Estados Financieros Intermedios

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

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

En miles de pesos – M$

Deloitte.

Chacabuco 485
Piso 7
Concepción
Chile
Fono: (56) 412 914 055
Fax: (56) 412 914 066
concepcionchile@deloitte.com

Rosario Norte 407
Las Condes, Santiago
Chile
Fono: (56) 227 297 000
Fax: (56) 223 749 177
deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Hemos revisado los estados financieros intermedios de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., que comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2017, los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016, los estados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esas fechas y sus correspondientes notas a los estados financieros intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros intermedios

La Administración de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios de acuerdo con NIC 34, *"Información Financiera Intermedia"*, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

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

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

Conclusión

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

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

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

Agosto 23, 2017
Concepción, Chile

Raúl Aguirre G.
Rut.: 7.572.405-5

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados
Al 30 de junio de 2017 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2016.
(En miles de pesos - M$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	6	3.842.413	5.838.917
Otros Activos no Financieros Corrientes		159.492	205.322
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	7	25.988.413	25.555.702
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	8	25.419.819	20.095.727
Inventarios Corrientes	9	4.910.943	4.844.425
Activos por Impuestos Corrientes, Corriente	10	4.084.111	2.887.450
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		**64.405.191**	**59.427.543**
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		**64.405.191**	**59.427.543**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas Comerciales por Cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	4.092.718	4.270.151
Inversiones Contabilizadas utilizando el Método de la Participación	32	164.655	172.284
Activos Intangibles distinto de la Plusvalía	11	7.517.480	7.499.801
Plusvalía	12	57.029.460	57.029.460
Propiedades, Planta y Equipo	13	151.479.779	149.747.153
Activos por Impuestos Diferidos	14	1.406.871	1.397.274
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		**221.690.963**	**220.116.123**
TOTAL ACTIVOS		**286.096.154**	**279.543.666**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados intermedios de Situación Financiera, Clasificados
Al 30 de junio de 2017 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2016.
(En miles de pesos - M$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros Pasivos Financieros Corrientes	15	23.419.843	18.291.642
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	16	16.323.747	17.262.922
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	8	4.318.936	3.898.488
Otras Provisiones Corrientes	18	527.812	470.096
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	10	1.592.162	1.351.555
Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	18	1.173.147	1.902.556
Otros Pasivos No Financieros Corrientes	19	11.538.604	10.362.699
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluídos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		**58.894.251**	**53.539.958**
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		**58.894.251**	**53.539.958**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros Pasivos Financieros No Corrientes	15	56.428.987	60.685.228
Pasivos por Impuestos Diferidos	14	6.919.153	5.595.379
Otros Pasivos no Financieros No Corrientes	19	298.112	305.253
Provisiones No Corrientes por Beneficios a los Empleados	18	3.045.979	2.846.080
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		**66.692.231**	**69.431.940**
TOTAL PASIVOS		**125.586.482**	**122.971.898**
PATRIMONIO			
Capital Emitido	20	133.737.399	133.737.399
Ganancias acumuladas	20	14.396.078	10.431.965
Otras Reservas	20	12.376.195	12.402.404
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**160.509.672**	**156.571.768**
Participaciones no controladoras			
TOTAL PATRIMONIO		**160.509.672**	**156.571.768**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**286.096.154**	**279.543.666**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza
Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).
(En miles de pesos - M$)

Estado de Resultados Integrales Ganancia	Nota	01/01/2017 al 30/06/2017 M$	01/01/2016 al 30/06/2016 M$	01/04/2017 al 30/06/2017 M$	01/04/2016 al 30/06/2016 M$
Ingresos de Actividades Ordinarias	21	60.650.708	61.843.805	29.957.950	30.210.060
Otros ingresos	21	5.696.763	5.294.200	3.035.238	3.113.361
Materias Primas y Consumibles Utilizados	22	(39.625.595)	(40.315.624)	(19.403.095)	(19.395.860)
Gastos por Beneficios a los Empleados	23	(5.657.600)	(5.373.453)	(3.024.061)	(2.857.612)
Gasto por Depreciación y Amortización	24	(3.600.231)	(3.493.747)	(1.864.947)	(1.883.980)
Otros Gastos, por Naturaleza	25	(8.994.848)	(7.610.062)	(4.984.209)	(4.066.632)
Otras Ganancias (Pérdidas)		17.962	3.943	27.560	(14.902)
Ingresos Financieros	26	539.335	356.073	257.534	198.449
Costos Financieros	26	(1.170.069)	(887.526)	(581.278)	(458.530)
Participación en las Ganancias (Pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	32	8.546	7.848	4.383	3.795
Diferencias de Cambio	26	4.341	(1.473)	(82)	(316)
Resultados por Unidades de Reajuste	26	(719.315)	(1.007.913)	(439.043)	(589.471)
Ganancia Antes de Impuesto		**7.149.997**	**8.816.071**	**2.985.950**	**4.258.362**
Gasto por Impuestos, operaciones continuadas	14	(1.486.979)	(1.864.124)	(524.256)	(935.016)
Ganancia Procedente de Operaciones Continuadas		**5.663.018**	**6.951.947**	**2.461.694**	**3.323.346**
Ganancia Procedente de Operaciones Discontinuadas					
Ganancia		**5.663.018**	**6.951.947**	**2.461.694**	**3.323.346**
Ganancia, atribuible a					
Los Propietarios de la Controladora	20	5.663.018	6.951.947	2.461.694	3.323.346
Participaciones No Controladoras					
Ganancia		**5.663.018**	**6.951.947**	**2.461.694**	**3.323.346**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales
Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).
(En miles de pesos - M$)

Estado del Resultado Integral	Nota	01/01/2017 al 30/06/2017 M$	01/01/2016 al 30/06/2016 M$	01/04/2017 al 30/06/2017 M$	01/04/2016 al 30/06/2016 M$
Ganancia		**5.663.018**	**6.951.947**	**2.461.694**	**3.323.346**
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	18	(35.671)	(38.872)	1.066	26.849
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(44)	(122)	(38)	(102)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		**(35.715)**	**(38.994)**	**1.028**	**26.747**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de Impuestos	20	(153)	(851)	(8)	(159)
Otro resultado integral, antes de Impuestos, diferencias de cambio por conversión		**(153)**	**(851)**	**(8)**	**(159)**
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	20	28	374	11	20
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		**(125)**	**(477)**	**3**	**(139)**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**(35.840)**	**(39.471)**	**1.031**	**26.608**
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	14	9.631	10.526	(288)	(7.219)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		**9.631**	**10.526**	**(288)**	**(7.219)**
Otro Resultado Integral		**(26.209)**	**(28.945)**	**743**	**19.389**
Resultado Integral Total		**5.636.809**	**6.923.002**	**2.462.437**	**3.342.735**
Resultado integral atribuible a					
Los propietarios de la Controladora		5.636.809	6.923.002	2.462.437	3.342.735
Participaciones No Controladoras		-	-	-	-
Resultado Integral Total		**5.636.809**	**6.923.002**	**2.462.437**	**3.342.735**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados de Cambios en el Patrimonio Neto
Por los períodos terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).
(En miles de pesos - M$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M$	Primas de emisión M$	Otras participaciones en el patrimonio M$	Cambio en otras reservas: Superavit de Revaluación M$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M$	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M$	Reservas de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta M$	Otras reservas varias M$	Otras reservas M$	Ganancias acumuladas M$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M$	Participaciones no controladores M$	Patrimonio total M$
Saldo Inicial al 01/01/2017	**133.737.399**	-	-	-	**1.502**	**(17)**	**(187.551)**	-	**12.588.470**	**12.402.404**	**10.431.965**	**156.571.768**	-	**156.571.768**
Ajustes de Periodos Anteriores														
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	**133.737.399**	-	-	-	**1.502**	**(17)**	**(187.551)**	-	**12.588.470**	**12.402.404**	**10.431.965**	**156.571.768**	-	**156.571.768**
Cambios en patrimonio														
Resultado Integral														
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.663.018	5.663.018	-	5.663.018
Otro resultado integral	-	-	-	-	(153)	17	(26.073)	-	-	(26.209)	-	(26.209)	-	(26.209)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.636.809	-	5.636.809
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.698.905)	(1.698.905)	-	(1.698.905)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(153)	17	(26.073)	-	-	(26.209)	3.964.113	3.937.904	-	3.937.904
Saldo Final al 30/06/2017	**133.737.399**	-	-	-	**1.349**	-	**(213.624)**	-	**12.588.470**	**12.376.195**	**14.396.078**	**160.509.672**	-	**160.509.672**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M$	Primas de emisión M$	Otras participaciones en el patrimonio M$	Cambio en otras reservas: Superavit de Revaluación M$	Reservas por diferencias de cambio en conversiones M$	Reservas de coberturas de flujo de efectivo M$	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M$	Reservas de ganancias y pérdidas en nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta M$	Otras reservas varias M$	Otras reservas M$	Ganancias acumuladas M$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M$	Participaciones no controladores M$	Patrimonio total M$
Saldo Inicial al 01/01/2016	**133.737.399**	-	-	-	**2.750**	**(424)**	**(111.338)**	-	**12.588.470**	**12.479.458**	**9.628.668**	**155.845.525**	-	**155.845.525**
Ajustes de Periodos Anteriores														
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	**133.737.399**	-	-	-	**2.750**	**(424)**	**(111.338)**	-	**12.588.470**	**12.479.458**	**9.628.668**	**155.845.525**	-	**155.845.525**
Cambios en patrimonio														
Resultado Integral														
Ganancia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.951.947	6.951.947	-	6.951.947
Otro resultado integral	-	-	-	-	(651)	374	(28.468)	-	-	(28.945)	-	(28.945)	-	(28.945)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.923.002	-	6.923.002
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.355.655)	(10.355.655)	-	(10.355.655)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	(651)	374	(28.468)	-	-	(28.945)	(3.403.908)	(3.432.853)	-	(3.432.853)
Saldo Final al 30/06/2016	**133.737.399**	-	-	-	**1.899**	-	**50,00**	**(139.806)**	-	**12.588.470**	**12.450.513**	**6.224.760**	**152.412.672**	-	**152.412.672**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo
Por los períodos terminados al 30 de junio de 2017 y 2016 (no auditados).
(En miles de pesos - M$)

