

**Estados Financieros
Consolidados Intermedios**

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

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

Miles de pesos – M\$

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016
 (En miles de pesos - M\$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	20.444.888	19.634.118
Otros activos financieros corrientes	7	523.629	89.341
Otros activos no financieros corrientes		1.321.072	1.404.973
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	8	111.775.978	108.111.986
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	1.247.767	1.083.020
Inventarios corrientes	10	17.761.981	17.407.139
Activos por Impuestos corrientes, corriente	11	33.100.414	28.479.250
Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		186.175.729	176.209.827
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		186.175.729	176.209.827
ACTIVOS NO CORRIENTE			
Otros activos financieros no corrientes	7	4.341.353	4.341.463
Otros activos no financieros, no Corrientes		200.062	221.919
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	8	11.391.808	12.888.549
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	34	10.103.501	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	53.689.098	55.116.458
Plusvalía	13	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	14	715.573.736	665.149.944
Activos por impuestos diferidos	15	18.013.840	14.717.645
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		1.044.758.864	983.881.444
TOTAL ACTIVOS		1.230.934.593	1.160.091.271

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
 Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016
 (En miles de pesos - M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	83.444.765	53.963.499
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	86.649.979	76.080.722
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	23.663.407	8.483.130
Otras provisiones corrientes	19	3.776.328	2.447.988
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	7.721.634	4.655.848
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	5.887.440	6.861.512
Otros pasivos no financieros corrientes	20	32.045.314	28.869.729
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		243.188.867	181.362.428
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		243.188.867	181.362.428
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	496.866.127	499.594.731
Pasivo por impuestos diferidos	15	47.798.641	37.547.821
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	10.126.069	9.122.964
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	10.995.181	15.426.566
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		565.786.018	561.692.082
TOTAL PASIVOS		808.974.885	743.054.510
PATRIMONIO			
Capital emitido	21	340.106.755	340.106.755
Ganancias acumuladas	21	31.732.358	24.484.506
Otras reservas	21	31.962.281	33.903.186
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		403.801.394	398.494.447
Participaciones no controladoras	21	18.158.314	18.542.314
TOTAL PATRIMONIO		421.959.708	417.036.761
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.230.934.593	1.160.091.271

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016

(En miles de pesos - M\$)

Estado Resultados Integrales	Nota	01/01/2017 al 30/09/2017	01/01/2016 al 30/09/2016	01/07/2017 al 30/09/2017	01/07/2016 al 30/09/2016
Ganancia		M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	331.310.336	326.407.270	114.691.868	109.688.853
Otros ingresos	22	36.849.641	30.209.006	13.231.411	10.224.923
Materias primas y consumibles utilizados	23	(219.698.242)	(229.227.737)	(73.436.630)	(75.343.481)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(22.825.020)	(20.938.210)	(8.222.978)	(7.247.849)
Gasto por depreciación y amortización	25	(21.439.800)	(19.766.254)	(7.270.684)	(6.916.640)
Otros gastos, por naturaleza	26	(49.729.487)	(40.607.966)	(18.419.912)	(13.565.340)
Otras ganancias (pérdidas)		279.730	(524.125)	271.631	(417.031)
Ingresos financieros	27	542.947	1.315.409	141.690	369.828
Costos financieros	27	(15.601.343)	(14.232.409)	(5.171.855)	(5.145.657)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	34	387.818	330.296	354.571	16.905
Diferencias de cambio	27	(4.420.494)	(5.093.216)	(3.940.124)	(351.930)
Resultados por unidades de reajuste	27	(6.111.200)	(11.220.602)	(82.321)	(3.171.210)
Ganancia antes de impuestos		29.544.886	16.651.462	12.146.667	8.141.371
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	15	(7.877.321)	(4.671.857)	(3.535.224)	(3.041.023)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		21.667.565	11.979.605	8.611.443	5.100.348
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas					
Ganancia		21.667.565	11.979.605	8.611.443	5.100.348
Ganancia, atribuible a					
Los propietarios de la controladora		21.253.719	11.768.370	8.431.358	5.043.057
Participaciones no controladoras	21	413.846	211.235	180.085	57.291
Ganancia		21.667.565	11.979.605	8.611.443	5.100.348

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales
 Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016
 (En miles de pesos - M\$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2017 al 30/09/2017 M\$	01/01/2016 al 30/09/2016 M\$	01/07/2017 30/09/2017 M\$	01/07/2016 30/09/2016 M\$
Ganancia		21.667.565	11.979.605	8.611.443	5.100.348
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	(291.662)	(157.591)	(198.608)	(113.215)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(291.662)	(157.591)	(198.608)	(113.215)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias por diferencias de cambio de conversión, antes de Impuestos		(3.493.289)	(3.203.082)	(3.071.069)	(293.897)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		(3.493.289)	(3.203.082)	(3.071.069)	(293.897)
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias / Pérdidas por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos		432.247	2.083.917	318.519	243.888
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		432.247	2.083.917	318.519	243.888
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		892.057	2.224.448	15.992	377.312
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		892.057	2.224.448	15.992	377.312
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con beneficios a los empleados de otro resultado integral	15	78.749	42.549	53.624	30.567
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		78.749	42.549	53.624	30.567
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral	15	(109.931)	(503.316)	(81.222)	(61.709)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(109.931)	(503.316)	(81.222)	(61.709)
Otro Resultado Integral		(2.491.829)	486.925	(2.962.764)	182.946
Resultado Integral Total		19.175.736	12.466.530	5.648.679	5.283.294
Resultado integral atribuible a					
Los propietarios de la Controladora		19.312.814	11.804.671	6.036.617	5.261.974
Participaciones No Controladoras		(137.078)	661.859	(387.938)	21.320
Resultado Integral Total		19.175.736	12.466.530	5.648.679	5.283.294

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estado de cambios en el patrimonio neto
 Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas													Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora no controladoras	Participaciones	Patrimonio total
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora no controladoras		Patrimonio total			
											M\$	M\$				
Saldo Inicial al 01/01/2017	340.106.755	-	-	-	5.940.749	(1.303.703)	(1.057.253)	30.323.393	33.903.186	24.484.506	398.494.447	18.542.314	417.036.761			
Ajustes de Períodos Anteriores																
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Saldo Inicial Reexpresado	340.106.755	-	-	-	5.940.749	(1.303.703)	(1.057.253)	30.323.393	33.903.186	24.484.506	398.494.447	18.542.314	417.036.761			
Cambios en patrimonio																
Resultado Integral																
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.253.719	21.253.719	413.846	21.667.565			
Otro resultado integral	-	-	-	-	(3.060.509)	1.331.099	(211.495)	-	(1.940.905)	-	(1.940.905)	(550.924)	(2.491.829)			
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.312.814	(137.078)	19.175.736			
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14.005.867)	(14.005.867)	-	(14.005.867)			
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(246.922)	(246.922)			
Incrementos (disminuciones) por cambios las participaciones en la propiedad de subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(3.060.509)	1.331.099	(211.495)	-	(1.940.905)	7.247.852	5.306.947	(384.000)	4.922.947			
Saldo Final al 30/09/2017	340.106.755	-	-	-	2.880.240	27.396	(1.268.748)	30.323.393	31.962.281	31.732.358	403.801.394	18.158.314	421.959.708			

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambio en otras reservas													Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora no controladoras	Participaciones	Patrimonio total
	Capital emitido	Primas de emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Superavit de Revaluación	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora no controladoras		Patrimonio total			
											M\$	M\$				
Saldo Inicial al 01/01/2016	340.106.755	-	-	-	8.810.873	(4.281.236)	(853.269)	30.323.393	33.999.761	11.132.439	385.238.955	17.751.031	402.989.986			
Ajustes de Períodos Anteriores																
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Saldo Inicial Reexpresado	340.106.755	-	-	-	8.810.873	(4.281.236)	(853.269)	30.323.393	33.999.761	11.132.439	385.238.955	17.751.031	402.989.986			
Cambios en patrimonio																
Resultado Integral																
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.768.370	11.768.370	211.235	11.979.605			
Otro resultado integral	-	-	-	-	(2.840.844)	2.989.033	(111.888)	-	36.301	-	36.301	450.624	486.925			
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.804.671	661.859	12.466.530			
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.530.510)	(3.530.510)	-	(3.530.510)			
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(615.550)	(615.550)			
Incrementos (disminuciones) por cambios las participaciones en la propiedad de subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(2.840.844)	2.989.033	(111.888)	-	36.301	8.237.860	8.274.161	46.309	8.320.470			
Saldo Final al 30/09/2016	340.106.755	-	-	-	5.970.029	(1.292.203)	(965.157)	30.323.393	34.036.062	19.370.299	393.513.116	17.797.340	411.310.456			

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo
 Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016
 (En miles de pesos - M\$)

Estado de flujos de efectivo método directo	Nota	01/01/2017 al 30/09/2017 M\$	01/01/2016 al 30/09/2016 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		454.179.857	486.561.994
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		453.968.277	486.199.450
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		-	228.754
Otros cobros por actividades de operación		211.580	133.790
Clases de pagos		(359.110.717)	(403.160.172)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(334.027.297)	(379.049.602)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(17.769.823)	(15.499.783)
Otros pagos por actividades de operación		(7.313.597)	(8.610.787)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de operación		90.000	-
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		2.065.665	(1.741.348)
Otras entradas (salidas) de efectivo		224.440	1.210.024
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		97.449.245	82.870.498
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		(13.085.096)	-
Préstamos a entidades relacionadas		(441.062)	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		26.000	-
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(88.517.205)	(78.093.915)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		(5.243.320)	(6.602.757)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión		5.450.857	5.985.976
Cobros a entidades relacionadas		422.222	-
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		653.854	1.187.471
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(100.733.750)	(77.523.225)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		93.000.000	20.008.888
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		93.000.000	20.008.888
Préstamos de entidades relacionadas		22.433.593	4.529.179
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(70.424.355)	(11.343.176)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(8.013.706)	(7.279.051)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(13.456.501)	(4.707.845)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(19.463.925)	(18.940.911)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		4.075.106	(17.732.916)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		790.601	(12.385.643)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		20.169	83.750
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		20.169	83.750
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		810.770	(12.301.893)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		19.634.118	34.219.418
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	20.444.888	21.917.525

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio	10
2. Resumen de 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.....	16
2.7. Moneda funcional.....	16
2.8. Bases de conversión.....	17
2.9. Compensación de saldos y transacciones.....	17
2.10. Propiedades, planta y equipo	17
2.11. Activos intangibles	19
2.11.1. Plusvalía comprada.....	19
2.11.2. Servidumbres	19
2.11.3. Programas informáticos.....	19
2.11.4. Costos de investigación y desarrollo	19
2.12. Deterioro de los activos no financieros	19
2.13. Arrendamientos.....	20
2.14. Instrumentos financieros.....	21
2.14.1. Activos financieros no derivados	21
2.14.2. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	22
2.14.3. Pasivos financieros no derivados	22
2.14.4. Derivados y operaciones de cobertura	22
2.14.5. Instrumentos de patrimonio	24
2.15. Inventarios	24
2.16. Otros pasivos no financieros.....	24
2.16.1. Ingresos diferidos.....	24
2.16.2. Subvenciones estatales.....	25
2.16.3. Obras en construcción para terceros.....	25
2.17. Provisiones	25
2.18. Beneficios a los empleados	25
2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	26
2.20. Impuesto a las ganancias	26
2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos	27
2.22. Dividendos.....	27
2.23. Estado de flujos de efectivo	27
2.24. Nuevos pronunciamientos	28
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico.....	31
3.1. Generación eléctrica.....	31
3.2. Transmisión	32
3.3. Distribución	32
3.4. Marco regulatorio.....	33
3.4.1. Aspectos generales.....	33
3.4.2. Ley Tokman.....	33
3.4.3. Ley Net Metering	34
3.4.4. Ley de Concesiones.....	34
3.4.5. Ley de Licitación de ERNC.....	34
3.4.6. Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos	34
3.4.7. Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE	34
3.4.8. Ley de Transmisión	34
3.4.9. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	35
3.4.10. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	35
4. Política de Gestión de Riesgos	36
4.1. Riesgo financiero	36

4.1.1. Tipo de cambio.....	36
4.1.2. Variación UF.....	37
4.1.3. Tasa de interés.....	38
4.1.4. Riesgo de liquidez.....	38
4.1.5. Riesgo de crédito.....	39
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	40
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	42
7. Otros Activos Financieros.....	43
8. Cuentas Comerciales Por Cobrar y Otras Cuentas Por Cobrar.....	44
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.....	48
10. Inventarios.....	50
11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes.....	51
12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía.....	51
13. Plusvalía.....	52
14. Propiedades, Planta y Equipos.....	53
15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	55
15.1. Impuesto a la Renta.....	55
15.2. Impuestos Diferidos.....	56
16. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes.....	57
16.1 Instrumentos derivados.....	59
17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar.....	61
18. Instrumentos financieros.....	62
18.1 Instrumentos financieros por categoría.....	62
18.2 Valor justo de instrumentos financieros.....	63
19. Provisiones.....	64
19.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.....	64
19.2. Otras provisiones corrientes.....	64
19.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados.....	65
19.4. Juicios y multas.....	68
20. Otros pasivos no financieros.....	69
21. Patrimonio.....	70
21.1. Patrimonio neto de la Sociedad.....	70
21.1.1. Capital suscrito y pagado.....	70
21.1.2. Dividendos.....	70
21.1.3. Otras reservas.....	70
21.1.4. Diferencias de conversión.....	71
21.1.5. Ganancias Acumuladas.....	71
21.2. Gestión de capital.....	72
21.3. Restricciones a la disposición de fondos.....	72
21.4. Patrimonio de participaciones no controladores.....	72
22. Ingresos.....	73
23. Materias Primas y Consumibles Utilizados.....	73
24. Gastos por Beneficios a los Empleados.....	73
25. Gasto por Depreciación y Amortización.....	74
26. Otros Gastos por Naturaleza.....	74
27. Resultados Financieros.....	74
28. Información por Segmento.....	75
29. Medio Ambiente.....	80
30. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes.....	81
30.1. Garantías comprometidas con terceros.....	81
31. Cauciones Obtenidas de Terceros.....	82
32. Compromisos y Restricciones.....	83
33. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo.....	92
34. Información Financiera Resumida de Negocios Conjuntos.....	93
35. Información Adicional sobre Deuda Financiera.....	96
36. Moneda Extranjera.....	98
37. Sanciones.....	99
38. Hechos Posteriores.....	99

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
Al 30 de septiembre de 2017 y al 31 de diciembre de 2016
(En miles de pesos - M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

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

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

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

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.016, y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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

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

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

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

b) Información del Negocio

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

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

La filial STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

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

Las filiales STC y Cabo Leones, que tienen el mismo giro de STN, están en proceso de construcción de sus sistemas de Transmisión Dedicada. En el caso de STC corresponde a la línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián – Ancoa entre las regiones del Maule y del Bío-Bío la que será operada y administrada por STC una vez puesta en servicio. Para Cabo Leones corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción.

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 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 septiembre 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 22 de noviembre de 2017. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

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

2.3. Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.
- Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 y tres meses entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2017 y 2016.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.

2.4. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad y sus filiales por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 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 periodo se incluyen en los estados consolidados de resultados integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

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

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

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

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

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	93,2173%	93,2173%	93,2173%
96.531.500-4	COMPANIA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	CHILE	PESO CHILENO	0,0004%	99,9995%	99,9999%	99,9999%
76.186.388-6	SAGESA S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,9987%
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	99,9249%	99,9249%	99,9249%
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	PESO CHILENO	99,9971%	0,0000%	99,9971%	99,9971%
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (EX Lagos II S.A.)	CHILE	PESO CHILENO	0,0004%	99,9160%	99,9164%	99,9164%
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (Ex Lagos III S.A.)	CHILE	PESO CHILENO	0,0008%	99,3335%	99,3343%	99,3133%
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	90,0000%
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	50,1000%	50,1000%	50,1000%
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	DÓLAR ESTADOUNIDENSE	0,0100%	99,9900%	100,0000%	0,0000%

Con fecha 19 de julio de 2016, la filial de la Sociedad, SAGESA S.A., adquirió la empresa Línea de Transmisión Cabo Leones S.A. (en adelante Cabo Leones) con una participación del 99,99%, a través de la compra de sus acciones en USD 20.000. La Sociedad tiene el otro 0,01%, por lo que su participación total es del 100%.

Cabo Leones (cuyo dueño era Ibereólica Renovables Chile S.A.) estaba iniciando la construcción de un Sistema de Transmisión Adicional para evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos actualmente en desarrollo por parte de la empresa Ibereólica a través de sociedades relacionadas (Parque Eólico Cabo Leones I S.A., Ibereólica Cabo Leones II S.A. e Ibereólica Cabo Leones III S.A.). Con el fin de enfocarse en su negocio relevante (generación de energía eléctrica) Ibereólica invitó a la Sociedad (por su conocimiento en el negocio de Transmisión) a presentar una oferta en virtud de la que, en definitiva esta última adquirió las acciones en el precio ya mencionado.

