

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Chilquinta Energía S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Chilquinta Energía S.A. y filiales, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros Consolidados

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

Responsabilidad del Auditor

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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Chilquinta Energía S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

The logo for Deloitte, written in a cursive, handwritten style.

Marzo 30, 2017
Santiago, Chile

A large, stylized handwritten signature in black ink, appearing to be 'Martín Colossi T.'

Martín Colossi T.
9.003.425-1



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Correspondientes a los años terminados
el 31 de diciembre de 2016 y 2015

Chilquinta Energía S.A. y Filiales



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	106.158.750	89.965.687
Otros activos no financieros, corrientes	6	440.102	451.600
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	5	71.254.826	67.104.342
Inventarios, neto, corrientes	8	137.711	155.700
Activos por impuestos corrientes, corrientes	9	<u>10.309.614</u>	<u>9.241.985</u>
Total activos corrientes		<u>188.301.003</u>	<u>166.919.314</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	6	936.837	1.703.628
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	11	20.741.320	13.070.108
Plusvalía	12	111.697.160	111.697.160
Propiedades, plantas y equipos, neto	13	256.676.240	247.537.621
Activos por impuestos diferidos	9	<u>5.189.585</u>	<u>4.524.705</u>
Total activos no corrientes		<u>395.241.142</u>	<u>378.533.222</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>583.542.145</u>	<u>545.452.536</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros, corrientes	14	868.046	844.361
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	15	49.726.291	41.713.576
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	33.112.319	30.270.435
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	8.051.450	7.516.863
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	19	832.822	799.351
Otros pasivos no financieros, corrientes	16	3.464.642	2.355.353
Total pasivos corrientes		<u>96.055.570</u>	<u>83.499.939</u>
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros, no corrientes	17	123.418.130	120.021.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	7	33.473.500	35.508.000
Otras provisiones, no corrientes	10 - 18	5.525.127	8.210.817
Pasivos por impuestos diferidos	9	5.847.372	2.591.587
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	19	12.534.224	11.974.293
Otros pasivos no financieros, no corrientes	16	-	33.044
Total pasivos no corrientes		<u>180.798.353</u>	<u>178.339.127</u>
Patrimonio:			
Capital emitido	23	114.496.269	114.496.269
Otras reservas	23	(4.141.877)	(5.748.939)
Ganancias acumuladas	23	184.093.078	162.954.847
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		294.447.470	271.702.177
Participaciones no controladoras	23	12.240.752	11.911.293
Total patrimonio, neto		<u>306.688.222</u>	<u>283.613.470</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>583.542.145</u>	<u>545.452.536</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

**CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES**

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCION
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	368.729.139	345.426.797
Costo de ventas		<u>(291.481.770)</u>	<u>(269.158.482)</u>
Ganancia bruta		<u>77.247.369</u>	<u>76.268.315</u>
Otros ingresos	25	4.200.404	4.492.474
Gastos de administración		<u>(28.568.155)</u>	<u>(25.826.383)</u>
Otros gastos	27	(55.272)	(88.981)
Otras ganancias, netas	28	<u>1.397.040</u>	<u>1.228.580</u>
Ganancias de actividades operacionales		<u>54.221.386</u>	<u>56.074.005</u>
Ingresos financieros	29	1.731.730	938.295
Costos financieros	29	<u>(6.683.852)</u>	<u>(6.331.600)</u>
Participación en las pérdidas de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	10	476.124	(3.325.115)
Diferencias de cambio	29	467.643	(944.678)
Resultado por unidades de reajuste	29	<u>(2.223.788)</u>	<u>(3.627.859)</u>
Ganancia antes de impuestos		<u>47.989.243</u>	<u>42.783.048</u>
Gastos por impuestos a las ganancias	9	<u>(10.855.431)</u>	<u>(9.611.459)</u>
Ganancia procedente de operaciones continuadas		<u>37.133.812</u>	<u>33.171.589</u>
Ganancia		<u>37.133.812</u>	<u>33.171.589</u>
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		35.804.682	31.616.643
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	23	<u>1.329.130</u>	<u>1.554.946</u>
Ganancia		<u>37.133.812</u>	<u>33.171.589</u>
Ganancia por acción básica			
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		<u>19.384</u>	<u>17.315</u>
Ganancia por acción diluida			
Ganancia diluida por acción básica en operaciones continuadas		<u>19.384</u>	<u>17.315</u>
Estado de resultado integral			
Ganancias		<u>37.133.812</u>	<u>33.171.589</u>
Componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos			
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos	19	<u>(734.153)</u>	<u>(759.238)</u>
Total otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año, antes de impuestos		<u>(734.153)</u>	<u>(759.238)</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año			
Impuestos a las ganancias relativos con resultados actuariales por planes de beneficios definidos	9	<u>198.221</u>	<u>204.994</u>
Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del año		<u>198.221</u>	<u>204.994</u>
Otros resultados integrales		<u>(535.932)</u>	<u>(554.244)</u>
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		<u>36.597.880</u>	<u>32.617.345</u>
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		35.268.750	31.062.399
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	23	<u>1.329.130</u>	<u>1.554.946</u>
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		<u>36.597.880</u>	<u>32.617.345</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



CHILQUINTA ENERGÍA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		365.150.062	327.978.142
Otros cobros por actividades de operación		3.236.315	3.455.793
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(282.538.774)	(249.104.847)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(14.099.704)	(12.729.083)
Otros pagos por actividades de operación		(3.671.508)	(2.911.354)
Intereses pagados		(1.051.995)	(923.915)
Intereses recibidos		4.327.073	3.898.560
Impuestos a las ganancias pagados		(6.500.106)	(6.424.443)
Otras entradas de efectivo		259.019	(1.006.161)
Flujos de efectivo neto procedentes de actividades de operación		<u>65.110.382</u>	<u>62.232.692</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos y otras participaciones		(119.338)	(36.939)
Importes procedentes de la venta de propiedades, plantas y equipos		29.810	44.137
Compra de propiedades, plantas y equipos		(27.857.910)	(27.271.107)
Importes procedentes de ventas de activos intangibles		-	722.643
Compra de activos intangibles		(6.844)	(158.657)
Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de inversión		<u>(27.954.282)</u>	<u>(26.699.923)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		46.125.628	47.466.118
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(45.361.785)	(45.443.676)
Dividendos pagados		(14.410.297)	(1.040.139)
Intereses pagados		(5.776.680)	(5.554.747)
Flujos de efectivo neto utilizados de actividades de financiación		<u>(19.423.134)</u>	<u>(4.572.444)</u>
Incremento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>17.732.966</u>	<u>30.960.325</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<u>(1.539.903)</u>	<u>4.094.948</u>
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		16.193.063	35.055.273
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		<u>89.965.687</u>	<u>54.910.414</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	4	<u>106.158.750</u>	<u>89.965.687</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

CHILQUINTA ENERGIA S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 Y 2015
En miles de pesos - M\$

	Cambios en otras reservas							Total patrimonio M\$
	Capital emitido M\$	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	
Patrimonio al comienzo del año 2016	114.496.269	(4.195.428)	(1.553.511)	(5.748.939)	162.954.847	271.702.177	11.911.293	283.613.470
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	35.804.682	35.804.682	1.329.130	37.133.812
Otro resultado integral	-	(535.932)	-	(535.932)	-	(535.932)	-	(535.932)
Resultado integral	-	(535.932)	-	(535.932)	35.804.682	35.268.750	1.329.130	36.597.880
Dividendos	-	-	-	-	(14.666.451)	(14.666.451)	-	(14.666.451)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	2.142.994	2.142.994	-	2.142.994	(999.671)	1.143.323
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	(535.932)	2.142.994	1.607.062	21.138.231	22.745.293	329.459	23.074.752
Patrimonio al 31.12.2016	114.496.269	(4.731.360)	589.483	(4.141.877)	184.093.078	294.447.470	12.240.752	306.688.222

	Cambios en otras reservas							Total patrimonio M\$
	Capital emitido M\$	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	
Patrimonio al comienzo del año 2015	114.496.269	(3.641.184)	(1.223.231)	(4.864.415)	131.559.484	241.191.338	11.429.112	252.620.450
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia	-	-	-	-	31.616.643	31.616.643	1.554.946	33.171.589
Otro resultado integral	-	(554.244)	-	(554.244)	-	(554.244)	-	(554.244)
Resultado integral	-	(554.244)	-	(554.244)	31.616.643	31.062.399	1.554.946	32.617.345
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	(330.280)	(330.280)	(221.280)	(551.560)	(1.072.765)	(1.624.325)
Incremento (disminución) en el patrimonio	-	(554.244)	(330.280)	(884.524)	31.395.363	30.510.839	482.181	30.993.020
Patrimonio al 31.12.2015	114.496.269	(4.195.428)	(1.553.511)	(5.748.939)	162.954.847	271.702.177	11.911.293	283.613.470

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS**

Correspondientes a los años terminados
el 31 de diciembre de 2016 y 2015

Chilquinta Energía S.A. y Filiales

Chilquinta Energía S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general y descripción del negocio	10
1.1 Identificación y objeto social	10
1.2 Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros	10
1.3 Mercado en que participa la Compañía y sus filiales	11
1.4 Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	11
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados	13
2.1 Bases contables	13
2.2 Nuevos pronunciamientos contables	14
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	18
2.4 Bases de consolidación	19
2.5 Reclasificaciones y cambios contables	21
3. Criterios contables aplicados	25
3.1 Bases de presentación	25
3.1.1 Moneda funcional y de presentación	25
3.1.2 Transacciones en moneda extranjera	25
3.1.3 Compensación de saldos y transacciones	25
3.1.4 Información financiera por segmentos operativos	26
3.2 Instrumentos financieros	26
3.2.1 Activos financieros	26
3.2.2 Préstamos y otros pasivos financieros	27
3.3 Estimación deudores incobrables	27
3.4 Inventarios	27
3.5 Asociadas y negocios conjuntos	27
3.6 Activos Intangibles	28
3.6.1 Plusvalía	28
3.6.2 Servidumbres	28
3.6.3 Programas informáticos	28
3.6.4 Valorización clientes transferidos	29
3.6.5 Derechos de agua	29
3.6.6 Normalización de empalmes de clientes	29
3.7 Propiedades, plantas y equipos	29
3.7.1 Propiedades, plantas y equipos	29
3.7.2 Subvenciones estatales FNDR	30
3.8 Impuesto a las ganancias	30
3.9 Beneficios a los empleados	30
3.9.1 Vacaciones	30
3.9.2 Incentivo de rentabilidad	30
3.10 Política de medio ambiente	31
3.11 Dividendos	31
3.12 Provisiones	31
3.12.1 Indemnizaciones por años de servicios	31
3.12.2 Beneficios posteriores a la jubilación	31
3.13 Reconocimiento de ingresos y gastos	32
3.14 Estado de flujo de efectivo	32
3.15 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	33
3.16 Ganancia por acción	33

3.17 Deterioro del valor de los activos	33
3.18 Instrumentos financieros derivados	34
3.18.1 Derivados implícitos	34
3.18.2 Contabilidad de coberturas	34
3.18.3 Instrumentos de cobertura del valor razonable	34
3.18.4 Coberturas de flujos de caja	34
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	35
5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	36
6. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	38
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	39
8. Inventarios corrientes	43
9. Activos y pasivos por impuestos	43
10. Asociadas y negocios conjuntos	48
11. Activos intangibles distintos de la plusvalía	49
12. Plusvalía	50
13. Propiedades, plantas y equipos	51
14. Otros pasivos financieros corrientes	53
15. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	54
16. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes	54
17. Otros pasivos financieros no corrientes	55
18. Otras provisiones no corrientes	57
19. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes	57
20. Valor razonable de instrumentos financieros	59
21. Gestión de riesgo	61
21.1 Riesgo regulatorio	61
21.1.1 Cambio de la regulación	61
21.1.2 Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	61
21.1.3 Calidad del suministro	62
21.1.4 Contratos de suministros	62
21.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	62
21.2 Riesgo financiero	62
21.2.1 Riesgo de tipo de cambio	63
21.2.2 Riesgo de variación de unidad de fomento	63
21.2.3 Riesgo a la tasa de interés	63
21.2.4 Riesgo de crédito	63
21.2.5 Riesgo de liquidez	64

21.3 Riesgo de precios de commodities	64
21.4 Análisis de sensibilidad	64
22. Políticas de inversión y financiamiento	65
23. Patrimonio	65
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	65
b) Dividendos	65
c) Utilidad distribuible	66
d) Otras reservas	66
e) Participaciones no controladoras	68
f) Gestión de capital	68
g) Ganancias acumuladas	68
h) Ajuste de primera adopción de NIIF	69
24. Ingresos de actividades ordinarias	70
25. Otros ingresos	70
26. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	71
27. Otros gastos	71
28. Otras ganancias	72
29. Ingresos y costos financieros y resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio	73
30. Contingencias y restricciones	74
31. Moneda	86
32. Garantías	89
33. Cauciones obtenidas de terceros	93
34. Medio ambiente	93
35. Hechos posteriores	94

1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Chilquinta Energía S.A., en adelante “la Compañía”, fue constituida como Sociedad Anónima por escritura pública de fecha 21 de enero de 1997.

El objeto actual de la Compañía es principalmente distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar y vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos e insumos necesarios para producirla, en forma directa o a través de otras empresas.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en la ciudad de Valparaíso, en Av. Argentina N° 1, piso 9, teléfono 322452000.

1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

a. Registro de Valores

Chilquinta Energía S.A. es una sociedad anónima cerrada, inscrita bajo el N°893 de fecha 30 de marzo de 2005 en el Registro de Valores, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro de Valores, a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016, son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°58, con fecha 28 de junio de 1982.

Energía de Casablanca S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°613, con fecha 24 de abril de 1997.

Casablanca Generación S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores bajo el N°1.063, con fecha 2 de diciembre de 2010.

b. Registro Especial de Entidades Informantes

Las sociedades filiales de Chilquinta Energía S.A. inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes, clasificadas como no emisoras de acuerdo al Oficio Circular N° 600 del 28 de abril de 2010 emitido por la SVS, a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016, son las siguientes:

Luzlinares S.A., sociedad anónima cerrada inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes bajo el N°131, de fecha 9 de mayo de 2010.

Luzparral S.A., sociedad anónima cerrada inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes bajo el N°132, de fecha 9 de mayo de 2010.

1.3. Mercado en que participa la Compañía y sus filiales

La Compañía y sus filiales tienen una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en las principales distribuidoras de energía eléctrica en sus zonas de operación, que cubren gran parte de la Quinta Región y en zonas rurales de la Séptima Región del país, atendiendo en la actualidad a 687.789 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

Chilquinta Energía S.A. es una empresa de distribución eléctrica que opera en la zona de concesión que incluye las provincias de Valparaíso, San Antonio, Petorca, San Felipe, Quillota y Los Andes, representando el 70% de la superficie de la Quinta Región y atendiendo a más de 571.079 clientes.

Por otra parte, a través de sus filiales **Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A. y Luzparral S.A.**, distribuye energía eléctrica a 116.710 clientes en las regiones V y VII. Adicionalmente, forma parte del grupo la sociedad **Casablanca Generación S.A.** con el objetivo de participar en el negocio de la generación eléctrica.

1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales

Las entidades filiales de Chilquinta Energía S.A. son las siguientes:

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., tiene como objeto principal producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del país o del extranjero, y construir, adquirir y explotar toda clase de instalaciones destinadas a la producción, transmisión, compra, venta, distribución y aprovechamiento, en cualquier forma, de energía eléctrica.

Las sociedades filiales de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. presentan las siguientes actividades: Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A., tiene como objeto principal la generación de energía eléctrica, la que es comercializada a través del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC) e Inmobiliaria del Litoral S.A., que tiene como principal objeto el arriendo de bienes inmuebles.

Energía de Casablanca S.A., tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agroindustria, el hogar, computacional, deportivo, de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía.

Casablanca Generación S.A. tiene como principal objeto social generar, transformar, comprar, suministrar o vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, en forma directa o a través de otras empresas, y prestación de cualquier clase de servicios relacionados con su objeto; obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones respectivas a que se refiere la ley general de servicios eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la compañía; realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de derechos de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía. Esta compañía se constituyó para la explotación del proyecto "Central Hidroeléctrica Las Mercedes", la cual implica la construcción de una central generadora eléctrica de 3,5 MW, cuya energía será aportada al Sistema Interconectado Central

(SIC), a través de una Línea de Transmisión Eléctrica (LT). En relación al proyecto comentado anteriormente, se obtuvieron ofertas atractivas por los activos en construcción y los derechos de agua que lo componían. En función de la autorización dada por la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 4 de enero 2013, y después de un largo proceso de negociación, por escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Humberto Santelices, con fecha 23 de diciembre de 2014, se suscribió con la empresa Colbún S.A. un acuerdo marco que incluye, entre otros, las promesas de compraventa de los activos referidos al proyecto. El precio acordado por los activos a transferir asciende a la suma de US\$1.900.000, que es el monto fijado por la Junta Extraordinaria de Accionistas que autorizó su enajenación, pactándose que los contratos definitivos de compraventa deberán celebrarse al cumplirse 150 días a contar de la fecha de firma del referido acuerdo marco, sujeto al cumplimiento de las condiciones fijadas para ello. Con fecha 18 de mayo de 2015, la Sociedad, materializó la firma de los contratos por la transferencia de los activos clasificados como activos disponibles para la venta a Colbún S.A., de acuerdo a lo indicado en los párrafos anteriores, recibiendo ThUS\$1.100 al momento de la suscripción de éstos y el saldo de ThUS\$800 a la fecha que el Directorio de Colbún S.A. decida ejecutar el proyecto, teniendo como fecha estipulada para ello el 31 de diciembre de 2016. Con fecha 23 de enero de 2017, el Directorio de la Compañía tomó conocimiento de la decisión formal de Colbún S.A. de no ejecutar el proyecto, por lo que en cumplimiento de lo pactado por las partes, e indicado previamente, se procede a resciliar los contratos de compraventa, con fecha retroactiva al 31 de diciembre de 2016, restituyéndose todos los activos a Casablanca Generación S.A. a esa fecha, la que a modo de indemnización, retendrá para sí los ThUS\$1.100 recibidos al momento de celebrar los contratos de compraventa. Asimismo, Casablanca Generación S.A. recuperará el dominio de los activos transferidos y no recibirá el ingreso de ThUS\$800 que había quedado pendiente de cobro al momento de la suscripción del contrato de compraventa. Sin embargo, estos activos al 31 de diciembre de 2016, fueron registrados en la Compañía a un valor referencial de \$1, dado que no se espera la explotación de este proyecto en el futuro, ni incurrir en nuevas inversiones sobre el mismo.