Estado de flujos de efectivo método directo	NOTA	01/01/2017 al 30/06/2017 M$	01/01/2016 al 30/06/2016 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		**80.578.828**	**88.641.676**
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		80.563.590	88.629.109
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		-	551
Otros cobros por actividades de operación		15.238	12.016
Clases de pagos		**(66.414.513)**	**(71.936.635)**
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(62.441.789)	(66.034.440)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(3.220.407)	(3.991.667)
Otros pagos por actividades de operación		(752.317)	(1.910.528)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(1.306.978)	(2.441.305)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**12.857.337**	**14.263.736**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(9.641.000)	(11.913.000)
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		(6.439.916)	(6.475.020)
Cobros a entidades relacionadas		4.083.115	300.000
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		17.705	2.337
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		548.153	319.673
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(11.405.943)**	**(17.766.010)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		**13.000.000**	**7.008.888**
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		13.000.000	7.008.888
Préstamos de entidades relacionadas		1.544.231	2.733.449
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación		(13.000.000)	-
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(254.102)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(3.890.468)	(11.813.696)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación		(1.097.932)	(893.367)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(3.444.169)**	**(3.218.828)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(1.992.775)	(6.721.102)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		**(3.729)**	**(3.823)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(3.729)	(3.823)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(1.996.504)**	**(6.724.925)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		5.838.917	11.364.872
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	**6**	**3.842.413**	**4.639.947**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio....10
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas....11
2.1. Principios contables....11
2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas....11
2.3 Período cubierto....11
2.4 Bases de preparación....11
2.5 Asociadas....12
2.6 Combinación de negocios....12
2.7 Moneda funcional....12
2.8 Bases de conversión....12
2.9 Compensación de saldos y transacciones....13
2.10 Propiedades, planta y equipo....13
2.11 Activos intangibles....14
2.11.1 Plusvalía comprada....14
2.11.2 Servidumbres....15
2.11.3 Programas informáticos....15
2.11.4 Costos de investigación y desarrollo....15
2.12 Deterioro de los activos no financieros....15
2.13 Instrumentos financieros....16
2.13.1 Activos financieros no derivados....16
2.13.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes....17
2.13.3 Pasivos financieros no derivados....17
2.13.4 Derivados y operaciones de cobertura....17
2.13.5 Instrumentos de patrimonio....19
2.14 Inventarios....19
2.15 Otros pasivos no financieros....19
2.15.1 Ingresos diferidos....19
2.15.2 Subvenciones estatales....20
2.15.3 Obras en construcción para terceros....20
2.16 Provisiones....20
2.17 Beneficios a los empleados....20
2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes....21
2.19 Impuesto a las ganancias....21
2.20 Reconocimiento de ingresos y gastos....22
2.21 Dividendos....22
2.22 Estado de flujos de efectivo....22
2.23 Nuevos pronunciamientos contables....23
3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico....25
3.1 Generación eléctrica....25
3.2 Transmisión....26
3.3 Distribución....26
3.4 Marco regulatorio....27
3.4.1 Aspectos generales....27
3.4.2 Ley Tokman....27
3.4.3 Ley Net Metering....27
3.4.4 Ley de Concesiones....27
3.4.5 Ley de Licitación de ERNC....27
3.4.6 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos....28
3.4.7 Modificaciones al Marco Legal para las Licitaciones de Suministro de Electricidad para clientes regulados, y a la LGSE....28
3.4.8 Ley de Transmisión....28
3.4.9 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local....28
3.4.10 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores....29
4 Política de Gestión de Riesgos....29
4.1 Riesgo financiero....29
4.1.1 Tipo de cambio....29
4.1.2 Variación UF....30

4.1.3 Tasa de interés 30
4.1.4 Riesgo de liquidez 30
4.1.5 Riesgo de Crédito 31
5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad. 32
6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo 33
7 Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar 34
8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas 38
8.1 Accionistas 38
8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas 38
8.3 Directorio y personal clave de la gerencia 39
9 Inventarios 41
10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes 42
11 Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía 42
12 Plusvalía Comprada 43
13 Propiedades, Planta y Equipo 44
14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos 46
14.1 Impuesto a la renta 46
14.2 Impuesto diferido 46
15 Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes 47
16 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar 48
17 Instrumentos financieros 49
17.1 Instrumentos financieros por categoría 49
17.2 Valor Justo de instrumentos financieros 50
18 Provisiones 51
18.1 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados 51
18.2 Otras provisiones corrientes 52
18.3 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 52
18.4 Juicios y multas 54
18.4.1 Juicios 54
18.4.2 Multas 54
19. Otros Pasivos no Financieros 55
20. Patrimonio 55
20.1 Patrimonio neto de la Sociedad 55
20.1.1 Capital suscrito y pagado 55
20.1.2 Dividendos 55
20.1.3 Reservas por diferencias de conversión 56
20.1.4 Otras reservas 56
20.1.5 Ganancias Acumuladas 57
20.2 Gestión de capital 57
20.3 Restricciones a la disposición de fondos 57
21. Ingresos 58
22. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados 58
23. Gastos por Beneficios a los Empleados 58
24. Gastos por Depreciación y Amortización 59
25. Otros Gastos por Naturaleza 59
26. Resultado Financiero 59
27. Información por Segmento 60
28. Medio Ambiente 60
29. Garantías Comprometidas con Terceros 60
30. Cauciones Obtenidas de Terceros 60
31. Compromisos y Restricciones 61
32. Sociedades Asociadas 63
33. Información Adicional Sobre Deuda Financiera 63
34. Moneda Extranjera 65
35. Sanciones 65
36. Hechos Posteriores 65

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex- Inversiones Los Lagos III S.A), en adelante la "Sociedad" o "Frontel", se constituyó bajo el nombre Inversiones Los Lagos III Ltda. (Los Lagos III), producto de la división de Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades, que se denominaron Inversiones Los Lagos II Limitada ("Los Lagos II"), Inversiones Los Lagos III Limitada ("Los Lagos III") e Inversiones Los Lagos IV Limitada ("Los Lagos IV"). A Los Lagos III se le asignaron las acciones que mantenían Inversiones Los Lagos Ltda. en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante, "Antigua Frontel").

El 15 de diciembre de 2009 los Socios modificaron "Los Lagos III" transformándola en sociedad anónima cerrada y con un giro más amplio de modo de poder realizar las mismas actividades que "Antigua Frontel", entre otras, Distribución de energía eléctrica.

Mediante escritura pública de fecha 31 de mayo de 2011 y de conformidad con lo acordado en la Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de marzo de 2011 se produjo la fusión por absorción de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., RUT: 96.986.780-k (Antigua Frontel), en Los Lagos III, adquiriendo esta última, como continuadora legal todos los activos y pasivos de "Antigua Frontel", sucediéndola en todos sus derechos y obligaciones. Inversiones Los Lagos III S.A., pasó a denominarse, partir de la fecha de materialización de la fusión, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. está inscrita en el Registro de Valores con el número 1073 y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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

b) Información del Negocio

Frontel es una empresa cuya principal actividad es la distribución de electricidad en la zona sur del país, en un área comprendida entre las provincias de Concepción, Región del Bío Bío, y Cautín, Región de la Araucanía.

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

Los presentes estados financieros intermedios se presentan en miles de pesos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

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

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

La preparación de los presentes estados financieros 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 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 intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Intermedios de Situación Financiera Clasificados al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016.

- Estados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio del 2017 y 2016 y tres meses entre el 1 de abril y el 30 de junio de 2017 y 2016.

- Estados de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016.

- Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016.

2.4 Bases de preparación

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

2.5 Asociadas

La Sociedad contabiliza sus participaciones en asociadas por el método de la participación en aquellas sociedades en que tiene una influencia significativa.

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma en que se administran las empresas eléctricas del Grupo (Saesa, Frontel, STS, Edelaysen, Luz Osorno, SGA y Sagesa), cuyos miembros del Directorio son los mismos en cada una. Si bien Frontel no tiene más del 20% de participación en STS, Luz Osorno y SGA, los miembros de su Directorio participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con estas asociadas. Al 30 de junio de 2017 el valor de la participación en estas tres sociedades es de M$164.655 y al 31 de diciembre de 2016 de M$172.284. (Ver nota 32).

El método de la participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio neto, que representa la participación de la Sociedad en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con la Sociedad, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la Sociedad (plusvalía comprada). Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la sociedad asociada, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor 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”.

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

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

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

Los activos y pasivos en moneda extranjera, son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, según el siguiente detalle:

	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2016
	$	$	$
Dólar Estadounidense	664,29	669,47	669,8
Unidad de Fomento	26.665,09	26.347,98	25.812,05

2.9 Compensación de saldos y transacciones

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

2.10 Propiedades, planta y equipo

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

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

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución o transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.

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

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2017	30/06/2016
	M$	M$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 26)	31.598	34.271
Tasa de capitalización de costos por préstamos susceptibles de capitalización	3,15%	2,92%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M$505.383 por el período terminado al 30 de junio de 2017 y de M$474.550 por el período terminado al 30 de junio de 2016 (ver nota 23).

- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá 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 revisa 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 efectuó su transición a las 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, 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, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

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

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

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

2.11 Activos intangibles

2.11.1 Plusvalía comprada

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

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

2.11.2 Servidumbres

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

2.11.3 Programas informáticos

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

2.11.4 Costos de investigación y desarrollo

Durante los períodos presentados, la Sociedad no ha registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el período en que ocurren. Tampoco ha 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 podrían impactar los valores libros 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 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 los bienes de Propiedades, planta y equipo, la plusvalía y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en la mayoría de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad 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 de la Sociedad 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 Instrumentos financieros

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

2.13.1 Activos financieros no derivados

De acuerdo a lo definido por la Sociedad, 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. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar se incluyen en cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar en el estado de situación financiera. Los superiores a 12 meses se clasifican en cuentas comerciales por cobrar y otras 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 tiene 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 tiene políticas para administrar el riesgo de deterioro, que exigen un riesgo mínimo a los instrumentos colocados y una jerarquía para aprobaciones.

2.13.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del estado de situación financiera 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.

2.13.3 Pasivos financieros no derivados

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

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

2.13.4 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.

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.

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 clasifica 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, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

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

(i) la ganancia o pérdida procedente de volver a medir el instrumento de cobertura al valor razonable (en el caso de un derivado que sea instrumento de cobertura) o del componente de moneda extranjera medido de acuerdo con la NIC 21 (en el caso de un instrumento de cobertura que no sea un derivado) se reconocerá en el resultado del período; y

(ii) la ganancia o pérdida de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto ajustará el importe en libros de la partida cubierta y se reconocerá en el resultado del período. Esto es aplicable incluso si la partida cubierta se mide al costo.

a.2) Coberturas de flujo de caja

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

La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se 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.

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 período.

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

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

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

Derivados implícitos - La Sociedad ha 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 intermedios.

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

2.13.5 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.

2.14 Inventarios

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

2.15 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.15.1 Ingresos diferidos

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

En el rubro “Otros pasivos No financieros No corrientes”, se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que la

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

2.15.2 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 cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libros, 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.