En enero de 2017, la filial Sistema de Transmisión del Sur S.A., adquirió la participación del 10% que poseía Alumini Ingeniería Limitada en STN.

El balance de compra de Cabo Leones fue el siguiente:

ACTIVOS	Balance de compra MUSD	Balance de compra M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo	18	11.657
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	4.446	2.940.678
Activos por Impuestos corrientes, corriente	4	2.916
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	4.468	2.955.251
ACTIVOS NO CORRIENTE		
Otros activos financieros no corrientes	45	29.960
Activos intangibles distintos de la plusvalía	259	171.108
Propiedades, planta y equipo	2.314	1.530.154
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	2.618	1.731.222
TOTAL ACTIVOS	7.086	4.686.473
PASIVOS Y PATRIMONIO NETO		
PASIVOS CORRIENTES		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	11.177
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7.049	4.662.069
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	7.066	4.673.246
PASIVOS NO CORRIENTES		
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	-	-
PATRIMONIO		
Capital Emitido	20	13.227
Ganancias (pérdidas) acumuladas	-	-
Otras Reservas	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO	20	13.227
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO NETO	7.086	4.686.473

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

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

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

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

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros 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 Mantenedos 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	
	30/09/2017	31/12/2016
Eletrans S.A.	50%	50%
Eletrans II S.A.	50%	50%
Eletrans III S.A.	50%	0%

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

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

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

2.6. Combinación de negocios

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

2.7. Moneda funcional

La moneda funcional para cada entidad del Grupo se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones 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 funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

La moneda funcional de las filiales se distribuye como sigue:

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

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

2.8. Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza cada Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el periodo, 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 a valores vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, según el siguiente detalle:

	30.09.2017	31.12.2016	30.09.2016
	\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	637,93	669,47	658,02
Unidad de Fomento	26.656,79	26.347,98	26.224,30

2.9. Compensación de saldos y transacciones

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

2.10. Propiedades, planta y equipo

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

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de transmisión. La tasa de interés utilizada es la

correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.

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

Costos por préstamos capitalizados	30/09/2017	30/09/2016
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 27)	2.364.700	2.431.269
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	4,11%	4,05%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$2.692.795 por el período terminado al 30 de septiembre de 2017 y a M\$2.580.488 por el período terminado al 30 de septiembre de 2016 (ver nota 24).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

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

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

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

2.12. Deterioro de los activos no financieros

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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, los demás se clasifican como operativos.

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

pendiente durante el plazo del arrendamiento, de modo que se obtenga una tasa de interés constante, sobre el saldo de la obligación.

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

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

2.14. Instrumentos financieros

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o 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 activos se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses, desde la fecha del estado de situación financiera consolidado en que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por 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 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, de haberlos 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 ejercicios posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

Método de la 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 ejercicio 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 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 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 integrales 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 las filiales de la

Sociedad deben construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de las filiales de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2. Subvenciones estatales

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

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

2.16.3. Obras en construcción para terceros

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

2.17. Provisiones

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

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

2.18. Beneficios a los empleados

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

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

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

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

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

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valoraciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el estado de situación financiera consolidado representa el valor actual de la obligación de

indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del período.

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento 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 ejercicio se presenta en el rubro Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado 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 de sus filiales, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.20. Impuesto a las ganancias

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

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

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

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

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

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, en las cuales la Sociedad y filiales puedan controlar la reversión de las mismas y es probable que no revertan 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 ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

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

2.24. Nuevos pronunciamientos

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 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. 	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
<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>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (NIIF 12)</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>

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 vigentes:

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
<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>Períodos 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>Períodos 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>Períodos 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>Períodos 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>	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Aclaración a la NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes"	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)	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.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Las enmiendas a NIIF 1 y NIC 28 son efectivas para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

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 del Coordinador Eléctrico Nacional, ("CEN"), quien reemplaza a los Centros de Despacho Económico de Carga ("CDEC"), el que tiene las siguientes funciones:

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

En Chile 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 Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden principalmente el consumo de las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1. Generación eléctrica

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

En los Sistemas Interconectados como el 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.

a) Mercado de los grandes clientes: Hasta el año 2014 pertenecían aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Con la modificación de la Ley Eléctrica, mediante la Ley N° 20.805, publicada en el Diario Oficial el 29.01.2015, se modifica el límite de potencia, aumentándola de 2 MW a 5 MW. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. Los clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.

b) Mercado mayorista: Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.

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

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

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

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

3.2. Transmisión

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

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

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

4.1. Riesgo financiero

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

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

4.1.1. Tipo de cambio

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

Así, la Sociedad y sus filiales realizan 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 de sus filiales, se contratan instrumentos derivados con el fin de realizar coberturas.

Las filiales SAGESA S.A., SGA, STN, STC, SATT y CABO LEONES S.A. tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 8,1%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad y la filial Saesa mantienen préstamos en cuenta corriente en dólares con sus filiales STC, STN y SATT por un monto de USD135.621 mil dólares (USD115.560 mil dólares a septiembre de 2016) para la construcción de sus activos.

Al 30 de septiembre de 2017, las filiales Saesa y STS mantienen créditos en dólares de USD41.170.028. Para evitar el descalce de estos créditos con su moneda funcional se tomaron futuros de moneda que fija, al vencimiento del crédito (13 de octubre de 2017 en Saesa y 16 de noviembre en STS), su valor en M\$27.000.000 más intereses. Ambas sociedades tomaron esta operación por su competitividad en el precio y no esperan liquidarla antes de su cierre.

Empresa	Fecha suscripción	Monto USD MUSD	Monto CLP M\$	Fecha Expiración	30/09/2017 Ncional M\$
SAESA	18/04/2017	30.596,01	19.518.113	13/10/2017	19.649.616
STS	19/07/2017	10.574,02	6.745.483	16/11/2017	6.769.284

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los períodos septiembre 2017 y septiembre 2016 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar), de Sagesa S.A., SGA, STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/09/2017		30/09/2016	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAGESA	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	(698.884)	698.884	(337.759)	337.759
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	62.908	(62.908)	81.816	(81.816)
STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	142.091	(142.091)	148.421	(148.421)
STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	53.495	(53.495)	30.014	(30.014)
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	69.996	(69.996)	-	-
SATT	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	-	-	(14.376)	14.376
CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	55.499	(55.499)	-	-
CABO LEONES	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	-	-	(14.593)	14.593
Totales			(314.895)	314.895	(106.477)	106.477

También para los períodos septiembre 2017 y septiembre 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 y su filial Saesa, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C (±)	30/09/2017		30/09/2016	
			Abono / (Cargo)		Abono / (Cargo)	
			Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)	Apreciación del \$ (MM\$)	Devaluación del \$ (MM\$)
SAESA	STN	\$10	(100.703)	100.703	(421.099)	421.099
SAESA	STC	\$10	(52.395)	52.395	(88.964)	88.964
SAESA	SATT	\$10	(196.695)	196.695	-	-
ELECTRICAS	STN	\$10	(388.094)	388.094	(389.613)	389.613
ELECTRICAS	STC	\$10	(298.910)	298.910	(222.790)	222.790
ELECTRICAS	SATT	\$10	(319.416)	319.416	(33.138)	33.138
Totales			(1.356.213)	1.356.213	(1.155.604)	1.155.604

4.1.2. Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y sus filiales, más de un 65% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía (IPC). Las tarifas de ventas también incluyen otros factores de actualización, tales como el tipo de cambio y el IPC de los Estados Unidos (CPI).

La Sociedad y sus principales filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su balance. Actualmente, el 86% de la deuda financiera está estructurada en UF.

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 está en período de construcción del activo relacionado, 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	30/09/2017 Nacional M\$
SATT	29/08/2016	327,8	8.738.096	05/03/2018	3.070.577
SATT	23/03/2017	184,18	4.909.648	30/11/2018	4.466.185
SATT	07/07/2017	110,85	2.954.905	30/11/2018	2.799.858

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 (9 meses), con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos septiembre 2017 y septiembre 2016:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/09/2017	30/09/2016		30/09/2017	30/09/2016
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	528.028.355	527.791.996	0,5%	1.973.504	1.965.352

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:

	30/09/2017	30/09/2016
Tasa Interés Variable	1%	2%
Tasa Interés Fija	99%	98%

4.1.3.1. Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de las tasas variables con respecto a la TAB, suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir la variación positiva de un punto porcentual de la TAB a la fecha de cierre de estos estados financieros consolidados intermedios (9 meses), con respecto a la tasa de la última fijación de los préstamos que poseen la Sociedad y sus filiales.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos septiembre 2017 y septiembre 2016:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera a tasa variable		Aumento tasa %	Efecto Gastos Financieros	
	30/09/2017	30/09/2016		30/09/2017	30/09/2016
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (Bonos)	8.107.363	11.932.090	1%	59.680	88.068

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 88% 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 septiembre 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	30/09/2017
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bonos	38.397.035	47.652.171	38.321.013	37.587.972	29.322.481	170.263.644	384.340.175	745.884.491
Préstamos Bancarios	59.633.432	-	-	-	-	-	-	59.633.432
Totales	98.030.467	47.652.171	38.321.013	37.587.972	29.322.481	170.263.644	384.340.175	805.517.923
Porcentualidad	12%	6%	5%	5%	4%	21%	48%	100%

Capital e Intereses	Corriente				No Corriente			Total
	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	33.181.988	37.761.509	42.968.286	37.754.335	32.089.535	166.340.509	409.597.501	759.693.663
Préstamos Bancarios	33.447.300	-	-	-	-	-	-	33.447.300
Totales	66.629.288	37.761.509	42.968.286	37.754.335	32.089.535	166.340.509	409.597.501	793.140.963
Porcentualidad	8%	5%	5%	5%	4%	21%	52%	100%

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

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz Grupo Saesa, las filiales Saesa y Frontel, con la que los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas; las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo. Adicionalmente, la filial Saesa y sus filiales y Frontel cuentan con líneas de corto plazo aprobadas con bancos e instituciones financieras por montos muy superiores a su actual endeudamiento. Además cuentan con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000 de libre disposición hasta diciembre del año 2020, con spread máximos acordados.

A través de este contrato, sus proyecciones de ingreso y su calidad crediticia, la Sociedad 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 a las empresas que dan este servicio.

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

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

En el siguiente cuadro comparativo a septiembre de 2017 y 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	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	490.139.815	478.596.114
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	2.678.866	1.373.901
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,55%	0,29%

El aumento del año 2017 se debe a la quiebra de algunos clientes importantes del rubro forestal y de generación de energía.

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 septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Efectivo en Caja	3.846.139	3.393.592
Saldo en Bancos	1.516.921	1.670.258
Otros instrumentos de renta fija	15.081.828	14.570.268
Totales	20.444.888	19.634.118

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

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

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

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de Riesgo	Monto inversión	
				30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Frontel	Larrain Vial S.A.	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	3.897.290	2.144.644
Frontel	Banco Estado S.A. AGF	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	1.678.357	-
Frontel	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2 (cl)	1.496.310	2.191.684
Frontel	Itaú	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	3.744.503	-
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)	1.903.008	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)	-	-
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)	502.287	-
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)	-	-
Luz Osorno	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie A	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	230.407	-
Edelaysen	Banco Estado S.A. AGF Solvente Serie I	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	1.298.503	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)	-	-
SGA	BBVA Corporativo Serie E	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	-	83.062
SGA	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	66.013	-
STN	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	168.040	-
SATT	Bci Asset Management AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	39.008	-
Eléctricas	BCI Asset Management, AGF S.A.	Fondos Mutuos	AA+fm/M1 (cl)	58.102	-
Sagesa S.A.	Larrain Vial S.A. Money Market Serie I	Fondos Mutuos	AAfm/M1 (cl)	-	670.691
Sagesa S.A.	BBVA Corporativo Serie V	Fondos Mutuos	AAAfm/M1 (cl)	-	272.900
Totales				15.081.828	14.570.268

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/09/2017	31/12/2016
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	CLP	20.400.155	19.603.879
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	44.733	30.239
Totales		20.444.888	19.634.118

- 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 septiembre de 2017:

	31/12/2016 M\$	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				30/09/2017 M\$
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Actualización	Actualización	Amortización	
Préstamos a corto plazo	33.046.200	(66.000.000)	(820.776)	93.000.000	-	1.050.257	-	(739.389)	-	59.536.292
Bonos	520.512.030	(4.424.355)	(18.288.492)	-	-	15.048.187	-	6.319.462	665.329	519.832.160
Préstamos en cuenta corriente	-	(8.013.706)	(222.021)	-	22.433.593	274.740	53.723	-	-	14.526.329
Otros intereses pagados	-	-	(132.635)	-	-	-	-	-	-	(132.635)
Totales	553.558.230	(78.438.061)	(19.463.925)	93.000.000	22.433.593	16.373.184	53.723	5.580.073	665.329	593.762.145

7. Otros Activos Financieros

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

Otros activos financieros	Moneda	Corriente		No Corriente	
		30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
		M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos derivados (1)	USD	523.629	89.341	-	-
Remanente crédito fiscal (2)	CLP	-	-	4.341.353	4.341.463
Totales		523.629	89.341	4.341.353	4.341.463

(1) Ver Nota 16.1.

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

8. Cuentas Comerciales Por Cobrar y Otras Cuentas Por Cobrar

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, bruto	89.698.819	-	83.597.058	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	32.638.287	11.820.594	32.779.220	13.368.103
Totales	122.337.106	11.820.594	116.376.278	13.368.103

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales, neto	85.830.894	-	80.603.504	-
Otras cuentas por cobrar, neto	25.945.084	11.391.808	27.508.482	12.888.549
Totales	111.775.978	11.391.808	108.111.986	12.888.549

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Deudores comerciales	3.867.925	-	2.993.554	-
Otras cuentas por cobrar	6.693.203	428.786	5.270.738	479.554
Totales	10.561.128	428.786	8.264.292	479.554

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Facturados	73.356.935	9.823.348	71.602.091	10.386.686
Energía y peajes	46.190.991	-	44.285.762	-
Anticipos para importaciones y proveedores	1.609.683	359.598	303.828	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.969.179	21.194	1.159.585	49.723
Convenios de pagos y créditos por energía	2.862.175	1.762.559	2.842.936	1.560.547
Deudores materiales y servicios	3.324.326	437	8.925.328	20
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	8.397.188	2.351.298	7.569.877	2.098.488
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	2.202.326	5.313.938	2.490.844	6.663.205
Otros	6.801.067	14.324	4.023.931	14.703
No Facturados o provisionados	45.463.539	-	40.433.184	-
Peajes uso de líneas eléctricas	4.133.372	-	5.382.814	-
Diferencias tarifarias por nuevos decretos	18.614.655	-	10.679.455	-
Energía en medidores (*)	20.759.801	-	23.249.027	-
Provisión ingresos por obras	1.460.330	-	585.605	-
Otros	495.381	-	536.283	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	3.516.632	1.997.246	4.341.003	2.981.417
Totales, Bruto	122.337.106	11.820.594	116.376.278	13.368.103
Provisión deterioro	(10.561.128)	(428.786)	(8.264.292)	(479.554)
Totales, Neto	111.775.978	11.391.808	108.111.986	12.888.549

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

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Convenios de pagos y créditos	2.862.175	1.762.559	2.842.936	1.560.547
Anticipos para importaciones y proveedores	1.609.683	359.598	303.828	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.429.509	21.194	1.745.190	49.723
Deudores materiales y servicios	3.324.326	437	8.925.328	20
Cuenta corriente al personal	3.516.632	1.997.246	4.341.003	2.981.417
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	8.397.188	2.351.298	7.569.877	2.098.488
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	2.202.326	5.313.938	2.490.844	6.663.205
Otros deudores	7.296.448	14.324	4.560.214	14.703
Totales	32.638.287	11.820.594	32.779.220	13.368.103
Provisión deterioro	(6.693.203)	(428.786)	(5.270.738)	(479.554)
Totales, Neto	25.945.084	11.391.808	27.508.482	12.888.549

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de septiembre de 2017 es de M\$123.167.786 y al 31 de diciembre de 2016 es de M\$121.000.535.
- b) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A septiembre de 2017 la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 835.845 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	747.836	40%
Comercial	53.015	27%
Industrial	5.451	18%
Otros	29.543	15%
Totales	835.845	100%

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

- c) Al 30 de septiembre de 2017 y 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	30/09/2017	31/12/2016
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	28.634.222	29.311.743
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.026.510	783.617
Con vencimiento entre seis y doce meses	364.946	211.579
Con vencimiento mayor a doce meses	225.203	184.611
Totales	30.250.881	30.491.550