Luzlinares S.A., tiene como objeto principal la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas, la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena de toda clase de bienes y mercaderías. Efectuar en forma directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a Internet; y cualquier actividad conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

Luzparral S.A., tiene por objeto social distribuir, transmitir, generar, transportar, transformar, comprar, suministrar o vender energía eléctrica o de cualquier naturaleza, o los elementos o insumos necesarios para producirla, en forma directa o indirecta; obtener, transferir, comprar, arrendar, gravar o explotar en cualquiera forma las concesiones a que se refiere la Ley General de Servicios Eléctricos, y solicitar los permisos y franquicias para conservar, promover o desarrollar los fines de la Sociedad; realizar en forma directa o indirecta, la compra, venta, importación, exportación, elaboración o producción, comercialización y distribución, por cuenta propia o ajena, de toda clase de mercaderías que digan relación con la energía de toda clase, el agro, el hogar, la computación, deportes, esparcimiento o la construcción; la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales, y ejecución de obras, relacionados con los objetos señalados anteriormente o necesarios para su operación y desarrollo; efectuar en forma directa o indirecta actividades relacionadas con el transporte, el turismo, la recaudación para terceros, con o sin financiamiento, las comunicaciones, la transmisión de datos y los servicios de conexión a internet; toda otra actividad necesaria o conducente al cumplimiento de los objetivos antes señalados.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros consolidados, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Chilquinta Energía S.A. y sus filiales, y han sido preparados, al 31 de diciembre de 2016 y 2015, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.1., letra b), y aprobados por su Directorio en su sesión extraordinaria celebrada con fecha 30 de marzo de 2017, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sres. Dennis Víctor Arriola, Carlos Mauer Díaz, Luis Eduardo Pawluszek, Manuel Becerra, y la Sra. Kathryn Joy Collier.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Chilquinta Energía S.A. y sus filiales al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas y Enmiendas han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados:

Nuevas NIIFs	Fecha de aplicación optativa
<p>NIIF 14, Diferimiento de cuentas regulatorias</p> <p>NIIF 14 permite que una entidad que adopta por primera vez las Normas Internacionales de Información Financiera, pueda continuar con algunos cambios, usando " cuentas de regulación diferidas" de acuerdo con sus PCGA anteriores, tanto de la aplicación inicial de las NIIF como en los siguientes estados financieros.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas (Modificaciones a la NIIF 11)</p> <p>Modifica la NIIF 11 Acuerdos Conjuntos, para exigir a una entidad adquirente de una participación en una operación conjunta en la que la actividad constituye un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios) a:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de la NIIF 3 y otras NIIF - Revelar la información requerida por la NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios. 	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p>Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (Modificaciones a la NIC 16 y la NIC 38)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Aclara que un método de amortización que se basa en los ingresos que se genera por una actividad que incluye el uso de un activo no es apropiado para la propiedad, planta y equipo - Introduce una presunción refutable de que un método de amortización que se basa en los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo intangible es inapropiado, que sólo puede ser superado en circunstancias limitadas en las que el activo intangible se expresa como una medida de los ingresos, o cuando se pueda demostrar que los ingresos y el consumo de los beneficios económicos del activo intangible están altamente correlacionados - Añade una guía que las futuras reducciones en el precio de venta de un elemento que se produce utilizando un activo podrían indicar la expectativa de la obsolescencia tecnológica o comercial del activo, lo que, a su vez, podría reflejar una reducción de los beneficios económicos futuros incorporados al activo . 	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p>Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)</p> <p>El 30 de junio de 2014, el IASB ha publicado Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41). Las enmiendas aportan el concepto de plantas productivas, que se utilizan exclusivamente para cultivar productos, en el ámbito de aplicación de la NIC 16, de forma que se contabilizan de la misma forma que una propiedad, planta y equipo. Las enmiendas son efectivas para periodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2016, y se permite su aplicación anticipada.</p> <p>Modifica la NIC 16 Propiedad, planta y equipo y la NIC 41 Agricultura a:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Incluir "plantas productivas" en el ámbito de la aplicación de la NIC 16 en lugar de la NIC 41, lo que permite que este tipo de activos se contabilicen como propiedad, planta y equipo y que su medición posterior al reconocimiento inicial sea sobre la base del costo o revaluación de acuerdo con la NIC 16. • Introducir una definición de "plantas productivas" como una planta viva que se utiliza en la producción o suministro de productos agrícolas, en donde se espera tener los productos durante más de un periodo y tiene la probabilidad remota de que se vendan como productos agrícolas, excepto como una venta de chatarra. • Aclarar que los productos que crecen en las plantas productivas permanecen dentro del alcance de la NIC 41. 	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p>Método de la participación en los Estados Financieros Separados Individuales (Modificaciones a la NIC 27)</p> <p>Restablece que las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas, sean opcionalmente valoradas usando el método de la participación, en los estados financieros individuales de una entidad.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1 Presentación de Estados Financieros)</p> <p>La iniciativa está compuesta por una serie de proyectos más pequeños que tienen como objetivo estudiar las posibilidades para ver la forma de mejorar la presentación y revelación de principios y requisitos de las normas ya existentes:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Aclaración de que la información no debe ser oscurecida por la agregación o proporcionando información inmaterial, consideraciones de importancia relativa se aplican a las todas las partes de los estados financieros, e incluso cuando una norma requiere una divulgación específica, se aplican consideraciones de importancia relativa; - Aclaración de que los ítemes que se presentarán en estos estados pueden desagregarse y agregarse como guía relevante y adicional sobre los subtotales en estas declaraciones y aclaraciones que la participación de una entidad de la OCI de asociados por puesta en equivalencia y negocios conjuntos se debe presentar en su conjunto como artículos de una sola línea en función de si es o no posteriormente se reclasifica a resultados; - Ejemplos de posibles formas de ordenar las notas para aclarar que la comprensibilidad y comparabilidad se deben considerar al determinar el orden de las notas y de demostrar que las notas no tienen que ser presentados en el orden hasta el momento figuran en el párrafo 114 de la NIC 1. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p>Entidades de Inversión: Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28)</p> <p>Aclara los problemas que han surgido en el contexto de la aplicación de la excepción de consolidación de entidades de inversión. Estas modificaciones de alcance restringido aclaran la aplicación de la excepción de consolidación para las entidades de inversión y sus filiales. Las modificaciones además disminuyen las exigencias en circunstancias particulares, reduciendo los costos de la aplicación de las Normas.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016</p>
<p>Mejoras Anuales Ciclo 2012-2014 mejoras a cuatro NIIF</p> <p>Hace enmiendas a las siguiente normas:</p> <p>NIIF 5 - Agrega una guía específica en la NIIF 5 para los casos en los que una entidad reclasifica un activo mantenido para la venta a mantenidos para distribuir o viceversa, y los casos en los que la mantención para distribuir es discontinuada.</p> <p>NIIF 7 - Orientación adicional para aclarar si un contrato de prestación de servicios es la implicación continuada en un activo transferido, y aclaraciones sobre revelaciones de compensación en los estados financieros intermedios condensados.</p> <p>NIC 9 - Aclara que los bonos corporativos de alta calidad utilizados en la estimación de la tasa de descuento para los beneficios post-empleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios a pagar.</p> <p>NIC 34 - Aclara el significado de "en cualquier parte en el reporte interino" y requiere una referencia cruzada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016.</p>

La aplicación de estas Normas y Enmiendas no han tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Las siguientes nuevas Normas, Interpretaciones y Enmiendas han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIFs	Fecha de aplicación optativa
<p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros, de la siguiente manera:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Los instrumentos de deuda que se califican por referencia al modelo de negocio dentro de la cual se llevan a cabo y sus características de flujo de efectivo contractuales, se miden al costo amortizado (el uso del valor razonable es opcional en algunas circunstancias limitadas). - Las inversiones en instrumentos de capital pueden ser designados como "valor razonable con cambios en otro resultado integral" y los dividendos se reconocen en resultados. - Todos los demás instrumentos (incluyendo todos los derivados) se miden a valor razonable con cambios reconocidos en el resultado del período. - El concepto de "derivados implícitos" no se aplica a los activos financieros dentro del alcance de la Norma y todo el instrumento debe clasificarse y medirse de acuerdo con las pautas anteriores. - Se introduce un nuevo capítulo a la NIIF 9 sobre la contabilidad de cobertura, poniendo en marcha un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para ser más acorde con la forma en que las entidades llevan a cabo sus actividades de gestión de riesgos, cuando cubren la exposición a los riesgos financieros y no financieros. Permite que una entidad aplique sólo a los requisitos establecidos en la NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas en los pasivos financieros designados como a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los demás requisitos del IFRS 9, es decir, la parte del cambio en valor razonable en relación con los cambios en el riesgo de crédito de la entidad se puede presentar en otro resultado integral en lugar de dentro del resultado. - Baja en cuentas. Los requisitos para la baja en cuentas de activos y pasivos financieros se trasladan de la NIC 39. 	<p>Se definió como fecha efectiva períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes</p> <p>NIIF 15 proporciona un modelo único basado en principios, de cinco pasos que se aplicará a todos los contratos con los clientes. Los cinco pasos en el modelo son los siguientes:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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 en los contratos v) Reconocer ingreso cuando la entidad satisface una obligación de desempeño. <p>Se ofrece orientación sobre temas tales como el punto en que se reconoce los ingresos, y diversos asuntos relacionados. También se introducen nuevas revelaciones sobre los ingresos. Esta norma reemplazará a las NIC 11 y NIC 18, y a las interpretaciones relacionadas con ellas (CINIIF 13, CINIIF 15, CINIIF 18 y SIC 31).</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 (entidades que presentan sus primeros estados financieros anuales bajo IFRS)</p>
<p>NIIF 16 Arrendamientos</p> <p>El 13 de enero de 2016, el IASB publicó una nueva norma, NIIF 16 "Arrendamientos". La nueva norma implicará que la mayoría de los arrendamientos sean presentados en el balance de los arrendatarios bajo un solo modelo, eliminando la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. Sin embargo, la contabilización para los arrendadores permanece mayoritariamente sin cambios y se retiene la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. NIIF 16 reemplaza a NIC 17 "Arrendamientos" e interpretaciones relacionadas, y es efectiva para períodos que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, se permite la aplicación anticipada, siempre que NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes" también sea aplicada.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019</p>

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Venta o aportación de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)</p> <p>Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios): - Requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto. <p>Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.</p>	<p>Fecha de vigencia aplazada indefinidamente</p>
<p>Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)</p> <p>El 19 de enero de 2016, el IASB publicó enmiendas finales a NIC 12 Impuesto a las ganancias. Las enmiendas aclaran los siguientes aspectos:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable y medidos al costo para propósitos tributarios dan origen a diferencias temporarias deducibles independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda espera recuperar el valor libros del instrumento de deuda mediante su venta o su uso. • El valor libros de un activo no limita la estimación de las probables ganancias tributarias futuras. • Las estimaciones de utilidades tributarias futuras excluye las deducciones tributarias resultantes del reverso de diferencias temporarias deducibles • Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando las leyes tributarias restrinjan la utilización de pérdidas tributarias, una entidad debería evaluar un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
<p>Iniciativa de revelación (enmiendas a NIC 7)</p> <p>Las enmiendas son parte del proyecto de iniciativa de revelación del IASB e introducen requisitos adicionales de revelación destinados a abordar las preocupaciones de los inversores de que los estados financieros actualmente no permiten entender los flujos de efectivo de la entidad; en particular respecto de la administración de las actividades financieras. Las modificaciones requieren la revelación de información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos procedentes de actividades financieras. Aunque no existe un formato específico requerido para cumplir con los nuevos requisitos, las modificaciones incluyen ejemplos ilustrativos para mostrar cómo una entidad puede cumplir el objetivo de estas enmiendas.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
<p>Aclaración a NIIF 15 "Ingresos procedentes de contratos con clientes"</p> <p>Modifica IFRS 15 "Ingresos procedentes de contratos con los clientes" para aclarar tres aspectos de la norma (la identificación de las obligaciones de desempeño, consideraciones Principal vs. Agente, y la concesión de licencias) y para proporcionar algún alivio de transición para los contratos modificados y contratos terminados.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p> <p>Aclara la clasificación y medición de las transacciones de pagos basados en acciones. Las enmiendas abordan varias peticiones que el IASB y el Comité de Interpretaciones de las NIIF recibieron y que el IASB decidió abordar en una combinación del proyecto de enlace restringido.</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p> <p>El 12 de septiembre de 2016 el IASB ha publicado la aplicación de NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro". Las enmiendas tienen por objeto abordar las preocupaciones sobre las diferentes fechas de vigencia entre NIIF 9 y la próxima nueva norma sobre Contratos de seguros (se espera NIIF 17 dentro de los próximos seis meses).</p>	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>
<p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p> <p>El 8 de diciembre de 2016, el IASB ha emitido "Transferencias de Propiedades de Inversión (enmiendas a la NIC 40) para aclarar transferencias de propiedades a, o de, propiedades de inversión.</p> <p>Las enmiendas a la NIC Propiedades de Inversión son:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Enmienda el párrafo 57 para indicar que una entidad transferirá una propiedad a, o de, propiedad de inversión cuando, y sólo cuando, hay evidencia de un cambio en el uso. Un cambio de uso ocurre si la propiedad cumple, o deja de cumplir la definición de propiedad de inversión. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad por sí sola no constituye evidencia de un cambio de uso. • La lista de ejemplos de evidencia del párrafo 57 a) – d) se presenta como una lista no exhaustiva de ejemplos en lugar de una lista exhaustiva. 	<p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
<p>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 12 y NIC 28)</p> <p>Hace enmiendas a las siguientes normas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - NIIF 1 Eliminó las exenciones a corto plazo en los párrafos E3-E7 de la NIIF 1, ya que han cumplido su propósito. - NIIF 12 Aclaró el alcance de la norma para especificar los requisitos de revelación, excepto los que figuran en los párrafos B10-B16 se aplican a los intereses de una entidad enumerados en el párrafo 5, que son clasificados como mantenidos para la venta, mantenidos para su distribución o como operaciones discontinuadas de acuerdo con NIIF 5. - NIC 28 Aclaró que la elección para medir a valor razonable a través de ganancias o pérdidas de una inversión en una asociada o negocio conjunto, que está en poder de una entidad que es una organización de capital de riesgo u otra entidad que califica, está disponible para cada inversión en una entidad asociada o un negocio conjunto sobre una base de inversión – por – inversión, al momento del reconocimiento inicial. 	<p>NIIF 1 y NIC 28 periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018. NIIF 12 periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p>
Nuevas interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
<p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</p> <p>El 8 de diciembre de 2016, el IASB emitió la CINIIF 22 "Transacciones en moneda extranjera y consideraciones sobre prepago" desarrollada por el Comité de Interpretación de las NIIF para aclarar la contabilización de las transacciones que incluyen el recibo o pago de una suma por adelantado en una moneda extranjera.</p>	<p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p>

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16 (cuya aplicación será exigible a contar de 2018 y 2019), sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la Administración realice una revisión detallada. Para el caso de NIIF 14 "Diferimiento de cuentas regulatorias", esta Norma no será aplicable para la Compañía, en consideración a que es solo de aplicación en los primeros estados financieros anuales que una entidad reporte bajo NIIF, situación en la cual no califica la Compañía, en virtud de que, en la actualidad, ya reporta bajo NIIF sus estados financieros consolidados.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.

En su preparación, se han efectuado algunas estimaciones y supuestos por parte de la Administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros consolidados. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ Los supuestos utilizados en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados.
- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles de vida útil finita.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de las distintas entidades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, y que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de Chilquinta Energía S.A. y las compañías controladas por ésta. El control es alcanzado cuando la Compañía matriz:

- ✓ Tiene el control sobre la inversión,
- ✓ Está expuesta o tiene el derecho, a los retornos variables del involucramiento con la inversión, y
- ✓ Tiene la capacidad para usar su control para afectar los retornos de la inversión.

La Compañía efectúa su evaluación sobre el control, basada en todos los hechos y circunstancias, y la conclusión es reevaluada si existe un indicador que muestre cambios en, al menos, uno de los tres elementos indicados anteriormente.

Cuando la Compañía tiene menos que la mayoría de los derechos de voto de una inversión, alcanza el control cuando los derechos de voto son suficientes para, en la práctica, dar la habilidad para dirigir las actividades relevantes de la inversión en forma unilateral. La Compañía considera todos los hechos y circunstancias en la evaluación si los derechos de voto en una inversión son suficientes para dar el control, incluyendo:

- ✓ El tamaño de la participación en los derechos de voto de la Compañía, en relación con el tamaño y la dispersión de los otros tenedores de derechos de voto,
- ✓ Derechos de voto potenciales mantenidos por la Compañía, otros tenedores u otras partes,
- ✓ Derechos originados en acuerdos contractuales, y
- ✓ Cualquier hecho y circunstancia adicional que indique que la Compañía tiene o no, la habilidad para dirigir las actividades relevantes de una entidad cuando las decisiones necesitan ser tomadas, incluyendo patrones de voto previos.

