



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2017 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2016, y los períodos de nueve y tres meses terminados el
30 de septiembre de 2017 y 2016 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 (NO AUDITADO) Y ANUAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
En miles de pesos - M\$

| | Nota N° | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|------------|--------------------------|--------------------------|
| ACTIVOS | | | |
| Activos corrientes: | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | 4 | 309.203 | 299.526 |
| Otros activos no financieros, corrientes | 5 | 26.057 | 24.926 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes | 6 | 3.613.970 | 3.627.833 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes | 7 | - | 144.294 |
| Inventarios, neto, corrientes | 8 | 7.275 | 7.275 |
| Activos por impuestos corrientes, corrientes | 9 | 511.469 | 617.527 |
| Total activos corrientes | | <u>4.467.974</u> | <u>4.721.381</u> |
| Activos no corrientes: | | | |
| Otros activos no financieros, no corrientes | 5 | 37.398 | 46.421 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto | 10 | 3.083.728 | 3.092.557 |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 11 | 10.417.742 | 10.241.115 |
| Activos por impuestos diferidos | 9 | 235.548 | 250.625 |
| Total activos no corrientes | | <u>13.774.416</u> | <u>13.630.718</u> |
| TOTAL ACTIVOS | | <u>18.242.390</u> | <u>18.352.099</u> |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 (NO AUDITADO) Y ANUAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
En miles de pesos - M\$

| | Nota N° | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|------------|--------------------------|--------------------------|
| PATRIMONIO Y PASIVOS | | | |
| Pasivos corrientes: | | | |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes | 12 | 2.207.382 | 2.131.866 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes | 7 | 476.921 | 392.650 |
| Pasivos por impuestos corrientes, corrientes | 9 | 278.105 | 482.717 |
| Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes | 14 | 6.488 | 6.488 |
| Otros pasivos no financieros, corrientes | 13 | <u>130.911</u> | <u>87.569</u> |
| Total pasivos corrientes | | <u>3.099.807</u> | <u>3.101.290</u> |
| Pasivos no corrientes: | | | |
| Pasivos por impuestos diferidos | 9 | 956.480 | 922.294 |
| Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes | 14 | <u>236.548</u> | <u>244.054</u> |
| Total pasivos no corrientes | | <u>1.193.028</u> | <u>1.166.348</u> |
| Patrimonio: | | | |
| Capital emitido | 18 | 4.926.606 | 4.926.606 |
| Otras reservas | 18 | 27.497 | 27.497 |
| Ganancias acumuladas | 18 | <u>8.993.472</u> | <u>9.128.223</u> |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | | 13.947.575 | 14.082.326 |
| Participaciones no controladoras | 18 | <u>1.980</u> | <u>2.135</u> |
| Total patrimonio | | <u>13.949.555</u> | <u>14.084.461</u> |
| TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS | | <u>18.242.390</u> | <u>18.352.099</u> |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPañÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCION
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

| | Nota N° | 01.01.2017 30.09.2017 M\$ | 01.01.2016 30.09.2016 M\$ | 01.07.2017 30.09.2017 M\$ | 01.07.2016 30.09.2016 M\$ |
|---|------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Ingresos de actividades ordinarias | 19 | 10.905.997 | 10.811.165 | 3.606.718 | 3.447.491 |
| Costo de ventas | | (8.439.090) | (8.313.661) | (2.761.786) | (2.627.218) |
| Ganancia bruta | | 2.466.907 | 2.497.504 | 844.932 | 820.273 |
| Otros ingresos | 20 | 147.874 | 133.020 | 48.249 | 49.282 |
| Gastos de administración | | (1.469.483) | (1.146.835) | (514.205) | (366.751) |
| Otras ganancias, netas | 22 | 213.584 | 300.353 | 131.521 | 63.750 |
| Ganancias de actividades operacionales | | 1.358.882 | 1.784.042 | 510.497 | 566.554 |
| Costos financieros | 23 | (5.062) | (1.040) | (6) | 375 |
| Diferencias de cambio | 23 | (405) | (3) | - | - |
| Resultado por unidades de reajuste | 23 | (4.862) | 154 | 956 | 2.200 |
| Ganancia antes de impuestos | | 1.348.553 | 1.783.153 | 511.447 | 569.129 |
| Gastos por impuestos a las ganancias | 9 | (327.368) | (411.156) | (136.168) | (123.716) |
| Ganancia procedente de operaciones continuadas | | 1.021.185 | 1.371.997 | 375.279 | 445.413 |
| Ganancia | | 1.021.185 | 1.371.997 | 375.279 | 445.413 |
| Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora | | 1.020.919 | 1.371.640 | 375.164 | 445.337 |
| Ganancia atribuible a participaciones no controladoras | 18 | 266 | 357 | 115 | 76 |
| Ganancia | | 1.021.185 | 1.371.997 | 375.279 | 445.413 |
| Ganancia por acción básica | | | | | |
| Ganancia por acción básica en operaciones continuadas | | 408,47 | 548,80 | 150,11 | 178,17 |
| Ganancia por acción diluida | | | | | |
| Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas | | 408,47 | 548,80 | 150,11 | 178,17 |
| Estado de resultado integral | | | | | |
| Ganancia | | 1.021.185 | 1.371.997 | 375.279 | 445.413 |
| Componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | | | | |
| Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos, antes de impuestos | | - | 16.145 | - | - |
| Total otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos | | - | 16.145 | - | - |
| Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período | | | | | |
| Impuestos a las ganancias relativos con resultados actuariales por planes de beneficios definidos | | - | (4.359) | - | - |
| Total impuestos a las ganancias relativos a componentes de otros resultados integrales que no se reclasificarán al resultado del período | | - | (4.359) | - | - |
| Otros resultados integrales | | - | 11.786 | - | - |
| TOTAL RESULTADO INTEGRAL | | 1.021.185 | 1.383.783 | 375.279 | 445.413 |
| Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora | | 1.020.919 | 1.383.426 | 375.164 | 445.337 |
| Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras | 18 | 266 | 357 | 115 | 76 |
| TOTAL RESULTADO INTEGRAL | | 1.021.185 | 1.383.783 | 375.279 | 445.413 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