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	33%	66%
271 a 360	63%	66%
361 o más	100%	100%

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

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 septiembre de 2017 y 31 de 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 30/09/2017						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	489.121	84.441.028	4.914	1.309.845	494.035	85.750.873	422.087	82.130.510	4.934	1.547.554	427.021	83.678.064
Entre 1 y 30 días	226.073	17.690.178	1.961	498.865	228.034	18.189.043	235.697	19.510.620	2.327	522.892	238.024	20.033.512
Entre 31 y 60 días	65.735	8.317.376	938	326.378	66.673	8.643.754	67.493	8.322.613	987	292.742	68.480	8.615.355
Entre 61 y 90 días	8.787	2.079.558	288	33.490	9.075	2.113.048	6.587	772.278	233	27.514	6.820	799.792
Entre 91 y 120 días	3.507	528.755	134	20.691	3.641	549.446	2.821	425.767	133	29.820	2.954	455.587
Entre 121 y 150 días	3.178	610.844	136	224.271	3.314	835.115	2.531	309.601	106	16.811	2.637	326.412
Entre 151 y 180 días	1.948	265.330	65	37.999	2.013	303.329	1.935	234.985	73	9.920	2.008	244.905
Entre 181 y 210 días	1.826	248.464	65	15.179	1.891	263.643	1.841	171.302	64	9.510	1.905	180.812
Entre 211 y 250 días	2.112	313.577	60	21.062	2.172	334.639	2.147	186.423	75	9.556	2.222	195.979
Más de 250 días	24.730	6.831.070	1.063	2.251.341	25.793	9.082.411	22.496	5.304.273	954	1.945.153	23.450	7.249.426
Totales	827.017	121.326.180	9.624	4.739.121	836.641	126.065.301	765.635	117.368.372	9.886	4.411.472	775.521	121.779.844

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 30/09/2017		Saldo al 31/12/2016	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	20	61.945	46	24.535
Documentos por cobrar en cobranza judicial	564	5.683.263	674	4.639.588
Totales	584	5.745.208	720	4.664.123

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	8.156.231
Aumentos (disminuciones) del año	1.373.901
Montos castigados	(786.286)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	8.743.846
Aumentos (disminuciones) del período	2.378.796
Montos castigados	(132.728)
Saldo al 30 de septiembre de 2017	10.989.914

g) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos 2017 y 2016, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	30/09/2017 M\$	30/09/2016 M\$
Provisión cartera no repactada	2.123.996	906.850
Provisión cartera repactada	254.800	166.981
Castigos del período	(132.728)	(293.414)
Totales	2.246.068	780.417

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

9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1. Accionistas

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

Accionistas	Número Acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Grupo Saesa Limitada	60	71.581.000	71.581.060	99,9999%
Cóndor Holding SpA	40	-	40	0,0001%
Totales	100	71.581.000	71.581.100	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 relacionadas se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa y Frontel, y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de

mercado, que se calculan por el período que dure la operación. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías relacionadas, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 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 las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/09/2017		31/12/2016	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	1.202.977	-	1.042.485	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CH\$	2.262	-	2.262	-
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Mantenimiento y operación	Menos de 90 días	Indirecta	CH\$	42.528	-	38.273	-
Totales							1.247.767	-	1.083.020	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	Origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/09/2017		31/12/2016	
							Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	2.729.857	-	2.729.857	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	14.526.329	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	6.383.999	-	5.730.823	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CH\$	280	-	304	-
96.817.230-1	Eléctrica Puntilla S.A.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Indirecta	USD	13.554	-	-	-
76.281.400-5	Alumini Ingeniería Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Indirecta	USD	-	-	22.146	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.574	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	120	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	4.574	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	120	-	-	-
Totales							23.663.407	-	8.483.130	-

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

RUT	Sociedad	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	30/09/2017 M\$	30/09/2016 M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Intereses Préstamos en Cuenta Corriente	(340.275)	(421.391)

9.3. Directorio y personal clave de la gerencia

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

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

En sesión celebrada con fecha 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 septiembre de 2017 el Directorio está compuesto por los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Dale Burgess.

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	30/09/2017	30/09/2016
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	120	118
Jorge Lesser García-Huidobro	120	118
Totales	240	118

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

b) Remuneración del Directorio

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

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2017 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2018.

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

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

Director	30/09/2017	30/09/2016
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.060	1.163
Jorge Lesser García-Huidobro	1.060	1.163
Totales	2.120	2.326

c) Durante los períodos 2017 y 2016, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

d) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.

10. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2017:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	14.699.887	14.264.446	435.441
Materiales en tránsito	112.858	112.858	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	2.825.093	2.717.331	107.762
Petróleo	667.346	667.346	-
Totales	18.305.184	17.761.981	543.203

Al 31 de diciembre de 2016:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	14.410.567	14.138.570	271.997
Materiales en tránsito	343.064	343.064	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	2.158.722	2.088.585	70.137
Petróleo	836.920	836.920	-
Totales	17.749.273	17.407.139	342.134

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\$235.111 para septiembre 2017 y un cargo de M\$223.557 para septiembre 2016.

Movimiento Provisión	30/09/2017 M\$	30/09/2016 M\$
Provisión del período	235.111	223.557
Aplicaciones a provisión	(34.042)	(8.990)
Totales	201.069	214.567

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	30/09/2017 M\$	30/09/2016 M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	20.497.671	22.014.358
Otros gastos por naturaleza (**)	2.731.200	2.123.920
Totales	23.228.871	24.138.278

(*) Ver Nota 23.

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de septiembre de 2017 ascienden a M\$13.577.054 (M\$13.815.096 en 2016) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de septiembre de 2017 ascienden a M\$1.271.662 (M\$2.462.891 en 2016).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por Impuestos Corrientes	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	1.970.133	7.731.459
IVA Crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	21.866.400	16.697.426
IVA Crédito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	2.746.815	772.137
Crédito Sence	-	172.985
Crédito activo fijo	46.692	115.459
Impuesto por recuperar año anterior	5.132.446	1.651.856
Totales	33.100.414	28.479.250

- (1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales STN, STC, SATT y Cabo Leones.
- (2) IVA crédito fiscal por recuperar relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

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

Pasivos por Impuestos Corrientes	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	1.461.305	185.000
Iva Débito fiscal	6.126.994	4.330.023
Otros	133.335	140.825
Totales	7.721.634	4.655.848

12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos Intangibles Neto	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Neto	53.689.098	55.116.458
Servidumbres	51.222.491	51.662.619
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	2.358.064	3.345.296

Activos Intangibles Bruto	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables Bruto	61.914.376	62.708.404
Servidumbres	51.222.491	51.662.619
Derecho de Agua	108.543	108.543
Software	10.583.342	10.937.242

Amortización Activos Intangibles	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Activos Intangibles Identificables	(8.225.278)	(7.591.946)
Servidumbres	-	-
Derecho de Agua	-	-
Software	(8.225.278)	(7.591.946)

El detalle y movimiento del activo intangible al 30 de septiembre de 2017, es el siguiente:

Movimiento período 2017	Servidumbres Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017	51.662.619	108.543	3.345.296	55.116.458
Adiciones	15.286	-	-	15.286
Retiros Valor Bruto	-	-	(416.555)	(416.555)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	422.138	422.138
Tipo Cambio Amortización Acumulada	-	-	220	220
Otros (Activación Obras en Curso)	28.499	-	856.731	885.230
Movimientos Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	(798.440)	(798.440)
Gastos por amortización	-	-	(1.055.690)	(1.055.690)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(483.913)	-	4.364	(479.549)
Total movimientos	(440.128)	-	(987.232)	(1.427.360)
Saldo final al 30 de septiembre de 2017	51.222.491	108.543	2.358.064	53.689.098

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Movimiento año 2016	Servidumbres Neto M\$	Derecho de Agua M\$	Software, Neto M\$	Activos Intangibles, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2016	49.600.432	108.543	1.955.360	51.664.335
Adiciones	2.446.119	-	597.441	3.043.560
Retiros Valor Bruto	-	-	(694.728)	(694.728)
Retiros y Traspasos Amortización Acumulada	-	-	775.215	775.215
Tipo Cambio Amortización Acumulada	-	-	33	33
Otros (Activación Obras en Curso)	95.110	-	721.832	816.942
Movimientos Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	-	1.415.809	1.415.809
Gastos por amortización	-	-	(1.425.287)	(1.425.287)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(479.042)	-	(379)	(479.421)
Total movimientos	2.062.187	-	1.389.936	3.452.123
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	51.662.619	108.543	3.345.296	55.116.458

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

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

13. Plusvalía

El detalle de la plusvalía al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Rut	Compañía	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
Totales		231.445.466	231.445.466

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado en relación al valor patrimonial proporcional originado en la compra de las acciones de esas sociedades,

realizada en 2001. Posteriormente cada una de esas sociedades compradas fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.

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

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

14. Propiedades, Planta y Equipos

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	715.573.736	665.149.944
Terrenos	17.621.032	17.632.632
Edificios	13.221.009	12.208.285
Planta y Equipo	549.745.009	528.683.809
Equipamiento de Tecnologías de la Información	2.644.102	3.139.435
Instalaciones Fijas y Accesorios	1.381.425	1.886.980
Vehículos de Motor	4.530.577	3.627.533
Construcciones en Curso	120.361.057	91.874.425
Otras Propiedades, Planta y Equipo	6.069.525	6.096.845

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	920.060.432	852.938.704
Terrenos	17.621.032	17.632.632
Edificios	20.362.352	18.959.310
Planta y Equipo	733.941.825	698.287.061
Equipamiento de Tecnologías de la Información	6.731.151	6.693.696
Instalaciones Fijas y Accesorios	3.258.323	3.511.389
Vehículos de Motor	6.433.973	5.292.980
Construcciones en Curso	120.361.057	91.874.425
Otras Propiedades, Planta y Equipo	11.350.719	10.687.211

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(204.486.696)	(187.788.760)
Edificios	(7.141.343)	(6.751.025)
Planta y Equipo	(184.196.816)	(169.603.252)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(4.087.049)	(3.554.261)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(1.876.898)	(1.624.409)
Vehículos de Motor	(1.903.396)	(1.665.447)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(5.281.194)	(4.590.366)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2017:

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	17.632.632	12.208.285	528.683.809	3.139.435	1.886.980	3.627.533	91.874.425	6.096.845	665.149.944
Adiciones	-	-	2.845.457	-	143	-	76.112.738	433.282	79.391.620
Retiros Valor Bruto	(10.763)	-	(3.336.096)	(252.337)	(2.964)	(313.070)	-	(1.050)	(3.916.280)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	-	2.460.946	252.630	2.964	244.050	-	1.050	2.961.640
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	4.951	698.821	536	3.541	7.744	-	8.941	724.534
Otros (Activación Obras en Curso)	15.287	1.659.179	20.356.234	291.443	374.158	1.484.041	(24.613.553)	433.211	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	(173.668)	20.719.941	-	(617.705)	-	(19.745.097)	(183.471)	-
Gastos por depreciación	-	(395.269)	(17.753.331)	(785.954)	(258.994)	(489.743)	-	(700.819)	(20.384.110)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(16.124)	(82.469)	(4.930.772)	(1.651)	(6.698)	(29.978)	(3.267.456)	(18.464)	(8.353.612)
Total movimientos	(11.600)	1.012.724	21.061.200	(495.333)	(505.555)	903.044	28.486.632	(27.320)	50.423.792
Saldo final al 30 de septiembre de 2017	17.621.032	13.221.009	549.745.009	2.644.102	1.381.425	4.530.577	120.361.057	6.069.525	715.573.736

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2016:

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	16.926.439	9.276.364	444.896.204	1.898.871	1.422.178	3.693.215	117.272.881	5.254.345	600.640.497
Adiciones	558	62.279	11.357.158	514.455	895	4.095	91.356.522	619.571	103.915.533
Retiros Valor Bruto	-	(160.894)	(18.135.948)	(1.065.921)	(1.588)	(678.778)	-	(649.324)	(20.692.453)
Retiros y Traspasos Depreciación Acumulada	-	101.900	12.100.586	1.004.551	1.066	312.183	-	531.124	14.051.410
Tipo Cambio Depreciación Acumulada	-	16.142	707.909	361	4.083	2.653	-	9.611	740.759
Otros (Activación Obras en Curso)	721.358	2.773.820	47.135.264	781.905	139.431	547.801	(53.054.111)	954.532	-
Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso, Propiedades, Planta y Equipo	-	295.065	57.155.113	1.000.224	633.572	326.271	(59.706.963)	296.718	-
Gastos por depreciación	-	(457.257)	(22.705.787)	(997.071)	(308.535)	(566.611)	-	(920.532)	(25.955.793)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	(932.185)	-	-	-	-	-	(932.185)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (Empresas con moneda funcional distinta de la moneda de reporte)	(15.723)	300.866	(2.894.505)	2.060	(4.122)	(13.296)	(3.993.904)	800	(6.617.824)
Total movimientos	706.193	2.931.921	83.787.605	1.240.564	464.802	(65.682)	(25.398.456)	842.500	64.509.447
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	17.632.632	12.208.285	528.683.809	3.139.435	1.886.980	3.627.533	91.874.425	6.096.845	665.149.944

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

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

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

15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

15.1. Impuesto a la Renta

- a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales correspondiente a los períodos enero - septiembre 2017 y enero – septiembre 2016 y por el trimestre julio – septiembre 2017 y julio – septiembre 2016, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
(Ingreso) Gasto por impuesto corriente	115.976	(662.711)	(1.038.231)	(438.066)
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	837.902	(51.586)	1.020.889	96.700
Gasto por impuestos corriente, neto, total	953.878	(714.297)	(17.342)	(341.366)
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	6.923.443	5.386.154	3.552.566	3.382.389
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	6.923.443	5.386.154	3.552.566	3.382.389
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	7.877.321	4.671.857	3.535.224	3.041.023

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral	(109.931)	(503.316)	(81.222)	(61.709)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	78.749	42.549	53.624	30.567
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(31.182)	(460.767)	(27.598)	(31.142)

- b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a “Ganancia (pérdida) antes de Impuestos”, al 30 de septiembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia antes de Impuesto	29.544.886	16.651.462	12.146.667	8.141.371
Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (25,5% en 2017 - 24% en 2016)	(7.533.946)	(3.996.351)	(3.097.400)	(1.953.929)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	965.641	853.940	43.456	(2.836)
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.129.604)	(881.177)	(1.575.807)	(97.661)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(652.028)	(412.137)	(783.667)	(412.228)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	472.616	(236.132)	1.878.194	(574.369)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	(343.375)	(675.506)	(437.824)	(1.087.094)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(7.877.321)	(4.671.857)	(3.535.224)	(3.041.023)
Tasa impositiva efectiva	26,66%	28,06%	29,10%	37,35%

15.2. Impuestos Diferidos

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

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, plantas y equipos	239.423	796.052	46.810.536	36.524.632
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	253.930	228.765	10.650	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	2.945.073	2.317.109	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	355.555	343.976	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	145.278	87.230	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	3.842.871	3.762.180	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	77.166	93.770	750.991	850.057
Impuestos diferidos relativos a pérdida fiscales	8.160.043	5.061.380	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de beneficios al personal	877.470	1.050.886	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	114.978	101.574	92.939	150.098
Impuestos diferidos relativos a derivados	-	-	133.525	23.034
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	1.002.053	874.723	-	-
Total Impuestos Diferidos	18.013.840	14.717.645	47.798.641	37.547.821

- b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", de los estados de situación financiera consolidados en el período 2017 y año 2016, son los siguientes:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2016	16.656.277	29.699.640
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(1.531.429)	7.848.181
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(407.203)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2016	14.717.645	37.547.821
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	3.327.377	10.250.820
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(31.182)	-
Saldo al 30 de septiembre de 2017	18.013.840	47.798.641

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

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

16. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes

- a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Préstamos bancarios	59.536.292	-	33.046.200	-
Bonos	22.966.033	496.866.127	20.917.299	499.594.731
Derivado (*)	942.440	-	-	-
Totales	83.444.765	496.866.127	53.963.499	499.594.731

(*) Ver Nota 16.1

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

30 de septiembre de 2017															
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	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\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BCI	97.006.000-6	CLP	0,23%	Mensual	13.046.245	-	13.046.245	-	-	-	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,28%	Semestral	19.649.616	-	19.649.616	-	-	-	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,27%	Mensual	20.071.147	-	20.071.147	-	-	-	-	-	-	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	USD	0,27%	Semestral	6.769.284	-	6.769.284	-	-	-	-	-	-	-
Totales						59.536.292	-	59.536.292	-	-	-	-	-	-	-