Todas las transacciones y los saldos significativos intercompañías han sido eliminados al consolidar, como también se ha dado reconocimiento a la participación no controladora que corresponde al porcentaje de participación de terceros en las filiales, el cual está incorporado en forma separada en el patrimonio consolidado de Chilquinta Energía S.A. y filiales.

Filiales - Una filial es una entidad sobre la cual el Grupo ejerce, directa o indirectamente, control, según se definió anteriormente. Adicionalmente se consolidan por este método, aquellas entidades en las que, a pesar de no tener este porcentaje de participación, se entiende que sus actividades se realizan en beneficio de la Compañía, estando ésta expuesta a todos los riesgos y beneficios de la entidad dependiente.

En el momento de evaluar si la Compañía controla a otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control al Grupo y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

El grupo consolidado se compone de Chilquinta Energía S.A. y las siguientes filiales directas:

Rut	Nombre	31.12.2016			31.12.2015		
		Directo %	Indirecto %	Total %	Directo %	Indirecto %	Total %
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A. (1)	76,87	-	76,87	76,48	-	76,48
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	0,50	99,50	100,00	0,50	99,50	100,00
94.959.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	-	100,00	100,00	-	100,00	100,00
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	69,75	-	69,75	69,75	-	69,75
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	100,00	-	100,00	100,00	-	100,00
96.866.680-0	Luzparral S.A.	56,59	-	56,59	56,59	-	56,59

(1) Chilquinta Energía S.A., durante los meses de febrero, mayo, junio y agosto de 2016, concurrió a la compra de acciones a minoritarios, lo que significó un aumento de su participación en un 0,39% alcanzando un 76,87% del capital accionario de Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

A continuación se indica información detallada de las filiales al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

31.12.2016										
RUT	Nombre	Pais origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.721.381	13.630.718	3.101.290	1.166.348	14.123.429	1.702.514
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Filial	Pesos	2.131.515	4.002.310	1.449.606	119.786	6.271.346	476.154
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	Chile	Filial	Pesos	295.760	-	7.082	-	-	(12.797)
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	Chile	Filial	Pesos	9.007.106	20.653.992	4.717.027	411.301	18.673.851	3.260.512
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Filial	Pesos	5.189.065	16.418.983	3.662.494	632.862	13.537.134	1.825.112

31.12.2015										
RUT	Nombre	Pais origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.313.699	13.394.728	2.709.083	1.104.038	13.040.074	2.004.244
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Chile	Filial	Pesos	2.271.764	3.850.486	1.501.433	109.911	6.059.749	556.064
76.096.382-8	Casablanca Generación S.A.	Chile	Filial	Pesos	534.290	-	125.667	-	-	301.084
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	Chile	Filial	Pesos	8.254.531	20.138.066	3.753.919	354.780	15.746.986	2.918.744
96.866.680-0	Luzparral S.A.	Chile	Filial	Pesos	4.589.494	14.724.702	2.244.779	585.973	12.522.754	1.898.232

Para efectos de consolidación, los estados financieros de las filiales se incorporan no compensados entre activos y pasivos en el estado de situación financiera consolidado.

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora. Los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una subsidiaria que no den lugar a una pérdida de control, son transacciones de patrimonio. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el patrimonio neto, y se atribuye a los propietarios de la dominante. No se realiza ningún ajuste en el importe en libros de la plusvalía, ni se reconocen ganancias o pérdidas en la cuenta de resultados, según corresponda.

2.5. Reclasificaciones y cambios contables

- a) Reclasificaciones: La Compañía ha efectuado ciertas reclasificaciones en los estados financieros consolidados comparativos presentados y en ciertas Notas, con respecto al informe emitido el año anterior:

Estado de Situación Financiera Consolidado

Estado de Situación Financiera Consolidado		Estado de Situación Financiera Consolidado	
Anterior		Actual	
Activos corrientes	31.12.2015 M\$	Activos corrientes	31.12.2015 M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	74.324.403	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	67.104.342
Activos no corrientes	31.12.2015 M\$	Activos no corrientes	31.12.2015 M\$
Otros activos no financieros, no corrientes	1.438.725	Otros activos no financieros, no corrientes	1.703.628
Pasivos corrientes	31.12.2015 M\$	Pasivos corrientes	31.12.2015 M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	48.668.732	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	41.713.576

En el Estado de Situación Financiera Consolidado, se presenta reclasificación desde el rubro Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corriente, al rubro Otros activos no financieros, no corrientes, por la porción largo plazo de préstamos al personal considerados en el informe del año anterior como porción corto plazo, en virtud de los vencimientos de éstos.

Adicionalmente, se efectuó reclasificación desde el rubro Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corriente, al rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes, por efecto de compensación de saldos correspondiente al proceso de reliquidaciones tarifarias, los cuales, en el informe del año anterior, se presentaron como saldos por cobrar, debiendo ser presentados netos de los saldos por pagar por los mismos conceptos.

Producto de lo anteriormente indicado, se realizaron los ajustes a las Notas asociadas a estos rubros reclasificados. Además de esto, en la letra d) de Nota 5, se presenta una reclasificación desde el ítem Otros deudores al ítem Facturas por cobrar por otros servicios, para mostrar una mejor presentación de conceptos relacionados.

Estado de Flujo de Efectivo Directo Consolidado

Anterior		Actual	
Estado de Flujo de Efectivo Directo		Estado de Flujo de Efectivo Directo	
31.12.2015 M\$		31.12.2015 M\$	
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Otros cobros por actividades de operación	2.077.892	Otros cobros por actividades de operación	3.455.793
Pago a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(248.740.592)	Pago a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(249.104.847)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(12.735.474)	Pagos a y por cuenta de los empleados	(12.729.083)
Otros pagos por actividades de operación	(2.898.122)	Otros pagos por actividades de operación	(2.911.354)
Intereses pagados	(811.350)	Intereses pagados	(923.915)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(6.542.973)	Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(6.424.443)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(1.469.581)	Otras entradas (salidas) de efectivo	(1.006.161)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compra de propiedades, plantas y equipos	(27.264.716)	Compra de propiedades, plantas y equipos	(27.271.107)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Intereses pagados	-	Intereses pagados	(5.554.747)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	4.094.947

En el Estado de Flujo de Efectivo, se presentan reclasificaciones relacionadas con movimientos registrados en el ítem Pagos a y por cuenta de los empleados a Pago a proveedores por el suministro de bienes y servicios. Se realiza la apertura de los flujos mostrados en el rubro Compra de propiedades, plantas y equipos, para efectos de presentar por separado los flujos correspondientes a las Compras de activos intangibles y se reclasifica los intereses pagados por emisión de bonos y préstamo a accionistas desde flujo operacional a flujo de financiamiento. Por último se reclasifica los reajustes de efectivo equivalente de otros pagos operacionales a efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

Notas a los Estados Financieros Consolidados

A continuación se presentan reclasificaciones efectuadas en Notas a los siguientes rubros de los Estados Financieros Consolidados presentados el año anterior:

1) Efectivo y equivalentes al efectivo

Nota 4 - Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Anterior		Actual	
Efectivo y equivalente efectivo		Efectivo y equivalente efectivo	
31.12.2015 M\$		31.12.2015 M\$	
Efectivo en caja	561.262	Efectivo en caja	16.436
Saldos en banco	4.116.138	Saldos en banco	4.660.964

En Nota 4 - Efectivo y equivalentes al efectivo, se presenta una reclasificación relacionada con el saldo de Caja en tránsito considerado en el ítem Efectivo en caja, debiendo ser registrado en el ítem Saldos en banco.

2) Activos intangibles distintos de la Plusvalía, neto

Nota 11 - Activos intangibles distintos de la Plusvalía

Anterior

Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres	Valorización clientes transferidos	Normalización de empalmes de clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		1.474.075	10.238.965	576.311	536.803	12.826.154
Movimientos	Adiciones	778.153	-	-	-	778.153
	Gasto por amortización	(513.842)	-	-	(20.357)	(534.199)
	Total movimientos	264.311	-	-	(20.357)	243.954
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		1.738.386	10.238.965	576.311	516.446	13.070.108

Actual

Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres	Valorización clientes transferidos	Normalización de empalmes de clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		1.474.075	10.238.965	576.311	536.803	12.826.154
Movimientos	Activaciones	778.153	-	-	-	778.153
	Retiros	(5.460)	-	-	-	(5.460)
	Amortización por retiros	5.460	-	-	-	5.460
	Gasto por amortización	(513.842)	-	-	(20.357)	(534.199)
	Total movimientos	264.311	-	-	(20.357)	243.954
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		1.738.386	10.238.965	576.311	516.446	13.070.108

En Nota 11 – Activos intangibles distintos de la plusvalía, se presenta una modificación respecto a la presentación de los movimientos informados como adiciones, y que corresponden a las activaciones de bienes intangibles desde obras en construcción. Junto con ello se efectuó apertura de los movimientos asociados a retiros y su correspondiente amortización, los cuales en informe del año anterior se presentaron netos en la línea de adiciones.

3) Propiedades, plantas y equipos, neto

Nota 13 - Propiedades, plantas y equipos

Anterior

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	32.221.031	3.401.638	4.402.453	184.565.704	5.536.959	748.739	230.876.524
Movimientos							
Adiciones	3.300.896	94.488	978.760	20.661.684	1.403.118	-	26.438.946
Retiros	(656.283)	-	(2.564)	(417.001)	(22.112)	-	(1.097.960)
Gasto por depreciación	-	-	(221.190)	(7.838.288)	(1.232.425)	-	(9.291.903)
Otros incrementos (decrementos)	(358.679)	-	-	(188.748)	-	1.159.441	612.014
Total movimientos	2.285.934	94.488	755.006	12.217.647	148.581	1.159.441	16.661.097
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	34.506.965	3.496.126	5.157.459	196.783.351	5.685.540	1.908.180	247.537.621

Actual

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015	32.221.031	3.401.638	4.402.453	184.565.704	5.536.959	748.739	230.876.524
Movimientos							
Adiciones	26.202.155	-	-	-	-	-	26.202.155
Activaciones	-	94.488	978.760	20.661.684	1.403.118	-	23.138.050
Retiros	(17)	-	(3.277)	(1.999.324)	(439.021)	-	(2.441.639)
Depreciación por retiros	-	-	713	1.582.323	416.909	-	1.999.945
Gasto por depreciación	-	-	(221.190)	(7.838.288)	(1.232.425)	-	(9.291.903)
Otros incrementos (decrementos)	(23.916.204)	-	-	(188.748)	-	1.159.441	(22.945.511)
Total movimientos	2.285.934	94.488	755.006	12.217.647	148.581	1.159.441	16.661.097
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	34.506.965	3.496.126	5.157.459	196.783.351	5.685.540	1.908.180	247.537.621

En Nota 13 – Propiedades, plantas y equipos, se presenta una apertura respecto a la separación de los movimientos resultantes de las adiciones de Construcciones en curso, respecto de las activaciones de elementos de propiedades, plantas y equipos. Junto con ello se efectuó apertura de los movimientos asociados a retiros y su correspondiente amortización, los cuales en informe del año anterior se presentaron neto.

- b) Cambios Contables: La Compañía y sus filiales no han efectuado cambios contables a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016, con respecto al informe emitido el año anterior.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados de Chilquinta Energía S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y 2015, y los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.
- b) Bases de preparación - Los estados financieros consolidados de Chilquinta Energía S.A. y filiales por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 y 2015, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015 fueron originalmente preparados de acuerdo a Normas e Instrucciones emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), considerando el Oficio Circular N°856 de fecha 17 de octubre de 2014, que instruyó a las entidades fiscalizadas registrar directamente en patrimonio, las variaciones en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que surgieran como resultado directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido en Chile por la Ley N°20.780. Esta instrucción difiere de lo establecido por las NIIF, que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio.

En el presente ejercicio la Compañía efectuó la re-adopción de las NIIF, aplicando estas normas como si nunca hubiera dejado de aplicarlas, de acuerdo a la opción establecida en el párrafo 4A de la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las NIIF”, sin que esto implicara realizar ajustes a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, originalmente emitidos y que se presentan para efectos comparativos en los presentes estados financieros consolidados.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía y sus filiales han determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros consolidados la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Transacciones en moneda extranjera

Las operaciones que realizan la Compañía y sus filiales en una moneda distinta a la de su moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el año, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales consolidado.

Asimismo, al cierre de cada año, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la moneda funcional de la Compañía y sus filiales, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valorización producidas, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales consolidado.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

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

3.1.4. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía posee para sus operaciones líneas de negocios identificables, sobre las cuales los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento. Estas corresponden a:

- Ventas de energía.
- Ventas existencias retail.
- Ventas de riego tecnificado.
- Ventas de servicios de internet.
- Prestaciones de otros servicios asociados al suministro.

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 95,89% de los ingresos ordinarios del año. Las líneas de negocios “ventas existencias retail” con un 0,08%, “servicios de internet” con un 0,15% y “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 3,88%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informados por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

La Compañía posee activos financieros provenientes de la colocación de excedentes de caja, que corresponden a depósitos a plazos o pactos en moneda nacional o extranjera, los cuales son mantenidos hasta el vencimiento registrándose al costo e incorporándose los intereses devengados al cierre de cada año.

Se clasifican bajo este rubro, además, los préstamos y cuentas por cobrar, que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero, y de la imputación del ingreso financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar, estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en los libros del activo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos pasivos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no pagados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero, y de la imputación del gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos futuros de efectivo por pagar estimados a lo largo de la duración esperada del pasivo financiero o cuando sea adecuado, en un período más corto cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida, con el importe neto en los libros del pasivo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

3.3. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de cliente.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del año.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono a resultados del año.

3.4. Inventarios

Los inventarios de materiales eléctricos y electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o al valor neto de realización, si éste es inferior, no excediendo sus valores de realización.

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía y sus filiales. Esta estimación se presenta rebajada del rubro Inventarios.

3.5. Asociadas y negocios conjuntos

Una asociada es una entidad sobre la cual la Compañía ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas, pero no control o control conjunto sobre esas políticas. Los resultados, activos y pasivos de las asociadas son incorporados en estos estados financieros consolidados, utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas.

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

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la Compañía deja de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la Compañía en la asociada o negocio conjunto.

Un negocio conjunto es un acuerdo por medio del cual las partes tienen un acuerdo de control conjunto que les da derecho sobre los activos netos del negocio conjunto. El control conjunto se produce únicamente cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que están compartiendo el control.

Una inversión se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión cualquier diferencia entre el costo de la inversión y la parte de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en los resultados integrales consolidados.

3.6. Activos intangibles

3.6.1 Plusvalía

La plusvalía representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de los activos y pasivos de la Compañía adquirida a la fecha de la combinación de negocios.

La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada año se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

3.6.2. Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a su costo de adquisición. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, ya que en los contratos de compra no se establece fecha de vencimiento, por lo cual no están afectos a amortización. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente. Las servidumbres de la Compañía no están afectas a ningún tipo de restricción.

3.6.3. Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o la generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles de uso estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.

Los gastos relacionados con el desarrollo interno o mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

3.6.4. Valorización clientes transferidos

Estos activos se presentan a su costo histórico y se someten anualmente a pruebas de deterioro de valor. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, debido a que la escritura de adquisición de éstas no estipula fecha de vencimiento. Además, tampoco existe un período definido durante el cual se estima generará flujos a la Compañía y sus filiales, en consecuencia no están afectos a amortización. Estos activos no están afectos a ningún tipo de restricción.

3.6.5. Derechos de agua

Los derechos de agua han sido definidos como ayudas gubernamentales de acuerdo a lo establecido en NIC 20, y se han valorizado a su valor razonable mediante tasaciones, dada su medición potencial de capacidad de generación eléctrica. La Compañía ha contabilizado este intangible como valor nominal neto, para lo cual ha creado un activo y un pasivo, los cuales se presentan en activos y pasivos no corrientes, respectivamente. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, no estando sujetos a amortización, ni existe un período definido estimado en donde generará flujos a la Compañía. Los derechos de agua no están afectos a ningún tipo de restricción.

3.6.6. Normalización de empalmes de clientes

La normalización de empalmes de propiedad del cliente, es una actividad que se realiza en interés de la Compañía con el objeto de disminuir los hurtos de energía y además lograr efectuar la lectura de los medidores, para determinar los consumos en forma regular. Los costos correspondientes a esta actividad constituyen un activo claramente identificable, ubicado dentro de la zona de concesión y, por lo tanto, bajo control de la Compañía, el cual reportará beneficios futuros al incrementar los ingresos por la facturación de consumos. Este activo constituye un intangible de vida útil finita que se amortizará anualmente en los años de vida útil de uso de los medidores, es decir en 30 años.

3.7. Propiedades, plantas y equipos

3.7.1. Propiedades, plantas y equipos

La Compañía y sus filiales han determinado que las propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía y sus filiales financian con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del año en que se incurren.

- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil de uso estimada. La vida útil de uso estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.
- Los materiales eléctricos designados como repuestos, se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Estos se presentan netos de la estimación de obsolescencia, basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía y sus filiales.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía y sus filiales efectuaron su transición a las NIIF, incluyen las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.7.2. Subvenciones Estatales Fondo Nacional de Desarrollo Regional (FNDR)

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficio social, se presentan rebajando el rubro Propiedades, plantas y equipos, valorizándose al costo de adquisición y/o construcción, según sea el caso.

3.8. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, se registran de acuerdo con las normas establecidas en NIC 12 "Impuesto a las ganancias".

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.

3.9. Beneficios a los empleados

3.9.1 Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el año en que se devenga este derecho.

3.9.2 Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad, de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, el cual se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.10. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, se adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

3.11. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros consolidados en el año en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Compañía, o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.12. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos que están fuera del control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo lo informado en Nota 31 “Contingencias y restricciones”, y aquellos que se deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera consolidado, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.12.1. Indemnizaciones por años de servicios

Las indemnizaciones que la Compañía debe pagar a largo plazo a sus trabajadores en virtud de los convenios colectivos suscritos, son provisionadas sobre la base del método denominado método de la unidad de crédito proyectada, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,00% real anual (Ver Nota 19). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos de los trabajadores.