| | Nota N° | 01.01.2017 30.09.2017 M\$ | 01.01.2016 30.09.2016 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 | | 11.001.260 | 10.530.701 |
| Otros cobros por actividades de operación | | 318.440 | 106.730 |
| Clases de pagos por actividades de operación | | | |
| Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios | | (7.224.994) | (6.925.057) |
| Pagos a y por cuenta de los empleados | | (703.075) | (558.429) |
| Otros pagos por actividades de operación | | (1.864.552) | (1.193.436) |
| Otras entradas de efectivo | | <u>105.104</u> | <u>39.182</u> |
| Flujos de efectivo neto procedentes de actividades de operación | | <u>1.632.183</u> | <u>1.999.691</u> |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión | | | |
| Compras de propiedades, plantas y equipos | | <u>(650.650)</u> | <u>(522.970)</u> |
| Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de inversión | | <u>(650.650)</u> | <u>(522.970)</u> |
| Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación | | | |
| Préstamos de entidades relacionadas | | 10.999.912 | 11.224.432 |
| Pagos de préstamos a entidades relacionadas | | (10.611.280) | (11.022.066) |
| Dividendos pagados | | <u>(1.360.488)</u> | <u>(1.605.511)</u> |
| Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de financiación | | <u>(971.856)</u> | <u>(1.403.145)</u> |
| Incremento neta en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio | | <u>9.677</u> | <u>73.576</u> |
| Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo | | <u>-</u> | <u>-</u> |
| Incremento neta de efectivo y equivalentes de efectivo | | 9.677 | 73.576 |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período | | <u>299.526</u> | <u>189.589</u> |
| Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período | 4 | <u><u>309.203</u></u> | <u><u>263.165</u></u> |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

 ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016 (NO AUDITADOS)

En miles de pesos - M\$

| | <u>Cambios en otras reservas</u> | | | | | | | |
|--|----------------------------------|---|--------------------------|-------------------------|-------------------------|--|-------------------------------------|-------------------|
| | Capital emitido | Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos | Otras reservas varias | Total otras reservas | Ganancias acumuladas | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | Participaciones no controladoras | Total patrimonio |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Patrimonio al comienzo del período 2017 | 4.926.606 | (88.481) | 115.978 | 27.497 | 9.128.223 | 14.082.326 | 2.135 | 14.084.461 |
| Cambios en el patrimonio | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | |
| Ganancia | - | - | - | - | 1.020.919 | 1.020.919 | 266 | 1.021.185 |
| Resultado integral | - | - | - | - | 1.020.919 | 1.020.919 | 266 | 1.021.185 |
| Dividendos | - | - | - | - | (1.155.670) | (1.155.670) | - | (1.155.670) |
| Disminución por transferencias y otros cambios | - | - | - | - | - | - | (421) | (421) |
| Disminución en el patrimonio | - | - | - | - | (134.751) | (134.751) | (155) | (134.906) |
| Patrimonio al 30.09.2017 | 4.926.606 | (88.481) | 115.978 | 27.497 | 8.993.472 | 13.947.575 | 1.980 | 13.949.555 |

| | <u>Cambios en otras reservas</u> | | | | | | | |
|--|----------------------------------|---|--------------------------|-------------------------|-------------------------|--|-------------------------------------|-------------------|
| | Capital emitido | Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos | Otras reservas varias | Total otras reservas | Ganancias acumuladas | Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | Participaciones no controladoras | Total patrimonio |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Patrimonio al comienzo del período 2016 | 4.926.606 | (90.118) | 115.978 | 25.860 | 8.940.687 | 13.893.153 | 2.153 | 13.895.306 |
| Cambios en el patrimonio | | | | | | | | |
| Resultado integral | | | | | | | | |
| Ganancia | - | - | - | - | 1.371.640 | 1.371.640 | 357 | 1.371.997 |
| Otro resultado integral | - | 11.786 | - | 11.786 | - | 11.786 | - | 11.786 |
| Resultado integral | - | 11.786 | - | 11.786 | 1.371.640 | 1.383.426 | 357 | 1.383.783 |
| Dividendos | - | - | - | - | (1.415.374) | (1.415.374) | - | (1.415.374) |
| Disminución por transferencias y otros cambios | - | - | - | - | - | - | (467) | (467) |
| Incremento (disminución) en el patrimonio | - | 11.786 | - | 11.786 | (43.734) | (31.948) | (110) | (32.058) |
| Patrimonio al 30.09.2016 | 4.926.606 | (78.332) | 115.978 | 37.646 | 8.896.953 | 13.861.205 | 2.043 | 13.863.248 |