31 de diciembre de 2016															
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	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\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,35%	Mensual	-	13.018.200	13.018.200	-	-	-	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,35%	Mensual	-	20.028.000	20.028.000	-	-	-	-	-	-	-
Totales						-	33.046.200	33.046.200	-	-	-	-	-	-	-

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

30 de septiembre de 2017														
Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	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\$
Chile	UF	Anual	1,44%	Sin Garantía	4.108.845	-	4.108.845	3.983.698	-	-	-	-	-	3.983.698
Chile	UF	Semestral	3,00%	Sin Garantía	2.229.439	2.222.141	4.451.580	4.379.306	-	-	-	-	-	4.379.306
Chile	UF	Semestral	3,60%	Sin Garantía	-	26.201	26.201	-	-	-	-	-	25.967.733	25.967.733
Chile	UF	Semestral	3,75%	Sin Garantía	-	1.023.173	1.023.173	-	-	-	-	-	65.364.862	65.364.862
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-	52.642.913	52.642.913
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-	26.425.564	26.425.564
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	5.370.120	4.998.148	10.368.268	9.997.330	9.996.549	9.996.338	-	-	29.990.217	29.990.217
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	1.015.092	1.015.092	-	-	-	-	-	105.594.519	105.594.519
Chile	UF	Anual	5,00%	Sin Garantía	-	1.220.827	1.220.827	9.693.368	9.693.368	9.693.368	9.693.368	-	63.947.807	102.721.279
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	752.047	752.047	-	-	-	-	-	79.796.036	79.796.036
Totales					11.708.404	11.257.629	22.966.033	28.053.702	19.689.917	19.689.706	9.693.368	419.739.434	496.866.127	

31 de diciembre de 2016														
Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	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	
								Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años			
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
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
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin Garantía	208.301	-	208.301	-	-	-	-	-	26.106.383	26.106.383
Chile	UF	Semestral	2,50%	Sin Garantía	124.895	4.940.246	5.065.141	9.879.637	9.879.735	9.879.660	4.939.813	-	34.578.845	
Chile	UF	Anual	4,00%	Sin Garantía	-	2.052.726	2.052.726	-	-	-	-	-	104.316.854	104.316.854
Chile	UF	Anual	5,00%	Sin Garantía	-	2.518.716	2.518.716	-	9.581.074	9.581.074	9.581.074	-	72.405.762	101.148.984
Chile	UF	Anual	3,90%	Sin Garantía	-	1.510.556	1.510.556	-	-	-	-	-	78.860.769	78.860.769
Totales					4.309.287	16.608.012	20.917.299	18.126.039	23.803.033	19.460.734	14.520.887		423.684.038	499.594.731

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

30 de septiembre de 2017														
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	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	
								Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años			
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
SAESA	BONO SERIE G / N°301	UF	1,44%	Sin Garantía	4.108.845	-	4.108.845	3.983.698	-	-	-	-	-	3.983.698
SAESA	BONO SERIE I / N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	2.229.439	2.222.141	4.451.580	4.379.306	-	-	-	-	-	4.379.306
SAESA	BONO SERIE J / N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	-	26.201	26.201	-	-	-	-	-	25.967.733	25.967.733
SAESA	BONO SERIE L / N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	1.023.173	1.023.173	-	-	-	-	-	65.364.862	65.364.862
SAESA	BONO SERIE O / N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-	52.642.913	52.642.913
FRONTEL	BONO SERIE G / N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-	26.425.564	26.425.564
FRONTEL	BONO SERIE C / N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	5.370.120	4.998.148	10.368.268	9.997.330	9.996.549	9.996.338	-	-	29.990.217	
ELECTRICAS	BONO SERIE E / N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	1.015.092	1.015.092	-	-	-	-	-	105.594.519	105.594.519
ELECTRICAS	BONO SERIE D / N°559	UF	5,00%	Sin Garantía	-	1.220.827	1.220.827	9.693.368	9.693.368	9.693.368	9.693.368	-	63.947.807	102.721.279
ELECTRICAS	BONO SERIE H / N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	752.047	752.047	-	-	-	-	-	79.796.036	79.796.036
Totales					11.708.404	11.257.629	22.966.033	28.053.702	19.689.917	19.689.706	9.693.368		419.739.434	496.866.127

31 de diciembre de 2016														
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	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	
								Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años			
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
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 I / N°664	UF	3,00%	Sin Garantía	-	4.501.038	4.501.038	4.330.321	4.342.224	-	-	-	-	8.672.545
SAESA	BONO SERIE J / N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	-	262.738	262.738	-	-	-	-	-	25.451.326	25.451.326
SAESA	BONO SERIE L / N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	405.391	405.391	-	-	-	-	-	64.535.671	64.535.671
SAESA	BONO SERIE O / N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-	416.601	416.601	-	-	-	-	-	52.007.273	52.007.273
FRONTEL	BONO SERIE G / N°663	UF	3,20%	Sin Garantía	208.301	-	208.301	-	-	-	-	-	26.106.383	26.106.383
FRONTEL	BONO SERIE C / N°662	UF	2,50%	Sin Garantía	124.895	4.940.246	5.065.141	9.879.637	9.879.735	9.879.660	4.939.813	-	34.578.845	
ELECTRICAS	BONO SERIE E / N°646	UF	4,00%	Sin Garantía	-	2.052.726	2.052.726	-	-	-	-	-	104.316.854	104.316.854
ELECTRICAS	BONO SERIE D / N°559	UF	5,00%	Sin Garantía	-	2.518.716	2.518.716	-	9.581.074	9.581.074	9.581.074	-	72.405.762	101.148.984
ELECTRICAS	BONO SERIE H / N°762	UF	3,90%	Sin Garantía	-	1.510.556	1.510.556	-	-	-	-	-	78.860.769	78.860.769
Totales					4.309.287	16.608.012	20.917.299	18.126.039	23.803.033	19.460.734	14.520.887		423.684.038	499.594.731

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

Sociedad	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaria	Fecha de Colocación	Monto Colocado UF
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie D / N°559	Banco de Chile	13/10/2008	15/03/2012	José Musalem Saffie	23/12/2008	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N°646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000
ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N°762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000
SAESA	1era. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	19/12/2007	300.000
SAESA	2da. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	21/10/2008	300.000
SAESA	3era. Emisión de Línea Serie G / N°301	Banco de Chile	06/09/2002	28/10/2010	José Musalem Saffie	27/10/2009	300.000
SAESA	Emisión de Línea Serie I / N°664	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie J / N°665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
SAESA	Emisión de Línea Serie L / N°397	Banco de Chile	29/09/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000
SAESA	Emisión de Línea Serie O / N°742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000
FRONTEL	Emisión de Línea Serie C / N°662	Banco de Chile	11/02/2011	12/05/2014	José Musalem Saffie	04/06/2014	1.500.000
FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N°663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

16.1 Instrumentos derivados

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

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

a) El detalle de los instrumentos al 30 de septiembre de 2017 es el siguiente:

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	UF		USD	
						Compañía recibe		Compañía paga	
						Nacional MUF	Tasa interés	Nacional MUSD	Tasa interés
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	184,18	0,00%	7.339	0,78%
SATT	BCI	Cross Currency Swap	07/07/2017	30/11/2018	511	110,85	0,00%	4.431	1,58%

Empresa	Banco	Instrumento	Fecha inicio	Fecha vencimiento	Duración (días)	USD		CLP	
						Compañía recibe		Compañía paga	
						Nacional MUSD	Tasa interés	Nacional MCLP	Tasa interés
SAESA	Estado	Forward	18/04/2017	13/10/2017	178	30.596,01	0,12%	20.000.000	0,28%
STS	Estado	Forward	19/07/2017	16/11/2017	120	10.574,02	0,15%	7.000.000	0,27%

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

Empresa	Instrumento de cobertura	30/09/2017	31/12/2016	Subyacente Cubierto	Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
		M\$	M\$			
SATT	Cross Currency Swaps (*)	523.629	89.246	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
SAESA	Forward (**)	(660.669)	-	-	Riesgo de moneda	Flujo de caja
STS	Forward (**)	(281.771)	-	-	Riesgo de moneda	Flujo de caja
STC	Cross Currency Swaps (*)	-	95	Flujo de UF	Riesgo de moneda	Flujo de caja
Totales (neto)		(418.811)	89.341			

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

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

17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Cuentas por pagar comerciales	80.432.102	70.364.250
Otras cuentas por pagar	6.217.877	5.716.472
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	86.649.979	76.080.722

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	60.653.095	49.217.583
Proveedores por compra de combustible y gas	438.324	390.130
Cuentas por pagar importaciones en tránsito	884.292	579.584
Cuentas por pagar bienes y servicios	18.456.391	20.176.953
Dividendos por pagar a terceros	116.487	103.684
Cuentas por pagar instituciones fiscales	390.063	340.099
Otras cuentas por pagar	5.711.327	5.272.689
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	86.649.979	76.080.722

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

Proveedores con pago al día	Saldo al 30/09/2017				Saldo al 31/12/2016			
	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$	Bienes M\$	Servicios M\$	Otros M\$	Total M\$
Hasta 30 días	5.106.303	72.171.552	3.154.247	80.432.102	3.470.885	64.076.193	2.817.172	70.364.250
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	5.106.303	72.171.552	3.154.247	80.432.102	3.470.885	64.076.193	2.817.172	70.364.250

18. Instrumentos financieros

18.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Activos financieros al 30/09/2017	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros, corrientes	-	-	523.629	523.629
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	123.167.786	-	-	123.167.786
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.247.767	-	-	1.247.767
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.363.060	15.081.828	-	20.444.888
Otros activos financieros, no corrientes	4.341.353	-	-	4.341.353
Totales	134.119.966	15.081.828	523.629	149.725.423

Activos financieros al 31/12/2016	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos a valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros activos financieros, corrientes	-	-	89.341	89.341
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	121.000.535	-	-	121.000.535
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	1.083.020	-	-	1.083.020
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.063.850	14.570.268	-	19.634.118
Otros activos financieros, no corrientes	4.341.463	-	-	4.341.463
Totales	131.488.868	14.570.268	89.341	146.148.477

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros al 30/09/2017	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	579.368.452	-	579.368.452
Otros pasivos financieros, derivado	-	942.440	942.440
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	86.649.979	-	86.649.979
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	23.663.407	-	23.663.407
Totales	689.681.838	942.440	690.624.278

Pasivos financieros al 31/12/2016	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura	Totales
	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, préstamos que devengan interés	553.558.230	-	553.558.230
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	76.080.722	-	76.080.722
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8.483.130	-	8.483.130
Totales	638.122.082	-	638.122.082

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 30/09/2017	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	3.846.139	3.846.139
Saldo en Bancos	1.516.921	1.516.921
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	111.775.978	111.775.978

Pasivos Financieros al 30/09/2017	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Deuda Bancaria	59.536.292	59.536.292
Bonos	519.832.160	592.366.607
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	86.649.979	86.649.979

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

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

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

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

19. Provisiones

19.1. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corriente	
	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo de vacaciones)	1.340.263	1.348.923
Provisión por beneficios anuales	4.547.177	5.512.589
Totales	5.887.440	6.861.512

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

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal M\$	Por beneficios anuales M\$	Totales M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	1.348.923	5.512.589	6.861.512
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	585.599	4.348.481	4.934.080
Provisión utilizada	(594.259)	(5.313.893)	(5.908.152)
Total movimientos en provisiones	(8.660)	(965.412)	(974.072)
Saldo final al 30 de septiembre de 2017	1.340.263	4.547.177	5.887.440

Movimientos en provisiones	Por vacaciones del personal M\$	Por beneficios anuales M\$	Totales M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	1.272.681	5.243.668	6.516.349
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	760.807	5.690.107	6.450.914
Provisión utilizada	(684.565)	(5.421.186)	(6.105.751)
Total movimientos en provisiones	76.242	268.921	345.163
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	1.348.923	5.512.589	6.861.512

19.2. Otras provisiones corrientes

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

Otras provisiones corrientes	Corriente	
	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$
Otras provisiones (Multas y Juicios)	3.776.328	2.447.988
Totales	3.776.328	2.447.988

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

Movimientos en provisiones	Por reclamaciones legales M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	2.447.988
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	776.155
Incremento (decremento) en provisiones existentes	534.147
Provisión utilizada	(229.395)
Otro incremento (decremento)	247.433
Total movimientos en provisiones	1.328.340
Saldo final al 30 de septiembre de 2017	3.776.328

Movimientos en provisiones	Por reclamaciones legales M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	2.283.930
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	732.553
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(37.840)
Provisión utilizada	(402.604)
Reversos de provisión no utilizada	(128.051)
Total movimientos en provisiones	164.058
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	2.447.988

19.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

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

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
Indemnización por años de servicio	10.126.069	9.122.964
Totales	10.126.069	9.122.964

- 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 al 1 de enero de 2017	9.122.964
Costo por intereses	231.250
Costo del servicio del período	640.921
Pagos en el período	(160.728)
Variación actuarial por experiencia	291.662
Saldo al 30 de septiembre de 2017	10.126.069

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M\$
Saldo al 1 de enero de 2016	8.041.042
Costo por intereses	394.186
Costo del servicio del año	778.606
Pagos en el año	(375.558)
Variación actuarial por cambio tasa	214.041
Variación actuarial por experiencia	70.647
Saldo al 31 de diciembre de 2016	9.122.964

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

Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	30/09/2017	30/09/2016
	M\$	M\$
Costo por intereses	231.250	312.312
Costo del servicio del período	640.921	563.102
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	872.171	875.414
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	291.662	157.591
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	1.163.833	1.033.005

- d) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

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

e) Sensibilizaciones

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

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.093.280	(919.822)

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

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(930.203)	1.083.018

19.4. Juicios y multas

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

a) Juicios

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

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapas Procesal	Monto M\$
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 (Holt 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	26.657
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 segunda 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	26.657
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 (Bórquez Feliz y otro con SAESA).	Pendiente en primera instancia	466.200
SAESA	Juzgado Policía Local de Quellón	477-2016	Demanda por ley del consumidor (Gallardo Perez con SAESA).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
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 (Manchilla 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 quemado de equipos (Arguello con SAESA).	Pendiente en primera instancia	24.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-1445-2017	Indemnización de perjuicios contractual (Tamal con SAESA).	Pendiente en primera instancia	164.000
SAESA	2° Juzgado Civil de Osorno	C-231-2017	Colectiva consumidor temporales junio (SERNAC con SAESA)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	2° Juzgado de Valdivia	C-2356-2017	Juicio hacienda, fisco con SAESA	Pendiente en primera instancia	24.929
SAESA	2° Juzgado Civil de 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-12-00019-2016	Reclamación de resolución tributaria (SAESA con SII)	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado " en relación".	69.575
FRONTEL	4° Juzgado Civil de Santiago	37020-2010	Indemnización de perjuicios (CELCO con FRONTEL).	Casación	2.903.336
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Temuco	5829-2013	Cobro de pesos (Fisco con FRONTEL).	Causa archivada	23.258
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	689-2013	Servidumbre (Leonelli con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	426.947
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	688-2013	Servidumbre (Corlés con Frontel).	Pendiente en primera instancia	289.198
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Osorno	2895-2013	Indemnización de perjuicios (Campos con Frontel).	Causa archivada	26.657
FRONTEL	Primer Juzgado de Letras de Angol	747-2013	Indemnización de perjuicios (Serv. Inmobiliaria con Frontel).	Pendiente en primera instancia	652.979
FRONTEL	Juzgado Civil de Angol	C-479-2014	Impugnación de tasación en indemnización Serv. (Sierra Nevada con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	64.891
FRONTEL	Juzgado Letras de Sta. Bárbara	C-151-2014	Alzamiento de gravamen de hecho (Rikli con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado de Letras de Osorno	C-20-2016	Cobro de pesos (Recursos Humanos con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	6.373
FRONTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-384-2016	Indemnización de perjuicios (Quintana con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	54.416
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-1535-2016	Vergara Pamela con Frontel (indemnización de perjuicios/contractual).	Pendiente en primera instancia	50.250
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-3256-2016	Indemnización de perjuicios (Pincheira con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	26.657
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Temuco	4580-2016	Cobro de pesos (Fisco con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	9.539
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	4588-2016	Cobro de pesos (Fisco con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	8.471
FRONTEL	Juzgado de Letras de Cañete	365-2016	Indemnización de perjuicios, ley indígena (servidumbre) (López con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	90.400
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	269-2017	Indemnización de perjuicios, ley indígena (servidumbre) (Curaqueo con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	131.000
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Temuco	C-6381-2016	Medida prejudicial exhibición documentos (Castro con FRONTEL).	Pendiente en segunda instancia	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado Policía Local de Perquenco	2461-2017	Consumidor (Subiabre con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	800
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-6743-2015	Indemnización de perjuicios incendio (Barriga con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	106.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Laja	C-115-2017	Indemnización de perjuicios tala de árboles (Ariagada con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	248.000
FRONTEL	Juzgado del Trabajo de Temuco	T-83-2017	Tutela derechos fundamentales (Riquelme con INGECAF y FRONTEL).	Pendiente en segunda instancia	7.764
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-7021-2015	Medida prejudicial exhibición documentos (Cuminao con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-852-2017	Indemnización de perjuicios incendio (Morales con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	35.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osorno	C-2229-2017	Indemnización de perjuicios daños tala (Leonelli con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	13.680
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre. (Romero con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	95.000
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Purén	20817-2017	Consumido. Aumento facturación. (Demanda con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	1.868
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Lebu	57909-2017	Consumidor. Retail. (Painemiel con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	1.104
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	108.230-2017	Consumidor. Calidad suministro (Mondaca con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	18.800
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad suministro (Saez y otros con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	19.635
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Traiguén	30894-2017	Consumidor. Calidad suministro (Echeverría con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	12.201
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía de Nacimiento	C-287-2016	Servidumbre (Gaete con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	10.000
FRONTEL	3° Juzgado Policía Local de Temuco	27720	Demanda por ley del consumidor (Gonzalez con FRONTEL).	Pendiente en primera instancia	3.300
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00030-2017	Reclamación de liquidación tributaria (FRONTEL con SII)	Recurso de Apelación en la Corte de Apelación de Puerto Montt, estado "en relación".	34.608
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
EDELAYSEN	Corte de Apelaciones de Coyhaique	C-8-2017	Reclamo ilegalidad (EDELAYSEN con SEC).	Pendiente en segunda instancia	46.693
EDELAYSEN	Corte de Apelaciones de Coyhaique	C-6-2017	Reclamo ilegalidad (EDELAYSEN con SEC).	Pendiente en primera instancia	46.693
EDELAYSEN	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva consumidor (temporales de junio) SERNAC con EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
LUZ OSORNO	2° Juzgado Civil de Osorno	C-81-2012	Demanda de indemnización de perjuicios (Saez con Luz Osorno).	Causa archivada	64.405
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	2164-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Munzmaerger Con STS) (*).	Causa archivada	120.000
STS	1° Juzgado Civil de Pto. Montt	C-6030-2014	Impugnación de tasación de servidumbre Hombres Buenos (Rodríguez con STS) (*).	Casación	932.230
STS	2° Juzgado Civil de Osorno	C-732-2015	Impugnación de tasación de servidumbre comisión tasadora (Oyarzan con STS) (*).	Pendiente (casación)	1.007.729
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	1585-2014	Impugnación de tasación en indemnización de perjuicios (Canío 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 (Shajio con STS) (*).	Pendiente en segunda instancia	580.564
STS	2° Juzgado del Trabajo de Santiago	O-4887-2017	Despido indirecto, nulidad de despido y prestaciones laborales y previsionales	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
Sagesa	Juzgado del Trabajo de Castro	T-45-2017	Tutela, daños por accidente laboral, despido injustificado. (Sanchez con SAGESA)	Pendiente en primera instancia	95.000