3.12.2. Beneficios posteriores a la jubilación

La provisión por los beneficios posteriores a la jubilación contemplados en los convenios colectivos, por concepto de pensiones complementarias y otros beneficios posteriores a la jubilación, es determinada sobre la base del método denominado método de la unidad de crédito proyectada, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 3,00% real anual (Ver Nota 19). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral, sueldo de los trabajadores y sobrevivencia (índice de mortalidad) de los trabajadores.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del año, se presenta en el ítem Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes en el estado de situación financiera consolidado.

3.13. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía y sus filiales, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía y sus filiales durante el año, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada año.

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios, cuando pueden ser estimados con fiabilidad, y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera consolidado.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el período de devengo correspondiente.

3.14. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el año, determinados por el método directo.

La Compañía y sus filiales consideran equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo, con vencimiento original de hasta noventa días y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y los pasivos de carácter financiero.

3.15. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado, 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 de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.16. Ganancia por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del año atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho año, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los años 2016 y 2015, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente de la ganancia básica por acción.

3.17. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del año, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada año.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

3.18. Instrumentos financieros derivados

La política de la Compañía es que los contratos derivados que se suscriban, correspondan únicamente a contratos de cobertura. Los efectos que surjan producto de los cambios del valor razonable de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos o pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito. La correspondiente utilidad o pérdida no realizada se reconoce en resultados del período en que los contratos son liquidados o dejan de cumplir las características de cobertura.

3.18.1 Derivados implícitos - La Compañía evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros, para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente, contabilizando las variaciones de valor en el estado de resultados integrales consolidados. A la fecha, la Compañía ha estimado que no existen derivados implícitos en sus contratos.

3.18.2 Contabilidad de coberturas - La Compañía denomina ciertos instrumentos de cobertura, ya sea como instrumentos de cobertura del valor razonable o instrumentos de cobertura de flujos de caja. Al inicio de la relación de cobertura, la Compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la Compañía documenta si el instrumento de cobertura utilizado en una relación de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores razonables o flujos de caja del ítem cubierto.

3.18.3 Instrumentos de cobertura del valor razonable - El cambio en los valores razonables de los instrumentos derivados denominados y que califican como instrumentos de cobertura del valor razonable, se contabilizan en el estado de resultados integrales consolidado de manera inmediata, junto con cualquier cambio en el valor razonable del ítem cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto.

3.18.4 Coberturas de flujos de caja - La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja, se difiere en otros resultados integrales, en una reserva de patrimonio neto denominada "Reservas de Cobertura de Flujo de Caja". La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en la línea de "gastos financieros" del estado de resultados integrales consolidado. Los montos diferidos en otros resultados integrales se reconocen como ganancias o pérdidas del año cuando el ítem cubierto se reconoce en ganancias o pérdidas, en la misma línea del estado de resultados integrales consolidado que el ítem cubierto fue reconocido. 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 otros resultados integrales se transfieren de otros resultados integrales y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo. 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. Las ineffectividades de cobertura son debitadas o abonadas a resultados.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Efectivo en caja	20.734	16.436
Saldos en banco	6.467.694	4.660.964
Instrumentos de renta fija (1)	<u>99.670.322</u>	<u>85.288.287</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo	<u>106.158.750</u>	<u>89.965.687</u>

(1) Los instrumentos de renta fija corresponden principalmente a depósitos a plazo denominados en UF, pactos de retrocompra y fondos mutuos.

b) El detalle por tipo de moneda al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	Moneda	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos	89.419.611	62.489.168
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Dólares	<u>16.739.139</u>	<u>27.476.519</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u>106.158.750</u>	<u>89.965.687</u>

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

Los instrumentos de renta fija, denominados en pesos, en UF y en dólares estadounidenses, vencen en un plazo hasta noventa días desde su fecha de adquisición, y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

La Compañía y sus filiales no han realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía y sus filiales.

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturas por venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

a) La composición del rubro a valor neto corriente al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Deudores comerciales neto corriente	65.976.193	62.266.248
Otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>5.278.633</u>	<u>4.838.094</u>
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	<u><u>71.254.826</u></u>	<u><u>67.104.342</u></u>

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 31 de diciembre de 2016 y de 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	69.581.004	65.472.611
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u>5.308.657</u>	<u>4.843.774</u>
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u><u>74.889.661</u></u>	<u><u>70.316.385</u></u>

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	36.430.067	37.053.689
Otras Cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	20.272.765	18.728.839
Facturas por cobrar servicios	12.401.809	9.424.367
Cuentas por cobrar electrodomésticos	280.964	152.948
Deudores por riego	22.567	48.563
Cuentas por cobrar internet	172.832	64.205
Estimación incobrables por consumidores de energía	(2.878.902)	(2.521.301)
Estimación incobrables otras prestaciones	<u>(725.909)</u>	<u>(685.062)</u>
Total deudores comerciales neto corriente	<u><u>65.976.193</u></u>	<u><u>62.266.248</u></u>

El saldo de la estimación de incobrables corresponde a aquellos clientes que, cumpliendo con la política comercial, son reconocidos como clientes incobrables de acuerdo a procedimientos sobre la materia.

d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Documentos por cobrar	1.062.955	867.830
Facturas por cobrar por otros servicios	972.062	1.297.340
Anticipos otorgados	1.420.319	993.886
Otros deudores	1.853.321	1.684.718
Estimación incobrables	<u>(30.024)</u>	<u>(5.680)</u>
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	<u><u>5.278.633</u></u>	<u><u>4.838.094</u></u>

e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	24.458.682	19.240.193
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	3.747.749	9.778.151
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	1.444.254	2.552.079
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	610.010	315.595
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	389.363	373.831
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	413.550	54.390
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	264.528	190.802
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	178.023	44.611
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	<u>2.045.006</u>	<u>1.982.736</u>
Totales	<u><u>33.551.165</u></u>	<u><u>34.532.388</u></u>

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Saldo inicial	(3.212.043)	(3.305.227)
Castigos de saldos por cobrar	843.799	715.518
Aumentos del año	<u>(1.266.591)</u>	<u>(622.334)</u>
Saldo final	<u><u>(3.634.835)</u></u>	<u><u>(3.212.043)</u></u>

g) Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	31.12.2016						31.12.2015					
	Nº de clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	Nº de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	Nº Total de clientes	Total cartera bruta M\$	Nº de clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	Nº de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	Nº Total de clientes	Total cartera bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	626.050	64.479.200	13.735	1.317.978	639.785	65.797.178	550.097	53.931.981	9.280	1.092.209	559.377	55.024.190
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	36.932	3.747.749	-	-	36.932	3.747.749	109.135	9.778.151	-	-	109.135	9.778.151
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	6.072	1.444.254	-	-	6.072	1.444.254	7.392	2.552.079	-	-	7.392	2.552.079
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	2.414	610.010	-	-	2.414	610.010	2.800	315.595	-	-	2.800	315.595
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	1.929	389.363	-	-	1.929	389.363	2.648	373.831	-	-	2.648	373.831
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	1.440	413.550	-	-	1.440	413.550	197	54.390	-	-	197	54.390
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	1.282	264.528	-	-	1.282	264.528	2.210	190.802	-	-	2.210	190.802
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	1.554	178.023	-	-	1.554	178.023	119	44.611	-	-	119	44.611
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	8.833	2.045.006	-	-	8.833	2.045.006	6.353	1.982.736	-	-	6.353	1.982.736
Totales	686.506	73.571.683	13.735	1.317.978	700.241	74.889.661	680.951	69.224.176	9.280	1.092.209	690.231	70.316.385

La cartera de clientes está compuesta por deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, a su valor bruto (antes de aplicar estimaciones de incobrabilidad). Las condiciones de crédito están determinadas conforme a una política aprobada para la Compañía y sus filiales. Cuando algún cliente presenta problemas de pago y deterioro en su situación económica, la renegociación es una herramienta de cobranza, cuyo objetivo es recuperar la totalidad del monto adeudado, ofreciendo al cliente un nuevo calendario de pago y plazos superiores a las condiciones de crédito normales, con la exigencia en general de un abono inicial, garantías y cobro de intereses.

6. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Gastos anticipados (1)	300.110	341.552
Costo habilitación edificios (2)	139.992	110.048
Total otros activos no financieros corrientes	440.102	451.600

b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Inversión en otras sociedades	3.962	4.000
Préstamos al personal y otros relacionados	768.745	511.218
Costo habilitación edificios (2)	142.237	201.831
Cuentas por cobrar por derechos de agua (3)	-	958.716
Otras cuentas por cobrar a largo plazo (4)	21.893	27.863
Total otros activos no financieros no corrientes	936.837	1.703.628

(1) Gastos anticipados: Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

(2) Costo habilitación edificios: Corresponde a los costos incurridos en la habilitación de oficinas arrendadas, los cuales son activados y diferidos en el plazo de vigencia de los contratos de arrendamiento respectivos.

(3) Cuentas por cobrar no corrientes: Al 31 de diciembre de 2015 se presenta un saldo por cobrar a la Sociedad Besalco Energía Renovable S.A., por la venta de derechos de agua de Río Longaví realizada en el mes de mayo de 2013. El monto de la operación fue de US\$2.700.000 equivalentes a M\$1.274.778 a la fecha de la venta, de los cuales se hizo un pago al momento de la transferencia de los derechos por US\$1.350.000 equivalentes a M\$637.389 a la fecha de la venta. El saldo por cobrar de US\$1.350.000 fue pagado en su totalidad al 31 de mayo de 2016 de acuerdo al contrato de transacción.

(4) Otras cuentas por cobrar a largo plazo: Corresponde a saldo por cobrar respecto de préstamo otorgado al contratista LAM (Servicios Eléctricos y Transporte Ltda.).

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Chilquinta Energía S.A., sus filiales y empresas relacionadas, se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de la Compañía. Esta estructura centralizada le permite a Chilquinta Energía S.A., sus filiales y empresas relacionadas, operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,3492% mensual (anual 4,19%) para el año 2016. Para el 2015, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,3450% mensual (anual 4,14%).

Las cuentas por cobrar y por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La Compañía y sus filiales no presentan saldos por cobrar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Chile	30 días	Relacionada a través de accionista	Pesos	22.219.447	20.624.768
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Chile	2 días	Matriz	Dólar	151.468	160.674
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda. (dividendos)	Chile	120 días	Matriz	Pesos	10.741.404	9.484.993
Totales						<u>33.112.319</u>	<u>30.270.435</u>

Tecnored S.A.: El saldo por pagar corresponde mayoritariamente a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos y compra de energía.

Inversiones Sempra Limitada: El saldo por pagar en pesos corresponde a la provisión por dividendos mínimos obligatorios equivalentes al 30% de las utilidades líquidas del período y el saldo por pagar en dólares corresponde a los intereses devengados por préstamo obtenido para financiar el plan de inversiones efectuado en el año 2014.

c) Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Chile	Más de 5 años	Matriz	Dólar	33.473.500	35.508.000
Totales						<u>33.473.500</u>	<u>35.508.000</u>

Inversiones Sempra Limitada: El saldo por pagar en dólares corresponde a préstamo por US\$50.000.000, obtenido en el mes de mayo de 2014, para efectos de financiar una parte de la porción en dólares del Capex que la Compañía incurrirá en los próximos cinco años desde la fecha de otorgación de éste. Este préstamo devenga un interés anual del 1,81% y la intención de Inversiones Sempra Limitada es no hacer efectivo el cobro de lo adeudado antes del plazo de 5 años a contar de la fecha de suscripción del pagaré.

d) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	31.12.2016		31.12.2015	
			Monto	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto	Efecto en resultado (cargo)/abono
			M\$	M\$	M\$	M\$
77.811.200-0	Inversiones Sempra Ltda.	Intereses préstamos recibidos	622.609	(622.609)	600.705	(600.705)
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Servicios prestados	159.692	159.692	127.355	127.355
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	6.595.418	(1.674.293)	7.983.352	(1.546.274)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos de inmuebles y equipos	1.205.062	(1.007.526)	1.295.137	(1.175.928)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	7.658.193	(5.936.517)	8.767.308	(6.952.347)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de energía	2.176.815	(2.176.816)	3.087.598	(3.087.598)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	24.485	24.468	12.456	12.456
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	115.646	115.646	135.305	135.305
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Intereses y reajustes	781.518	(781.518)	639.279	(639.279)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de materiales	3.354	3.354	13.329	13.329
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	618.738	618.738	872.421	865.350
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos prestados	22.464	22.464	24.329	24.329
82.396.700-4	Soc. Cooperativa Eléctrica de Parral Ltda.	Arriendos pagados	26.514	(26.514)	25.482	(25.482)

e) Directorio y gerencia de la Compañía

e.1. Directorio

Los miembros del Directorio de Chilquinta Energía S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos indefinidamente. Los directores suplentes reemplazarán en forma definitiva al director titular respectivo en caso de vacancia del cargo. Según lo establecido en los estatutos de la Compañía, el cargo de director no es remunerado, por lo que las Juntas Ordinarias de Accionistas no adoptan acuerdos sobre esta materia. Con fecha 28 de abril de 2016, dentro de las materias tratadas en Junta Ordinaria de Accionistas, con motivo de la renuncia presentada a su cargo por el Director Titular señor Arturo Infanzón, se procedió a la renovación de los miembros del Directorio, quedando conformado como sigue:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Trevor Ian Mihalik (1) Contador Público	John Patrick Dill (1) Contador Público
<i>Vicepresidente</i> Carlos Mauer Díaz Barriga Ingeniero Químico	María Angelica Espinoza Sanchez (1) Abogada
Patricia Kay Wagner (1) Ingeniero Químico	Alberto Abreu (1) Ingeniero
Luis Eduardo Pawluszek Contador Público	Manuel Becerra Yac Contador Público

- (1) Con fecha 26 de enero de 2017, presentaron su renuncia al Directorio, los directores titulares Sr. Trevor Ian Mihalik y Sra. Patricia Kay Wagner. Como consecuencia de lo anterior, asumieron los Directores Sr. Dennis Víctor Arriola, a quien se nombró como Presidente del Directorio a contar de la misma fecha, y la Sra. Kathrin Joy Collier. Adicionalmente, han presentado su renuncia los Directores Suplentes Sr. John Patrick Dill, Sra. María Angelica Espinoza Sanchez y Sr. Alberto Abreu.

Los cargos de Directores titulares y suplentes, como las vacancias de éstos, serán renovados en la celebración de la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad a celebrarse en el mes de abril del año 2017.

e.2. Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía y sus filiales, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$3.071.773 por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 (M\$2.568.257 por el año terminado el 31 de diciembre de 2015). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 31 de diciembre de 2016:

Gerente General	Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico RUT 6.139.056-1
Subgerente General	Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial RUT 7.425.589-2
Gerente de Operaciones	José Arturo Morales Devia Ingeniero Civil Eléctrico RUT 11.232.291-4
Gerente Técnico	Luis Manuel Contreras Iglesias Ingeniero Civil Eléctrico RUT 7.388.528-0
Gerente de Servicio al Cliente	Hector Ascanio Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista RUT 7.550.901-4
Gerente de Finanzas	Allan Eduardo Hughes García Ingeniero Comercial RUT 8.293.378-6
Gerente de Personas	Esteban Andres Lavanderos Werner Ingeniero Comercial RUT 8.875.006-3
Gerente Legal	Manuel Cristián Pfaff Rojas Abogado RUT 8.498.630-5

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Materiales de internet	17.418	17.418
Existencia retail	<u>120.293</u>	<u>138.282</u>
Total inventarios corrientes	<u><u>137.711</u></u>	<u><u>155.700</u></u>

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Impuestos por recuperar por utilidades absorbidas del año anterior en filial	24.456	24.446
Impuestos por recuperar del año anterior	1.788.071	909.388
Pagos provisionales mensuales	8.254.853	8.084.005
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	<u>242.234</u>	<u>224.146</u>
Total activos por impuestos corrientes	<u><u>10.309.614</u></u>	<u><u>9.241.985</u></u>

b) Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Impuesto a la renta corriente del año	7.928.685	7.280.060
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	121.808	235.846
Impuesto a la renta corriente del año anterior	<u>957</u>	<u>957</u>
Total pasivos por impuestos corrientes	<u><u>8.051.450</u></u>	<u><u>7.516.863</u></u>

c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016	01.01.2015 31.12.2015
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gastos por impuesto a la renta	7.928.685	7.280.060
Gastos por impuesto único	121.808	235.846
Ingreso por absorción de utilidades tributarias en filial	137	-
	<u>8.050.630</u>	<u>7.515.906</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias		
Gasto por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	2.932.513	2.175.353
Ingreso diferido por impuestos por cambios de la tasa impositiva	(127.712)	(79.800)
	<u>2.804.801</u>	<u>2.095.553</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>10.855.431</u>	<u>9.611.459</u>

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Resultado antes de impuesto	47.989.243	42.783.048
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	<u>11.517.418</u>	<u>9.626.186</u>
Ajustes por diferencias permanentes:		
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	640.515	551.301
Corrección monetaria (patrimonio e inversiones)	(1.435.029)	(1.559.329)
Otros incrementos en cargo por impuestos legales	4.815	913.501
Efecto impositivo por cambio de tasa	<u>127.712</u>	<u>79.800</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(661.987)</u>	<u>(14.727)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>10.855.431</u>	<u>9.611.459</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>22,62%</u>	<u>22,47%</u>

(1) La tasa de impuesto a la renta para el año 2016 es de 24,0% y para el año 2015 es de 22,5%.

e) Activos y pasivos por impuestos diferidos

e.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se detallan a continuación:

	31.12.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación de cuentas incobrables	1.063.784	-	899.759	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	5.597.001	-	2.351.086
Pérdida tributaria en filial	-	-	470	-
Estimación de vacaciones	420.698	-	354.136	-
Ingresos anticipados	714.890	4.057	433.297	-
Beneficios post retiro	2.402.542	-	2.379.235	-
Indemnización por años de servicio	381.346	15.774	283.048	-
Estimación de obsolescencia	42.931	-	22.781	-
Utilidad no realizada	10.294	-	10.786	-
Otros eventos	153.100	230.540	141.193	240.501
Totales	5.189.585	5.847.372	4.524.705	2.591.587

e.2) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	31.12.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	4.524.705	2.591.587	5.826.432	2.002.754
Estimación de cuentas incobrables	164.025	-	35.287	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	3.245.915	(1.472.198)	551.183
Activos mantenidos para la venta - neto	-	-	(10.331)	-
Pérdida tributaria en filial	(470)	-	98	-
Estimación de vacaciones	66.562	-	68.720	-
Ingresos anticipados	281.593	4.057	(71.243)	-
Beneficios post retiro	23.307	-	101.274	-
Indemnización por años de servicio	98.298	15.774	46.068	(3.572)
Estimación de obsolescencia	20.150	-	2.703	-
Utilidad no realizada	(492)	-	(492)	-
Otros eventos	11.907	(9.961)	(1.613)	41.222
Movimiento del impuesto diferido	664.880	3.255.785	(1.301.727)	588.833
Totales	5.189.585	5.847.372	4.524.705	2.591.587

e.3) El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

	31.12.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)	Activos aumento (disminución)	Pasivos aumento (disminución)
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	4.524.705	2.591.587	5.826.432	2.002.754
Efecto en otros resultados integrales	198.221	-	204.994	-
Efecto en ganancia del año	466.659	3.255.785	(1.506.721)	588.833
Movimiento del impuesto diferido	664.880	3.255.785	(1.301.727)	588.833
Totales	5.189.585	5.847.372	4.524.705	2.591.587

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

Con fecha 29 de septiembre de 2014 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.780, que introdujo diversas modificaciones al actual sistema de impuesto a la renta y otros impuestos. Entre las principales, se encuentra el aumento progresivo del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año 2018, en el evento que se aplique el Sistema Semi Integrado. En caso de que se opte por un sistema de renta atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% a partir del año 2017.