2.15.3 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.

2.16 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros intermedios, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación, la Sociedad 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 tendrá 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.

2.17 Beneficios a los empleados

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

  La Sociedad reconoce 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 y no corrientes por beneficios a los empleados.

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

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

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

  La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el estado de situación financiera 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 utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento de 4,85% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

2.19 Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, 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 otras sociedades, en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

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

Con fecha 1 de febrero de 2016, se promulgó la Ley N°20.899 que simplifica el sistema de tributación a la renta y perfecciona otras disposiciones relacionadas con la Ley N°20.780 del 29 de septiembre de 2014 (conocida como Reforma Tributaria). Esta simplificación obliga a las sociedades con socios o

accionistas que sean personas jurídicas a tributar con el "Régimen Parcialmente Integrado", dejando de lado la opción de "Régimen de Renta Atribuida", definido en la Ley N° 20.780. Así la Sociedad 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 contabiliza los efectos de aplicar el Régimen Parcialmente Integrado.

2.20 Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad considera 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.

2.21 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 intermedios 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 liquida 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 ejercicio. Los ajustes de primera adopción a IFRS, no formaran parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.22 Estado de flujos de efectivo

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

- ***Flujos de efectivo:*** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por 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, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- ***Actividades de inversión:*** Son las actividades de 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.

2.23 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Enmiendas a NIC 12: Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas. - Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable medidos al costo para propósitos tributarios dan origen a diferencias temporarias deducibles independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda espera recuperar el valor libros del instrumento de deuda mediante su venta o su uso. - El valor libros de un activo no limita la estimación de las probables ganancias tributarias futuras. - Las estimaciones de utilidades tributarias futuras excluye las deducciones tributarias resultantes del reverso de diferencias temporarias deducibles. - Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando las leyes tributarias restrinjan la utilización de pérdidas tributarias, una entidad debería evaluar un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Enmiendas a NIC 7: Iniciativa de Revelación. 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.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (NIIF 12)	La enmienda a la NIIF 12 para períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables no han tenido impactos significativos para la Sociedad en los montos reportados en estos estados financieros 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 intermedios, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros 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. El 19 de noviembre de 2013, el IASB emitió una enmienda a NIIF 9 “Instrumentos Financieros” incorporando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura. La versión final emitida el 2014 reemplaza la NIC39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". La Norma contiene requisito en las siguientes áreas: - 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".	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes 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.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, Arrendamientos El 13 de enero del 2016, se publicó esta nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28) 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: - 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. 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.	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 períodos 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	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

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

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

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

En Chile existen 2 grandes sistemas eléctricos independientes y que en conjunto representan más del 99% de la generación eléctrica del país: el Sistema Interconectado del Norte Grande ("SING"), que cubre la zona entre Arica y Antofagasta; el Sistema Interconectado Central ("SIC"), que se extiende desde Tal-Tal a Chiloé; ambos con capacidades instaladas de generación superiores a los 200 MW. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la empresa relacionada 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. Además, aquellos clientes con potencia entre 0,5 MW y 2 MW pueden optar por ser tratados como clientes libres. Esta opción deberá ejercerse por períodos de al menos cuatro años. 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. No obstante, para aquellos clientes entre 2 y 5 MW que originalmente eran tratados como libres, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años desde publicada esta Ley, es decir, a partir del 29.01.2019.

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

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

El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias el que actualmente se establece por un periodo mínimo de contrato de 20 años. Cabe señalar que los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones

se establecen a nivel de barras troncales (transmisión troncal). En forma posterior, los cargos por el uso de los sistemas de transmisión zonal se incorporan como un cargo adicional del generador a la distribuidora. Por lo tanto, el precio de venta a clientes regulados incorpora componentes de costos de generación, transmisión y de transmisión zonal.

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

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

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) Venta a Clientes Libres o Cobro de Peajes

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

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

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

3.4 Marco regulatorio

3.4.1 Aspectos generales

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

3.4.2 Ley Tokman

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

3.4.3 Ley Net Metering

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

3.4.4 Ley de Concesiones

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

3.4.5 Ley de Licitación de ERNC

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

3.4.6 Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

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

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

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

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

3.4.8 Ley de Transmisión

El 11 de julio del 2016 se aprobó la nueva ley de transmisión (Ley Número 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

a) Definición funcional de la transmisión: forman parte de la transmisión todas aquellas instalaciones que no estén destinadas a distribución, con independencia de su nivel de tensión.
b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión, independiente de la demanda. Así, se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.
c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
d) Cambio en la tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

Adicionalmente, esta Ley incluyó una extensión del plazo de vigencia del Decreto de Subtransmisión (DS 14-2012) y Troncal (DS 61-2011), desde 2015 hasta fines de 2017.

3.4.9 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

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

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

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

3.4.10 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

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

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

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

4 Política de Gestión de Riesgos

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

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

4.1 Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad, 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 se realiza de modo mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

4.1.1 Tipo de cambio

La Sociedad, que opera en moneda funcional peso, realiza limitadas operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. Estas transacciones son específicas y por montos y períodos que no generan impactos relevantes a la Sociedad.

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

4.1.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad, más de un 70% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía. Las tarifas de ventas incluyen en sus indicadores factores de actualización, tales como el IPC y el IPP (Índice de Precios al Productor). Es decir, la mayor parte del flujo de Efectivo neto que la Sociedad genera corresponde a pesos indexados.

Es por esto que la Sociedad mantiene deudas en UF, y no administra el riesgo de esa variación en su estado de situación financiera. El 84% de la deuda financiera está estructurada a largo plazo mediante bonos, y se encuentra denominada en UF.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad realizó 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 en base anual de la UF por el período de cierre de estos estados financieros, con respecto de la variación real de la UF.

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

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera		Variación %	Efecto en Resultado	
	30/06/2017 (M$)	30/06/2016 (M$)	Aumento UF	30/06/2017 (M$)	30/06/2016 (M$)
Deuda en UF (Bonos)	66.997.179	65.456.940	0,5	166.657	162.825

4.1.3 Tasa de interés

En la actualidad el 100% de la deuda financiera está asociada a una tasa de interés fija, por lo que no es necesario realizar análisis de sensibilidad de la tasa variable.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Actualmente el 84% de la deuda de la Sociedad 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, tal como se muestra en el siguiente cuadro de perfil de vencimientos de capital e interés a junio 2017 y diciembre 2016:

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales 30/06/2017
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Bonos	11.777.630	11.529.187	11.280.746	11.032.302	846.563	10.100.672	23.548.562	80.115.662
Préstamos Bancarios	13.141.336	-	-	-	-	-	-	13.141.336
Totales	**24.918.966**	**11.529.187**	**11.280.746**	**11.032.302**	**846.563**	**10.100.672**	**23.548.562**	**93.256.998**
Porcentualidad	27%	12%	12%	12%	1%	11%	25%	100%

Capital e Intereses	Corriente	No Corriente						Totales 31/12/2016
	Hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Bonos	6.758.692	11.514.824	11.269.334	11.023.848	5.838.107	8.858.960	24.808.354	80.072.119
Préstamos Bancarios	13.027.300	-	-	-	-	-	-	13.027.300
Totales	**19.785.992**	**11.514.824**	**11.269.334**	**11.023.848**	**5.838.107**	**8.858.960**	**24.808.354**	**93.099.419**
Porcentualidad	21%	12%	12%	12%	6%	10%	27%	100%

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de la administración de caja conjunta con la matriz (Eléctricas y Grupo Saesa) y la relacionada (Saesa). Como política, 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.

Frontel en la actualidad cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 500.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta diciembre del año 2020, con spread máximos acordados.

A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

La Sociedad, de acuerdo con sus evaluaciones de flujo, puede optar por financiar algunas inversiones de largo plazo con crédito de corto y mediano plazo, principalmente para acceder a condiciones de mercado más favorables, así como mantener deuda relacionadas con la matriz.

4.1.5 Riesgo de Crédito

La Sociedad está 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 7 a) y b) es limitado dadas las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega las empresa que entregan este servicio.

También la Sociedad realiza 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 7 de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo a junio 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	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	134.168.822	134.959.356
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	699.735	369.808
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,52%	0,27%

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 intermedios. Cambios en los juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros intermedios. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes estados financieros 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 a base de 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 revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no pueda 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 de 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 ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que ha 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 del convenio colectivo suscrito con los trabajadores de la Sociedad 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 reconocida dentro de otro resultado integral del período.

  Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad, 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**: La Sociedad considera 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 evalúa 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, es posible que acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes estados financieros en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.

6 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Efectivo en Caja	1.058.590	985.128
Saldo en Bancos	481.675	517.461
Otros instrumentos de renta fija	2.302.148	4.336.328
Totales	**3.842.413**	**5.838.917**

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

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

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

Nombre empresa	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
				30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Frontel	Larrain Vial S.A.	Fondos Mutuos	AAAfm/M1(cl)	1.267.567	2.144.644
Frontel	Scotia Adm. General de FM S.A. Clipper Serie B	Fondos Mutuos	AA+fm/M2(cl)	-	2.191.684
Frontel	Itaú Chile Agf Select Serie U	Fondos Mutuos	AA-fm/M1 (cl)	1.034.581	-
Totales				**2.302.148**	**4.336.328**

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	$ Chilenos	3.842.252	5.838.754
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	USD	161	163
Totales		**3.842.413**	**5.838.917**

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

		Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo				
	31/12/2016	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste TC	Amortización	30/06/2017
Préstamos a corto plazo	13.018.200	(13.000.000)	(182.000)	13.000.000	-	249.779	-	-	-	13.085.979
Bonos	65.958.670	-	(915.932)	-	-	911.915	-	797.883	10.315	66.762.851
Préstamos en cuenta corriente	-	-	1.201	-	1.544.231	-	360	-	-	1.545.793
Otros intereses pagados	-	-	(1.201)	-	-	-	-	-	-	(1.201)
Totales	**78.976.870**	**(13.000.000)**	**(1.097.932)**	**13.000.000**	**1.544.231**	**1.161.694**	**360**	**797.883**	**10.315**	**81.393.421**

7 Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, bruto	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales, bruto	19.059.033	-	17.396.111	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	8.999.067	4.092.718	9.683.048	4.270.151
Totales	**28.058.100**	**4.092.718**	**27.079.159**	**4.270.151**

Provisión de deterioro cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales	1.023.581	-	826.006	-
Otras cuentas por cobrar	1.046.106	-	697.451	-
Totales	**2.069.687**	**-**	**1.523.457**	**-**