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

Al 30 de septiembre de 2017, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en

consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes estados financieros, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

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

b) Multas

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

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
SAESA	Res. Ex. 19958 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio. Calidad de Servicio	Pendiente Recurso de Reposición	11.673
SAESA	Res. EX. 19960 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio. Calidad de Servicio	Pendiente Recurso de Reposición	26.615
SAESA	Res. Ex. 19955 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio. Calidad de Servicio	Pendiente Recurso de Reposición	11.673
FRONTEL	Res. Ex. 20593 de fecha 28.09.2017	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	11.673
FRONTEL	Res. Ex. 19.959 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio. Calidad de Servicio	Pendiente Recurso de Reposición	37.354
FRONTEL	Res. Ex. 19954 de fecha 14.08.2017	SEC	Temporales Junio. Calidad de Servicio	Pendiente Recurso de Reposición	23.347
EDELAYSEN	Res. Ex. 17.740 de fecha 13.02.2017	SEC	Calidad de servicio.	Pendiente reclamo ilegalidad	46.693
EDELAYSEN	Res. Ex. 18560 de fecha 15.05.2017	SEC	Falta de mantenimiento.	Reclamo ilegalidad	46.693
EDELAYSEN	Res. Ex. 19.931 de fecha 11.08.2017	SEC	Temporales Junio. Calidad de Servicio	Pendiente Recurso de Reposición	46.693
Multas pendientes de resolución de años anteriores					
SAESA	Res. Ex. 7719/08/31 de fecha 31.03.2008	DIR. TRABAJO	Laborales.	Pendiente Recurso de Reposición	-
SAESA	Res. Ex. 030 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	23.347
SAESA	Res. Ex. 954 de fecha 08.05.2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	-
SAESA	Res. Ex. 1428 de fecha 23.06.2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	14.008
FRONTEL	Res. Ex. 1288 de fecha 11.09.2007	SEC	Información e instrucciones no cumplidas.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.405
FRONTEL	Res. Ex.11751 de fecha 29.12.2015	SEC	Índices de continuidad de suministro.	Pendiente Recurso de Reposición	308.454
STS	Res. Ex. 031 DRR de fecha 26.08.2010	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición	23.347
STS	Res. Ex. 13740 de fecha 31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Pendiente Recurso de Reposición	46.693
EDELAYSEN	Res. Ex.12389 de fecha 17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.339
LUZ OSORNO	Res. Ex. 299 de fecha 04.02.2013	Vialidad	No solicitar permiso para atravesos.	Pendiente Recurso de Reposición	7.004
LUZ OSORNO	Res. Ex. 14.660 de fecha 04.08.2016	SEC	Calidad de servicio.	Pendiente Recurso de Reposición	9.339

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

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

20. Otros pasivos no financieros

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No Corrientes	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	24.826.821	21.649.115	-	-
Otras obras de terceros	7.202.826	7.204.947	-	-
Ingresos anticipados por venta de peajes	15.667	15.667	9.552.727	9.881.898
Otros pasivos no financieros no corrientes (*)	-	-	1.442.454	5.544.668
Totales	32.045.314	28.869.729	10.995.181	15.426.566

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\$1.263.658 al 30 de septiembre 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 septiembre 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 septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. ascendía a M\$340.106.755. El capital está representado por 100 acciones serie A y 71.581.000 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 27 de abril de 2017 se aprobó el reparto de las utilidades correspondientes al ejercicio 2016, lo que significó la distribución de M\$13.352.067.

En Junta Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2016 se aprobó el reparto de las utilidades correspondientes al ejercicio 2015, lo que significó la distribución de M\$4.529.181.

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 ejercicios.

21.1.3. Otras reservas

El detalle al 30 de septiembre de 2017 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2017 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a septiembre de 2017 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de septiembre de 2017 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	5.940.749	(3.060.509)	-	-	2.880.240
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(1.352.588)	-	1.026.297	-	(326.291)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	48.885	-	304.802	-	353.687
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(1.057.253)	-	-	(211.495)	(1.268.748)
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	10.806.918
Efecto Fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-	19.506.605
Totales	33.903.186	(3.060.509)	1.331.099	(211.495)	31.962.281

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

(*) El efecto por fusión de M\$19.506.605 se origina en la fusión por absorción de las sociedades filiales (Antigua Saesa y Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$19.749.955, la diferencia por M\$243.350, corresponde al ajuste de participación de la

Sociedad en Saesa y Frontel producto del canje de acciones, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011.

El detalle al 30 de septiembre de 2016 de otras reservas, es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2016 M\$	Reservas por diferencias de conversión enero a septiembre de 2016 M\$	Reservas de cobertura M\$	Reservas de pérdidas actuariales M\$	Saldo al 30 de septiembre de 2016 M\$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	8.810.873	(2.840.844)	-	-	5.970.029
Reservas de cobertura negocios conjuntos, neta de impuesto	(3.275.897)	-	1.865.932	-	(1.409.965)
Reservas de cobertura, neta de impuesto	(1.005.339)	-	1.123.101	-	117.762
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales	(853.269)	-	-	(111.888)	(965.157)
Otras reservas varias	10.806.918	-	-	-	10.806.918
Efecto Fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales 31.05.2011 (*)	19.506.605	-	-	-	19.506.605
Totales	33.999.761	(2.840.844)	2.989.033	(111.888)	34.036.062

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 septiembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	30/09/2017 M\$	30/09/2016 M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.777.900	1.945.333
SAGESA S.A.	3.052.879	3.915.958
Eletrans S.A.	(476.940)	(227.385)
Eletrans II S.A.	8.979	(42.300)
Eletrans III S.A.	(8.930)	-
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	(642.844)	365.034
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	(794.957)	30.208
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	(40.334)	(24.274)
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	4.487	7.455
Totales	2.880.240	5.970.029

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

21.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2017, es el siguiente:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 1/01/2017	24.111.470	373.036	24.484.506
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	21.253.719	-	21.253.719
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(7.629.751)	-	(7.629.751)
Provisión dividendo mínimo del período	(6.376.116)	-	(6.376.116)
Saldo final al 30/09/2017	31.359.322	373.036	31.732.358

La utilidad distributable del período enero - septiembre 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\$21.253.719.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2016, es el siguiente:

	Utilidad líquida distributable acumulada M\$	Ajustes de primera Adopción no realizados M\$	Ganancia acumulada M\$
Saldo Inicial al 1/01/2016	10.759.403	373.036	11.132.439
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	11.768.370	-	11.768.370
Provisión dividendo mínimo del período	(3.530.510)	-	(3.530.510)
Saldo final al 30/09/2016	18.997.263	373.036	19.370.299

La utilidad distributable del período enero - septiembre 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\$11.768.370.

21.2. Gestión de capital

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

21.3. Restricciones a la disposición de fondos

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

Al 30 de septiembre de 2017 y 2016 la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

21.4. Patrimonio de participaciones no controladores

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 y los efectos en ganancia de los no controladores al 30 de septiembre de 2017 y 2016, son los siguientes:

RUT	Empresa	Participación en filiales		Patrimonio de filiales		Resultado de filiales		Participaciones No Controladores Patrimonio		Participaciones No Controladores Ganancia (pérdida)	
		30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	30/09/2016
		%	%	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	6,78270	6,78270	76.977.677	74.073.988	4.166.675	1.626.701	5.221.165	5.024.216	282.613	110.335
76.186.388-6	SAGESA S.A.	0,00133	0,00133	24.967.069	27.665.787	(1.443.456)	(484.945)	332	368	(19)	(6)
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (EX LAGOS II S.A.)	0,08364	0,08364	406.605.614	401.354.140	26.856.082	15.916.193	340.099	335.707	22.463	13.313
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A. (EX LAGOS III S.A.)	0,66573	0,68666	161.185.212	156.571.768	6.680.024	9.727.684	1.073.054	1.075.114	44.470	66.796
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	0,07509	0,07509	25.406.137	28.126.300	(1.403.435)	(449.794)	19.078	21.121	(1.054)	(337)
77.683.400-9	SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	0,00001	0,00001	146.495.362	150.767.504	9.859.466	8.704.548	9	9	1	1
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	0,00290	0,00290	591.767.745	583.370.736	32.048.758	25.035.228	17.139	16.896	928	725
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	0,00000	10,00000	-	842.443	-	380.404	-	84.244	-	38.040
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	0,00000	0,00000	-	-	-	(90.067)	-	-	-	(81.131)
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	49,90000	49,90000	23.020.918	11.844.160	129.147	127.253	11.487.438	11.984.639	64.444	63.499
Totales								18.158.314	18.542.314	413.846	211.235

22. Ingresos

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	324.856.632	319.480.650	112.582.707	107.407.110
Ventas de energía	324.856.632	319.480.650	112.582.707	107.407.110
Otras Prestaciones y Servicios	6.453.704	6.926.620	2.109.161	2.281.743
Apoyos	218.099	280.938	73.435	94.348
Arriendo de medidores	951.074	969.196	322.146	312.422
Cortes y reposición	1.444.560	1.600.595	409.761	557.627
Pagos fuera de plazo	3.326.475	3.612.032	1.141.505	1.159.795
Otros	513.496	463.859	162.314	157.551
Total Ingresos de Actividades Ordinarias	331.310.336	326.407.270	114.691.868	109.688.853

Otros Ingresos, por naturaleza	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros Ingresos				
Construcción de obras y trabajos a terceros	16.759.174	10.833.520	6.416.860	3.488.189
Venta de materiales y equipos	5.428.016	6.008.875	1.529.690	1.818.811
Arrendamientos	2.052.202	2.213.064	619.086	755.905
Intereses créditos y préstamos	919.812	934.003	300.016	312.296
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	8.239.934	7.000.454	2.636.054	2.191.670
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.517.405	1.543.744	892.090	838.327
Otros Ingresos	1.933.098	1.675.346	837.615	819.725
Total Otros ingresos, por naturaleza	36.849.641	30.209.006	13.231.411	10.224.923

23. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energía y peajes	199.200.571	207.213.379	66.422.865	68.222.273
Combustibles para generación y materiales	20.497.671	22.014.358	7.013.765	7.121.208
Totales	219.698.242	229.227.737	73.436.630	75.343.481

24. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	22.067.179	20.368.219	7.782.507	7.137.875
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	2.267.106	2.017.102	926.816	735.669
Gastos por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	1.183.530	1.133.377	353.900	372.492
Activación costo de personal	(2.692.795)	(2.580.488)	(840.245)	(998.187)
Totales	22.825.020	20.938.210	8.222.978	7.247.849

25. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Gasto por Depreciación y Amortización	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	20.384.110	18.733.723	6.932.671	6.572.483
Amortizaciones de Intangibles	1.055.690	1.032.531	338.013	344.157
Totales	21.439.800	19.766.254	7.270.684	6.916.640

26. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el estado de resultados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	14.032.331	10.224.941	5.596.336	3.025.948
Sistema generación	2.756.183	2.782.054	976.294	971.168
Mantención medidores, ciclo comercial	8.178.519	7.240.679	2.832.954	2.428.539
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.591.356	1.334.445	525.726	413.776
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	241.343	274.953	28.348	95.287
Provisiones y Castigos	1.659.177	1.034.864	830.431	323.890
Gastos de administración	9.949.142	8.994.288	3.628.726	3.242.730
Egresos por construcción de obras a terceros	9.274.004	6.719.202	3.801.502	3.389.769
Otros gastos por naturaleza	2.047.432	2.002.540	199.595	(325.767)
Totales	49.729.487	40.607.966	18.419.912	13.565.340

27. Resultados Financieros

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

Ingresos Financieros	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	504.592	812.287	141.690	164.114
Otros ingresos financieros	38.355	503.122	-	205.714
Total Ingresos Financieros	542.947	1.315.409	141.690	369.828

Costos Financieros	30/09/2017	30/09/2016	01/07/2017	01/07/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos por préstamos bancarios	(1.239.831)	(98.473)	(471.845)	(93.132)
Gastos por bonos	(15.713.516)	(15.447.827)	(5.217.787)	(5.124.008)
Otros gastos financieros	(1.012.696)	(1.117.378)	(483.606)	(537.535)
Activación gastos financieros (Ver Nota 2.10)	2.364.700	2.431.269	1.001.383	609.018
Total Costos Financieros	(15.601.343)	(14.232.409)	(5.171.855)	(5.145.657)

Resultado por unidades de reajuste	(6.111.200)	(11.220.602)	(82.321)	(3.171.210)
Diferencias de cambio	(4.420.494)	(5.093.216)	(3.940.124)	(351.930)
Positivas	(1.239.522)	909.885	(1.615.011)	192.669
Negativas	(3.180.972)	(6.003.101)	(2.325.113)	(544.599)
Total Costos Financieros	(26.133.037)	(30.546.227)	(9.194.300)	(8.668.797)
Total Resultado Financiero	(25.590.090)	(29.230.818)	(9.052.610)	(8.298.969)