Con fecha 27 de enero de 2016, fue aprobado el proyecto de Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, cuyo principal eje, entre otros, se relaciona con la simplificación del sistema de tributación a la renta chileno, principalmente, luego de los efectos generados por la Ley N°20.780 en el año 2015. En esta Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, se establece de forma más explícita la definición de los sistemas tributarios que operarán en Chile durante los próximos años, indicándose específicamente que el Sistema Semi Integrado será el Régimen General de Tributación para las empresas en Chile. Bajo este régimen deberán tributar las sociedades anónimas (abiertas o cerradas), las sociedades en comandita por acciones y las empresas en que al menos uno de sus propietarios, comuneros, socios o accionistas no sea contribuyente de impuestos finales, es decir, no sea una persona natural.

De acuerdo a la misma Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, siendo Chilquinta Energía S.A. una sociedad anónima cerrada, se le aplica el Sistema Semi Integrado, en carácter de Régimen General de Tributación.

10. Asociadas y negocios conjuntos

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la composición de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación es la siguiente:

31.12.2016													
RUT	Movimientos en inversiones asociadas	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Patrimonio de la asociada 31.12.2016 M\$	Saldo al 01.01.2016 M\$	Aumentos y disminuciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos declarados M\$	Deterioro de valor M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) (1) M\$	31.12.2016 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dólar	50%	(7.766.609)	(5.748.323)	-	740.983	-	-	247.995	876.041	(3.883.304)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Dólar	50%	(3.283.645)	(2.462.494)	-	(264.859)	-	-	38.264	1.047.266	(1.641.823)
Totales						(8.210.817)	-	476.124	-	-	286.259	1.923.307	(5.525.127)

31.12.2015													
RUT	Movimientos en inversiones asociadas	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Patrimonio de la asociada al 31.12.2015 M\$	Saldo al 01.01.2015 M\$	Aumentos y disminuciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos declarados M\$	Deterioro de valor M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) (1) M\$	31.12.2015 M\$
76.230.505-4	Eletrans S.A.	Chile	Dólar	50%	(11.496.649)	(3.518.913)	-	(3.005.708)	-	-	(426.496)	1.202.794	(5.748.323)
76.306.442-5	Eletrans II S.A.	Chile	Dólar	50%	(4.924.989)	(1.045.726)	-	(319.407)	-	-	(62.720)	(1.034.641)	(2.462.494)
Totales						(4.564.639)	-	(3.325.115)	-	-	(489.216)	168.153	(8.210.817)

- (1) Ajuste corresponde a efectos por el Mark to Market de los instrumentos derivados de cobertura tomado por Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., con efectos en patrimonio en dichas Compañías. Al 31 de diciembre de 2015, Eletrans S.A. efectuó una reestructuración de los flujos de la partida cubierta por efectos de la entrada en operación del Circuito N°1 de la Línea 2x220 kv Cardones – Diego de Almagro, generándose la discontinuación de la contabilidad de cobertura, a contar del mes de mayo de 2015.

Producto de esta situación, los efectos del MTM del instrumento derivado a partir del mes de mayo de 2015, se ha efectuado la reclasificación de la reserva mantenida en patrimonio a resultados en función del período de los flujos remanentes de pago por la ejecución del proyecto aún en construcción.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, Eletrans S.A., constituida en conjunto con SAESA S.A. para la operación de dos proyectos de Transmisión, Nueva Línea 2x220 Kv Ciruelos – Pichirropulli y Nueva Línea 2x220 Kv Cardones - Diego de Almagro, presenta un patrimonio neto negativo ascendente a MUS\$11.601 y MUS\$16.188, respectivamente, por lo cual se procedió a discontinuar su registro bajo el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación (Ver Nota 3.5), constituyéndose la proporción patrimonial de la inversión en el rubro Otras provisiones no corrientes (Ver Nota 18).

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, Eletrans II S.A., constituida en conjunto con SAESA S.A. para la operación de dos proyectos de Transmisión, Nueva Línea 1x220 Kv A. Melipilla – Rapel y Nueva Línea 2x220 kv Lo Aguirre – A. Melipilla, presenta un patrimonio neto negativo ascendente a MUS\$4.902 y MUS\$6.935, respectivamente, por lo cual se procedió a discontinuar su registro bajo el rubro Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación (Ver Nota 3.5), constituyéndose la proporción patrimonial de la inversión en el rubro Otras provisiones no corrientes (Ver Nota 18).

11. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Licencias de software (1)	20.114.609	11.627.439
Servidumbres (2)	10.238.965	10.238.965
Valorización clientes transferidos (3)	576.311	576.311
Normalización de empalmes de clientes (4)	610.778	610.778
Total activos intangibles (bruto)	31.540.663	23.053.493
Amortización acumulada licencias de software	(10.684.649)	(9.889.053)
Amortización normalización de empalmes de clientes	(114.694)	(94.332)
Total activos intangibles (neto)	20.741.320	13.070.108

(1) Ver Nota 3.6.3.

(2) Ver Nota 3.6.2.

(3) Ver Nota 3.6.4.

(4) Ver Nota 3.6.6.

Las vidas útiles de uso estimadas en el cálculo de la amortización, en el caso de licencias de software, corresponden a un promedio de 72 meses, mientras que en el caso de normalización de empalmes de clientes, corresponde a un promedio de 30 años.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres	Valorización clientes transferidos	Normalización de empalmes de clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		1.738.386	10.238.965	576.311	516.446	13.070.108
	Activaciones	8.575.479	-	-	-	8.575.479
	Retiros	(88.309)	-	-	-	(88.309)
	Amortización por retiros	78.426	-	-	-	78.426
	Gasto por amortización (Ver Nota 26)	(874.022)	-	-	(20.362)	(894.384)
	Total movimientos	7.691.574	-	-	(20.362)	7.671.212
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		9.429.960	10.238.965	576.311	496.084	20.741.320
Rubros		Licencias de software, neto	Servidumbres	Valorización clientes transferidos	Normalización de empalmes de clientes, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		1.474.075	10.238.965	576.311	536.803	12.826.154
	Activaciones	778.153	-	-	-	778.153
	Retiros	(5.460)	-	-	-	(5.460)
	Amortización por retiros	5.460	-	-	-	5.460
	Gasto por amortización (Ver Nota 26)	(513.842)	-	-	(20.357)	(534.199)
	Total movimientos	264.311	-	-	(20.357)	243.954
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		1.738.386	10.238.965	576.311	516.446	13.070.108

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

12. Plusvalía

Los saldos corresponden a plusvalías obtenidas en transacciones de compras de acciones en entidades filiales para alcanzar el control, y de aquellos generados por el proceso de reestructuración del Grupo, realizados con anterioridad a la fecha de transición a NIIF.

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

RUT	Sociedad	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
96.925.150-7	Inversiones Sempra Pseg Chile II S.A.	6.426.456	6.426.456
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	102.249.807	102.249.807
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	3.020.897	3.020.897
	Totales	<u>111.697.160</u>	<u>111.697.160</u>

De acuerdo con las estimaciones de la Administración del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las unidades generadoras de efectivo a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías, permiten recuperar su valor al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

13. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Construcciones en curso	34.410.699	34.506.965
Terrenos	3.534.573	3.496.126
Edificios	12.734.387	12.592.790
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	366.151.466	351.401.368
Maquinarias y equipos	20.264.013	18.110.055
Otras propiedades, plantas y equipos	2.100.185	1.908.180
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	<u>439.195.323</u>	<u>422.015.484</u>

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Construcciones en curso	34.410.699	34.506.965
Terrenos	3.534.573	3.496.126
Edificios	5.032.435	5.157.459
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	204.854.462	196.783.351
Maquinarias y equipos	6.743.886	5.685.540
Otras propiedades, plantas y equipos	2.100.185	1.908.180
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	<u>256.676.240</u>	<u>247.537.621</u>

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Edificios	7.701.952	7.435.331
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	161.297.004	154.618.017
Maquinarias y equipos	13.520.127	12.424.515
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	<u>182.519.083</u>	<u>174.477.863</u>

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal, y la vida útil de uso promedio aplicada para su cálculo por rubro es la siguiente:

Rubros	Años (promedio)
Edificios	64
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	12
Vehículos	6

La Compañía y sus filiales no poseen propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía y sus filiales no han efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedades, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía y sus filiales han determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, cuyo sustento se basa en un estudio realizado por un consultor externo.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 el saldo de inventarios destinados a obras en curso o para repuestos, se encuentra rebajado de una estimación de obsolescencia por un monto M\$168.355 y M\$94.927 respectivamente.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		34.506.965	3.496.126	5.157.459	196.783.351	5.685.540	1.908.180	247.537.621
Movimientos	Adiciones	26.093.042	-	-	-	-	-	26.093.042
	Activaciones	-	38.447	131.206	16.935.920	2.496.059	-	19.601.632
	Retiros	-	-	(2.741)	(2.014.133)	(342.101)	-	(2.358.975)
	Depreciación por retiros	-	-	547	1.659.584	332.957	-	1.993.088
	Gasto por depreciación (Ver Nota 26)	-	-	(267.168)	(8.338.572)	(1.428.569)	-	(10.034.309)
	Otros incrementos (decrementos)	(26.189.308)	-	13.132	(171.688)	-	192.005	(26.155.859)
Total movimientos		(96.266)	38.447	(125.024)	8.071.111	1.058.346	192.005	9.138.619
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		34.410.699	3.534.573	5.032.435	204.854.462	6.743.886	2.100.185	256.676.240

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		32.221.031	3.401.638	4.402.453	184.565.704	5.536.959	748.739	230.876.524
Movimientos	Adiciones	26.202.155	-	-	-	-	-	26.202.155
	Activaciones	-	94.488	978.760	20.661.684	1.403.118	-	23.138.050
	Retiros	(17)	-	(3.277)	(1.999.324)	(439.021)	-	(2.441.639)
	Depreciación por retiros	-	-	713	1.582.323	416.909	-	1.999.945
	Gasto por depreciación (Ver Nota 26)	-	-	(221.190)	(7.838.288)	(1.232.425)	-	(9.291.903)
	Otros incrementos (decrementos)	(23.916.204)	-	-	(188.748)	-	1.159.441	(22.945.511)
Total movimientos		2.285.934	94.488	755.006	12.217.647	148.581	1.159.441	16.661.097
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		34.506.965	3.496.126	5.157.459	196.783.351	5.685.540	1.908.180	247.537.621

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía y sus filiales, a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía y sus filiales no han efectuado capitalización de intereses, en función que el financiamiento obtenido por la Matriz para la adquisición de una parte de la porción en dólares del Capex no califica de acuerdo a NIC 23, y, en general, financian con recursos propios la adquisición y construcción de propiedades, plantas y equipos.

14. Otros pasivos financieros corrientes

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Obligaciones con el público - bonos	868.046	844.361
Total otros pasivos financieros corrientes	868.046	844.361

Obligaciones con el público – bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado UF	Valor contable		Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$				Pago intereses	Pago de amortizaciones			
Porción corriente, Total (presentación)													
550	B	UF	4.700.000	868.046	844.361	30-10-2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
Total porción corriente			4.700.000	868.046	844.361								

Con fecha 5 de noviembre de 2009, Chilquinta Energía S.A. materializó la colocación de Bonos por un total de UF 6.500.000 (Serie A por UF1.800.000 y Serie B por UF4.700.000).

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se encuentra vigente la colocación de deuda asociada a la línea de bonos Serie B, por un valor de 4.700.000 UF de capital nominal. En relación a la deuda denominada Serie A, ésta fue prepagada íntegramente en mayo de 2013.

Los costos de colocación de dichos bonos, se están amortizando en el período de vigencia de esta deuda, de acuerdo al método de la tasa de interés efectiva.

15. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Acreeedores comerciales	41.281.263	32.968.926
Otras cuentas por pagar	8.445.028	8.744.650
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	<u>49.726.291</u>	<u>41.713.576</u>

Acreeedores comerciales	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Proveedores de energía	29.692.044	24.199.587
Otros acreeedores comerciales	11.589.219	8.769.339
Total acreeedores comerciales	<u>41.281.263</u>	<u>32.968.926</u>

El período medio para el pago a acreeedores comerciales y otros acreeedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor libros.

16. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

Corrientes:	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Uso de instalaciones	11.544	11.013
Garantías futuros consumos	429.355	366.449
Ingresos por servicios diferidos (1)	2.910.538	1.944.021
Otros ingresos anticipados	112.446	33.131
Garantías por arriendos	759	739
Total otros pasivos no financieros corrientes	<u>3.464.642</u>	<u>2.355.353</u>

(1) **Ingresos por servicios diferidos:** Corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance según lo establecido en párrafo 20 de NIC 18.

No Corrientes:	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Otros ingresos anticipados	-	33.044
Total otros pasivos no financieros no corrientes	<u>-</u>	<u>33.044</u>

17. Otros pasivos financieros no corrientes

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Obligaciones con el público - bonos	123.418.130	120.021.386
Total otros pasivos financieros no corrientes	123.418.130	120.021.386

Obligaciones con el público – bonos

Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Moneda índice de reajuste	Monto nominal colocado UF	Valor contable		Fecha vencimiento (dd/mm/aaaa)	Tasa interés contrato anual	Tasa efectiva anual	Periodicidad		Colocación en Chile o en el extranjero	Nombre empresa emisora	País donde está establecida la empresa emisora
				31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$				Pago intereses	Pago de amortizaciones			
Porción no corriente, Total (presentación)													
550	B	UF	4.700.000	123.418.130	120.021.386	30-10-2030	4,25%	4,27%	Semestral	Al vencimiento, octubre 2030	Chile	Chilquinta Energía S.A.	Chile
Total porción no corriente			4.700.000	123.418.130	120.021.386								

El detalle de la información relacionada con la emisión de bonos, se encuentra revelada en Nota 14.

El detalle de la obligación con el Público (bonos), según vencimiento, al 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	Vencimiento					Total monto
	Hasta 90 días	Más de 90 días a 1 año	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	
	UF	UF	UF	UF	UF	UF
Bonos serie B						
Intereses	-	197.672	395.346	395.345	1.779.053	2.767.416
Capital	-	-	-	-	4.700.000	4.700.000
Total serie B	-	197.672	395.346	395.345	6.479.053	7.467.416

18. Otras provisiones no corrientes

El monto registrado en este rubro, corresponde al reconocimiento de la participación proporcional en Eletrans S.A. y Eletrans II S.A. al 31 de diciembre de 2016 y 2015, sobre sus patrimonios negativos a dichas fechas. El monto registrado al 31 de diciembre de 2016, asciende a M\$3.883.304 y M\$1.641.823, respectivamente, mientras que el monto registrado al 31 de diciembre de 2015, asciende a M\$5.748.323 y M\$2.462.494, respectivamente (Ver Nota 10).

19. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se presenta a continuación:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Pensión complementaria	5.495.442	5.430.760
Indemnización por años de servicios	4.468.740	3.961.662
Beneficios por tarifa eléctrica	1.666.984	1.622.496
Beneficios médicos	903.058	959.375
Total provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	<u>12.534.224</u>	<u>11.974.293</u>

A continuación se detalla el movimiento de las provisiones antes señaladas:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Saldo inicial	11.974.293	11.563.096
Aumento provisión	35.380	77.155
Disminución por pagos	(176.132)	(366.065)
Ajuste recálculo provisión por cambios en supuestos actuariales	734.153	759.238
Traspaso porción corriente	(33.470)	(59.131)
Saldo final	<u>12.534.224</u>	<u>11.974.293</u>

Los principales supuestos utilizados en los cálculos actuariales de las obligaciones del plan de beneficios definidos en los convenios colectivos, han sido los siguientes:

- ✓ Información base considera: sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente.
- ✓ Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 4% real.
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0,3%
- ✓ Tasa anual de descuento 3,00% real: La Compañía aplica como criterio la utilización de la tasa de deuda de largo plazo asociada a la TIR media de mercado de bonos de empresas en UF, para la evaluación de los beneficios a los empleados de largo plazo, con lo que se mantiene una coherencia en el cálculo de dichos pasivos con la tasa de mercado.
- ✓ La edad de retiro "normal" es a los 65 años para los hombres y a los 60 años para las mujeres.
- ✓ Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la Superintendencia de Valores y Seguros para los seguros de vida no previsionales y para los seguros previsionales (RV 2009 para hombres y mujeres).
- ✓ Cláusulas pertinentes de los respectivos convenios colectivos, para las indemnizaciones por años de servicios, pensiones complementarias post retiro, beneficios médicos y tarifa eléctrica.