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, neto	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales, neto	18.035.452	-	16.570.105	-
Otras cuentas por cobrar, neto	7.952.961	4.092.718	8.985.597	4.270.151
Totales	**25.988.413**	**4.092.718**	**25.555.702**	**4.270.151**

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Facturados	**21.228.874**	**3.283.933**	**20.325.781**	**3.175.722**
Energía y peajes	13.425.625	-	12.376.716	-
Anticipos para importaciones y proveedores	55.147	-	62.774	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	151.377	-	210.826	-
Convenios de pagos y créditos por energía	668.121	227.912	631.479	91.252
Deudores materiales y servicios	1.286.122	-	2.219.678	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	3.855.707	1.066.977	3.603.068	1.017.809
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	223.554	1.979.436	233.563	2.057.020
Otros	1.563.221	9.608	987.677	9.641
No Facturados o provisionados	**5.801.410**	-	**5.248.097**	-
Peajes uso de líneas eléctricas	392.788	-	375.645	-
Diferencias tarifarias por nuevos decretos	(1.319.696)	-	(2.190.937)	-
Energía en medidores (*)	6.560.316	-	6.834.687	-
Provisión ingresos por obras	85.082	-	145.782	-
Otros	82.920	-	82.920	-
Otros (Cuenta corriente empleados)	**1.027.816**	**808.785**	**1.505.281**	**1.094.429**
Totales, Bruto	**28.058.100**	**4.092.718**	**27.079.159**	**4.270.151**
Provisión deterioro	(2.069.687)	-	(1.523.457)	-
Totales, Neto	**25.988.413**	**4.092.718**	**25.555.702**	**4.270.151**

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar corrientes:

Otras cuentas por cobrar	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
Convenios de pagos y créditos	668.121	227.912	631.479	91.252
Anticipos para importaciones y proveedores	55.147	-	62.774	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	236.459	-	356.608	-
Deudores materiales y servicios	1.286.122	-	2.219.678	-
Cuenta corriente al personal	1.027.816	808.785	1.505.281	1.094.429
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	3.855.707	1.066.977	3.603.068	1.017.809
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	223.554	1.979.436	233.563	2.057.020
Otros deudores	1.646.141	9.608	1.070.597	9.641
Totales	**8.999.067**	**4.092.718**	**9.683.048**	**4.270.151**
Provisión deterioro	(1.046.106)	-	(697.451)	-
Totales, Neto	**7.952.961**	**4.092.718**	**8.985.597**	**4.270.151**

a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2017 es de M$30.081.131 y al 31 de diciembre de 2016 es de M$29.825.853.

b) La Sociedad de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, está obligada a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A junio de 2017 la Sociedad distribuye energía eléctrica a más de 345 mil clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	319.149	50%
Comercial	13.299	17%
Industrial	2.371	17%
Otros	9.760	16%
Total	**344.579**	**100%**

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

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	30/06/2017 Corriente M$	31/12/2016 Corriente M$
Con vencimiento menor a tres meses	9.073.715	9.092.782
Con vencimiento entre tres y seis meses	390.231	179.041
Con vencimiento entre seis y doce meses	79.844	54.956
Con vencimiento mayor a doce meses	6.311	9.765
Totales	**9.550.101**	**9.336.544**

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 energia	Otros deudores
91 a 180	2%	33%
181 a 270	32%	66%
271 a 360	63%	66%
361 o más	100%	100%

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

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

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

Tramos de morosidad	Saldo al 30/06/2017						Saldo al 31/12/2016					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$	Número de Clientes	Monto bruto M$
Al día	213.047	18.454.784	1.812	297.674	**214.859**	**18.752.458**	190.932	17.273.598	1.899	390.522	**192.831**	**17.664.120**
Entre 1 y 30 días	80.138	5.412.216	509	204.808	**80.647**	**5.617.024**	89.265	5.936.787	735	123.697	**90.000**	**6.060.484**
Entre 31 y 60 días	28.609	2.892.880	358	288.173	**28.967**	**3.181.053**	23.569	2.789.592	265	117.670	**23.834**	**2.907.262**
Entre 61 y 90 días	2.435	318.441	48	4.943	**2.483**	**323.384**	2.230	178.586	50	6.466	**2.280**	**185.052**
Entre 91 y 120 días	1.471	221.966	41	10.273	**1.512**	**232.239**	1.097	81.738	45	4.361	**1.142**	**86.099**
Entre 121 y 150 días	903	152.258	29	3.529	**932**	**155.787**	992	72.808	22	3.871	**1.014**	**76.679**
Entre 151 y 180 días	583	60.750	16	2.878	**599**	**63.628**	698	63.597	26	2.254	**724**	**65.851**
Entre 181 y 210 días	631	94.342	24	5.537	**655**	**99.879**	716	55.231	16	2.026	**732**	**57.257**
Entre 211 y 250 días	650	69.299	15	1.227	**665**	**70.526**	853	63.631	26	3.260	**879**	**66.891**
Más de 250 días	9.585	1.431.582	402	87.735	**9.987**	**1.519.317**	8.837	1.175.058	366	82.123	**9.203**	**1.257.181**
Totales	**338.052**	**29.108.518**	**3.254**	**906.777**	**341.306**	**30.015.295**	**319.189**	**27.690.626**	**3.450**	**736.250**	**322.639**	**28.426.876**

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al 30/06/2017		Saldo al 31/12/2016	
	Número de clientes	Monto M$	Número de clientes	Monto M$
Documentos por cobrar protestados	6	6.603	20	9.162
Documentos por cobrar en cobranza judicial	124	466.214	140	443.791
Totales	**130**	**472.817**	**160**	**452.953**

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	**1.408.099**
Aumentos (disminuciones) del año	369.808
Montos castigados	(254.450)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	**1.523.457**
Aumentos (disminuciones) del año	561.369
Montos castigados	(15.139)
Saldo al 30 de junio de 2017	**2.069.687**

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

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

Provisiones y castigos	Saldo al	
	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Provisión cartera no repactada	295.889	221.551
Provisión cartera repactada	265.480	9.891
Castigos del período	(15.139)	(37.182)
Totales	**546.230**	**194.260**

8 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1 Accionistas

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

Accionistas	Número de acciones			
	Serie A	Serie B	Total	Participación
Inversiones Los Ríos Limitada	305.310.050	7.406.066.057.924	7.406.371.367.974	99,3200%
Villiger Klein, Lidia Blanca	904.922	27.146.711.522	27.147.616.444	0,3600%
Inversiones Grupo Saesa Limitada	307.869	5.544.231.314	5.544.539.183	0,0700%
Municipalidad de Nueva Imperial	117.700	3.530.868.250	3.530.985.950	0,0500%
Villagran Correa, Jorge	98.041	2.941.129.501	2.941.227.542	0,0400%
Municipalidad de Freire	93.862	2.815.774.843	2.815.868.705	0,0400%
Instituto de Normalizacion Previsional	70.580	2.117.322.773	2.117.393.353	0,0300%
Municipalidad de Perquenco	36.519	1.095.544.641	1.095.581.160	0,0100%
Guevara Perez, Carolina	22.508	675.214.710	675.237.218	0,0100%
Pérez Vicens, Claudio Ricardo	22.498	674.912.141	674.934.639	0,0100%
Fundación Gustavo Mondion Mary	19.071	572.098.931	572.118.002	0,0100%
Municipalidad de Los Angeles	18.861	565.805.480	565.824.341	0,0100%
Otros minoritarios	204.858.723	2.701.796.809	2.906.655.532	0,040%
Totales	**511.881.204**	**7.456.447.468.839**	**7.456.959.350.043**	**100%**

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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.

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

Los préstamos entre sociedades se proporcionan como capital de trabajo, y se definen de corto plazo. Estos préstamos se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la relacionada Saesa, la Sociedad y la matriz Eléctricas, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 31).

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2017		31/12/2016	
						Corriente M$	No Corriente M$	Corriente M$	No Corriente M$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Recuperación gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	246.141	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Préstamos en Cuenta Corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	1.155.394	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	1.987	-	3.282	-
96.701.470-2	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	224	-	-	-
96.701.470-2	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Venta de Materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	15.485	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Venta de Materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	21.953	-	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Préstamos en Cuenta Corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	3.392.377	-	-	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Préstamos en Cuenta Corriente	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	20.795.707	-	19.723.531	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	404	-	668	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Venta de Materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	3.257	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	1.070	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	11.688	-	28.099	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	591	-	518	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	173	-	308	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Peajes	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	3.491	-	2.237	-
76.067.075-8	Inversiones Los Rios Ltda.	Préstamos en Cuenta Corriente	Menos de 90 días	Matriz	CH$	-	-	76.426	-
76.067.075-8	Inversiones Los Rios Ltda.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	29	-	29	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	16	-	11	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	20.300	-	10.150	-
Totales						**25.419.819**	-	**20.095.727**	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30/06/2017 Corriente M$	30/06/2017 No Corriente M$	31/12/2016 Corriente M$	31/12/2016 No Corriente M$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Mantención Sistema de Transmisión	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	5.630	-
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	-	-	5.173	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	4.446	-	4.446	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH$	14	-	32	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Materiales y Costo Personas	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	1.041.042	-	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	928	-	9.390	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	12.126	-	8.881	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Arriendo de grupos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	21.919	-	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH$	1.263	-	2.891	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Préstamos en Cuenta Corriente	Menos de 90 días	Matriz	UF	1.545.793	-		-
76.067.075-8	Inversiones Los Rios Ltda.	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH$	1.687.380	-	3.861.938	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA.	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CH$	47	-	107	-
6.443.633-3	Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	1.989	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz- Molina	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	1.989	-	-	-
Totales						**4.318.936**	**-**	**3.898.488**	**-**

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

RUT	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Matriz Común	Compra/Venta de energia	(134.477)	(110.410)
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	Matriz Común	Mantención Sistema de Transmisión	(31.724)	(33.190)
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes	3.369	(8.189)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Servicio Costo Personal	(1.036.296)	(1.052.172)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Matriz	Intereses por préstamos en Cuenta Corriente	(1.562)	(3.356)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Matriz Común	Intereses por préstamos en Cuenta Corriente	30.547	-
96.701.470-2	Sistema de Transmisión del Sur S.A	Chile	Matriz Común	Intereses por préstamos en Cuenta Corriente	387.625	83.340
76.067.075-8	Inversiones Los Ríos Ltda.	Chile	Matriz Común	Intereses por préstamos en Cuenta Corriente	1.281	1.553

8.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

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

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

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

a) *Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones al Directorio*

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y los Directores por concepto de remuneraciones de Directores, son los siguientes:

Director	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Jorge Lesser García-Huidobro	1.995	-
Iván Díaz - Molina	1.995	-
Totales	**3.990**	**-**

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

b) *Remuneración del Directorio*

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

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2016 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2017.