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2017 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2016, y los períodos de nueve y tres meses terminados el
30 de septiembre de 2017 y 2016 (no auditados)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Notas a los estados financieros consolidados intermedios

| <u>Índice</u> | Página |
|---|---------------|
| 1. Información general y descripción del negocio | 9 |
| 1.1. Identificación y objeto social | 9 |
| 1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) | 9 |
| 1.3. Mercado en que participa la Compañía | 9 |
| 1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales | 9 |
| 2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios | 9 |
| 2.1. Bases contables | 9 |
| 2.2. Nuevos pronunciamientos contables | 10 |
| 2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas | 14 |
| 2.4. Bases de consolidación | 14 |
| 2.5. Reclasificaciones y cambios contables | 16 |
| 3. Criterios contables aplicados | 16 |
| 3.1. Bases de presentación | 16 |
| 3.1.1. Moneda funcional y de presentación | 16 |
| 3.1.2. Transacciones en moneda extranjera | 16 |
| 3.1.3. Compensación de saldos y transacciones | 16 |
| 3.1.4. Información financiera por segmentos operativos | 17 |
| 3.2. Instrumentos financieros | 17 |
| 3.2.1. Activos financieros | 17 |
| 3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros | 17 |
| 3.3. Estimación deudores incobrables | 18 |
| 3.4. Inventarios | 18 |
| 3.5. Activos intangibles | 18 |
| 3.5.1. Programas informáticos | 18 |
| 3.5.2. Valorización clientes transferidos | 18 |
| 3.6. Propiedades, plantas y equipos | 19 |
| 3.7. Impuesto a las ganancias | 20 |
| 3.8. Beneficios a los empleados | 20 |
| 3.8.1. Vacaciones | 20 |
| 3.8.2. Incentivo de rentabilidad | 20 |
| 3.9. Política de medio ambiente | 20 |
| 3.10. Dividendos | 20 |
| 3.11. Provisiones | 20 |
| 3.11.1. Indemnizaciones por años de servicios | 21 |
| 3.11.2. Beneficios posteriores a la jubilación | 21 |
| 3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos | 21 |
| 3.13. Estado de flujo de efectivo | 22 |
| 3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes | 22 |
| 3.15. Ganancia por acción | 22 |
| 3.16. Deterioro del valor de los activos | 22 |
| 4. Efectivo y equivalentes al efectivo | 23 |
| 5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes | 24 |

| | |
|--|----|
| 6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes | 24 |
| 7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas | 27 |
| 8. Inventarios corrientes | 30 |
| 9. Activos y pasivos por impuestos | 31 |
| 10. Activos intangibles distintos de la plusvalía | 35 |
| 11. Propiedades, plantas y equipos | 36 |
| 12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes | 39 |
| 13. Otros pasivos no financieros corrientes | 39 |
| 14. Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes | 40 |
| 15. Valor razonable de instrumentos financieros | 42 |
| 16. Gestión de riesgo | 43 |
| 16.1 Riesgo regulatorio | 43 |
| 16.1.1 Cambio de la regulación | 43 |
| 16.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión | 44 |
| 16.1.3 Calidad del suministro | 44 |
| 16.1.4 Contratos de suministros | 44 |
| 16.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno | 45 |
| 16.2 Riesgo financiero | 45 |
| 16.2.1 Riesgo de tipo de cambio | 45 |
| 16.2.2 Riesgo a la tasa de interés | 46 |
| 16.2.3 Riesgo de crédito | 46 |
| 16.2.4 Riesgo de liquidez | 46 |
| 16.3 Riesgo de precios de commodities | 47 |
| 16.4 Análisis de sensibilidad | 47 |
| 17. Políticas de inversión y financiamiento | 47 |
| 18. Patrimonio | 47 |
| a) Capital suscrito y pagado y número de acciones | 47 |
| b) Dividendos | 47 |
| c) Utilidad distribuible | 48 |
| d) Otras reservas | 49 |
| e) Participaciones no controladoras | 50 |
| f) Gestión de capital | 50 |
| g) Ganancias acumuladas | 50 |
| h) Ajuste de primera adopción a NIIF | 51 |
| 19. Ingresos de actividades ordinarias | 51 |
| 20. Otros ingresos | 52 |
| 21. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro | 52 |
| 22. Otras ganancias, netas | 53 |
| 23. Costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio | 53 |
| 24. Contingencias y restricciones | 54 |
| 25. Moneda | 55 |
| 26. Garantías | 56 |
| 27. Cauciones obtenidas de terceros | 56 |
| 28. Información financiera por segmentos | 57 |
| 29. Medio ambiente | 61 |
| 30. Hechos posteriores | 61 |

1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., en adelante “la Compañía”, es una Sociedad Anónima Abierta y tiene como objeto principal producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del territorio 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 la energía eléctrica.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Santiago de Chile, en la calle San Sebastián N° 2952, Piso 2, Oficina N° 202, Las Condes, teléfono 2-3621436.

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

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., es una sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 58, de fecha 28 de junio de 1982, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

1.3. Mercado en que participa la Compañía

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre el litoral sur de la Región de Valparaíso, comprendiendo las comunas de Quintay, Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte y San Sebastián. En la actualidad atiende a más de 59.481 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.

1.4. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales

La actividad de Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A. es la generación de energía eléctrica.