Los efectos resultantes por la aplicación de los supuestos del cálculo actuarial son:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Obligación al inicio del año	11.974.293	11.563.096
Costo por interés	404.322	373.732
Costo del servicio	(368.942)	(296.577)
Pagos	(176.132)	(366.065)
Ajuste recálculo provisión por cambios en supuestos actuariales	734.153	759.238
Traspaso porción corriente	(33.470)	(59.131)
Obligación no corriente al cierre del año	12.534.224	11.974.293

Cabe hacer notar que, referido al costo, el aumento de un punto porcentual en las tasas de crecimiento asociadas a: salarios, pensiones y beneficios, tiene un efecto de M\$965.201 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción, tiene un efecto de rebaja de M\$837.037.

La conciliación entre la provisión actuarial calculada y la provisión de beneficios post jubilatorios e indemnizaciones por años de servicios reconocidas en el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial	13.367.046	12.773.644
Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios	(832.822)	(799.351)
Provisión beneficios post jubilatorios reconocida no corriente	12.534.224	11.974.293

20. Valor razonable de instrumentos financieros

a) A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera consolidado:

	31.12.2016 M\$		31.12.2015 M\$	
	Valor libro M\$	Valor razonable M\$	Valor libro M\$	Valor razonable M\$
Activos financieros				
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	6.488.428	6.488.428	4.677.400	4.677.400
Instrumentos de renta fija	99.670.322	99.670.322	85.288.287	85.288.287
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	71.254.826	71.254.826	67.104.342	67.104.342

	31.12.2016 M\$		31.12.2015 M\$	
	Valor libro M\$	Valor razonable M\$	Valor libro M\$	Valor razonable M\$
Pasivos financieros				
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Otros pasivos financieros - bonos y préstamos bancarios (1)	124.286.176	148.921.669	120.865.747	137.269.070
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	49.726.291	49.726.291	41.713.576	41.713.576
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	33.112.319	33.112.319	30.270.435	30.270.435
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	33.473.500	33.473.500	35.508.000	35.508.000

(1) El detalle del valor razonable medido bajo la categorización denominada Nivel 2 al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	Valor razonable medido utilizando Nivel 2			
	31.12.2016		31.12.2015	
	Valor libro M\$	Valor razonable M\$	Valor libro M\$	Valor razonable M\$
Bono Serie B				
Corto Plazo	(868.046)	(868.046)	(844.361)	(844.361)
Largo Plazo	(123.418.130)	(148.053.623)	(120.021.386)	(136.424.709)
Total Serie B	(124.286.176)	(148.921.669)	(120.865.747)	(137.269.070)
Obligaciones con el público - bonos	(124.286.176)	(148.921.669)	(120.865.747)	(137.269.070)
Totales netos	(124.286.176)	(148.921.669)	(120.865.747)	(137.269.070)

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable:

La metodología utilizada para la determinación del valor razonable para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

1) Depósitos a plazo, pactos y fondos mutuos de renta fija: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, por lo que es una buena aproximación a su valor razonable tomando en cuenta que son operaciones cuyo plazo máximo de rescate son a 90 días.

- 2) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor razonable.
- 3) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor razonable.
- 4) Otros pasivos financieros: El valor razonable de la deuda correspondiente a la emisión de bonos, ha sido determinada utilizando para ello la tasa de interés de mercado a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.
- 5) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.
- 6) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.
- 7) Derivados de cobertura: Los forward en moneda extranjera son contabilizados a su valor de mercado. Estos son valorizados utilizando las cotizaciones de tasas de cambio forward derivadas de las curvas forwards, determinadas por un proveedor independiente de precios, aplicados al plazo remanente a la fecha de extinción del instrumento.

c) Jerarquía de valor razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera consolidado, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

- Nivel 1 corresponde a la medición a Valor Razonable mediante cuotas de mercado (sin ajustes) en mercados activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2 corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable 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 Razonable mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización, se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

21. Gestión de riesgo

La Compañía y sus filiales eléctricas participan del mercado eléctrico regulado, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía y sus filiales son los siguientes:

21.1. Riesgo regulatorio

21.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004, 2005, 2007, 2008, 2012, 2015 y 2016, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

21.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. El último estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuatrienio 2012 - 2016, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2012.

Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2012-2016, el 14 de marzo de 2014 se publicó el decreto 8T cuya vigencia fue a contar de la fecha de publicación. En cuanto a las tarifas de subtransmisión, estas son fijadas cada 4 años.

Durante el 2016, el costo de generación y transporte aplicado a los clientes regulados, fue fijado por el Ministerio de Energía, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 158º del DFL N° 4/2006, a través de los siguientes decretos:

Decreto	Publicado	Vigencia
22T	04-01-2016	01-09-2015
24T	21-01-2016	01-11-2015
1T	04-03-2016	01-01-2016
4T	23-05-2016	01-03-2016
7T	17-06-2016	01-04-2016
8T	06-08-2016	01-05-2016
9T	01-09-2016	01-09-2016

Actualmente los decretos que se han ido publicando han provocado un proceso de reliquidación, el cual se está aplicando a los clientes, con las diferencias a devolver y/o cobrar, según corresponda.

21.1.3. Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

21.1.4. Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, esto de acuerdo con lo establecido en la propia Ley General de Servicios Eléctricos, contratos que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características para ser clasificados como instrumentos derivados.

El actual suministro está vinculado a los siguientes procesos de licitaciones:

Licitación/año	N° Contratos	Inicio	Fin
2006	3	01-ene-10	31-dic-24
2008	2	01-may-10	31-dic-23
2010	8	01-ene-13	31-dic-26
201301	2	01-ene-15	31-dic-24
201303	1	01-sep-14	31-dic-25
201303 2do llamado	21	01-ene-17	31-dic-33
201502	9	01-ene-19	31-dic-36
201501	31	01-ene-21	31-dic-41

21.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

La Ley N°20.018 o Ley Corta II, permitió reactivar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica, por lo que en los últimos años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país.

Anualmente, se están informando las necesidades futuras de suministro, y se está llamando a licitación para el suministro de las mismas.

21.2. Riesgo financiero

La exposición de Chilquinta Energía S.A a los riesgos financieros se genera de distintas maneras, las cuales son evaluadas y mitigadas a través de su política de administración financiera. En estas se desarrollan y aplican las gestiones de riesgos necesarias para mantener en equilibrio los flujos provenientes de las operaciones y los pasivos de la Compañía y sus filiales.

Lo anterior está basado en una política de estricto cumplimiento normativo, a través de las buenas prácticas corporativas y una correcta identificación, medición y supervisión de los riesgos a los que se expone la Compañía y sus filiales.

Los principales riesgos financieros a los que se expone Chilquinta Energía S.A. son:

21.2.1 Riesgo de tipo de cambio

El riesgo por tipo de cambio se deriva de la posibilidad de tener cuentas en una moneda extranjera de mayor volatilidad, lo cual provoque cambios significativos en los activos o pasivos de la Compañía, alterando de por sí los flujos finales.

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía presenta una deuda denominada en moneda extranjera ascendente a US\$50.000.000, por préstamo otorgado por su matriz en abril de 2014. Estos fondos fueron invertidos en depósitos a plazo en dólares, con el objeto de ser utilizados para cubrir parte de la porción del plan de inversiones de 5 años de la Compañía, denominado en dicha moneda.

Finalmente, el principal componente de los flujos operacionales de la Compañía y sus filiales proviene de su participación en el negocio eléctrico, por lo tanto, es importante mencionar que, aun cuando el costo de la compra de energía está indexado a variables como el tipo de cambio, ésta se traspasa a sus clientes a través de la tarifa, por tanto su impacto en los resultados de la Compañía es menor.

21.2.2 Riesgo de variación de Unidad de Fomento

Este riesgo se refiere a la posibilidad de la Compañía de estar expuesta a cumplir con obligaciones, cuyos montos estén expresados en Unidades de Fomento y que se vean afectados por las condiciones imperantes de la economía.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la Compañía posee una deuda financiera por bonos expresada en UF, la cual genera un efecto en la valorización de este pasivo, acorde a los niveles de inflación que se generan en la economía del país.

A su vez, la principal fuente de ingresos de la Compañía proviene de las ventas de energía cuya tarifa incluye en sus factores de actualización el índice de precios al consumidor, lo que sumado a que la Compañía colocó parte de sus excedentes de caja en depósitos a plazo en UF, genera una cobertura natural de una parte importante de las obligaciones financieras.

Cabe destacar que el Banco Central de Chile tiene como objetivo mantener la inflación controlada en niveles cercanos al 3%.

21.2.3 Riesgo a la tasa de interés

El riesgo inherente a las tasas de interés se deriva de la posibilidad de estar expuesto a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía y sus filiales no están afectas a este tipo de riesgo, debido a que al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no poseen obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés variable.

21.2.4. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía y sus filiales. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

- a) **Activos financieros** - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía y sus filiales es bajo, considerando que solo mantienen saldos y depósitos a plazo en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

- b) Deudores por ventas** – Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes, ya que en el caso de las empresas de distribución de energía el corte del suministro es una potestad establecida por Ley ante incumplimientos por parte de los clientes, provocando que no se acumulen montos significativos individualmente.

La estimación de incobrabilidad alcanza sólo un 4,85% al 31 de diciembre de 2016 y un 4,57% al 31 de diciembre de 2015, del total bruto de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

21.2.5. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía y sus filiales para generar los flujos necesarios y, de esta forma, amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, como también a su capacidad de ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Este riesgo para la Compañía y sus filiales es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial de la Compañía y sus filiales. Estos flujos son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada año. La Compañía y sus filiales presentaron un saldo de efectivo y equivalente al efectivo de M\$106.158.750 al 31 de diciembre de 2016 y de M\$89.965.687 al 31 de diciembre de 2015, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,96 y 2,00 veces, respectivamente.

21.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía y sus filiales se encuentran expuestas al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, esto es fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación cotidiana en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía y sus filiales es muy bajo, debido a que las variaciones en el precio de compra de energía, son transferidas a las tarifas que se cobran a los clientes finales.

21.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía y sus filiales estiman que tanto el resultado del año como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como, tipos de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que estas son traspasadas a las tarifas que se cobran a los clientes.

22. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía y sus filiales disponen de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía y sus filiales, el área financiera se administra centralizadamente en la matriz Chilquinta Energía S.A., la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía y sus filiales es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el año.

23. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el capital social de Chilquinta Energía S.A, autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$114.496.269, y está representado por 1.915.720 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

La totalidad de las acciones en que se divide el capital de la Compañía, no se encuentran inscritas en el Registro de Valores, por lo que, de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Ley N°18.045 sobre Mercado de Valores, no corresponde entregar el detalle de las transacciones en los términos exigidos por el numeral 12) del punto C.2.de la Sección II de la Norma de Carácter General N°30 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

b) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°687 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 28 de abril de 2016.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del año, la situación económica-financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c) Utilidad distribuible

Año 2016:

- ✓ En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2016, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó no distribuir dividendos, destinando las utilidades del año 2015 a incrementar el fondo de otras reservas para futuros dividendos y eventualidades.
- ✓ Con fecha 17 de agosto de 2016, en Sesión Ordinaria de Directorio, se acordó el reparto de un dividendo eventual ascendente a M\$13.410.040 con cargo a utilidades distribuibles de años anteriores, lo que representa un pago de \$7.000 por acción, el que se pagó a contar del día 26 de agosto de 2016.

Año 2015:

- ✓ En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2015, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó no distribuir dividendos, destinando las utilidades del año 2014 a incrementar el fondo de otras reservas para futuros dividendos y eventualidades.

d) Otras reservas

Al 31 de diciembre de 2016 las otras reservas por (M\$4.141.877) corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por M\$2.695.407.
2. Ajuste acumulado por diferencia de conversión atribuible a inversiones asociadas denominadas en moneda funcional dólar por (M\$345.185).
3. Efecto de menor valor de (M\$211.340) resultante del proceso de adquisición de un 15% de las acciones minoritarias de la filial Luzlinares S.A., efectuada con fecha 27 de noviembre de 2012.
4. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por (M\$2.584.343), neto de impuestos, por las obligaciones de Chilquinta Energía S.A.
5. Efecto de menor valor de (M\$122.665) resultante del proceso de adquisición de un 0,76% de las acciones minoritarias de la filial Compañía Eléctrica del Litoral S.A., efectuada en el mes de agosto de 2014.
6. Efecto de menor valor de (M\$18.619) resultante del proceso de adquisición de un 0,11% de las acciones minoritarias de la filial Compañía Eléctrica del Litoral S.A., efectuadas en el mes de febrero y agosto de 2015.
7. Efecto de menor valor de (M\$66.148) resultante del proceso de adquisición de un 0,30% de las acciones minoritarias de la filial Compañía Eléctrica del Litoral S.A., efectuadas en los meses de febrero, mayo, junio y agosto de 2016.
8. Efecto de menor valor de (M\$865) resultante del proceso de adquisición de acciones minoritarias de Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA), efectuada con fecha 31 de agosto de 2015.
9. Efecto de ajuste por cambio de tasa de impuesto a la renta, asociado a efectos clasificados en Otros resultados integrales en el año 2014, por M\$253.430.
10. Ajuste por efectos de valorización de Mark to Market relativo a la cobertura Cross Currency Swap tomado por la asociada Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., asociado a las obligaciones financieras de ésta al 31 de diciembre de 2016 por (M\$990.321).
11. Ajuste por efectos de cambio de tasa de impuesto a la renta en el año 2014, asociado al impacto en patrimonio en la asociada Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., por (M\$363.696).
12. Ajuste por cálculos actuariales efectuados al 31 de diciembre de 2016, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$2.400.447), neto de impuestos.
13. Otros ajustes por M\$12.915.

Al 31 de diciembre de 2015 las otras reservas por (M\$5.748.939) corresponden a:

1. Corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre del 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile por M\$2.695.407.
2. Ajuste acumulado por diferencia de conversión atribuible a inversiones asociadas denominadas en moneda funcional dólar por (M\$631.444).
3. Efecto de menor valor de (M\$211.340) resultante del proceso de adquisición de un 15% de las acciones minoritarias de la filial Luzlinares S.A., efectuada con fecha 27 de noviembre de 2012.
4. Efecto de la aplicación de Enmienda a NIC 19, Beneficios a los Empleados emitida con fecha 16 de junio de 2011, respecto de la eliminación del enfoque del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados, por (M\$2.584.343), neto de impuestos, por las obligaciones de Chilquinta Energía S.A.
5. Efecto de menor valor de (M\$122.665) resultante del proceso de adquisición de un 0,76% de las acciones minoritarias de la filial Compañía Eléctrica del Litoral S.A., efectuada en el mes de agosto de 2014.
6. Efecto de menor valor de (M\$18.619) resultante del proceso de adquisición de un 0,11% de las acciones minoritarias de la filial Compañía Eléctrica del Litoral S.A., efectuadas en el mes de febrero y agosto de 2015.
7. Efecto de menor valor de (M\$865) resultante del proceso de adquisición de acciones minoritarias de Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA), efectuada con fecha 31 de agosto de 2015.
8. Efecto de ajuste por cambio de tasa de impuesto a la renta, asociado a efectos clasificados en Otros resultados integrales en el año 2014, por M\$253.430.
9. Ajuste por efectos de valorización de Mark to Market relativo a la cobertura Cross Currency Swap tomado por la asociada Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., asociado a las obligaciones financieras de ésta al 31 de diciembre de 2015 por (M\$2.913.631).
10. Ajuste por efectos de cambio de tasa de impuesto a la renta en el año 2014, asociado al impacto en patrimonio en la la asociada Eletrans S.A. y Eletrans II S.A., por (M\$363.696).
11. Ajuste por cálculos actuariales efectuados al 31 de diciembre de 2015, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$1.864.515), neto de impuestos.
12. Otros ajustes por M\$13.342.

El movimiento de las otras reservas al 31 de diciembre de 2016 y 2015, es el siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Saldo inicial	(5.748.939)	(4.864.415)
Efectos diferencia conversión inversiones moneda funcional dólares	286.259	(489.216)
Efectos de valorización de Mark to Market - Cross Currency Swap tomados por las asociadas Eletrans S.A. y Eletrans II S.A.	1.923.307	168.150
Efectos de menor valor adquisición acciones minoritarias de filial Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	(66.148)	(18.619)
Efectos de menor valor adquisición acciones minoritarias de Saesa S.A.	-	(865)
Efectos en patrimonio de filial consolidada Compañía Eléctrica del Litoral S.A. por ajustes en las provisiones por beneficios post jubilatorios.	(535.932)	(554.244)
Otras reservas	(424)	10.270
Saldo final	<u>(4.141.877)</u>	<u>(5.748.939)</u>

e) Participaciones no controladoras

Disminución en el patrimonio: Las disminuciones que se presentan en este ítem corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las entidades filiales consolidadas.