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 período del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz-Molina recibirán su remuneración.

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

Director	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Jorge Lesser García-Huidobro	10.964	14.972
Iván Díaz - Molina	10.964	14.980
Totales	**21.928**	**29.952**

c) *Compensaciones del personal clave de la gerencia*

La Sociedad cuenta actualmente con cinco ejecutivos como empleados directos. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados asciende a M$115.077 al 30 de junio de 2017 y cuatro ejecutivos al 30 de junio de 2016 con cargo a resultados por M$103.016.
La Sociedad tiene, para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente, el cargo a resultados asciende a M$46.023 al 30 de junio de 2017 y M$40.166 al 30 de junio de 2016.

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

Al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 no existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

9 Inventarios

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 30 de junio de 2017:

Clases de inventario	Bruto M$	Neto Realizable M$	Provisión M$
Materiales de operación y mantenimiento	3.940.671	3.883.246	57.425
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.078.294	1.027.697	50.597
Totales	**5.018.965**	**4.910.943**	**108.022**

Al 31 de diciembre de 2016:

Clases de inventario	Bruto M$	Neto Realizable M$	Provisión M$
Materiales de operación y mantenimiento	3.950.125	3.907.420	42.705
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	985.219	937.005	48.214
Totales	**4.935.344**	**4.844.425**	**90.919**

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$17.103 para el período 2017 y un cargo de M$58.832 para el período 2016.

Movimiento Provisión	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Provisión del período	17.103	58.832
Aplicaciones a provisión	-	(8.990)
Totales	**17.103**	**49.842**

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 gasto es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Materias primas y consumibles utilizados(*)	2.221.437	2.158.238
Otros gastos por naturaleza (**)	709.262	491.456
Totales	**2.930.699**	**2.649.694**

(*) Ver Nota 22.
(**) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2017 ascienden a M$2.617.923 (M$2.038.375 en 2016) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2017 ascienden a M$137.622 (M$507.102 en 2016).

10 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por Impuesto Corriente	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Impuesto renta por recuperar	749.321	1.142.129
IVA Crédito fiscal por recuperar (*)	1.337.928	1.337.928
Crédito Sence	-	65.717
Crédito Activo Fijo	23.370	23.092
Impuesto por recuperar año anterior	1.973.492	318.584
Totales	**4.084.111**	**2.887.450**

(1) 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 junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Pasivos por Impuestos Corriente	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Iva Débito fiscal	1.566.418	1.334.439
Otros	25.744	17.116
Totales	**1.592.162**	**1.351.555**

11 Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

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

Activos Intangibles Neto	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Activos Intangibles Identificables Neto	**7.517.480**	**7.499.801**
Servidumbres	7.497.642	7.469.143
Software	19.838	30.658

Activos Intangibles Bruto	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Activos Intangibles Identificables Bruto	**7.623.188**	**7.594.689**
Servidumbres	7.497.642	7.469.143
Software	125.546	125.546

Amortización Activos Intangibles	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Activos Intangibles Identificables	**(105.708)**	**(94.888)**
Servidumbres	-	-
Software	(105.708)	(94.888)

El detalle y movimientos del activo intangible al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 son los siguientes:

Movimiento período 2017		Servidumbre Neto M$	Software Neto M$	Activos Intangibles, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017		**7.469.143**	**30.658**	**7.499.801**
Movimientos	Otros (Activación Obras en Curso)	28.499	-	28.499
	Gastos por amortización	-	(10.820)	(10.820)
	Total movimientos	28.499	(10.820)	17.679
Saldo final al 30 de junio de 2017		**7.497.642**	**19.838**	**7.517.480**

Movimiento año 2016		Servidumbre Neto M$	Software Neto M$	Activos Intangibles, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2016		**7.423.881**	**1.803**	**7.425.684**
Movimientos	Retiros y Traspaso Amortización Acumulada	-	50.496	50.496
	Otros (Activación Obras en Curso)	45.262	-	45.262
	Gastos por amortización	-	(21.641)	(21.641)
	Total movimientos	45.262	28.855	74.117
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		**7.469.143**	**30.658**	**7.499.801**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo adquirido, y 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.

12 Plusvalía Comprada

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

Rut	Empresa	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
Totales		**57.029.460**	**57.029.460**

La plusvalía comprada relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por la sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-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 la Sociedad.

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

13 Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Propiedades, Planta y Equipo	**151.479.779**	**149.747.153**
Terrenos	2.009.872	2.020.635
Edificios	1.708.935	1.742.541
Planta y Equipo	137.131.144	136.443.243
Equipamiento de Tecnologías de la Información	621.161	762.013
Instalaciones Fijas y Accesorios	398.935	410.547
Vehículos de Motor	1.472.505	1.185.898
Construcción en Curso	5.982.083	4.963.034
Otras Propiedades, Planta y Equipo	2.155.144	2.219.242

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	**205.136.743**	**200.291.419**
Terrenos	2.009.872	2.020.635
Edificios	2.767.671	2.751.370
Planta y Equipo	186.998.590	183.649.503
Equipamiento de Tecnologías de la Información	1.444.422	1.444.422
Instalaciones Fijas y Accesorios	853.294	820.570
Vehículos de Motor	2.103.622	1.713.621
Construcción en Curso	5.982.083	4.963.034
Otras Propiedades, Planta y Equipo	2.977.189	2.928.264

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades,Planta yEquipo	**(53.656.964)**	**(50.544.266)**
Edificios	(1.058.736)	(1.008.829)
Planta y Equipo	(49.867.446)	(47.206.260)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(823.261)	(682.409)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(454.359)	(410.023)
Vehículos de Motor	(631.117)	(527.723)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(822.045)	(709.022)

El movimiento del rubro propiedades, planta y equipo durante los períodos 2017 y año 2016, es el siguiente:

	Movimiento período 2017	Terrenos M$	Edificios, Neto M$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Equipamiento de Tecnologías de la M$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M$	Vehículos de Motor, Neto M$	Construcciones en Curso M$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M$	Totales M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2017		**2.020.635**	**1.742.541**	**136.443.243**	**762.013**	**410.547**	**1.185.898**	**4.963.034**	**2.219.242**	**149.747.153**
Movimientos	Adiciones	-	-	763.761	-	-	-	4.488.919	60.664	5.313.344
	Retiros Valor Bruto	(10.763)	-	(455.826)	-	(1.431)	-	-	-	(468.020)
	Retiros y Traspaso Depreciación Acumulada	-	-	475.282	-	1.431	-	-	-	476.713
	Otros (Activación Obras en Curso)	-	54.924	5.032.034	-	78.445	390.001	(5.587.705)	32.301	-
	Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso,Propiedades,Planta y Equipo	-	(38.623)	(1.990.882)	-	(44.290)	-	2.117.835	(44.040)	-
	Gastos por depreciación		(49.907)	(3.136.468)	(140.852)	(45.767)	(103.394)	-	(113.023)	(3.589.411)
	Total movimientos	(10.763)	(33.606)	687.901	(140.852)	(11.612)	286.607	1.019.049	(64.098)	1.732.626
Saldo final al 30 de junio de 2017		**2.009.872**	**1.708.935**	**137.131.144**	**621.161**	**398.935**	**1.472.505**	**5.982.083**	**2.155.144**	**151.479.779**

Movimiento año 2016		Terrenos	Edificios, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la	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		**1.692.072**	**1.741.921**	**126.789.396**	**625.479**	**408.812**	**1.300.055**	**10.871.441**	**1.871.573**	**145.300.749**
Movimientos	Adiciones	558	30.330	5.780.367	171.824	895	4.095	6.382.773	268.981	12.639.823
	Retiros Valor Bruto	-	-	(5.236.134)	(50.188)	-	(201.904)	-	(242.434)	(5.730.660)
	Retiros y Traspaso Depreciación Acumulada	-	-	4.152.076	(6.513)	-	133.100	-	212.600	4.491.263
	Otros (Activación Obras en Curso)	328.005	30.241	8.851.646	44.896	14.325	69.687	(9.513.133)	174.333	-
	Incremento (Disminuciones) por Transferencias desde Construcciones en Curso,Propiedades,Planta y Equipo	-	38.623	2.222.154	219.702	65.414	78.592	(2.778.047)	153.562	-
	Gastos por depreciación		(98.574)	(6.116.262)	(243.187)	(78.899)	(197.727)	-	(219.373)	(6.954.022)
	Total movimientos	328.563	620	9.653.847	136.534	1.735	(114.157)	(5.908.407)	347.669	4.446.404
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		**2.020.635**	**1.742.541**	**136.443.243**	**762.013**	**410.547**	**1.185.898**	**4.963.034**	**2.219.242**	**149.747.153**

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

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

a) La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en la cuenta “Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación”.

b) La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.

c) El monto de bienes de propiedad planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

14 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

14.1 Impuesto a la renta

a) El gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados Integrales correspondiente a los períodos enero-junio de 2017 y enero-junio de 2016 y por el trimestre abril-junio de 2017 y abril-junio de 2016, es el siguiente:

Gasto por Impuestos a las Ganancias	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Gasto por impuesto corriente	289.119	861.426	210.897	491.964
Ajustes por impuestos corrientes de años anteriores	(125.948)	27.416	(125.948)	27.416
Gasto por impuestos corriente, neto, total	**163.171**	**888.842**	**84.949**	**519.380**
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	1.323.808	975.282	439.307	415.636
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	**1.323.808**	**975.282**	**439.307**	**415.636**
Gasto por impuesto a las ganancias, operaciones continuadas	**1.486.979**	**1.864.124**	**524.256**	**935.016**

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(9.631)	(10.526)	288	7.219
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	**(9.631)**	**(10.526)**	**288**	**7.219**

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

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositas aplicables	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Ganancia Contable antes de Impuesto	**7.149.997**	**8.816.071**	**2.985.950**	**4.258.362**
Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (25,5% en 2017-24% en 2016)	**(1.823.249)**	**(2.115.857)**	**(761.417)**	**(1.022.007)**
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	199.661	205.129	10.950	12.231
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(194.767)	(211.960)	(26.534)	(47.900)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	96.918	(27.417)	121.627	(27.417)
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	234.458	285.981	131.118	150.077
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	**336.270**	**251.733**	**237.161**	**86.991**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	**(1.486.979)**	**(1.864.124)**	**(524.256)**	**(935.016)**
Tasa impositiva efectiva	**20,80%**	**21,14%**	**17,56%**	**21,96%**