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 SAESA		
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	
	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	
ACTIVOS CORRIENTES																					
Electivo y equivalentes al electivo	5.088.873	9.369.097	395.749	405.047	504.793	730.655	147.655	85.448	1.625.324	2.158.231	204.377	1.881	1.233	15.735	42.472	2.948	-	-	8.010.476	12.769.042	
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	95	523.629	89.246	-	-	523.629	89.341	
Otros activos no financieros corrientes	161.909	240.850	21.068	10.075	351.108	411.092	7.907	-	210.782	216.599	115.514	98.962	12.796	7.420	317	-	-	-	881.401	984.998	
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	62.834.620	60.400.644	5.370.453	4.865.182	6.213.851	6.642.413	2.419.533	2.199.466	4.716.529	3.634.329	1.193.017	4.050.116	43.333	39.290	231.771	114.515	-	-	83.023.107	82.145.955	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	44.105.283	36.903.768	3.846	1.533	274.086	1.02.180	4.827.316	6.283.686	17.702.886	15.329.251	1.018.358	567.351	-	192.107	-	-	(60.291.798)	(57.518.385)	7.537.977	1.861.501	
Inventarios corrientes	8.787.156	8.750.619	140.418	184.780	1.214.333	1.203.385	-	-	1.550.339	1.596.317	-	-	-	-	-	-	-	-	11.692.246	11.735.101	
Activos por impuestos corrientes, corriente	1.255.374	2.090.935	519.116	513.123	2.414.283	2.480.387	194.635	36.267	788.149	1.274.990	7.163.973	7.822.284	4.619.889	2.950.404	5.389.484	2.150.681	-	-	22.324.883	19.319.071	
Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	122.233.215	117.755.913	6.450.650	5.979.840	10.972.454	11.570.112	7.597.046	8.604.867	26.574.009	24.409.717	9.693.239	12.540.594	4.677.231	3.205.051	6.187.673	2.357.390	(60.291.798)	(57.518.385)	134.093.719	128.905.099	
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	122.233.215	117.755.913	6.450.650	5.979.840	10.972.454	11.570.112	7.597.046	8.604.867	26.574.009	24.409.717	9.693.239	12.540.594	4.677.231	3.205.051	6.187.673	2.357.390	(60.291.798)	(57.518.385)	134.093.719	128.905.099	
ACTIVOS NO CORRIENTE																					
Otros activos no financieros, no Corrientes	507	507	-	-	59.430	59.430	84.987	89.188	1.059	1.059	37.968	50.624	-	-	-	-	-	-	183.951	200.808	
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	6.147.018	7.681.516	94.431	128.455	157.997	190.042	359.598	-	481.588	534.079	1.676	4.608	-	-	-	-	-	-	7.242.288	8.538.700	
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	264.680.927	241.603.539	-	-	13.281.235	12.033.441	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(267.858.661)	(253.636.980)	10.103.501	-	
Activos intangibles distintos de la plusvalía	5.559.397	6.523.410	510.166	496.770	30.158.391	30.166.947	-	-	147.262	147.414	-	-	7.458.747	7.827.516	-	-	-	-	43.533.963	45.162.057	
Plusvalía	174.416.006	174.416.006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174.416.006	174.416.006	
Propiedades, planta y equipo	153.531.579	147.221.134	16.588.494	16.043.576	161.857.736	152.397.396	-	-	62.544.340	61.563.713	41.144.474	44.779.422	35.020.174	25.750.771	30.136.954	12.037.178	-	-	500.823.751	459.793.190	
Activos por impuestos diferidos	3.318.123	3.893.516	235.375	129.677	3.991.497	2.942.559	59.902	57.691	282.242	249.257	1.914.581	602.671	46.772	66.072	29	8.012	-	-	9.828.521	7.948.455	
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	607.653.557	581.339.628	17.428.466	16.797.476	209.506.286	197.789.815	504.487	146.879	63.436.471	62.495.522	43.098.699	45.437.325	42.525.693	33.644.359	30.136.963	12.045.190	(267.858.661)	(253.636.980)	746.431.981	686.059.216	
TOTAL ACTIVOS	729.886.772	699.095.541	23.879.116	22.777.318	220.478.740	209.359.927	8.101.533	8.751.746	90.010.480	86.905.239	52.791.938	57.977.919	47.202.924	36.849.410	36.324.656	14.402.580	(328.150.459)	(311.155.365)	880.525.700	824.964.315	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS																					
PASIVOS CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros corrientes	49.991.231	29.589.859	-	-	7.051.055	-	-	-	2.378.708	2.480.937	3.028.586	314.490	185.120	1.051.624	676.981	1.022.396	1.038.953	-	-	57.042.286	29.589.859
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	44.325.940	39.048.671	2.459.284	2.335.726	7.698.690	7.652.196	3.152.558	2.729.332	1.441.160	1.094.172	32.214.146	55.903.987	22.934.259	12.816.545	33.746.196	12.884.786	(60.291.798)	(57.518.385)	101.870.823	91.299.154	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	2.404.432	1.745.525	20.140	21.723	50.261	88.022	-	-	197.854	122.622	-	-	-	-	-	-	-	-	2.672.687	1.977.892	
Otros provisiones corrientes	4.236.801	2.779.088	557.251	285.992	10.264	9.817	-	-	46.324	379.882	1.721	3.283	31.278	20.017	2.752	286.451	41.216	-	5.494.049	3.198.188	
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	2.881.285	3.548.582	68.924	84.885	517.397	571.750	-	-	357.116	388.260	154.412	130.366	161.004	123.912	-	-	-	-	4.140.138	4.847.755	
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	17.651.200	15.843.003	1.630.984	831.606	607.608	668.363	-	-	646.741	1.184.058	-	-	-	-	-	-	-	-	20.538.533	18.507.030	
Otros pasivos no financieros corrientes	162.655.269	132.512.175	6.382.812	5.452.581	44.493.637	33.326.769	3.610.427	3.154.364	5.503.790	5.799.419	32.686.331	56.250.751	24.166.904	12.822.190	35.055.043	13.964.955	(60.291.798)	(57.518.385)	254.262.435	205.764.819	
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	162.655.269	132.512.175	6.382.812	5.452.581	44.493.637	33.326.769	3.610.427	3.154.364	5.503.790	5.799.419	32.686.331	56.250.751	24.166.904	12.822.190	35.055.043	13.964.955	(60.291.798)	(57.518.385)	254.262.435	205.764.819	
PASIVOS NO CORRIENTES																					
Otros pasivos financieros no corrientes	152.338.512	154.582.896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	152.338.512	154.582.896	
Pasivo por impuestos diferidos	1.687.958	277.129	1.544.630	1.366.858	19.288.009	15.017.795	-	-	6.929.303	6.480.207	2.600.216	854.023	-	-	173.544	23.034	-	-	32.223.660	24.019.046	
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	5.308.965	4.818.870	109.928	97.982	620.473	704.349	-	-	572.200	525.108	42.328	30.702	15.102	9.907	-	-	-	-	6.868.996	6.186.918	
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.290.434	5.550.331	749	749	9.381.259	9.543.510	-	-	27.510	26.517	-	-	-	-	-	-	-	-	10.699.952	15.121.107	
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	160.625.869	165.229.226	1.655.307	1.465.589	29.489.741	25.265.654	-	-	7.529.013	7.031.832	2.642.544	884.725	15.102	9.907	173.544,00	23.034,00	-	-	202.131.120	199.909.967	
TOTAL PATRIMONIO NETO	406.605.614	401.354.140	15.840.997	15.859.148	146.495.362	150.767.504	4.491.106	5.597.382	76.977.677	74.073.988	17.463.063	842.443	23.020.918	24.017.313	1.096.069	414.591	(267.858.661)	(253.636.980)	424.132.145	419.289.529	
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	729.886.772	699.095.541	23.879.116	22.777.318	220.478.740	209.359.927	8.101.533	8.751.746	90.010.480	86.905.239	52.791.938	57.977.919	47.202.924	36.849.410	36.324.656	14.402.580	(328.150.459)	(311.155.365)	880.525.700	824.964.315	

ACTIVOS	FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		ELIMINACIONES		EMPRESAS HOLDING		TOTALES	
	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES												
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.318.484	5.838.917	15.272	976.465	4.130	729	-	-	96.526	48.965	20.444.888	19.634.118
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	523.629	89.341
Otros activos no financieros corrientes	213.941	205.322	225.630	214.653	34	-	-	-	66	-	1.321.072	1.404.973
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	28.402.847	25.555.702	346.968	409.329	3.056	1.000	-	-	-	-	111.775.978	108.111.986
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	22.847.323	20.095.727	29.687.945	18.050.965	-	-	(182.211.662)	(160.259.136)	123.286.184	121.333.873	1.247.767	1.083.020
Inventarios corrientes	5.323.184	4.844.425	746.551	827.613	-	-	-	-	-	-	17.761.981	17.407.139
Activos por impuestos corrientes, corriente	4.439.947	2.687.450	-	3.145	3.578.607	1.890.074	-	-	2.756.977	4.379.510	33.100.414	28.479.250
Total de activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	73.545.726	59.427.543	31.022.366	20.482.170	3.585.827	1.891.803	(182.211.662)	(160.259.136)	126.139.753	125.762.348	186.175.729	176.209.827
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	73.545.726	59.427.543	31.022.366	20.482.170	3.585.827	1.891.803	(182.211.662)	(160.259.136)	126.139.753	125.762.348	186.175.729	176.209.827
ACTIVOS NO CORRIENTE												
Otros activos financieros no corrientes	-	-	4.311.393	4.311.503	29.960	29.960	-	-	-	-	4.341.353	4.341.463
Otros activos no financieros, no Corrientes	-	-	16.111	21.111	-	-	-	-	-	-	200.062	221.919
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	4.101.009	4.270.151	48.511	79.698	-	-	-	-	-	-	11.391.808	12.888.549
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	166.905	172.284	66.451	-	-	-	(1.209.366.451)	(1.196.481.807)	1.209.133.095	1.196.309.523	10.103.501	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	7.512.070	7.499.801	13.489	11.771	2.329.576	2.442.829	-	-	-	-	53.689.098	55.116.458
Plusvalía	57.029.460	57.029.460	-	-	-	-	-	-	-	-	231.445.466	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	151.954.935	149.747.153	39.731.525	42.043.606	23.063.625	13.565.995	-	-	-	-	715.573.736	665.149.944
Activos por impuestos diferidos	1.649.941	1.397.274	6.290.535	5.326.111	239.423	41.709	-	-	5.420	4.096	18.013.840	14.717.645
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	222.414.220	220.116.123	50.478.015	51.793.800	25.662.584	16.080.493	(1.209.366.451)	(1.196.481.807)	1.209.138.515	1.196.313.619	1.044.758.864	983.881.444
TOTAL ACTIVOS	295.959.946	279.543.666	81.500.381	72.275.970	29.248.411	17.972.296	(1.391.578.113)	(1.356.740.943)	1.335.278.268	1.322.075.967	1.230.934.593	1.160.091.271
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS												
PASIVOS CORRIENTES												
Otros pasivos financieros corrientes	23.414.513	18.291.642	-	-	-	-	-	-	2.987.966	6.081.998	83.444.765	53.963.499
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22.541.805	17.262.322	1.295.587	1.402.900	19.220	758.299	-	-	287.448	311.660	86.649.579	76.080.722
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	4.978.872	3.898.488	47.637.398	35.531.839	28.915.097	17.205.995	(182.211.662)	(160.259.136)	22.474.879	20.806.790	23.663.407	8.483.130
Otras provisiones corrientes	1.007.730	470.096	95.911	-	-	-	-	-	-	-	3.776.328	2.447.988
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	1.970.971	1.351.555	2.665	8.937	247.637	-	-	-	6.312	97.168	7.721.634	4.655.848
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	1.638.776	1.902.556	108.526	111.201	-	-	-	-	-	-	5.887.440	6.861.512
Otros pasivos no financieros corrientes	11.508.491	10.362.699	290	-	-	-	-	-	-	-	32.045.314	28.869.729
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	67.059.158	53.539.958	49.140.377	37.054.877	29.181.954	17.964.294	(182.211.662)	(160.259.136)	25.756.605	27.297.616	243.188.867	181.362.428
PASIVOS NO CORRIENTES												
Otros pasivos financieros no corrientes	56.415.781	60.685.228	-	-	-	-	-	-	288.111.834	284.326.607	496.866.127	499.594.731
Pasivo por impuestos diferidos	7.857.180	5.595.379	7.283.248	7.449.230	-	23.907	-	-	434.553	460.259	47.798.641	37.547.821
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	3.147.713	2.846.080	109.360	89.966	-	-	-	-	-	-	10.126.069	9.122.964
Otros pasivos no financieros no corrientes	294.902	305.253	327	16.110	-	-	-	(15.906)	-	2	10.995.181	15.426.566
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	67.715.576	69.431.940	7.392.935	7.555.306	-	23.907	-	(15.906)	288.546.387	284.786.868	565.786.018	561.692.082
TOTAL PATRIMONIO NETO	161.185.212	156.571.768	24.967.069	27.665.787	66.457	(15.905)	(1.209.366.451)	(1.196.465.901)	1.020.975.276	1.009.991.483	421.959.708	417.036.761
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	295.959.946	279.543.666	81.500.381	72.275.970	29.248.411	17.972.296	(1.391.578.113)	(1.356.740.943)	1.335.278.268	1.322.075.967	1.230.934.593	1.160.091.271

Estado Resultados Integrales	SAESA		LUZ OSORNO		STS		SGA		EDELAYSEN		STN		STC		SATT	
	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
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Canancia (Pérdida)	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	171.161.038	171.831.271	13.361.447	13.652.412	20.051.035	18.913.308	15.803.069	13.971.302	14.610.704	13.692.394	4.288.328	1.970.790	-	-	668.075	-
Otros ingresos	23.201.382	18.480.614	1.485.921	541.679	638.481	410.725	108.189	74.613	1.459.088	943.601	515.221	378.508	-	-	191	277
Materias primas y consumibles utilizados	(135.064.309)	(141.297.111)	(9.543.102)	(10.871.423)	(225.979)	(294.464)	(15.352.595)	(13.458.318)	(3.700.839)	(6.273.771)	95.997	-	-	-	-	-
Gastos por beneficios a los empleados	(9.542.215)	(8.966.977)	(312.452)	(302.481)	(1.576.532)	(1.335.199)	-	-	(1.613.744)	(1.511.221)	(438.828)	(187.557)	-	-	-	-
Gasto por depreciación y amortización	(7.189.682)	(6.885.823)	(603.154)	(545.691)	(3.164.463)	(3.279.286)	-	-	(2.020.708)	(2.058.897)	(1.605.938)	(705.622)	-	-	(135.171)	-
Otros gastos, por naturaleza	(22.715.021)	(19.370.214)	(1.638.982)	(784.590)	(2.595.882)	(2.501.183)	(18.046)	(26.548)	(3.933.511)	(3.502.637)	(692.514)	(274.737)	(56.148)	(77.348)	(34.199)	(17.956)
Otras ganancias (pérdidas)	261.719	(284.276)	2.873	(20.253)	-	(12.119)	-	-	(3.078)	(68.289)	-	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	979.741	1.763.513	18.103	32.533	90.516	471.378	177.099	170.462	478.959	500.411	23.122	2.837	568	1.711	2.447	75
Costos financieros	(6.244.278)	(5.318.029)	(10.253)	(59.270)	(311.148)	(779.743)	(14)	(4)	(779)	(739)	(1.158.261)	(1.126.055)	-	(363)	(134)	-
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	18.704.592	13.111.910	-	-	187.066	63.649	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diferencias de cambio	(1.062.291)	(2.553.033)	(14)	-	(4.372)	7.269	277.569	458.038	(1.061)	2.256	534.546	207.505	165.878	197.719	399.541	(58.153)
Resultados por unidades de reajuste	(2.292.870)	(3.738.744)	1.188	6.961	4.037	117.683	1.364	7.741	18.616	23.232	90.669	159.624	44.487	36.703	34.529	2.992
Canancia antes de impuestos	30.197.806	16.773.101	2.761.575	1.649.877	13.092.759	11.782.018	996.635	1.197.286	5.293.647	1.746.340	1.652.342	425.293	154.785	158.422	935.279	(72.765,00)
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(3.341.724)	(856.908)	(657.788)	(329.735)	(3.233.293)	(3.077.470)	(148.845)	(145.096)	(1.126.972)	(119.639)	(434.536)	(44.889)	(25.638)	(31.169)	(352.374)	(31.553)
Canancia procedente de operaciones continuadas	26.856.082	15.916.193	2.103.787	1.320.142	9.859.466	8.704.548	847.790	1.052.190	4.166.675	1.626.701	1.217.806	380.404	129.147	127.253	582.905	(104.318)
Canancia procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Canancia (pérdida)	26.856.082	15.916.193	2.103.787	1.320.142	9.859.466	8.704.548	847.790	1.052.190	4.166.675	1.626.701	1.217.806	380.404	129.147	127.253	582.905	(104.318)