El detalle de las participaciones no controladoras es el siguiente:

Sociedad	Participación no controladora		Interés no controlador sobre patrimonio		Participación en resultados sobre resultado integral	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	01.01.2016 31.12.2016	01.01.2015 31.12.2015
	%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
Compañía Eléctrica del Litoral S.A. (1)	23,13%	23,52%	3.257.242	3.267.670	394.591	471.637
Energía de Casablanca S.A.	30,25%	30,25%	1.380.741	1.364.549	144.037	168.209
Casablanca Generación S.A.	30,25%	30,25%	87.329	123.611	(1.778)	91.078
Luzparral S.A.	43,41%	43,41%	7.515.440	7.155.463	792.280	824.022
Totales			12.240.752	11.911.293	1.329.130	1.554.946

(1) Durante los meses de febrero, mayo, junio y agosto de 2016, concurrió a la compra de acciones a minoritarios, lo que significó un aumento de su participación en un 0,39% alcanzando un 76,87% del capital accionario de Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

f) Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.

g) Ganancias acumuladas

El movimiento de las ganancias acumuladas al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Saldo inicial	162.954.847	131.559.484
Dividendos pagados (1)	(13.410.040)	-
Provisión dividendo mínimo legal	(10.741.404)	(9.484.993)
Reverso política de dividendo año anterior	9.484.993	9.263.713
Resultado del año	35.804.682	31.616.643
Total ganancias acumuladas	184.093.078	162.954.847

(1) Ver letra c. anterior

h) Ajuste de primera adopción a NIIF

El Grupo ha adoptado la política de controlar los ajustes de primera aplicación a NIIF en forma separada del resto de los resultados retenidos, y mantener su saldo en la cuenta "Ganancias (pérdidas) acumuladas" del estado consolidado de cambios en el patrimonio neto, controlando la parte de la utilidad acumulada proveniente de los ajustes de primera aplicación que se encuentra realizada.

El siguiente cuadro muestra el detalle de la porción de los principales ajustes de primera adopción a NIIF que se han considerado no realizados y la evaluación de su realización al 31 de diciembre de 2016:

	Ajustes de primera adopción al 01.01.2013	Monto realizado acumulado al 31.12.2016	Saldo por realizar al 31.12.2016
	M\$	M\$	M\$
Ajustes no realizados:			
Mayor valor de inversiones	223.994	-	223.994
Amortización servidumbres	1.485.644	-	1.485.644
Utilidad no realizada	254.707	-	254.707
Intangibles	(386.198)	-	(386.198)
Beneficios al personal	938.806	(240.918)	697.888
Primera adopción filiales	22.819	-	22.819
Impuestos diferidos	(570.489)	40.956	(529.533)
Totales	<u>1.969.283</u>	<u>(199.962)</u>	<u>1.769.321</u>

24. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Ventas de energía	353.565.867	330.766.034
Otras ventas		
Ventas retail	308.784	358.497
Riego tecnificado	4.109	61.160
Servicio de internet	563.614	512.853
Otras prestaciones de servicios		
Construcción de obras y empalmes	6.085.070	5.453.402
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	1.106.821	1.014.057
Alumbrado público	841.202	663.599
Corte y reposición	1.094.574	1.209.684
Peajes y transmisión	1.634.858	1.674.122
Otras prestaciones	3.524.240	3.713.389
Total ingresos de actividades ordinarias	<u>368.729.139</u>	<u>345.426.797</u>

25. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Apoyos en postación	534.285	520.510
Intereses sobre facturación	3.264.429	3.561.438
Intereses venta retail	23.260	21.538
Otros ingresos de operación	345.911	351.985
Otros servicios	32.519	37.003
Total otros ingresos	<u>4.200.404</u>	<u>4.492.474</u>

26. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes registrados como activos intangibles distintos de la plusvalía es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Depreciación (Ver Nota 13)	10.034.309	9.291.903
Amortización (Ver Nota 11)	894.384	534.199
Total depreciación y amortización	<u>10.928.693</u>	<u>9.826.102</u>

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos activos intangibles distintos de la plusvalía.

27. Otros gastos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Apoyos en postación	47.584	76.005
Servicios a terceros	7.688	12.976
Total otros gastos	<u>55.272</u>	<u>88.981</u>

28. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016	01.01.2015 31.12.2015
	M\$	M\$
Intereses varios	6.304	35.105
Resultado por servicios a terceros	(9.852)	8.557
Resultado neto en venta de propiedades, plantas y equipos	55.152	84.219
Resultado neto en venta de activos no corrientes mantenidos para la venta e intangibles distinto a la plusvalía (1)	-	453.975
Resultado por arrendos percibidos	20.658	88.977
Ingresos diferidos	33.043	33.043
Indemnizaciones por daños a instalaciones	1.003.463	173.441
Aportes no reembolsables	409.489	409.400
Deudores incobrables ajenos giro	(26.269)	(3.704)
Gastos de Investigación desarrollo	(220.111)	(99.391)
Otras ganancias	125.163	44.958
Total otras ganancias, netas	1.397.040	1.228.580

- (1) Con fecha 18 de mayo de 2015 quedaron suscritos los contratos definitivos de compra venta y cesión de derechos de los activos clasificados como mantenidos para la venta y pasivos asociados, por la filial Casablanca Generación, por un precio total, equivalente en pesos, de US\$1.900.000. Adicionalmente, se materializó la venta y cesión de derechos de aprovechamiento de aguas mantenidos por la filial indirecta Generadora El Sauce los Andes S.A. a Colbún S.A., por un monto, equivalente en pesos, de US\$100.000.

29. Ingresos y costos financieros y resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio

El detalle de ingresos y costos financieros y los resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

	01.01.2016 31.12.2016 M\$	01.01.2015 31.12.2015 M\$
Ingresos financieros		
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	<u>1.731.730</u>	<u>938.295</u>
Total ingresos financieros	<u><u>1.731.730</u></u>	<u><u>938.295</u></u>
Costos financieros		
Obligaciones con el público	(5.215.055)	(5.033.894)
Obligaciones garantizadas	(38.435)	(2.628)
Otras obligaciones	<u>(1.430.362)</u>	<u>(1.295.078)</u>
Total costos financieros	<u><u>(6.683.852)</u></u>	<u><u>(6.331.600)</u></u>
Diferencias de cambio	<u><u>467.643</u></u>	<u><u>(944.678)</u></u>
Resultado por unidades de reajuste	<u><u>(2.223.788)</u></u>	<u><u>(3.627.859)</u></u>

30. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Chilquinta Energía S.A. y sus filiales, que se revelan más adelante, son evaluadas por la Gerencia Legal de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

En función de lo anterior, la Administración considera que las contingencias están debidamente cubiertas, en relación al impacto que éstas pudiesen generar en los resultados de Chilquinta Energía S.A. y sus filiales.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 no se han constituido provisiones por este concepto.

A continuación se detallan las contingencias por Compañía:

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para la Compañía, al 31 de diciembre de 2016, son los siguientes:

1.- Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.

Demandante : **Quiebra Inverlink Corredores de Bolsa S.A.**
Demandado : **Chilquinta Energía S.A.**
Tribunal : 6º Juzgado Civil de Santiago
Rol : **536-2004**
Materia : Demanda revocatoria especial de la Ley de Quiebra.
Cuantía : \$ 1.000.000.000

Observación :

El Síndico de la quiebra demanda a Chilquinta Energía S. A. a fin de que se declare nulo e inoponible a la masa de acreedores el pago efectuado a Chilquinta Energía S.A. por Inverlink Corredores de Bolsa, dentro del periodo de cesación de pagos, ascendente a \$ 1.000.000.000. La defensa de la empresa alegó la incompetencia del Tribunal y la nulidad de la notificación de la demanda y respecto al fondo, se sostendrá, entre otros argumentos, que esta operación se trata de un Pacto de retroventa de instrumentos financieros y que Chilquinta al recibir anticipadamente la inversión restituyó los tres depósitos a plazo y el pagaré del Banco Central a Inverlink por lo que esta última no sufrió "disminución de su patrimonio", supuesto indispensable de la acción revocatoria concursal deducida.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Agotado el periodo de discusión. En estado de recibirse la causa a prueba. La causa se encuentra en estado de abandono del procedimiento.

2.- Castillo con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán)

Demandante : **Yissel Castillo Cabrera**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de San Antonio
Rol : **C-1588-2013**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$ 308.849.054.-
F. Ingreso : 21.10.2013
F. Notificación : 27.01.2014

Observación :

Con fecha 06 de julio de 2010 en el camino de tierra del Fundo La Boca sector Santa Gloria, Rocas de Santo Domingo muere don Rodemil Castillo producto de una descarga eléctrica a raíz del contacto directo con un cable energizado que obstaculizaba el trayecto de la máquina retroexcavadora que conducía y al intentar despejar la ruta de éste.

Doña Yissel Castillo Cabrera, hija de don Rodemil Castillo demanda a Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. (empleador) y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán (dueño del predio y de los árboles que cortaron el cable conductor) y solicita se les condene al pago solidario de la suma total de \$308.849.054.- Los rubros demandados son: 1) \$300.000.000 por daño moral; 2) \$8.849.054 por daño emergente.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Causa acumulada con la causa “Cabrera con Chilquinta y Otros”, Rol 699-2014 del 2º Juzgado de Letras de San Antonio. Sentencia de primera instancia rechaza la demanda. Con fecha 5 de enero de 2017, la Corte de Apelaciones de Valparaíso confirma en todas sus partes la sentencia de primera instancia que rechaza la demanda.

3.- Cabrera con Chilquinta Energía S.A. y Otros (Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán)

Demandante : **Sandra Jesica Cabrera Marín**
Demandados : **Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán**
Tribunal : 2º Juzgado Civil de San Antonio
Rol : **C-699-2014**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$100.000.000.-
F. Ingreso : 09.05.2014
F. Notificación : 20.06.2014

Observación :

Con fecha 06 de julio de 2010 en el camino de tierra del Fundo La Boca sector Santa Gloria, Rocas de Santo Domingo muere don Rodemil Castillo producto de una descarga eléctrica a raíz del contacto directo con un cable energizado que obstaculizaba el trayecto de la máquina retroexcavadora que conducía y al intentar despejar la ruta de éste.

Doña Sandra Jesica Cabrera Marín, en calidad de madre de doña Yissel Castillo Cabrera esta última hija de don Rodemil Castillo demanda a Chilquinta Energía S.A., Hormigones y Áridos Santa Gloria S.A. (empleador) y Ricardo Adolfo Letelier Guzmán (dueño del predio y de los árboles que cortaron el cable conductor) y solicita se les condene al pago solidario de la suma total de \$100.000.000.- por el daño moral.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Causa acumulada al juicio "Castillo con Chilquinta y Otros", Rol 1588-2013 del 2º Juzgado de Letras de San Antonio. Sentencia de primera instancia rechaza la demanda. Con fecha 5 de enero de 2017, la Corte de Apelaciones de Valparaíso confirma en todas sus partes la sentencia de primera instancia que rechaza la demanda.

4.- Tapia con Ingeniería y Construcción Puerto Madero Ltda. y Otros (Chilquinta Energía S.A. y Corporación Municipal de Valparaíso)

Demandante : **María Soledad Tapia Ortega (por su hijo menor de edad José Belmar Tapia)**
Demandados : **Ingeniería y Construcción Puerto Madero Ltda. , Chilquinta Energía S.A. y Corporación Municipal de Valparaíso.**
Tribunal : 3º Juzgado Civil de Valparaíso.
Rol : **C-1544-2015**
Materia : Indemnización de Perjuicios
Cuantía : \$230.000.000.-
F. Ingreso : 26.05.2015
F. Notificación : 24.06.2015

Observación :

Con fecha 04 de junio de 2010 se produce el fallecimiento de don José Hilario Belmar Osses mientras realizaba trabajos en el techo del "Jardín Infantil y Sala Cuna Centro Educativo Florida" ubicado en calle Mena N°837, Cerro Florida, de la ciudad de Valparaíso. Tales trabajos fueron encargados por su empleador Ingeniería y Construcción Puerto Madero Ltda. y habrían consistido en la instalación de una tira volcometal de 4 metros de largo en el techo del Jardín Infantil. La víctima habría levantado la tira volcometal haciendo contacto con la red eléctrica, ocasionándole una descarga eléctrica. Doña María Soledad Tapia Ortega, en calidad de madre de José Belmar Tapia, este último hijo de don José Hilario Belmar Osses demanda a Chilquinta Energía S.A., Ingeniería y Construcción Puerto Madero Ltda. (Empleador) y Corporación Municipal de Valparaíso (de quien depende el Jardín Infantil y sala cuna) y solicita se les condene al pago solidario de la suma total de \$230.000.000.-, correspondiente a \$30.000.000 por concepto de daño emergente y \$200.000.000 por concepto de daño moral.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: En etapa de discusión. El 22.4.2016 se notificó nuevamente la demanda, producto de haberse declarado una nulidad en el juicio y que la demandante amplió la demanda. Se genera nuevo incidente de nulidad por parte de la demandada Ingeniería y Construcción Puerto Madero Ltda., el cual es resuelto y acogido por el tribunal con fecha 30 de mayo de 2016, quedando sin efecto la resolución que acogió la modificación y ampliación de la demanda. La parte demandante apeló y con fecha 8.9.2016 la Corte de Apelaciones de Valparaíso confirmó la resolución de primera instancia quedando en consecuencia sin efecto la resolución que acogía la ampliación y modificación de la demanda solicitada por la parte demandante. Causa retorna al tribunal de primera instancia para continuar con la etapa de discusión.

5.- Cordero v Otros con Chilquinta Energía S.A.

Demandantes : **Rita de las Mercedes Cordero Lagos y Otros.**

Demandada : **Chilquinta Energía S.A.**

Tribunal : 3° Juzgado Civil de Valparaíso.

Rol : **C-2159-2014**

Materia : Indemnización de Perjuicios.

Cuantía : \$215.200.000.-

F. Ingreso : 14.08.2014

F. Notificación : 12.11.2014

Observación:

Con fecha 11 de septiembre de 2013 se produjo un incendio que afectó un grupo de construcciones ubicadas al interior de un inmueble de calle Nueva N°230, Cerro San Roque, Valparaíso, de propiedad de los demandantes Rita, Nora y Erasmo todos Cordero Lagos, y en ella también habitaban los demandantes Cristian Cordero y Evelyn Vega casados entre sí y doña Jacqueline Cabrera Neira con dos hijas. Asimismo al interior del inmueble existía un galpón arrendado a los demandantes Ricardo Rodríguez Villarroel y Ricardo Rodríguez Villarroel E.I.R.L. y Gonzalo Rodríguez Urbina y su empresa individual del mismo nombre. El incendio habría destruido gran parte de las casas emplazadas al interior del inmueble, señalando los demandantes que éste se habría producido a consecuencia de un transformador de corriente eléctrica que se encontraba muy cerca de la propiedad y cuya mantención sería de cargo de Chilquinta. Los demandantes demandan en contra de Chilquinta Energía S.A., y solicitan se les condene al pago de la suma total de \$215.200.000.- por concepto de daño emergente, daño moral y lucro cesante.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Se dictó sentencia que rechaza la demanda en todas sus partes. No se les condena en costas. Demandantes no apelan. Sentencia ejecutoriada. **Causa terminada.**

COBRANZAS GESTIONADAS POR GERENCIA LEGAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

1.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Concón

Demandante : **Chilquinta Energía S.A**
Demandados : **Ilustre Municipalidad de Concón**
Tribunal : 2° Juzgado Civil de Viña del Mar
Rol : C-4342-2013
Materia : Cobro de pesos
Cuantía : \$ 74.125.344
F. Ingreso : 23-09-2013
F. Notificación : 26-09-2013

Observaciones: Cobro de deudas derivadas de suministro de energía eléctrica de alumbrado público no medido.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Con sentencia desfavorable a Chilquinta. Pendiente su notificación.

2.- Chilquinta Energía S.A. con Ilustre Municipalidad de Quilpué

Demandante : **Chilquinta Energía S.A**
Demandados : **Ilustre Municipalidad de Quilpué**
Tribunal : 1° Juzgado Civil de Quilpué
Rol : C-2468-2013
Materia : Cobro de pesos
Cuantía : \$ 74.125.344
F. Ingreso : 15-11-2013
F. Notificación : 21-11-2013

Observaciones: Cobro de deudas derivadas de suministro de energía eléctrica de alumbrado público no medido.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Con sentencia de primera instancia dictada, desfavorable a Chilquinta. Pendiente notificación.

b) Otros compromisos

- La Compañía tiene contratos de compra de energía hasta el año 2026, que cubre la mayor parte de las necesidades de consumo para clientes regulados y libres de la Compañía.
- En Junta extraordinaria de accionistas de fecha 10 de octubre de 2012, se autorizó a la Compañía para constituirse en avalista, fiadora o codeudora solidaria de las obligaciones que ELETRANS S.A. asumirá frente a bancos comerciales en la obtención de las boletas de garantía por los montos, plazos y motivos asociados a las operaciones de dicha Compañía.
- La colocación de bonos Series A y B por un total de UF 6.500.000 realizada con fecha 5 de noviembre de 2009, y sobre la cual se efectuó el prepago de la Serie A con fecha 31 de mayo de 2013, ha generado para la Compañía y sus filiales estar sujetas a ciertas obligaciones, limitaciones y prohibiciones mientras no se haya pagado a los tenedores el total del capital e intereses de los bonos en circulación, referidas principalmente, pero no limitadas al envío de información financiera periódica, cumplimiento de indicadores financieros, mantención de adecuados sistemas de contabilidad, mantener seguros que protejan los activos fijos del emisor y sus filiales, transacciones con personas relacionadas, el otorgamiento de préstamos con terceros, la mantención de activos esenciales, etc. (Título III reglas de protección de los tenedores de bonos, cláusula 7ma. de los contratos de emisión de bonos Series A y B). A la fecha de emisión de los estados financieros consolidados se ha dado cumplimiento a estas obligaciones.