14.2 Impuesto diferido

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

Diferencias temporarias	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	M$	M$	M$	M$
Impuestos diferidos relativos a propiedades, plantas y equipo	-	-	6.763.130	5.396.211
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	87.125	91.103	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión cuentas incobrables	539.038	403.716	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	89.601	107.332	-	-
Impuestos diferidos relativos a provisión obsolescencia	27.802	23.184	-	-
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	449.859	429.748	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	82.886	90.787	-	-
Impuestos diferidos relativos a gastos financieros	-	-	56.757	64.310
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	128.210	249.054	-	-
Impuestos diferidos otras provisiones	2.350	2.350	99.266	134.858
Total Impuestos Diferidos	**1.406.871**	**1.397.274**	**6.919.153**	**5.595.379**

b) El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos de los estados de situación financiera al 30 junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M$	Pasivo M$
Saldo al 01 de enero de 2016	**1.196.355**	**3.029.388**
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	172.741	2.565.991
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	28.178	-
Saldo al 31 de diciembre de 2016	**1.397.274**	**5.595.379**
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(34)	1.323.774
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	9.631	-
Saldo al 30 de junio de 2017	**1.406.871**	**6.919.153**

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

15 Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

a) El detalle corriente y no corriente de este rubro al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) Intereses	30/06/2017		31/12/2016	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M$	M$	M$	M$
Préstamos bancarios	13.085.979		13.018.200	-
Bonos	10.333.864	56.428.987	5.273.442	60.685.228
Totales	**23.419.843**	**56.428.987**	**18.291.642**	**60.685.228**

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

						30 de junio de 2017								
						Corriente			No Corriente					
									Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 año hasta 5 años			
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
						M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,27%	Mensual	13.085.979		13.085.979	-	-	-	-	-	-
Totales						13.085.979	-	13.085.979	-	-	-	-	-	-

						31 de diciembre de 2016								
						Corriente			No Corriente					
									Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 año hasta 5 años			
Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Rut	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
						M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,35%	Mensual	-	13.018.200	13.018.200	-	-	-	-	-	-
Totales						-	13.018.200	13.018.200	-	-	-	-	-	-

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

					30 de junio de 2017								
					Corriente			No Corriente					
								Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No Corriente
					M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	UF	Semestral	3,2%	SIN	210.809		210.809	-	-	-	-	26.429.216	26.429.216
Chile	UF	Semestral	2,5%	SIN	123.646	9.999.409	10.123.055	10.000.535	9.999.709	9.999.527		-	29.999.771
Totales					334.455	9.999.409	10.333.864	10.000.535	9.999.709	9.999.527	-	26.429.216	56.428.987

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	31 de diciembre de 2016								
					Corriente			No Corriente					
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente
								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	Semestral	3,2%	SIN	208.301	-	208.301	-	-	-	-	26.106.383	26.106.383
Chile	UF	Semestral	2,5%	SIN	124.895	4.940.246	5.065.141	9.879.637	9.879.735	9.879.660	4.939.813	-	34.578.845
Totales					**333.196**	**4.940.246**	**5.273.442**	**9.879.637**	**9.879.735**	**9.879.660**	**4.939.813**	**26.106.383**	**60.685.228**

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

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	30 de junio de 2017								
					Corriente			No Corriente					
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente
								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$
FRONTEL	BONO SERIE G/N°663	UF	3,2%	SIN	210.809	-	210.809	-	-	-	-	26.429.216	26.429.216
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,5%	SIN	123.646	9.999.409	10.123.055	10.000.535	9.999.709	9.999.527	-	-	29.999.771
Totales					**334.455**	**9.999.409**	**10.333.864**	**10.000.535**	**9.999.709**	**9.999.527**	**-**	**26.429.216**	**56.428.987**

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31 de diciembre de 2016								
					Corriente			No Corriente					
					Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 3 años		Más de 3 años hasta 5 años		Más de 5 años	Total No Corriente
								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$
FRONTEL	BONO SERIE G/N°663	UF	3,2%	SIN	208.301	-	208.301	-	-	-	-	26.106.383	26.106.383
FRONTEL	BONO SERIE C/N°662	UF	2,5%	SIN	124.895	4.940.246	5.065.141	9.879.637	9.879.735	9.879.660	4.939.813	-	34.578.845
Totales					**333.196**	**4.940.246**	**5.273.442**	**9.879.637**	**9.879.735**	**9.879.660**	**4.939.813**	**26.106.383**	**60.685.228**

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

Sociedad	Contrato de Bonos / N°de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha Colocación	Monto Colocado UF
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 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2017	31/12/2016
	M$	M$
Cuentas por pagar comerciales	14.258.591	15.193.912
Otras cuentas por pagar	2.065.156	2.069.010
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**16.323.747**	**17.262.922**

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2017	31/12/2016
	M$	M$
Proveedores por compra de energía	10.383.776	11.352.216
Cuentas por pagar bienes y servicios	3.874.815	3.841.696
Dividendos por pagar	22.856	38.154
Cuentas por pagar instituciones fiscales	132.271	127.240
Otras cuentas por pagar	1.910.029	1.903.616
Totales acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	**16.323.747**	**17.262.922**

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

Proveedores con pago al día	Saldo al 30/06/2017				Saldo al 31/12/2016			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Hasta 30 días	884.263	11.933.663	1.440.665	14.258.591	1.031.105	13.501.746	661.061	15.193.912
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	**884.263**	**11.933.663**	**1.440.665**	**14.258.591**	**1.031.105**	**13.501.746**	**661.061**	**15.193.912**

17 Instrumentos financieros

17.1 Instrumentos financieros por categoría

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

a) Activos Financieros

Al 30 de junio de 2017	*Préstamos y cuentas por cobrar*	*Activos a valor razonable con cambio en resultados*	*Totales*
	M$	*M$*	*M$*
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	30.081.131	-	30.081.131
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	25.419.819	-	25.419.819
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.540.265	2.302.148	3.842.413
Totales	**57.041.215**	**2.302.148**	**59.343.363**

Al 31 de diciembre de 2016	*Préstamos y cuentas por cobrar*	*Activos a valor razonable con cambio en resultados*	*Totales*
		M$	*M$*
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	29.825.853	-	29.825.853
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	20.095.727	-	20.095.727
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.502.589	4.336.328	5.838.917
Totales	**51.424.169**	**4.336.328**	**55.760.497**

b) Pasivos Financieros

Al 30 de junio de 2017	*Préstamos y cuentas por pagar* *M$*	*Totales* *M$*
Otros Pasivos Financieros Corrientes y no corrientes (préstamos que devengan intereses)	79.848.830	79.848.830
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16.323.747	16.323.747
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	4.318.936	4.318.936
Totales	**100.491.513**	**100.491.513**

Al 31 de diciembre de 2016	*Préstamos y cuentas por pagar* *M$*	*Totales* *M$*
Otros Pasivos Financieros Corrientes y no corrientes (préstamos que devengan intereses)	78.976.870	78.976.870
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17.262.922	17.262.922
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	3.898.488	3.898.488
Totales	**100.138.280**	**100.138.280**

17.2 Valor Justo de instrumentos financieros

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

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

Activos Financieros - al 30/06/2017	*Valor Libro* *M$*	*Valor Justo* *M$*
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	1.058.590	1.058.590
Saldo en Bancos	481.675	481.675
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	25.988.413	25.988.413

Pasivos Financieros - al 30/06/2017	*Valor Libro* *M$*	*Valor Justo* *M$*
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Deuda Bancaria	13.085.979	13.085.979
Bonos	66.762.851	69.943.480

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

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

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

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

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

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

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

18 Provisiones

18.1 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

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

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corriente	
	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	355.238	420.909
Provisión por beneficios anuales	817.909	1.481.647
Totales	**1.173.147**	**1.902.556**

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Provisiones	Por vacaciones del personal M$	Por beneficios anuales M$	Totales M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	**420.909**	**1.481.647**	**1.902.556**
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	98.972	766.772	865.744
Provisión utilizada	(164.643)	(1.430.510)	(1.595.153)
Total movimientos en provisiones	**(65.671)**	**(663.738)**	**(729.409)**
Saldo final al 30 de junio de 2017	**355.238**	**817.909**	**1.173.147**

Provisiones	Por vacaciones del personal M$	Por beneficios anuales M$	Totales M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2016	**395.937**	**1.418.973**	**1.814.910**
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	213.078	1.504.526	1.717.604
Provisión utilizada	(188.106)	(1.441.852)	(1.629.958)
Total movimientos en provisiones	**24.972**	**62.674**	**87.646**
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	**420.909**	**1.481.647**	**1.902.556**

18.2 Otras provisiones corrientes

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

Otras Provisiones a corto plazo	Corriente	
	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Otras provisiones (Multas)	527.812	470.096
Totales	**527.812**	**470.096**

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

Provisiones	Por reclamaciones legales M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2017	**470.096**
Movimientos en provisiones	
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	57.716
Total movimientos en provisiones	**57.716**
Saldo final al 30 de junio de 2017	**527.812**

Provisiones	Por reclamaciones legales M$
Saldo inicial al 01 de enero de 2016	**612.787**
Movimientos en provisiones	
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	24.531
Provisión utilizada	(167.222)
Total movimientos en provisiones	**(142.691)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2016	**470.096**

18.3 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

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

Provisiones no corrientes, Indemnización por años de servicio	30/06/2017 M$	31/12/2016 M$
Indemnización por años de servicio	3.045.979	2.846.080
Totales	**3.045.979**	**2.846.080**

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

Saldo inicial al 1 de enero de 2017	**2.846.080**
Costo por intereses	60.061
Costo del servicio del período	123.109
Pagos en el período	(18.942)
Variación actuarial por experiencia	35.671
Saldo al 30 de junio de 2017	**3.045.979**

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	**2.437.845**
Costo por intereses	119.508
Costo del servicio del año	235.553
Pagos en el año	(51.077)
Variación actuarial por cambio de tasa	68.933
Variación actuarial por experiencia	35.318
Saldo al 31 de diciembre de 2016	**2.846.080**

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

Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Costo por intereses	60.061	65.383
Costo del servicio del período	123.109	109.960
Total Gasto reconocido en el estado de resultados	**183.170**	**175.343**
Pérdida actuarial neta plan de beneficios definidos	35.671	38.872
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	**218.841**	**214.215**

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

Sensibilización de tasa de descuento

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

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento/ (disminución) de pasivo	338.022	(283.241)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial

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

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1% M$	Incremento de 1% M$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) /aumento de pasivo	(286.801)	336.125

18.4 Juicios y multas

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

18.4.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapa Procesal	Monto M$
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 (Cortés con Frontel)	Pendiente en primera instancia	289.198
FRONTEL	Primer Juzgado Civil de Osorno	2695-2013	Indemnización de perjuicios (Campos con Frontel)	Causa archivada	26.665
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 Perjucios (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	10° Juzgado Civil de Santiago	C-6537-2016	Medida Prejudicial (Lopez y otro con Frontel)	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-3256-2016	Indemnización perjuicios (Pincheira con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	26.665
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 Indigena (servidumbre) (López con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	90.400
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	269-2017	Indemnización de Perjuicios. Ley Indigena (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 Policia Local de Perquenco	2461-2017	Consumidor (Subiabre con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	800
FRONTEL	3° Juzgado Civil de Temuco	C-6743-2015	Indemnización Perjuicios Incendio (Barriga con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	106.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Laja	C-115-2017	Indemnización Perjuicios Tala de árboles (Arriagada 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 primera 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	Juzgado de Letras y Garantía de Nacimiento	C-287-2016	Servidumbre (Gaete con FRONTEL)	Pendiente en primera instancia	10.000
FRONTEL	3° Juzgado Policia Local de Temuco	27720	Demanda por Ley del consumidor (Gonzalez con FRONTEL)	Pendiente en segunda instancia	3.300
FRONTEL	Juzgado Tributario y Aduanero de Los Lagos	GR-12-00081-2013	Reclamación de Resolución Tributaria (FRONTEL con SII)	Recurso de Casación en la Corte Suprema, estado "en acuerdo" pendiente la dictación del fallo definitivo.	110.523
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 Apelaciones de Puerto Montt, estado "en relación".	34.608

Al 30 de junio de 2017, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ella. 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 cuenta 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 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.