La actividad principal de Inmobiliaria del Litoral S.A. es el arriendo de bienes inmuebles.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales, y preparados, al 30 de septiembre de 2017 (no auditados) y 31 de diciembre de 2016, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.1., letra b), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 28 de noviembre de 2017, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim Tietz, Sr. Allan Hughes García, Sr. Carlos Corsen Pereira y Sr. Manuel Pfaff Rojas.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales al 30 de septiembre de 2017 (no auditados) y 31 de diciembre de 2016, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 (no auditados).

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios:

| Enmiendas a NIIFs | Fecha de aplicación obligatoria |
|---|---|
| <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 esperar 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>Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 12)</p> <p>Las modificaciones a NIIF 12, aclaran el alcance de la norma para establecer que una entidad no necesita proporcionar información financiera resumida por participaciones en filiales, asociadas o negocios conjuntos que son clasificadas (o incluidos en un grupo de desapropiación mantenidos para la venta) como mantenidas para la venta, mantenidas para su distribución o como operaciones discontinuadas de acuerdo con NIIF 5.</p> | <p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017</p> |

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

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

| Nuevas NIIFs | Fecha de aplicación obligatoria |
|---|--|
| <p>NIIF 9, Instrumentos Financieros</p> <p>Los requerimientos clave de NIIF 9 son los siguientes:</p> <p>Clasificación y Medición: Todos los activos financieros que están dentro del alcance de NIIF 9 son requeridos a ser posteriormente medidos a costo amortizado o valor razonable. Específicamente, los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos a costo amortizado al cierre de los períodos contables posteriores. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros, y que tienen términos contractuales que dan origen en fechas especificadas a flujos de efectivo que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son generalmente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Todos los otros instrumentos de deuda e instrumentos de patrimonio son medidos a su valor razonable al cierre de los períodos contables posteriores. Adicionalmente, bajo NIIF 9, las entidades podrían realizar una elección irrevocable para presentar los cambios posteriores en el valor razonable de un instrumento de patrimonio (que no es mantenido para negociación, ni es una consideración contingente reconocida por un adquirente en una combinación de negocios) en otros resultados integrales, donde generalmente los ingresos por dividendos serían reconocidos en resultados.</p> <p>Con respecto a la medición de pasivos financieros designados para ser medidos a valor razonable con cambios en resultados, NIIF 9 requiere que el importe del cambio en el valor razonable de un pasivo financiero que es atribuible a cambios en el riesgo de crédito de ese pasivo se presenta en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de tales cambios en otros resultados integrales crearía o ampliaría un desbalance contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuible al riesgo de crédito de un pasivo financiero no son clasificados posteriormente a resultados. Bajo NIC 39, el importe total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado para ser medido a valor razonable con efecto en resultados se presenta como pérdida o ganancia.</p> <p>Deterioro: En relación con el deterioro de los activos financieros, la NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que una entidad contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias.</p> <p>Contabilidad de Coberturas: Los nuevos requerimientos generales de contabilidad de cobertura mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura actualmente disponibles en NIC 39. Bajo NIIF 9, se ha introducido una mayor flexibilidad a los tipos de transacciones elegibles para contabilidad de cobertura, específicamente se ha ampliado los tipos de instrumentos que califican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de ítems no financieros que son elegibles para contabilidad de cobertura. Adicionalmente, la prueba de efectividad ha sido revisada y reemplazada con el principio de 'relación económica'. La evaluación retrospectiva de la efectividad de la cobertura ya no será requerida. También se han introducido requerimientos mejorados de revelación acerca de las actividades de gestión de riesgos de la entidad.</p> | <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, establece un modelo único integral para que las entidades utilicen para contabilizar los ingresos que se originan de contratos con clientes. Cuando la aplicación de NIIF 15 se haga efectiva, reemplazará las guías actuales de reconocimiento de ingresos en NIC 18 Ingresos, NIC 11 Contratos de Construcción, y las interpretaciones relacionadas. El principio central de NIIF 15 es que una entidad debería reconocer los ingresos para representar la transferencia de bienes prometidos o servicios a clientes en un importe que refleja la consideración a la cual la entidad espera tener derecho a cambio de esos bienes o servicios. Específicamente, la norma introduce un enfoque de cinco pasos para el reconocimiento de ingresos:</p> <p>Paso 1: Identificar el contrato con el cliente; Paso 2: Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato; Paso 3: Determinar el precio de la transacción; Paso 4: Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución de los contratos; Paso 5: Reconocer el ingreso cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.</p> <p>Bajo NIIF 15, una entidad reconoce ingresos cuando (o como) se satisface una obligación de desempeño, es decir, cuando el 'control' de los bienes o servicios subyacentes a la obligación de desempeño particular es transferida al cliente. Se han agregado guías más prescriptivas en NIIF 15 para tratar escenarios específicos. Además, se requieren revelaciones más extensas.</p> | <p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> |
| <p>NIIF 16 Arrendamientos</p> <p>NIIF 16 introduce un modelo integral para la identificación de acuerdos de arrendamiento y los tratamientos contables tanto para los arrendatarios como para los arrendadores. Cuando se haga efectiva la aplicación de NIIF 16, ésta reemplazará las actuales guías para arrendamientos incluyendo NIC 17 Arrendamientos y las interpretaciones relacionadas. NIIF 16 hace una distinción entre arrendamientos y contratos de servicios sobre la base de si un activo identificado es controlado por un cliente. La distinción entre arrendamiento operativo (fuera de balance) y arrendamientos financieros es removida para la contabilización de los arrendatarios, y es reemplazada por un modelo donde un activo por derecho a uso y un correspondiente pasivo tienen que ser reconocidos por los arrendatarios para todos los arrendamientos, excepto para arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de importe bajo.</p> <p>El activo por derecho a uso es inicialmente medido al costo y posteriormente medido al costo (sujeto a ciertas excepciones) menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, ajustado por cualquier remediación del pasivo por arrendamiento. El pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos por arrendamiento que no han sido pagados a esa fecha. Posteriormente, el pasivo por arrendamiento es ajustado por los intereses y los pagos del arrendamiento, así como también de las modificaciones del arrendamiento, entre otros. Adicionalmente, la clasificación de flujos de efectivo también se verá afectada dado que bajo NIC 17 los pagos de arrendamientos operativos se presentan como flujos de caja operacionales; mientras que bajo el modelo de NIIF 16, los pagos de arrendamiento serán divididos entre la porción de pagos de principal e intereses los cuales serán presentados como flujos de efectivo de financiamiento y operacionales, respectivamente.</p> <p>En contraste con la contabilización para los arrendatarios, NIIF 16 mantiene sustancialmente los requerimientos contables de NIC 17 para los arrendadores, y continúa requiriendo a los arrendadores clasificar los arrendamientos ya sea como arrendamientos operativos o financieros. Adicionalmente, NIIF 16 requiere revelaciones más extensas.</p> | <p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019</p> |