Por otra parte, y respecto al cumplimiento de indicadores financieros, la única restricción se refiere a que la Compañía deberá mantener al término de cada trimestre calendario un nivel de endeudamiento financiero a nivel consolidado, en que la relación Obligaciones financieras menos Caja dividido por la suma de Patrimonio total más participaciones no controladoras, no sea superior a uno punto setenta y cinco veces. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el nivel de endeudamiento financiero consolidado fue:

	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	106.158.750	89.965.687
Obligaciones financieras:		
Corrientes	868.046	844.361
No corrientes	123.418.130	120.021.386
	<u>124.286.176</u>	<u>120.865.747</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	294.447.470	271.702.177
Participaciones no controladoras	12.240.752	11.911.293
Total patrimonio	<u>306.688.222</u>	<u>283.613.470</u>
Nivel de endeudamiento financiero consolidado (veces)	<u>0,06</u>	<u>0,11</u>

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

d) Otras contingencias

La Compañía no presenta otras contingencias sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

a) Juicios

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales.

b) Otros compromisos

La Compañía y sus filiales no presentan otros compromisos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

d) Otras contingencias

La Compañía y sus filiales no presentan otras contingencias sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Energía de Casablanca S.A.

a) Juicios

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Energía de Casablanca S.A.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Luzlinares S.A.

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Luzlinares S.A., al 31 de diciembre de 2016, son los siguientes:

1.- Luzlinares S.A. con I. Municipalidad de Colbún

Se trata de la cobranza seguida en contra de la I. Municipalidad de Colbún por una deuda de suministro eléctrico, por un monto original de aproximadamente \$ 77.000.000. Se embargaron bienes respecto de los cuales la demandada alegó la inembargabilidad.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Con la nueva administración municipal se han retomado las conversaciones destinadas a la suscripción de un convenio de pago por la totalidad de la deuda vigente a la fecha. De no prosperar dichas tratativas se demandará judicialmente el pago de la deuda vigente.

2.- Luzlinares con Abuter

Demandante : **LUZLINARES S.A.**
Demandado : **JAVIERA ALEJANDRA ABUTER YAÑEZ**
Tribunal : 1º Juzgado Letras de Linares
Rol : **C-1249-2012**
Materia : Ejecutivo
Cuantía : \$32.000.000.-

Observación: Se trata de una demanda ejecutiva, por un monto que asciende a \$32.000.000. La demandada realizó un reconocimiento de deuda, convenio de pago y constitución de garantía (hipoteca), el cual no cumplió, por lo que fue demandada.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Embargado un bien raíz. Fracasaron conversaciones con la parte demandada para suscribir un convenio de pago con la garantía del inmueble embargado. Se solicitó remate del bien embargado. Se recuperó la suma de \$2.610.000. Se sigue adelante por el saldo indagando la existencia de otros bienes embargables. **Juicio terminado**, atendida la inexistencia de otros bienes embargables.

3.- Luzlinares S.A. con Comunicación Telefonía Rural S.A. (CTR S.A.)

Demandante : **LUZLINARES S.A.**
Demandado : **COMUNICACIÓN TELEFONÍA RURAL S.A. (CTR S.A.)**
Tribunal : 1º Juzgado Letras de Linares
Rol : **C-1034-2011**
Materia : Ejecutivo
Cuantía : \$24.165.036.-

Observación: Se trata de un juicio ejecutivo en contra de la sociedad CTR S.A., correspondiente a la deuda por servicios de apoyos, por un monto de UF 1.040,52, equivalentes al 14.11.2013 a \$24.165.036.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Se recuperó la suma de \$ 12.500.000. Actualmente en estudio de nuevas acciones legales para recuperar el saldo de lo adeudado.

4.- Isabel Contardo y Otros con Luzlinares S.A. y Telefónica Chile S.A.

Demandantes : **ISABEL CONTARDO; ISABEL ALCERRECA**
Demandado : **LUZLINARES**
Tribunal : 1º Juzgado Letras de Linares
Rol : **C-473-2015**
Materia : Demanda de Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$31.920.000.-

Observación: Se trata de un juicio ordinario en el que los demandantes (4) alegan haber sufrido daños materiales y morales producto de una descarga eléctrica que se transmitió a través de un empalme telefónico, hecho ocurrido el 30 de mayo de 2014. Se demanda solidariamente a Luzlinares y Telefónica Chile S.A., por la suma total de \$31.920.000.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Período probatorio concluido. Sin diligencias pendientes.

5.- Fisco Con Luzlinares S.A.

Demandante : **FISCO DE CHILE**
Demandado : **LUZLINARES S.A.**
Tribunal : 4º Juzgado Civil de Talca
Rol : **C-2708-2013**
Materia : Juicio Ordinario de Hacienda Cobro de pesos
Cuantía : \$35.558.982.-

Observación: Se trata de una demanda ordinaria, por un monto que asciende a \$35.558.982. Donde el Fisco solicita a Luzlinares la devolución de los dineros que pagaron por el traslado de la postación de la obra "MEJORAMIENTO RUTA L-19, SECTOR CRUCE LONGITUDINAL, VILLA ALEGRE- ESPERANZA, KM. 0,123.389-10,62368, PROVINCIA DE LINARES, REGIÓN DEL MAULE"

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Sentencia de primera instancia favorable a Luzlinares, confirmada por la Corte de Apelaciones. Con sentencia firme. **Juicio Terminado.**

6.- Fisco con Luzlinares S.A.

Demandante : **FISCO DE CHILE.**
Demandados : **LUZLINARES S.A**
Tribunal : 4º Juzgado Civil de Talca
Rol : **C-2548-2013**
Materia : Juicio Ordinario de Hacienda Cobro de pesos
Cuantía : \$ 68.809.995

Observación: Se trata de una demanda ordinaria, por un monto que asciende a \$68.809.995. Donde el Fisco solicita a Luzlinares la devolución de los dineros que pagaron por el traslado de la postación de la obra "MEJORAMIENTO RUTA 126, LOS CONQUISTADORES CRUCE RUTA L-30-M CARRIZAL, COMUNA SAN JAVIER."

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Sentencia de primera instancia favorable a Luzlinares. La contraria apeló la sentencia. Causa en tabla para alegatos. Con fecha 28 de octubre se suspendió el procedimiento de común acuerdo hasta el 31 de diciembre. Actualmente a la espera que la causa se agregue en la tabla para su vista y fallo.

7.- Paiva con Luzlinares S.A.

Demandante : **MARIA DEL CARMEN PAIVA BERISSO**
Demandado : **LUZLINARES**
Tribunal : 2º Juzgado Letras de Linares
Rol : **C-1798-2015**
Materia : Demanda de Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$80.000.000.-

Observación: Se trata de una demanda de indemnización de perjuicios, por la suma de \$80.000.000 que se deduce en contra Luzlinares, argumentando que una falla en el sistema eléctrico de la empresa habría provocado un incendio provocando daños materiales y morales a la demandante.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Período probatorio concluido, con diligencias e incidentes pendientes.

8.- Ocaño, Ramón con Luzlinares S.A.

Demandante : **RAMÓN OCAÑO**
Demandado : **LUZLINARES y ROBERTO URRUTIA Y BERNARDITA SEPULVEDA**
Tribunal : 2º Juzgado Letras de Linares
Rol : **C-2012-2015**
Materia : Demanda de Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$42.000.000.-

Observación: Se trata de un juicio en que se solicita la extinción de la servidumbre eléctrica de la postación que atraviesa el predio del demandante. Asimismo, se demandan perjuicios por la suma de \$42.000.000.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Probatorio concluido, sin diligencias pendientes. Actualmente con citación para oír sentencia.

9.- Luis Alarcón Tapia con Luzlinares S.A.

Demandante : **LUIS ALARCÓN**
Demandado : **LUZLINARES**
Tribunal : 2º Juzgado Letras de Linares
Rol : **C-2245-2015**
Materia : Demanda de Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$101.320.000

Se trata de un juicio ordinario en el que el demandante alega que sufrió la pérdida de su casa por un incendio acaecido el día 16.4.2015, cuyo origen atribuye a una sobrecarga de la red eléctrica de Luzlinares. Se demanda por la suma total de \$101.320.000.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Periodo de prueba concluido.

10.- Reclamación Eléctrica Luzlinares con SEC.

Reclamante : **LUZLINARES S.A.**
Reclamado : **SEC**
Tribunal : Corte de Apelaciones Talca
Rol : **3230 – 2016**
Materia : Reclamo Ilegalidad
Cuantía : 400 UTM

Se trata de un reclamo, en base a la Ley 18.410, en contra de la resolución de la SEC que impuso a la empresa una multa ascendente a 400 UTM, en relación a las interrupciones sufridas por los clientes durante los temporales de julio y agosto de 2015.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Reclamo acogido parcialmente, rebajándose multa a 100 UTM. Apelada por SEC. Pendiente admisibilidad de recurso de apelación en Corte Suprema.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

d) Otras contingencias

La Compañía no presenta otras contingencias sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Luzparral S.A.

a) Juicios

Los litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para Luzparral S.A., al 31 de diciembre de 2016, son los siguientes:

1.- Ortega con Luzparral S.A.

Demandante : **JOSÉ ANTONIO ORTEGA ALVIAL**
Demandado : **LUZPARRAL S.A**
Tribunal : Juzgado Letras de Parral
Rol : C-383-2012
Materia : Indemnización de perjuicios
Cuantía : \$ 15.500.000

Observación: Se trata de una demanda ordinaria presentada por don José Ortega Alvial quien reclama una indemnización de \$15.500.000 por los daños que alega haber sufrido a raíz de una descarga eléctrica que argumenta sufrió el día 28.3.2012, en el sector denominado Talquita, mientras realizaba labores bajo la red eléctrica. Conforme a los antecedentes recopilados no existe responsabilidad de la empresa. Los conductores se encontraban a la altura reglamentaria. Atendida la cuantía demandada, en relación al deducible de la póliza, la defensa del juicio la ha asumido la asesoría legal de la empresa.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Juicio con abandono del procedimiento configurado. Causa archivada y sin movimiento. De reactivarse la causa se alegará el abandono del procedimiento.

2.- Reclamación Eléctrica Luzparral con SEC.

Reclamante : **LUZPARRAL S.A.**
Reclamado : SEC
Tribunal : Corte de Apelaciones Talca
Rol : **3229 – 2016**
Materia : Reclamo Ilegalidad
Cuantía : 150 UTM

Se trata de un reclamo, en base a la Ley 18.410, en contra de la resolución de la SEC que impuso a la empresa una multa ascendente a 150 UTM, en relación a las interrupciones sufridas por los clientes durante los temporales de julio y agosto de 2015.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Reclamo acogido parcialmente. Se rebajó multa de 150 UTM a 30 UTM. Apelada por la SEC. Pendiente resolver admisibilidad del recurso en la Corte Suprema.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

d) Otras contingencias

La Compañía no presenta otras contingencias sobre sus activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

31. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	89.419.611	62.489.168
	Dólares	16.739.139	27.476.519
Otros activos no financieros, corrientes	\$ Reajustables	-	28.047
	\$ No reajustables	440.102	423.553
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	\$ No reajustables	71.254.826	67.104.342
Inventarios, neto, corrientes	\$ No reajustables	137.711	155.700
Activos por impuestos corrientes, corrientes	\$ Reajustables	10.309.614	9.241.985
Total de activos corrientes		<u>188.301.003</u>	<u>166.919.314</u>
Total de activos corrientes	\$ Reajustables	10.309.614	9.270.032
	\$ No reajustables	161.252.250	130.172.763
	Dólares	16.739.139	27.476.519
		<u>188.301.003</u>	<u>166.919.314</u>
Activos no corrientes	Moneda	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$
Otros activos no financieros, no corrientes	\$ Reajustables	790.638	539.081
	\$ No reajustables	146.199	205.831
	Dólares	-	958.716
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	\$ No reajustables	20.741.320	13.070.108
Plusvalía	\$ No reajustables	111.697.160	111.697.160
Propiedades, planta y equipo, neto	\$ No reajustables	256.676.240	247.537.621
Activos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	5.189.585	4.524.705
Total de activos no corrientes		<u>395.241.142</u>	<u>378.533.222</u>
Total de activos no corrientes	\$ Reajustables	790.638	539.081
	\$ No reajustables	394.450.504	377.035.425
	Dólares	-	958.716
		<u>395.241.142</u>	<u>378.533.222</u>
Total activos	\$ Reajustables	11.100.252	9.809.113
	\$ No reajustables	555.702.754	507.208.188
	Dólares	16.739.139	28.435.235
		<u>583.542.145</u>	<u>545.452.536</u>



Pasivos corrientes	Moneda	31.12.2016		31.12.2015	
		Hasta 90 días M\$	90 días - 1 año M\$	Hasta 90 días M\$	90 días - 1 año M\$
Otros pasivos financieros, corrientes	\$ Reajustables	-	868.046	-	844.361
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	\$ No reajustables	49.726.291	-	41.713.576	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	22.219.447	10.741.404	20.624.768	9.484.993
	Dólares	151.468	-	160.674	-
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	\$ Reajustables	-	8.051.450	-	7.516.863
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Reajustables	208.206	624.616	199.838	599.513
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ No reajustables	11.544	3.453.098	11.013	2.344.340
Total de pasivos corrientes		72.316.956	23.738.614	62.709.869	20.790.070
Total de pasivos corrientes	\$ Reajustables	208.206	9.544.112	199.838	8.960.737
	\$ No reajustables	71.957.282	14.194.502	62.349.357	11.829.333
	Dólares	151.468	-	160.674	-
		72.316.956	23.738.614	62.709.869	20.790.070



Pasivos no corrientes	Moneda	31.12.2016			31.12.2015		
		1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	Mas de 5 años M\$	1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	Mas de 5 años M\$
Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ Reajustables	-	-	123.418.130	-	-	120.021.386
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	Dólares	-	-	33.473.500	-	-	35.508.000
Otras provisiones, no corrientes	\$ No reajustables	-	5.525.127	-	-	8.210.817	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ No reajustables	-	-	5.847.372	-	-	2.591.587
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ Reajustables	-	-	12.534.224	-	-	11.974.293
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ No reajustables	-	-	-	33.044	-	-
Total de pasivos no corrientes		-	5.525.127	175.273.226	33.044	8.210.817	170.095.266
Total de pasivos no corrientes	\$ Reajustables	-	-	135.952.354	-	-	131.995.679
	\$ No reajustables	-	5.525.127	5.847.372	33.044	8.210.817	2.591.587
	Dólares	-	-	33.473.500	-	-	35.508.000
		-	5.525.127	175.273.226	33.044	8.210.817	170.095.266



32. Garantías

Chilquinta Energía S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de diciembre de 2016 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2017	Activos	31.12.2018	Activos	31.12.2019	Activos
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	8.791			8.791					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	18.120			18.120					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	8.413			8.413					
Gobierno Regional V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	51.427			51.427					
I. Municipalidad de Cartagena	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	5.467			5.467					
Comité Innova Chile	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	32.672			32.672					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	28.222			28.222					
Serviu V Región	Chilquinta Energía S.A.	Matriz	Real	Boletas	112.442			112.442					

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

a) Garantías directas

La Compañía no mantiene compromisos directos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Energía de Casablanca S.A.

a) Garantías directas

La Compañía no mantiene compromisos directos al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Casablanca Generación S.A.

a) Garantías directas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



Luzlinares S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de diciembre de 2016 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	31.12.2016 M\$	31.12.2015 M\$	31.12.2017 M\$	Activos	31.12.2018 M\$	Activos	31.12.2019 M\$	Activos
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	659		659						
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.317		1.317						
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.844		1.844						
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	922		922						
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	74.418		74.418						
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	659		659						
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	1.317		1.317						
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	22.367		22.367						
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	83.934		83.934						
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	96.281		96.281						
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzlinares S.A.	Filial	Real	Boletas	95.227		95.227						

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



Luzparral S.A.

a) Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 31 de diciembre de 2016 se muestra en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre de los estados financieros		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2017	Activos	31.12.2018	Activos	31.12.2019	Activos
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	3.293			3.293					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	1.581			1.581					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	369			369					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	527			527					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	369			369					
Ilustre Municipalidad de Retiro	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	1.025			1.025					
Subsecretaría de Telecomunicaciones	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	16.926			16.926					
Ilustre Municipalidad de San Carlos	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	1.711			1.711					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	1.054			1.054					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	659			659					
Ilustre Municipalidad de Retiro	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	500			500					
Dirección de Vialidad Región del Maule	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	527			527					
Ilustre Municipalidad de Retiro	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	1.025			1.025					
Ilustre Municipalidad de Retiro	Luzparral S.A.	Filial	Real	Boleta Garantía	500			500					

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2016 y 2015.



33. Cauciones obtenidas de terceros

Chilquinta Energía S.A.

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$8.233.913 (M\$11.301.858 al 31 de diciembre de 2015).

Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$49.341 (M\$17.384 al 31 de diciembre de 2015).

Energía de Casablanca S.A.

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$1.507 (M\$2.134 al 31 de diciembre de 2015).

Casablanca Generación S.A.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, la Compañía no ha recibido depósitos y boletas en garantía.

Luzparral S.A.

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$70.025 (M\$148.382 al 31 de diciembre de 2015).

Luzlinares S.A.

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$19.633 (M\$8.970 al 31 de diciembre de 2015).

34. Medio ambiente

Los principales gastos medioambientales efectuados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se detallan a continuación:

Chilquinta Energía S.A. y Filiales	Descripción del desembolso	Concepto del desembolso (inversión/gasto)	31.12.2016	31.12.2015
			M\$	M\$
	Control Operacional	Gasto	21.985	12.554
	Gestión de Residuos	Gasto	117	4.926
	Inversión Ambiental	Inversión	10.483	-
	Gestión de aspectos Ambientales	Inversión	141.042	43.565
	Compromisos Ambientales	Inversión	8.337	6.162
		Totales	181.964	67.207



35. Hechos posteriores

Con fecha 26 de enero de 2017, el Directorio de Chilquinta Energía S.A., en Sesión Ordinaria, aprobó el reparto de un dividendo eventual total de M\$61.201.507, con cargo a las utilidades retenidas de ejercicios anteriores, lo que representa el pago de un dividendo de \$31.947 por acción, a pagarse a contar del día 9 de marzo de 2017.

Entre el 1 de enero de 2017 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido otros hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros consolidados.