18.4.2 Multas

Al 30 de junio de 2017, las multas cursadas a la Sociedad y aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M$
FRONTEL	Res. Ex. 1474/45 de fecha 02.05.2017	DIR. TRABAJO	Exceso de horas extras	Recurso Reconsideración.	2.804
			Multas pendientes de resolución de años anteriores		
FRONTEL	Res. Ex. 1288 de fecha 11.09.2007	SEC	Información e instrucciones no cumplidas.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	8.413
FRONTEL	Res. Ex.11751 de fecha 29.12.2015	SEC	Indices de continuidad de suministro.	Pendiente Recurso de Reposición.	308.764

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

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

19. Otros Pasivos no Financieros

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

Otros pasivos No Financieros	Corriente		No corriente	
	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016
	M$	M$	M$	M$
Subvenciones gubernamentales (Obras FNDR)	9.107.928	8.200.725	-	-
Otras obras de terceros	2.415.009	2.146.307	-	-
Ingreso anticipado por ventas de peajes	15.667	15.667	278.085	285.918
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	-	20.027	19.335
Totales	**11.538.604**	**10.362.699**	**298.112**	**305.253**

Las subvenciones gubernamentales 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 se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.15.2.

20. Patrimonio

20.1 Patrimonio neto de la Sociedad

20.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2017 y al 31 de diciembre de 2016 el capital social de Frontel asciende a M$133.737.399. El capital está representado por 511.881.204 acciones serie A y 7.456.447.468.839 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).

20.1.2 Dividendos

Con fecha 27 de abril de 2017 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de $0,0005214822 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016.

Lo anterior significó un pago total de M$3.888.672 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 27 de mayo de 2017, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

Con fecha 26 de abril de 2016 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de $0,0015843819 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2015.

Lo anterior significó un pago total de M$11.814.672 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 24 de mayo de 2016, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

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

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

20.1.3 Reservas por diferencias de conversión

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

Diferencias de conversión acumuladas	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	(168)	394
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	(5)	-
Sociedad Generadora Austral S.A.	1.522	1.505
Totales	**1.349**	**1.899**

La reserva de conversión, proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la asociada SGA y de STC (filial de la asociada STS) que tienen moneda funcional dólar.

20.1.4 Otras reservas

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

Saldos al 30 de junio de 2017:

	Saldo al 01 de enero de 2017 M$	Reservas por diferencias de conversión enero a junio de 2017 M$	Reservas de cobertura M$	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales M$	Saldo al 30 de junio de 2017 M$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	1.502	(153)	-	-	1.349
Reservas de cobertura netas de impuestos diferidos	(17)	-	17	-	-
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(187.551)	-	-	(26.073)	(213.624)
Efecto por fusión 31.05.2011	8.011.148	-	-	-	8.011.148
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	-	4.577.306
Efecto fusión STS y SAGESA	16	-	-	-	16
Totales	**12.402.404**	**(153)**	**17**	**(26.073)**	**12.376.195**

Otras reservas varias por M$4.577.306, está compuesta por M$419.738, que corresponde a revalorización del capital pagado por el período 05 de agosto de 2009 a diciembre 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros y M$4.157.568 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Los Lagos III se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente los montos a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

El efecto por fusión de M$8.011.148 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (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$7.502.284. El saldo restante está formado por un monto de M$508.864, que corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Frontel en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

Saldos al 30 de junio de 2016:

	Saldo al 01 de enero de 2016 M$	Reservas por diferencias de conversión enero a junio de 2016 M$	Reservas de cobertura M$	Reservas de ganancias o pérdidas actuariales M$	Saldo al 30 de junio de 2016 M$
Reservas por diferencias de conversión, neta de impuestos diferidos	2.750	(851)	-	-	1.899
Reservas de cobertura netas de impuestos diferidos	(424)	-	374	-	- 50
Reservas de ganancias o pérdidas actuariales netas de impuestos diferidos	(111.338)	-	-	(28.468)	(139.806)
Efecto por fusión 31.05.2011	8.011.148	-	-	-	8.011.148
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	-	4.577.306
Efecto fusión STS y SAGESA	16	-	-	-	16
Totales	**12.479.458**	**(851)**	**374**	**(28.468)**	**12.450.513**

20.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2017 y al 30 de junio de 2016 son los siguientes:

Saldos al 30 de junio de 2017:

	Utilidad líquida distribuible acumulada M$	Ajustes de primera adopción no realizados M$	Ganancia acumulada M$
Saldo Inicial al 01/01/2017	**10.200.192**	**231.773**	**10.431.965**
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	5.663.018	-	5.663.018
Provisión dividendo mínimo del período	(1.698.905)	-	(1.698.905)
Saldo final al 30/06/2017	**14.164.305**	**231.773**	**14.396.078**

La utilidad distribuible del período enero-junio 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$5.663.018.

Saldos al 30 de junio de 2016:

	Utilidad líquida distribuible acumulada M$	Ajustes de primera adopción no realizados M$	Ganancia acumulada M$
Saldo Inicial al 01/01/2016	**9.396.895**	**231.773**	**9.628.668**
Ganancia atribuibles a los propietarios de la controladora	6.951.947	-	6.951.947
Reverso provisión y pago dividendo año anterior	(8.270.271)	-	(8.270.271)
Provisión dividendo mínimo del período	(2.085.584)	-	(2.085.584)
Saldo final al 30/06/2016	**5.992.987**	**231.773**	**6.224.760**

La utilidad distribuible del período enero-junio 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$6.951.947.

20.2 Gestión de capital

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

20.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de deuda que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus Accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 31.

21. Ingresos

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

Ingresos Ordinarios	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Venta de Energía	**59.248.320**	**60.394.700**	**29.230.800**	**29.460.658**
Ventas de energía	59.248.320	60.394.700	29.230.800	29.460.658
Otras Prestaciones y Servicios	**1.402.388**	**1.449.105**	**727.150**	**749.402**
Apoyos	32.249	44.430	17.159	22.298
Arriendo de medidores	181.567	191.591	89.272	94.386
Cortes y reposición	345.729	339.167	184.827	174.264
Pagos fuera de plazo	717.747	770.707	370.851	395.177
Otros	125.096	103.210	65.041	63.277
Totales Ingresos Ordinarios	**60.650.708**	**61.843.805**	**29.957.950**	**30.210.060**

Otros Ingresos, por naturaleza	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.221.771	1.466.715	638.793	1.135.285
Venta de materiales y equipos	870.647	1.000.134	338.208	523.093
Arrendamientos	219.407	207.655	113.920	103.680
Intereses créditos y préstamos	96.023	87.931	47.664	43.084
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	2.456.395	2.133.661	1.302.953	1.130.060
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	171.793	189.317	164.851	187.384
Otros ingresos	660.727	208.787	428.849	(9.225)
Totales Otros ingresos, por naturaleza	**5.696.763**	**5.294.200**	**3.035.238**	**3.113.361**

22. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

Materias primas y consumibles utilizados	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Compras de energía y peajes	37.404.158	38.157.386	18.427.569	18.295.800
Compra de materiales	2.221.437	2.158.238	975.526	1.100.060
Totales	**39.625.595**	**40.315.624**	**19.403.095**	**19.395.860**

23. Gastos por Beneficios a los Empleados

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

Gastos por Beneficios a los Empleados	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Sueldos y salarios	5.498.346	5.224.738	2.756.835	2.647.444
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	431.661	376.879	407.845	329.259
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	232.976	246.386	119.560	131.411
Activación costo de personal	(505.383)	(474.550)	(260.179)	(250.502)
Totales	**5.657.600**	**5.373.453**	**3.024.061**	**2.857.612**

24. Gastos por Depreciación y Amortización

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

Gastos por Depreciación y Amortización	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Depreciaciones	3.589.411	3.482.926	1.859.537	1.878.569
Amortizaciones de intangibles	10.820	10.821	5.410	5.411
Totales	**3.600.231**	**3.493.747**	**1.864.947**	**1.883.980**

25. Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros Gastos por Naturaleza	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Operación y mantención sistema eléctrico	3.737.563	2.938.947	2.087.561	1.508.976
Mantención medidores, ciclo comercial	1.995.184	1.742.068	1.034.041	892.069
Operación vehículos, viajes y viáticos	281.958	229.413	136.915	112.937
Arriendo Maquinarias, Equipos e Instalaciones	83.440	79.011	34.879	66.143
Provisiones y castigos	555.354	227.337	420.945	49.676
Gastos de administración	1.215.302	943.566	661.490	540.173
Egresos por construcción de obras a terceros	273.226	360.604	151.531	170.041
Otros gastos por naturaleza	852.821	1.089.116	456.847	726.617
Total Otros Gastos por Naturaleza	**8.994.848**	**7.610.062**	**4.984.209**	**4.066.632**

26. Resultado Financiero

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

Ingresos Financieros	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	97.846	264.920	31.170	109.079
Otros ingresos financieros	441.489	91.153	226.364	89.370
Total Ingresos Financieros	**539.335**	**356.073**	**257.534**	**198.449**

Costos Financieros	30/06/2017	30/06/2016	01/04/2017 30/06/2017	01/04/2016 30/06/2016
	M$	M$	M$	M$
Gastos por préstamos bancarios	(249.779)	(5.341)	(113.279)	(5.341)
Gastos por bonos	(922.230)	(896.468)	(456.780)	(448.231)
Gastos por leaseback			-	-
Gastos por intercompañía			-	-
Otros gastos financieros	(29.658)	(19.988)	(28.559)	(19.791)
Activación gastos financieros	31.598	34.271	17.340	14.833
Total Costos Financieros	**(1.170.069)**	**(887.526)**	**(581.278)**	**(458.530)**
Resultado por unidades de reajuste	**(719.315)**	**(1.007.913)**	**(439.043)**	**(589.471)**
Diferencias de cambio	**4.341**	**(1.473)**	**(82)**	**(316)**
Positivas	5.170		300	-
Negativas	(829)	(1.473)	(382)	(316)
Total Costo Financiero	**(1.885.043)**	**(1.896.912)**	**(1.020.403)**	**(1.048.317)**
Total Resultado Financiero	**(1.345.708)**	**(1.540.839)**	**(762.869)**	**(849.868)**

27. 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 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), en la medida que las tarifas están reguladas por Ley y aseguran un retorno estable para sus activos.