Estado Resultados Integrales Ganancia (Pérdida)	SAESA CONSOLIDADO		FRONTEL		SAGESA		CABO LEONES		EMPRESAS HOLDING		ELECTRICAS CONSOLIDADO	
	01/01/2017 al 30/09/2017	01/01/2016 al 30/09/2016	01/01/2017 al 30/09/2017	01/01/2016 al 30/09/2016	01/01/2017 al 30/09/2017	01/01/2016 al 30/09/2016	01/01/2017 al 30/09/2017	01/01/2016 al 30/09/2016	01/01/2017 al 30/09/2017	01/01/2016 al 30/09/2016	01/01/2017 al 30/09/2017	01/01/2016 al 30/09/2016
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	239.943.696	234.031.477	91.409.057	92.431.124	6.371.079	8.099.698	-	-	(6.413.496)	(8.155.029)	331.310.336	326.407.270
Otros ingresos	27.408.473	20.830.017	8.193.055	7.881.371	1.248.113	1.497.618	-	-	-	-	36.849.641	30.209.006
Materias primas y consumibles utilizados	(163.790.827)	(172.195.087)	(59.286.013)	(60.802.673)	(3.034.898)	(4.385.006)	-	-	6.413.496	8.155.029	(219.698.242)	(229.227.737)
Gastos por beneficios a los empleados	(13.483.771)	(12.303.435)	(8.885.195)	(8.193.258)	(456.054)	(441.517)	-	-	-	-	(22.825.020)	(20.938.210)
Gasto por depreciación y amortización	(14.719.116)	(13.475.319)	(5.438.512)	(5.118.470)	(1.282.172)	(1.172.465)	-	-	-	-	(21.439.800)	(19.766.254)
Otros gastos, por naturaleza	(31.684.303)	(26.555.213)	(15.250.566)	(11.224.996)	(2.754.122)	(2.784.690)	(7.905)	(7.858)	(32.591)	(35.209)	(49.729.487)	(40.607.966)
Otras ganancias (pérdidas)	261.514	(384.937)	18.216	(131.264)	-	(7.924)	-	-	-	-	279.730	(524.125)
Ingresos financieros	430.952	893.963	785.428	596.270	611.967	61.702	-	-	(1.285.400)	(236.526)	542.947	1.315.409
Costos financieros	(6.385.264)	(5.235.246)	(1.746.255)	(1.456.840)	(1.577.623)	(1.324.160)	(802)	(4.391)	(5.891.399)	(6.211.772)	(15.601.343)	(14.232.409)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	387.818	330.296	12.864	11.099	77.725	(8.935)	-	-	(90.589)	(2.164)	387.818	330.296
Diferencias de cambio	309.796	(1.738.399)	4.007	(1.609)	(1.866.194)	(1.293.189)	81.502	(77.859)	(2.949.605)	(1.982.160)	(4.420.494)	(5.093.216)
Resultados por unidades de reajuste	(2.097.980)	(3.383.808)	(707.128)	(1.424.658)	89.796	126.175	27.669	41	(3.423.557)	(6.538.352)	(6.111.200)	(11.220.602)
Ganancia antes de impuestos	36.580.988	20.814.309	9.108.958	12.566.096	(2.572.383)	(1.632.693)	100.464	(90.067)	(13.673.141)	(15.006.183)	29.544.886	16.651.462
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(9.321.170)	(4.636.459)	(2.428.934)	(2.838.412)	1.128.927	1.147.748	(22.732)	-	2.766.588	1.655.266	(7.877.321)	(4.671.857)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	27.259.818	16.177.850	6.680.024	9.727.684	(1.443.456)	(484.945)	77.732	(90.067)	(10.906.553)	(13.350.917)	21.667.565	11.979.605
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas												
Ganancia (pérdida)	27.259.818	16.177.850	6.680.024	9.727.684	(1.443.456)	(484.945)	77.732	(90.067)	(10.906.553)	(13.350.917)	21.667.565	11.979.605

29. Medio Ambiente

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

Empresa que efectúa el desembolso	Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/09/2017 M\$	30/09/2016 M\$
Saesa	Evaluación plan de manejo	Inversión	23.856	11.826
Saesa	Asesorías medioambientales	Costo	1.173	1.276
Saesa	Gestión de residuos	Costo	3.957	2.393
Saesa	Reforestaciones	Inversión	71.182	10.911
Saesa	Otros gastos medioambientales	Costo	493	2.702
Saesa	Proyectos de inversión	Inversión	3.514	-
STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	300	-
STS	Asesorías medioambientales	Costo	1.560	5.037
STS	Gestión de residuos	Costo	1.797	3.178
STS	Reforestaciones	Inversión	3.000	53.090
STS	Otros gastos medioambientales	Costo	1.262	618
STS	Proyectos de inversión	Inversión	250.991	427.363
Edelaysen	Asesorías medioambientales	Costo	10	-
Edelaysen	Gestión de residuos	Costo	34.152	17.854
Edelaysen	Reforestaciones	Inversión	-	563
Edelaysen	Otros gastos medioambientales	Costo	471	530
Edelaysen	Proyectos de inversión	Inversión	1.805	8.780
STC	Proyectos de inversión	Inversión	266.376	297.481
SATT	Proyectos de inversión	Inversión	5.589	65.720
Frontel	Evaluación plan de manejo	Inversión	7.809	17.222
Frontel	Asesorías medioambientales	Costo	853	16
Frontel	Gestión de residuos	Costo	15	599
Frontel	Reforestaciones	Inversión	22.334	18.432
Frontel	Otros gastos medioambientales	Costo	109	551
Frontel	Proyectos de inversión	Inversión	80.932	37.617
Sagesa	Asesorías medioambientales	Costo	3.068	-
Sagesa	Gestión de residuos	Costo	33.358	27.406
Sagesa	Otros gastos medioambientales	Costo	40	168
Sagesa	Proyectos de inversión	Inversión	8.516	3.806
Totales			828.522	1.015.139

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

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

30.1. Garantías comprometidas con terceros

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

Las garantías entregadas al 30 de septiembre de 2017 son las siguientes:

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos			Fecha Liberación Garantía				
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Total M\$	2017 M\$	2018 M\$	2019 M\$	2020 M\$	2025 M\$
Gobierno Regional de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	5.225.830	2.255.743	1.600.039	1.370.048	-	-
Gobierno Regional del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.193.756	949.810	2.169.200	1.074.746	-	-
Ilustre Municipalidad de Cañete	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	300	300	-	-	-	-
Municipalidad de Chol Chol	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	500	500	-	-	-	-
Municipalidad de Curanilahue	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	599	599	-	-	-	-
Municipalidad de Los Álamos	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.500	-	4.500	-	-	-
Municipalidad de Tucapel	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	25.496	-	25.496	-	-	-
Director de Validad	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	6.797	-	6.797	-	-	-
Director de Validad, Región del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.995	-	1.995	-	-	-
Director Regional de Validad Región de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	115.483	54.407	61.076	-	-	-
Director Regional de Validad Región del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	157.561	92.468	65.093	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lota	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	61.849	61.849	-	-	-	-
Municipalidad de Lonquimay	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.040	1.040	-	-	-	-
Agencia Chilena de Eficiencia Energética	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	482.158	-	482.158	-	-	-
Comisión Nacional de Riego	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	200	200	-	-	-	-
Gobierno Regional de Aysén	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.500	500	2.000	-	-	-
Gobierno Regional de la Araucanía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	382.501	-	281.176	101.325	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	17.186.299	9.898.056	1.461.788	576.455	5.250.000	-
Gobierno Regional de los Ríos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	9.394.933	2.483.334	4.600.795	2.310.804	-	-
Gobierno Regional de Magallanes y Antártica Chilena	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	18.660	1.000	17.660	-	-	-
Gobierno Regional de Tarapaca	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	21.002	-	-	21.002	-	-
Ilustre Municipalidad de Cabrero	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	83.641	-	-	83.641	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.902	-	-	-	-	26.902
Ilustre Municipalidad de Castro	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.165	-	4.165	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Cochamó	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Coihueco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	28.782	-	-	-	14.391	14.391
Ilustre Municipalidad de Copullipi	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	31.891	-	-	-	-	31.891
Ilustre Municipalidad de Curaco de Velez	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.000	2.000	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Guaitecas	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	24.637	-	24.637	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Hualaihue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.576	-	1.576	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Lautaro	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	14.151	-	-	-	-	14.151
Ilustre Municipalidad de Lebu	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	32.920	-	-	-	-	32.920
Ilustre Municipalidad de Mulchón	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	59.091	-	-	59.091	-	-
Ilustre municipalidad de Osorno	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	400	400	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	53.134	-	-	-	14.391	38.743
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	15.578	-	-	-	7.789	7.789
Ilustre Municipalidad de Quinchao	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.000	2.000	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Ranquil	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.544	-	-	-	1.772	1.772
Ilustre Municipalidad de Saavedra	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	7.862	-	-	-	-	7.862
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	13.811	1.000	12.811	-	-	-
Ilustre Municipalidad de San Nicolás	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	26.866	-	-	-	13.433	13.433
Ilustre Municipalidad de Tirúa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	10.935	-	-	-	-	10.935
Ilustre Municipalidad de Yungay	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	13.520	-	-	-	6.760	6.760
Ilustre Municipalidad Torres del Payne	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	-	-	-	-
Municipalidad de Ancud	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	173.368	-	-	86.684	86.684	-
Municipalidad de Curanilahue	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	-	1.000	-	-	-
Municipalidad de Mariquina	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.423	2.423	-	-	-	-
Subsecretaría de Energía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	991.193	161.000	830.193	-	-	-
Subsecretaría del Medio Ambiente	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.852	-	-	4.852	-	-
Tesorería Municipal de Parral	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.000	1.000	-	-	-	-
Colbún	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	50.003	-	-	50.003	-	-
Delegación Provincial Serviu Chilóe	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.497	-	1.497	-	-	-
Director de Validad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	861.770	235.913	625.857	-	-	-
Director Regional de Validad	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	200.769	50.974	149.795	-	-	-
Director Regional de Validad Atacama	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	39.718	12.795	26.923	-	-	-
Director Regional de Validad Región del Bío Bío	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	4.265	-	4.265	-	-	-
Director Regional de Validad VII Region del Maule	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	20.153	-	-	20.153	-	-
Essal S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.597	26.597	-	-	-	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.972	2.972	-	-	-	-
Raúl Comejo Faundez Director Regional de Validad Atacama	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.923	26.923	-	-	-	-
Serviu Región de los Lagos	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	159.516	-	159.516	-	-	-
Chilquinta Energía S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	6.832.230	-	4.510.165	2.322.065	-	-
Hidroeléctrica Nuble Spa	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.551.720	2.551.720	-	-	-	-
Ministerio de Energía	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	3.242.190	1.773.688	293.690	1.174.812	-	-
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	Saesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	2.836.237	-	2.836.237	-	-	-
Gobierno regional de Aysén	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	3.447	-	3.447	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	383.228	-	383.228	-	-	-
Director Regional de Validad	Edelaysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	10.503	-	10.503	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	1.909.262	-	663.437	1.245.825	-	-
Director de Validad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	220.023	35.400	184.623	-	-	-
Director Regional de Validad	Luz Osorno	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	3.990	-	3.990	-	-	-
Cencosud Retail S.A.	SGA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.597	26.597	-	-	-	-
Empresa Nacional de Minería	SGA	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	106.627	-	106.627	-	-	-
San Andrés SPA	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	446.551	-	446.551	-	-	-
Director Regional de Validad	Sagesa	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	8.334	-	8.334	-	-	-
Transelec S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	26.597	26.597	-	-	-	-
Totales					58.918.920	20.741.805	22.072.840	10.501.506	5.395.220	207.549

La filial Saesa mantiene boletas de garantía vigentes con Chilquinta Energía S.A. (CHE), en el marco de la postulación y adjudicación de proyectos de transmisión 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 bancaria por seriedad de la propuesta y para constitución de sociedad anónima de giro exclusivo transmisión. Saesa presentó a CHE dos boletas de garantía (por cada concepto) cada una por el 50% del valor de las boletas presentadas por CHE a la autoridad, que para su cobro por parte de esta última obedecen a la misma lógica indicada precedentemente.

Tal como se aprecia, el monto total garantizado por este concepto alcanza a M\$6.832.230 al 30 de septiembre de 2017.

31. Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de septiembre de 2017, la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar, principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$12.518.626 (M\$20.716.426 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 y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de septiembre 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 D

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 5,42.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 4,49.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2016, la Sociedad distribuyó 3.348 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.413 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2016 - septiembre 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 3.341 GWh por el período octubre 2015 y septiembre 2016. Adicionalmente, en 2017 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

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

Bono Serie E

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

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 5,47.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad y como “EBITDA” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 4,49.

- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. En el año calendario 2016, la Sociedad distribuyó 3.348 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 3.413 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2016 – septiembre 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 3.341 GWh por el período octubre 2015 y septiembre 2016. Adicionalmente, en 2017 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

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

Bono Serie H

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor. Para efectos de esta cláusula y la número Cuatro siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado Consolidado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 5,42.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 4,49.

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

Filial Saesa

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 septiembre de 2017 este indicador es de 1,12.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.000 GWh por año. En el año calendario 2016, la Sociedad distribuyó 2.417 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.468 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2016 - septiembre 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 2.415 GWh por el período octubre 2015 y septiembre 2016. Adicionalmente, en 2017 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo 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 septiembre de 2017 este indicador es de 2,60.

Al 30 de septiembre 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 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

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

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

o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 2,60.

- 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 septiembre de 2017 este indicador es de 8,33.

Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2017 este indicador es de 2,60.

- 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 septiembre de 2017 este indicador es de 8,33.

Al 30 de septiembre 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 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

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

Para los efectos del cálculo del indicador “EBITDA” descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un “Factor de Ajuste”, que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 2,60.

- 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 septiembre de 2017 este indicador es de 8,33.

Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2017 este indicador es de 2,58.

- 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 septiembre de 2017 este indicador es de 8,33.

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 septiembre de 2017 este indicador es de 1,12.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.000 GWh por año. En el año calendario 2016, la Sociedad distribuyó 2.417 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 2.468 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2016 -septiembre 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 2.415 GWh por el período octubre 2015 y septiembre 2016. Adicionalmente, en 2017 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

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

Filial Frontel

Bono Serie C

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 2,93.

- 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 septiembre de 2017 este indicador es de 16,49.

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

Bono Serie G

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

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la

Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 2,93.

- 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 septiembre de 2017 este indicador es de 16,49.

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

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Razón de endeudamiento máximo: 1,25. Se entenderá como “Endeudamiento” la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por “Pasivo Exigible” la suma de la partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2017 este indicador es de 0,84.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. En el año calendario 2016, la Sociedad distribuyó 931 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad ha distribuido 944 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2016 - septiembre 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 926 GWh por el período octubre 2015 y septiembre 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 septiembre de 2017, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

33. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

30/09/2017											
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	15.649.685	252.031.979	68.660.541	29.504.843	20.051.035	9.859.466	9.186.030
88.272.600-2	EMPRESA ELECTRICA DE AISEN S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	26.574.009	63.436.471	5.503.790	7.529.013	14.610.704	4.166.675	4.153.691
96.531.500-4	COMPANÍA ELECTRICA OSORNO S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	6.450.650	17.428.466	6.382.812	1.655.307	13.361.447	2.103.787	2.103.819
99.528.750-1	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	7.597.046	504.487	3.610.427	-	15.803.069	847.790	559.610
76.410.374-2	SISTEMA DE TRANSMISION DEL NORTE S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	9.693.239	43.098.699	32.686.331	2.642.544	4.288.328	1.217.806	419.505
76.440.111-5	SISTEMA DE TRANSMISION DEL CENTRO S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	4.677.231	42.525.693	24.166.904	15.102	-	129.147	(969.234)
76.519.747-3	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	6.187.673	30.136.983	35.055.043	173.544	668.075	582.905	848.979
76.186.388-6	SAGESAS S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	34.608.193	76.140.599	78.322.331	7.392.935	6.371.079	(1.443.456)	(2.694.088)
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	134.093.719	746.431.981	254.262.435	202.131.120	239.943.696	27.259.818	26.084.577
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERAS S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	73.545.726	222.414.220	67.059.158	67.715.576	91.409.057	6.680.024	6.617.451
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	31.022.388	51.067.346	49.331.813	7.392.935	6.371.079	(1.404.897)	(2.654.262)
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	252.460.153	1.044.758.864	410.042.078	277.239.631	337.723.832	32.460.434	29.563.922
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	3.585.827	25.662.584	29.181.954	-	-	77.732	82.362

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	10.994.953	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	COMPANÍA 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
76.186.388-6	SAGESAS S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	5.193.718	67.874.293	37.838.916	7.563.310	9.647.355	(893.111)	(2.748.618)
76.073.162-5	SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	128.905.099	696.059.216	205.764.819	199.909.967	312.699.173	23.863.792	26.266.576
76.073.164-1	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERAS S.A.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	59.427.543	220.116.123	53.539.958	69.431.940	121.838.973	12.962.239	12.885.185
76.073.168-4	INVERSIONES LOS LAGOS IV LTDA.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	20.482.170	52.467.224	37.239.754	7.555.306	9.647.355	(848.637)	(2.599.945)
76.067.075-8	INVERSIONES LOS RIOS LTDA.	CHILE	FILIAL	PESO CHILENO	171.829.561	983.881.444	276.878.596	276.905.216	433.976.121	35.790.135	36.162.215
76.429.813-6	LINEA DE TRANSMISION CABO LEONES S.A.	CHILE	FILIAL	DÓLAR	1.891.803	16.080.493	17.964.294	23.907	-	(29.351)	(90.067)