| <p>NIIF 17, Contratos de Seguros</p> <p>La nueva norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los contratos de seguro y reemplaza IFRS 4 Contratos de seguro. El objetivo de la nueva norma es asegurar que la entidad proporcione información relevante que represente fielmente los derechos y obligaciones provenientes de los contratos de seguro que emite.</p> <p>NIIF 17 establece un Modelo General, el cual es modificado para los contratos de seguro con características de participación discrecional, descrito como el 'Enfoque de Honorarios Variables' ('Variable Fee Approach'). El Modelo General es simplificado si se satisfacen ciertos criterios, mediante la medición del pasivo para la cobertura remanente usando el 'Enfoque de Asignación de Prima' ('Premium Allocation Approach').</p> <p>El Modelo General usará supuestos actuales para estimar el importe, oportunidad e incertidumbre de los flujos de efectivo futuros y medirá explícitamente el costo de esa incertidumbre; tiene en cuenta las tasas de interés del mercado y el impacto de las opciones y garantías de los tenedores de seguros. La utilidad proveniente de la venta de pólizas de seguros es diferida en un componente pasivo separado en el día 1 y agregada en grupos de contratos de seguro; luego es reportada sistemáticamente a través de utilidad o pérdida durante el período en el cual los aseguradores proporcionan cobertura luego de hacer ajustes derivados de cambios en los supuestos relacionadas con la cobertura futura.</p> | <p>Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021</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>Las enmiendas abordan el conflicto entre los requerimientos de la NIC 28 "Inversiones en asociadas y negocios conjuntos" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y aclara 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 reconocimiento total en los estados financieros del inversionista de las pérdidas y ganancias derivadas de la venta o la aportación de los 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 en los activos que no constituyen un negocio, es decir, reconocer una ganancia o pérdida sólo en la medida de los intereses de los Inversores no relacionados en dicha Asociada o Negocio Conjunto. <p>Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.</p> | <p>Fecha de vigencia aplazada indefinidamente</p> |
| <p>Aclaración a 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>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> |
| <p>Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)</p> <p>Modifica la NIIF 2 Pagos basados en acciones para aclarar la norma en relación con la contabilización de transacciones de pagos basados en acciones liquidadas en efectivo que incluyen una condición de desempeño, la clasificación de transacciones de pago basadas en acciones con características de liquidación neta y la contabilización de modificaciones de las transacciones de pagos basados en acciones de liquidación en efectivo a liquidación de capital.</p> | <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> |
| <p>Aplicación NIIF 9 "Instrumentos Financieros" con NIIF 4 "Contratos de Seguro" (enmiendas a NIIF 4)</p> <p>Las enmiendas tienen por objeto abordar las preocupaciones sobre las diferentes fechas de vigencia entre NIIF 9 y la nueva norma sobre contratos de seguros. Como se ha hecho evidente que la fecha efectiva de NIIF 17 ya no puede ser alineada con la entrada en vigor de la NIIF 9 Instrumentos Financieros, se ha solicitado al IASB retrasar la aplicación de la NIIF 9 para las actividades de seguros y alinear la fecha de vigencia de la NIIF 9 para aquellas actividades con la entrada en vigencia de la nueva norma los contratos de seguro. Las modificaciones proporcionan dos opciones para las entidades que emiten contratos de seguro dentro del alcance de la NIIF 4: una opción permite a las entidades reclasificar, de la utilidad o pérdida de otro resultado integral, algunos de los ingresos o los gastos derivados de los activos financieros designados; este es el llamado enfoque de superposición; una exención temporal opcional de la aplicación de la NIIF 9 para las entidades cuya actividad principal consista en la emisión de contratos dentro del alcance de la NIIF 4; este es el llamado enfoque de aplazamiento. Una entidad aplicará el procedimiento de superposición de forma retroactiva para calificar los activos financieros cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. La aplicación del enfoque de superposición requiere la revelación de información suficiente para permitir a los usuarios de los estados financieros entender cómo se calcula el importe reclasificado en el periodo de referencia y el efecto de que la reclasificación de los estados financieros.</p> | <p>Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo están disponibles durante tres años después de esa fecha.</p> |
| <p>Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)</p> <p>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>Periodos 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 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. - NIC 28 Las modificaciones a NIC 28 aclaran que la opción para una organización de capital de riesgo u otras entidades similares de medir las inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable a través de resultados está disponible de forma separada por cada asociada o negocio conjunto, y la elección debería ser realizada en el reconocimiento inicial de la asociada o negocio conjunto. Con respecto a la opción para una entidad que no es una entidad de inversión de mantener la medición a valor razonable aplicada por sus asociadas y negocios conjuntos que sean entidades de inversión cuando aplican el método de la participación, las enmiendas hacen una aclaración similar de que esta elección está disponible para cada asociada y negocio conjunto que es una entidad de inversión. Las modificaciones aplican retrospectivamente, se permite la aplicación anticipada. | <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> |
| <p>Nuevas interpretaciones</p> | <p>Fecha de aplicación obligatoria</p> |
| <p>CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración sobre prepago</p> <p>La CINIIF 22 establece como determinar la 'fecha de la transacción' para propósitos de determinar el tipo de cambio a utilizar en el reconocimiento inicial de un activo, gasto o ingreso, cuando la consideración por ese ítem ha sido pagada o recibida por adelantado en una moneda extranjera lo cual resulta en el reconocimiento de un activo no monetario y un pasivo no monetario (por ejemplo, un depósito no reembolsable o ingresos diferidos). La Interpretación especifica que la fecha de la transacción, es la fecha en la cual la entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o el pasivo no monetario que se origina del pago o recibo por anticipado de la consideración. Si hay múltiples pagos o recibos por adelantado, la Interpretación requiere que una entidad determine la fecha de la transacción para cada pago o recibo por anticipado de la consideración.</p> | <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018</p> |
| <p>CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de los impuestos a las ganancias</p> <p>La Interpretación establece cómo determinar una posición tributaria cuando existe incertidumbre sobre el tratamiento para el impuesto a las ganancias. CINIIF 23 exige a una entidad:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) determinar si las posiciones tributarias inciertas son evaluadas de forma separada o como un conjunto; (ii) evaluar si es probable que la autoridad fiscal aceptará un incierto tratamiento tributario utilizado, o propuesto a ser utilizado, por una entidad en sus declaración de impuestos: <ul style="list-style-type: none"> a. Si lo acepta, la entidad debe determinar su posición tributaria contable de manera consistente con el tratamiento tributario utilizado o planeado a ser utilizado en su declaración de impuestos. b. Si no lo acepta, la entidad debe reflejar el efecto de incertidumbre en la determinación de su posición tributaria contable. | <p>Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019</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.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios. 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 intermedios y anuales 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 intermedios.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedios incorporan los estados financieros de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las compañías controladas por ésta. El control es alcanzado cuando la Compañía:

- ✓ 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 Compañía Eléctrica del Litoral 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 Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las siguientes filiales directas:

| Rut | Nombre | 30.09.2017 | | | 31.12.2016 | | |
|--------------|---|------------|-------------|---------|------------|-------------|---------|
| | | Directo % | Indirecto % | Total % | Directo % | Indirecto % | Total % |
| 94.959.000-3 | Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A. | 99,50 | - | 99,50 | 99,50 | - | 99,50 |
| 96.544.650-8 | Inmobiliaria del Litoral S.A. | 100,00 | - | 100,00 | 80,00 | 20,00 | 100,00 |

A continuación se indica información detallada de las filiales al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

| RUT | Nombre | País origen | Naturaleza de la relación | | 30.09.2017 | | | | | |
|--------------|---|-------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|-------------------------|-----------------------------|--------|
| | | | Tipo moneda | Activos corrientes M\$ | Activos no corrientes M\$ | Pasivos corrientes M\$ | Pasivos no corrientes M\$ | Ingresos ordinarios M\$ | Ganancia (pérdida) neta M\$ | |
| 94.959.000-3 | Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A. | Chile | Filial | Pesos | 241.626 | 246.807 | 65.523 | 26.912 | 230.477 | 53.418 |
| 96.544.650-8 | Inmobiliaria del Litoral S.A. | Chile | Filial | Pesos | 14.283 | 121.452 | 2.623 | (283) | 9.990 | 2.513 |

| RUT | Nombre | País origen | Naturaleza de la relación | | 31.12.2016 | | | | | |
|--------------|---|-------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|------------------------|---------------------------|-------------------------|-----------------------------|--------|
| | | | Tipo moneda | Activos corrientes M\$ | Activos no corrientes M\$ | Pasivos corrientes M\$ | Pasivos no corrientes M\$ | Ingresos ordinarios M\$ | Ganancia (pérdida) neta M\$ | |
| 94.959.000-3 | Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A. | Chile | Filial | Pesos | 335.339 | 271.995 | 156.701 | 23.719 | 390.489 | 97.584 |
| 96.544.650-8 | Inmobiliaria del Litoral S.A. | Chile | Filial | Pesos | 9.928 | 125.500 | 3.896 | 759 | 14.504 | 2.871 |

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

Con fecha 21 de septiembre de 2017, Compañía Eléctrica del Litoral S.A. compró 10.000 acciones, nominativas y sin valor nominal que Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A. poseía de Inmobiliaria Eléctrica del Litoral S.A, adquiriendo el control directo al 100%. De acuerdo al Reglamento de Sociedades Anónimas, Inmobiliaria Eléctrica del Litoral S.A. queda disuelta con fecha 02 de octubre de 2017 al reunirse todas las acciones en una sola mano, por un período ininterrumpido que excede de diez días, contado desde el 21 de septiembre de 2017.

Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el estado de situación financiera consolidado intermedio, 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 filial 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 y sus filiales no han efectuado reclasificaciones en los estados financieros consolidados comparativos presentados, con respecto al informe emitido el período anterior.
- b) Cambios Contables: La Compañía y sus filiales no han efectuado cambios contables a los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2017, con respecto al informe emitido el período anterior.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de septiembre de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016, y los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016.
- b) Bases de preparación - Los estados financieros consolidados intermedios de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

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 intermedios 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 período, 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 intermedio.

Asimismo, al cierre de cada período, 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 intermedio.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros consolidados intermedios 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 y sus filiales revelan información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos”, que establece las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada, que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, para asignar recursos y para evaluar su desempeño. La Compañía gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmento de negocio.

Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

Se clasifican bajo este rubro 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 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 período.

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 en resultados del período.

3.4. Inventarios

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

Los inventarios de materiales eléctricos están designados para ser utilizados en proyectos de inversión y/o mantenimiento de redes, y se presentan en el rubro Propiedades, plantas y equipos.

3.5. Activos intangibles

3.5.1. 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 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.

3.5.2. 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. 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 hayan 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 período 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 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 que están designados para ser utilizados en nuevas obras y/o 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, incluye las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.7. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, 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 período, 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.

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1. Vacaciones

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

3.8.2. Incentivo de rentabilidad

La Compañía y sus filiales reconocen 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.

3.9. Política de medio ambiente

La Compañía y sus filiales, de acuerdo a su calidad de proveedores de energía eléctrica, adhieren 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.

3.10. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros consolidados intermedios en el período 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.

3.11. 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 y sus filiales, 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 y sus filiales no registran activos ni pasivos contingentes, salvo 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 intermedio, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.11.1. Indemnizaciones por años de servicios

Las indemnizaciones que la Compañía y sus filiales deben 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 14). Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldos de los trabajadores.

3.11.2. 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 14). 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 período, se presenta en el ítem Provisiones por beneficios a los empleados corrientes y no corrientes en el estado de situación financiera consolidado intermedio.

3.12. 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 período, 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 período.

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 intermedio.

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 intermedios 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.

3.13. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, 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 y sus filiales, 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 de los pasivos de carácter financiero.

3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

3.15. Ganancia por acción

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

Durante los períodos 2017 y 2016, 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.

3.16. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del período, 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 período.

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.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | Moneda | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|--------|-------------------|-------------------|
| Efectivo en caja | Pesos | 2.050 | 2.050 |
| Saldos en banco | Pesos | 307.153 | 297.476 |
| Total efectivo y equivalentes al efectivo | | 309.203 | 299.526 |

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

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

b) La reconciliación de los cambios en pasivos clasificados como actividades de financiamiento en el Estado de Flujo de Efectivo al 30 de septiembre de 2017 es la siguiente:

| Pasivos que se originan de actividades de financiamiento | Saldo al 01/01/2017 (1) | | | | Cambios que no representan flujos de efectivo | | | | | | Saldo al 30/09/2017 (1) | |
|--|--------------------------------------|---------------------|-------------------|-------------------------|---|----------------------------|-----------------------|-----------------------------------|-------------------|----------|-------------------------|------------------|
| | Flujos de efectivo de financiamiento | | | Adquisición de filiales | Ventas de filiales | Cambios en valor razonable | Diferencias de cambio | Nuevos arrendamientos financieros | Otros cambios (2) | | | |
| | Provenientes | Utilizados | Total | | | | | | | M\$ | | M\$ |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | |
| Dividendos por pagar a accionistas minoritarios | (118.103) | - | 312.476 | 312.476 | - | - | - | - | - | - | (264.480) | (70.107) |
| Dividendos por pagar a Chilquinta Energía S.A. | (392.650) | - | 1.048.012 | 1.048.012 | - | - | - | - | - | - | (891.611) | (236.249) |
| Préstamos de empresas relacionadas | 144.294 | (10.999.912) | 10.611.280 | (388.632) | - | - | - | - | - | - | 3.666 | (240.672) |
| Total | (366.459) | (10.999.912) | 11.971.768 | 971.856 | - | - | - | - | - | - | (1.152.425) | (547.028) |

- (1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente.
- (2) Corresponde al reconocimiento de dividendo mínimo registrado al 30 de septiembre de 2017, y a devengamiento de intereses, en el caso de los préstamos de empresas relacionadas.