En virtud de lo anterior, la Sociedad no presenta separación por segmentos de negocio.

28. Medio Ambiente

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

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2017 M$	30/06/2016 M$
Evaluación plan de manejo	Inversión	5.979	8.854
Asesorías medioambientales	Costo	-	16
Gestión de residuos	Costo	307	546
Otros gastos medioambientales	Costo	315	301
Proyectos de inversión	Inversión	66.345	24.850
Totales		**72.946**	**34.567**

No existen compromisos futuros que impliquen costos medioambientales significativos para la Sociedad.

29. Garantías Comprometidas con Terceros

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

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

Acreedor de la garantía	Empresa que entrega garantía		Activos comprometidos			Fecha de Liberación de Garantía		
	Nombre	Relación	Tipo de garantía	Moneda	Valor de Garantía M$	2017 M$	2018 M$	2019 M$
Gobierno Regional de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	4.900.237	2.595.120	1.266.887	1.038.230
Gobierno Regional de la Región del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	500	500	-	-
Gobierno Regional del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	2.916.045	300.841	2.161.715	453.489
Municipalidad de Curanilahue	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	649	649	-	-
Municipalidad de Tucapel	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	Pesos	25.496	-	25.496	-
Director de Vialidad	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.933	-	2.933	-
Director Regional de Vialidad Región de la Araucanía	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	83.408	79.142	4.266	-
Director Regional de Vialidad Región del Bío Bío	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	127.832	104.954	22.879	-
Ilustre Municipalidad de Lota	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	61.868	61.868	-	-
Municipalidad de Lonquimay	Frontel	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	1.040	1.040	-	-
Totales					**8.120.008**	**3.144.114**	**3.484.176**	**1.491.718**

30. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2017, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M$1.723.420 (M$775.667 en 2016).

31. Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2017 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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

Bono Serie C

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

  Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 3,01.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 17,89.

Al 30 de junio 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 junio de 2017 este indicador es de 3,01.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 17,89.

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

Contrato Línea de Capital de Trabajo

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

- Razón de endeudamiento máximo: 1,25. Se entenderá como "Endeudamiento" la razón entre Pasivo Exigible sobre Patrimonio. Asimismo, se entenderá por "Pasivo Exigible" la suma de la partidas Total Pasivos Corrientes más Total Pasivos No Corrientes más boletas de garantía exceptuando las boletas del Fondo Nacional de Desarrollo Regional que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Activos Financieros que se encuentran en la Notas de los Estados Financieros del Emisor. Para estos efectos Patrimonio será equivalente a la cuenta Total Patrimonio de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2017 este indicador es de 0,78.

- 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 935 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2016 - junio 2017), entre 2015 y 2016 había distribuido 927 GWh por el período julio 2015 y junio 2016. Adicionalmente, en 2017 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

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

32. Sociedades Asociadas

A continuación se presenta un detalle de las sociedades asociadas en Frontel contabilizadas por el método de participación:

Nombre	Número de acciones	Porcentaje participación 30/06/2017 %	Saldo al 01/01/2017 M$	Resultado del ejercicio M$	Dividendos M$	Reserva patrimonio M$	Subtotal 30/06/2017 M$	Utilidad no realizada 30/06/2017 M$	Total 30/06/2017 M$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	241.941.817	0,09956%	150.098	6.623	(1.987)	(10.565)	144.169	-	144.169
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	8	0,10460%	16.589	576	(135)	(1.057)	15.973	-	15.973
Sociedad Generadora Austral S.A.	142.740	0,10000%	5.597	1.347	(404)	(2.027)	4.513	-	4.513
Totales			**172.284**	**8.546**	**(2.526)**	**(13.649)**	**164.655**	**-**	**164.655**

Nombre	Número de acciones	Porcentaje participación 31/12/2016 %	Saldo al 01/01/2016 M$	Resultado del ejercicio M$	Dividendos M$	Reserva patrimonio M$	Subtotal 31/12/2016 M$	Utilidad no realizada 31/12/2016 M$	Total 31/12/2016 M$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	241.941.817	0,09956%	120.074	10.939	(3.282)	22.367	150.098	-	150.098
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	8	0,10460%	16.667	2.228	(669)	(1.637)	16.589	-	16.589
Sociedad Generadora Austral S.A.	142.740	0,10000%	5.174	1.076	(308)	(345)	5.597	-	5.597
Totales			**141.915**	**14.243**	**(4.259)**	**20.385**	**172.284**	**-**	**172.284**

33. 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		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días M$	Más de 90 días hasta 1 año M$	al 30/06/2017 M$	Más de 1 año hasta 2 años M$	Más de 2 años hasta 3 años M$	Más de 3 años hasta 4 años M$	Más de 4 años hasta 5 años M$	Más de 5 años M$	al 30/06/2017 M$
Chile	CLP	0,27%	13.141.336	-	13.141.336	-	-	-	-	-	-
		Totales	**13.141.336**	**-**	**13.141.336**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días M$	Más de 90 días hasta 1 año M$	al 31/12/2016 M$	Más de 1 año hasta 2 años M$	Más de 2 años hasta 3 años M$	Más de 3 años hasta 4 años M$	Más de 4 años hasta 5 años M$	Más de 5 años M$	al 31/12/2016 M$
Chile	CLP	0,35%	-	13.027.300	13.027.300	-	-	-	-	-	-
		Totales	**-**	**13.027.300**	**13.027.300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
								Hasta 90 días M$	Más de 90 días hasta 1 año M$	al 30/06/2017 M$	Más de 1 año hasta 2 años M$	Más de 2 años hasta 3 años M$	Más de 3 años hasta 4años M$	Más de 4 años hasta 5 años M$	Más de 5 años M$	al 30/06/2017 M$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	SCOTIABANK	Chile	CLP	0,27%	0,27%	13.141.336	-	13.141.336	-	-	-	-	-	-
							Totales	**13.141.336**	**-**	**13.141.336**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente					
											Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			Total no
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total corriente al 31/12/2016	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	corriente 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	-	-	-	-	-	-
							Totales	**-**	**13.027.300**	**13.027.300**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

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		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2017
			M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	UF	2,50%	-	10.931.066	10.931.066	10.682.624	10.434.183	10.185.739	0	-	31.302.546
Chile	UF	3,20%	423.282	423.282	846.564	846.563	846.563	846.563	846.563	33.649.234	37.035.486
Totales			**423.282**	**11.354.348**	**11.777.630**	**11.529.187**	**11.280.746**	**11.032.302**	**846.563**	**33.649.234**	**68.338.032**

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente					
			Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
			Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2016	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 31/12/2016
			M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Chile	UF	2,50%	-	5.922.196	5.922.196	10.678.328	10.432.838	10.187.352	5.001.611	0	36.300.129
Chile	UF	3,20%	418.248	418.248	836.496	836.496	836.496	836.496	836.496	33.667.314	37.013.298
Totales			**418.248**	**6.340.444**	**6.758.692**	**11.514.824**	**11.269.334**	**11.023.848**	**5.838.107**	**33.667.314**	**73.313.427**

- Individualización de bonos

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 30/06/2017	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	al 30/06/2017
								M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	BONO SERIE C/N°662	Chile	UF	2,39%	2,50%	-	10.931.066	10.931.066	10.682.624	10.434.183	10.185.739	0	-	31.302.546
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A	Chile	BONO SERIE G/N°663	Chile	UF	3,24%	3,20%	423.282	423.282	846.564	846.563	846.563	846.563	846.563	33.649.234	37.035.486
							Totales	**423.282**	**11.354.348**	**11.777.630**	**11.529.187**	**11.280.746**	**11.032.302**	**846.563**	**33.649.234**	**68.338.032**

RUT EMPRESA DEUDORA	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Intéres Efectiva	Tasa de Intéres Nominal	Corriente			No Corriente					
								Vencimiento		Total corriente	Mas de 1 año a 3 años		Más de 3 años hasta 5 años			
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	al 31/12/2016	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4años	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	BONO SERIE C/N°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 G/N°663	Chile	UF	3,24%	3,20%	418.248	418.248	836.496	836.496	836.496	836.496	836.496	33.667.314	37.013.298
							Totales	**418.248**	**6.340.444**	**6.758.692**	**11.514.824**	**11.269.334**	**11.023.848**	**5.838.107**	**33.667.314**	**73.313.427**

34. Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-06-2017 M$	31-12-2016 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno	161	163
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corriente	U.F.	Peso chileno	451.722	357.145
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	Dólar	Peso chileno	173	308
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			**452.056**	**357.616**
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	U.F.	Peso chileno	2.741.960	2.638.335
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			**2.741.960**	**2.638.335**
TOTAL ACTIVOS			**3.194.016**	**2.995.951**

PASIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-06-2017 M$	31-12-2016 M$
PASIVOS CORRIENTES				
Otros Pasivos Financieros Corrientes	U.F.	Peso chileno	10.333.863	5.273.442
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	U.F.	Peso chileno	1.549.771	-
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			**11.883.634**	**5.273.442**
PASIVOS NO CORRIENTES				
Otros Pasivos Financieros, No Corriente	U.F.	Peso chileno	56.428.988	60.685.228
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			**56.428.988**	**60.685.228**
TOTAL PASIVOS			**68.312.622**	**65.958.670**

35. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de junio de 2017, la Superintendencia de Valores y Seguros en su Resolución Exenta N° 1.080 de fecha 9 de marzo de 2017, aplicó Sanción de Censura a la Sociedad por envío fuera de plazo de la lista de accionistas según lo requiere la Sección III de la Circular N° 1.481 de 2000. La Sociedad no presentó reclamación judicial.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 18.4.2 Multas.

36. Hechos Posteriores

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