34. Información Financiera Resumida de Negocios Conjuntos

La filial Saesa y Chilquinta Energía S.A. (no perteneciente al grupo empresarial de Saesa), son accionistas de las sociedades denominadas ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A, con un 50% de participación cada una, con la finalidad de construir y explotar los proyectos de transmisión 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 septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

ACTIVOS	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	16.869,76	14.814,89	10.761.724	9.918.124
ACTIVOS NO CORRIENTES	151.064,97	123.630,40	96.368.879	82.766.844
TOTAL ACTIVOS	167.934,73	138.445,29	107.130.603	92.684.968

PATRIMONIO Y PASIVOS	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES	4.242,57	4.710,37	2.706.460	3.153.451
PASIVOS NO CORRIENTES	134.029,18	145.336,05	85.501.236	97.298.126
PATRIMONIO	29.662,98	(11.601,13)	18.922.907	(7.766.609)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	167.934,73	138.445,29	107.130.603	92.684.968

Estado de Resultados Integrales	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Ganancia	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	7.976,77	6.761,89	5.215.358	4.593.556
Otros ingresos	0,20	2,48	130	1.639
Otros gastos, por naturaleza	(2.327,03)	(1.881,31)	(1.520.647)	(1.275.286)
Ingresos financieros	38,63	169,43	25.307	114.978
Costos financieros	(1.493,97)	606,04	(975.087)	440.064
Diferencias de cambio	(1.468,96)	(2.938,80)	(962.312)	(2.017.436)
Resultado por unidades de reajuste	4,87	(323,84)	3.212	(250.135)
Ganancia, antes de impuestos	2.730,51	2.395,89	1.785.961	1.607.380
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(821,10)	(785,20)	(537.130)	(528.885)
Ganancia procedente de operaciones continuadas	1.909,41	1.610,69	1.248.831	1.078.495
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas				
Ganancia	1.909,41	1.610,69	1.248.831	1.078.495

Estado del Resultado Integral	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Ganancia	1.909,41	1.610,69	1.248.831	1.078.495
Otro resultado integral				
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de Impuestos	1.855,78	2.865,79	1.257.459	2.176.667
Otro resultado integral, antes de Impuestos, coberturas del flujo de efectivo	1.855,78	2.865,79	1.257.459	2.176.667
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral	(501,06)	(773,76)	(339.514)	(587.700)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo	(501,06)	(773,76)	(339.514)	(587.700)
Otro Resultado Integral	1.354,72	2.092,03	917.945	1.588.967
Resultado Integral Total	3.264,13	3.702,72	2.166.776	2.667.462

Al 30 de septiembre de 2017, la filial Saesa registra la inversión en el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación dentro de Activo No Corriente, por un valor de M\$9.461.453 y al 31 de diciembre de 2016 debido al patrimonio negativo de Eletrans S.A, la filial Saesa 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\$624.416, corresponde al 50% de la ganancia de Eletrans S.A. (M\$539.247 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 septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

ACTIVOS	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	14.818,86	11.512,54	9.453.394	7.707.299
ACTIVOS NO CORRIENTES	48.505,29	40.178,00	30.942.983	26.897.966
TOTAL ACTIVOS	63.324,15	51.690,54	40.396.377	34.605.265
PATRIMONIO Y PASIVOS	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES	1.591,17	2.579,59	1.015.055	1.726.956
PASIVOS NO CORRIENTES	65.694,73	54.015,79	41.908.636	36.161.954
PATRIMONIO	(3.961,74)	(4.904,84)	(2.527.315)	(3.283.645)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	63.324,15	51.690,54	40.396.376	34.605.265

Estado de Resultados Integrales	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
Ganancia (pérdida)	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Otros ingresos	73,29	-	45.881	
Otros gastos, por naturaleza	(13,64)	(14,86)	(8.924)	(8.974)
Ingresos financieros	106,98	37,16	69.682	22.143
Costos financieros	(511,75)	(568,65)	(335.626)	(261.146)
Diferencias de cambio	(691,64)	(376,91)	(460.122)	(94.383)
Resultado por unidades de reajuste	46,95	76,66	29.498	52.038
Ganancia (Pérdida), antes de impuestos	(989,81)	(846,60)	(659.611)	(290.322)
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	267,25	228,58	178.095	78.387
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones continuadas	(722,56)	(618,02)	(481.516)	(211.935)
Pérdida procedente de operaciones discontinuadas				
(Pérdida)	(722,56)	(618,02)	(481.516)	(211.935)

Estado del Resultado Integral	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Ganancia (Pérdida)	(722,56)	(618,02)	(481.516)	(211.935)
Otro resultado integral				
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	2.281,73	3.901,33	1.556.748	2.935.473
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	2.281,73	3.901,33	1.556.748	2.935.473
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de otro resultado integral	(616,07)	(1.053,36)	(420.322)	(792.578)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período	(616,07)	(1.053,36)	(420.322)	(792.578)
Otro Resultado Integral	1.665,66	2.847,97	1.136.426	2.142.895
Resultado Integral Total	943,10	2.229,95	654.910	1.930.960

Al 30 de septiembre de 2017, debido al patrimonio negativo de Eletrans II S.A., la filial Saesa registra la inversión en la cuenta Otros pasivos no financieros no corrientes por un valor de M\$1.263.658 y al 31 de diciembre de 2016, M\$1.641.823. El resultado del período por M\$240.758, corresponde al 50% de la pérdida de Eletrans II S.A. (M\$208.951 en 2016).

A continuación se muestra el estado de situación financiera de Eletrans III S.A. (moneda funcional dólar) al 30 de septiembre de 2017:

ACTIVOS	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	1.386,61	-	884.558	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	631,08	-	402.583	-
TOTAL ACTIVOS	2.017,68	-	1.287.141	-

PATRIMONIO Y PASIVOS	30/09/2017	31/12/2016	30/09/2017	31/12/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES	4,77	-	3.046	-
PASIVOS NO CORRIENTES	-	-	-	-
PATRIMONIO	2.012,91	-	1.284.095	-
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	2.017,68	-	1.287.141	-

Estado de Resultados Integrales	01/01/2017 al	01/01/2016 al	01/01/2017 al	01/01/2016 al
Ganancia	30/09/2017	30/09/2016	30/09/2017	30/09/2016
	MUSD	MUSD	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias	-	-	-	-
Otros ingresos	-	-	-	-
Otros gastos, por naturaleza	(0,05)	-	(32)	-
Ingresos financieros	1,93	-	1.206	-
Costos financieros	-	-	-	-
Diferencias de cambio	15,81	-	10.223	-
Resultado por unidades de reajuste	-	-	-	-
Ganancia, antes de impuestos	17,69	-	11.397	-
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	(4,77)	-	(3.077)	-
Ganancia procedente de operaciones continuadas	12,92	-	8.320	-
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-
Ganancia	12,92	-	8.320	-

Al 30 de septiembre de 2017, la filial Saesa registra la inversión en el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación dentro de Activo No Corriente, por un valor de M\$642.048. El resultado del período por M\$4.160, corresponde al 50% de la ganancia de Eletrans III S.A.

35. Información Adicional sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos Bancarios

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años		
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/09/2017	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 30/09/2017	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	CLP	0,23%	13.074.395	-	13.074.395	-	-	-	-	-	-	-
Chile	CLP	0,27%	20.114.453	-	20.114.453	-	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,28%	19.659.977	-	19.659.977	-	-	-	-	-	-	-
Chile	USD	0,27%	6.784.607	-	6.784.607	-	-	-	-	-	-	-
Totales			59.633.432	-	59.633.432	-	-	-	-	-	-	-

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente						
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 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%	-	33.447.300	33.447.300	-	-	-	-	-	-	-
Totales			-	33.447.300	33.447.300	-	-	-	-	-	-	-

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente							
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años			
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/09/2017	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 30/09/2017		
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BCI	Chile	CLP	0,23%	0,23%	13.074.395	-	13.074.395	-	-	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	SCOTIABANK	Chile	CLP	0,27%	0,27%	20.114.453	-	20.114.453	-	-	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,28%	0,28%	19.659.977	-	19.659.977	-	-	-	-	-	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	USD	0,27%	0,27%	6.784.607	-	6.784.607	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales								59.633.432	-	59.633.432	-	-	-	-	-	-	-	

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente							
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 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\$		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	SCOTIABANK	Chile	CLP	0,35%	0,35%	-	13.027.300	13.027.300	-	-	-	-	-	-	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	SCOTIABANK	Chile	CLP	0,35%	0,35%	-	20.420.000	20.420.000	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales								-	33.447.300	33.447.300	-	-	-	-	-	-		

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		Mas de 3 años hasta 5 años		Mas de 5 años		
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/09/2017	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 30/09/2017	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	UF	3,00%	-	4.674.321	4.674.321	4.542.024	-	-	-	-	-	4.542.024
Chile	UF	3,60%	-	951.167	951.167	951.167	951.167	-	-	-	-	34.979.491
Chile	UF	3,75%	1.238.013	1.238.013	2.476.026	2.476.029	2.476.029	2.476.029	2.476.029	-	-	92.021.336
Chile	UF	1,44%	4.113.676	-	4.113.676	4.056.097	-	-	-	-	-	4.056.097
Chile	UF	3,20%	-	1.692.599	1.692.599	1.692.599	1.692.599	1.692.599	1.692.599	-	-	80.818.331
Chile	UF	2,50%	5.494.871	5.432.787	10.927.658	10.679.299	10.430.935	10.182.568	-	-	-	31.292.802
Chile	UF	3,20%	-	846.300	846.300	846.300	846.300	846.300	846.300	-	-	36.600.810
Chile	UF	5,00%	-	5.331.358	5.331.358	15.024.726	14.540.053	14.055.379	13.570.732	-	-	138.615.335
Chile	UF	3,90%	-	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	-	-	126.753.035
Chile	UF	4,00%	-	4.265.086	4.265.086	4.265.086	4.265.086	4.265.086	4.265.086	-	-	157.808.195
Totales			10.846.560	27.550.475	38.397.035	47.652.171	38.321.013	37.587.972	29.322.481	-	-	707.487.456

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente							
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/12/2016		
			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					
			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	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	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	1.672.991	74.863.106	81.555.070
Chile	UF	2,50%	-	5.922.196	5.922.196	10.678.328	10.432.838	10.187.352	5.001.611	-	-	-	36.300.129
Chile	UF	3,20%	418.248	418.248	836.496	836.496	836.496	836.496	836.496	836.496	836.496	33.667.314	37.013.298
Chile	UF	5,00%	-	5.269.596	5.269.596	5.269.596	14.850.670	14.371.611	13.892.552	93.894.663	142.279.092	93.894.663	142.279.092
Chile	UF	3,90%	-	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	116.036.504	128.367.360
Chile	UF	4,00%	-	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	143.333.011	160.195.719
Totales			4.116.635	29.065.353	33.181.988	37.761.509	42.968.286	37.754.335	32.089.535	575.938.010	726.511.675		

Individualización de Bonos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 30/09/2017	
								Más de 90 días hasta 1 año	al 30/09/2017	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				
								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%	-	4.674.321	4.674.321	4.542.024	-	-	-	-	4.542.024	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE JN'665	Chile	UF	3,87%	3,60%	-	951.167	951.167	951.167	951.167	951.167	951.167	3.352.891	28.773.099	34.979.491
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE LN'397	Chile	UF	3,94%	3,75%	1.238.013	1.238.013	2.476.026	2.476.029	2.476.029	2.476.029	2.476.029	2.476.029	82.117.220	92.021.336
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE GN'301	Chile	UF	1,51%	1,44%	4.113.676	-	4.113.676	4.056.097	-	-	-	-	-	4.056.097
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	BONO SERIE ON'742	Chile	UF	3,26%	3,20%	-	1.692.599	1.692.599	1.692.599	1.692.599	1.692.599	1.692.599	1.692.599	74.047.935	80.818.331
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN'662	Chile	UF	2,39%	2,50%	5.494.871	5.432.767	10.927.658	10.679.299	10.430.935	10.182.568	-	-	-	31.292.802
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN'663	Chile	UF	3,24%	3,20%	-	846.300	846.300	846.300	846.300	846.300	846.300	846.300	33.215.610	36.600.810
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE DN'559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	5.331.358	5.331.358	15.024.726	14.540.053	14.055.379	13.570.732	81.424.445	138.615.335	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE HN'762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	3.118.844	114.277.659	126.753.035
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE EN'646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.265.086	4.265.086	4.265.086	4.265.086	4.265.086	4.265.086	4.265.086	140.747.851	157.808.195
Totales								10.846.560	27.550.475	38.397.035	47.652.171	38.321.013	37.587.972	29.322.481	554.603.819	707.487.456	

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés Nominal	Corriente			No Corriente						
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	al 31/12/2016	
								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				
								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	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	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	1.672.991	74.863.106	81.555.070
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE CN'662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	5.922.196	5.922.196	10.678.328	10.432.838	10.187.352	5.001.611	-	-	36.300.129
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	BONO SERIE GN'663	Chile	UF	3,24%	3,20%	418.248	418.248	836.496	836.496	836.496	836.496	836.496	836.496	33.667.314	37.013.298
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE DN'559	Chile	UF	5,57%	5,00%	-	5.269.596	5.269.596	5.269.596	14.850.670	14.371.611	13.892.552	93.894.663	142.279.092	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE HN'762	Chile	UF	3,88%	3,90%	-	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	3.082.714	116.036.504	128.367.360
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	BONO SERIE EN'646	Chile	UF	4,05%	4,00%	-	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	4.215.677	143.333.011	160.195.719
Totales								4.116.635	29.065.353	33.181.988	37.761.509	42.968.286	37.754.335	32.089.535	575.938.010	726.511.675	

36. Moneda Extranjera

	Moneda extranjera	Moneda funcional	30/09/2017 M\$	31/12/2016 M\$
ACTIVOS				
ACTIVOS CORRIENTES				
	Dólar	Peso chileno	5.711	14.208
(*)	Peso chileno	Dólar	376.117	1.053.611
	Peso chileno	Dólar	2.573	2.573
	Peso chileno	Dólar	33.952	35.933
	U.F.	Peso chileno	3.681.707	3.898.764
	U.F.	Dólar	4.180	3.007
(*)	Peso chileno	Dólar	4.233.498	6.810.709
(**)	Peso chileno	Dólar	6.643.349	7.721.747
(***)	Dólar	Peso chileno	88.771.528	80.857.838
(*)	Peso chileno	Dólar	20.946.568	14.852.856
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			124.699.183	115.251.246
ACTIVOS NO CORRIENTE				
	Peso chileno	Dólar	4.311.393	4.311.503
	U.F.	Peso chileno	7.849.939	8.982.667
(*)	U.F.	Dólar	24.468	15.885
	Peso chileno	Dólar	25.718	68.421
	Dólar	Peso chileno	10.103.501	-
(*)	Peso chileno	Dólar	6.442.263	5.451.118
	Peso chileno	Dólar	84.039	101.695
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			28.841.321	18.931.289
TOTAL ACTIVOS			153.540.504	134.182.535
PASIVOS				
PASIVOS CORRIENTES				
	Dólar	Peso chileno	26.418.899	-
	U.F.	Peso chileno	22.966.033	20.917.299
(*)	Peso chileno	Dólar	6.855.875	6.440.961
(*)	Peso chileno	Dólar	48.308.733	36.098.884
(**)	Peso chileno	Dólar	168.180	423.749
	U.F.	Dólar	478	-
	U.F.	Peso chileno	15.025.356	-
(*)	Peso chileno	Dólar	7.792	89.292
(*)	Peso chileno	Dólar	423.942	365.479
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			120.175.578	64.335.664
PASIVOS NO CORRIENTES				
	U.F.	Peso chileno	496.866.127	499.594.731
(*)	Peso chileno	Dólar	7.283.248	7.449.230
	Peso chileno	Dólar	327	206
	Dólar	Peso chileno	1.263.658	5.525.127
	Peso chileno	Dólar	567	867
(*)	Peso chileno	Dólar	166.790	130.575
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			505.580.717	512.700.736
TOTAL PASIVOS			625.756.295	577.036.400

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

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

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

37. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2017, la Superintendencia de Valores y Seguros, en sus Resoluciones Exentas N°1.081 y N°1.080 de fecha 9 de marzo de 2017, aplicó Sanción de Censura a las filiales Saesa y Frontel, respectivamente, por envío fuera de plazo de la lista de accionistas según lo requiere la Sección III de la Circular N°1.481 de 2000. Las Sociedades no presentaron reclamación judicial en contra de estas resoluciones.

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

38. Hechos Posteriores

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