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Gastos anticipados (1) | 26.057 | 24.926 |
| Total otros activos no financieros corrientes | 26.057 | 24.926 |

(1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Préstamos al personal | 37.398 | 46.421 |
| Total otros activos no financieros no corrientes | 37.398 | 46.421 |

6. 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, salvo aquellas cuentas por cobrar que generan un interés explícito por retraso en el pago. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

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 de venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

a) La composición del rubro a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Deudores comerciales neto corriente | 3.223.154 | 3.238.620 |
| Otras cuentas por cobrar neto corriente | 390.816 | 389.213 |
| Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente | 3.613.970 | 3.627.833 |

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Deudores comerciales bruto corriente | 3.695.420 | 3.635.633 |
| Otras cuentas por cobrar bruto corriente | 390.816 | 389.213 |
| Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente | <u>4.086.236</u> | <u>4.024.846</u> |

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Cuentas por cobrar consumidores de energía | 2.308.329 | 2.188.043 |
| Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía | 684.076 | 737.645 |
| Facturas por cobrar servicios | 671.905 | 677.684 |
| Cuentas por cobrar electrodomésticos | 31.110 | 32.261 |
| Estimación incobrables por consumidores de energía | (357.899) | (312.510) |
| Estimación incobrables otras prestaciones | (114.367) | (84.503) |
| Total deudores comerciales neto corriente | <u>3.223.154</u> | <u>3.238.620</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 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Documentos por cobrar | 4.399 | 18.635 |
| Facturas por cobrar por otros servicios | 44.690 | 34.403 |
| Anticipos otorgados | 23.041 | 5.276 |
| Otros deudores | 318.686 | 330.899 |
| Total otras cuentas por cobrar neto corriente | <u>390.816</u> | <u>389.213</u> |

e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Deudores con antigüedad menor a 30 días | 1.407.086 | 1.266.687 |
| Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días | 142.479 | 160.362 |
| Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días | 66.138 | 90.378 |
| Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días | 27.933 | 28.360 |
| Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días | 16.968 | 37.625 |
| Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días | 22.408 | 34.430 |
| Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días | 44.043 | 22.850 |
| Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días | 18.109 | 9.473 |
| Deudores con antigüedad mayor a 250 días | 205.266 | 225.368 |
| Totales | 1.950.430 | 1.875.533 |

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|----------------------|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial | (397.013) | (306.960) |
| Aumentos del período | (75.253) | (90.053) |
| Saldo final | (472.266) | (397.013) |

g) Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

| Tramos de antigüedad | 30.09.2017 | | | | | | 31.12.2016 | | | | | |
|--|------------------------------|--------------------------------|---------------------------|-----------------------------|----------------------|-------------------------|------------------------------|--------------------------------|---------------------------|-----------------------------|----------------------|-------------------------|
| | N° de clientes no repactados | Cartera no repactada bruta M\$ | N° de clientes repactados | Cartera repactada bruta M\$ | N° Total de clientes | Total cartera bruta M\$ | N° de clientes no repactados | Cartera no repactada bruta M\$ | N° de clientes repactados | Cartera repactada bruta M\$ | N° Total de clientes | Total cartera bruta M\$ |
| Deudores con antigüedad menor a 30 días | 55.241 | 3.477.886 | 467 | 65.006 | 55.708 | 3.542.892 | 54.401 | 3.361.838 | 539 | 54.162 | 54.940 | 3.416.000 |
| Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días | 1.920 | 142.479 | - | - | 1.920 | 142.479 | 1.746 | 160.362 | - | - | 1.746 | 160.362 |
| Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días | 690 | 66.138 | - | - | 690 | 66.138 | 666 | 90.378 | - | - | 666 | 90.378 |
| Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días | 309 | 27.933 | - | - | 309 | 27.933 | 239 | 28.360 | - | - | 239 | 28.360 |
| Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días | 253 | 16.968 | - | - | 253 | 16.968 | 226 | 37.625 | - | - | 226 | 37.625 |
| Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días | 216 | 22.408 | - | - | 216 | 22.408 | 108 | 34.430 | - | - | 108 | 34.430 |
| Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días | 266 | 44.043 | - | - | 266 | 44.043 | 113 | 22.850 | - | - | 113 | 22.850 |
| Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días | 262 | 18.109 | - | - | 262 | 18.109 | 85 | 9.473 | - | - | 85 | 9.473 |
| Deudores con antigüedad mayor a 250 días | 959 | 205.266 | - | - | 959 | 205.266 | 952 | 225.368 | - | - | 952 | 225.368 |
| Totales | 60.116 | 4.021.230 | 467 | 65.006 | 60.583 | 4.086.236 | 58.536 | 3.970.684 | 539 | 54.162 | 59.075 | 4.024.846 |

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.

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía y sus filiales están organizadas de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales 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 su matriz Chilquinta Energía S.A.. Esta estructura centralizada le permiten a Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales, 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 0,2492% mensual (anual 2,99%) para el período terminado el 30 de septiembre de 2017. Para el período terminado el 30 de septiembre de 2016, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,3417% mensual (anual 4,10%).

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 intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| RUT | Sociedad | País de origen | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--------------|-------------------------|----------------|-------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|
| 96.813.520-1 | Chilquinta Energía S.A. | Chile | 30 días | Matriz | Pesos | - | 144.294 |
| Totales | | | | | | - | 144.294 |

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos, además de servicios recibidos y otros servicios que se le adeudan de la filial Generadora Eléctrica Sauce los Andes S.A.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| RUT | Sociedad | País de origen | Plazo de la transacción | Naturaleza de la relación | Moneda | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|---------------------------|--------|-------------------|-------------------|
| 96.813.520-1 | Chilquinta Energía S.A. | Chile | 30 días | Matriz | Pesos | 240.672 | - |
| 96.813.520-1 | Chilquinta Energía S.A. (dividendos) | Chile | 240 días | Matriz | Pesos | 236.249 | 392.650 |
| Totales | | | | | | 476.921 | 392.650 |

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos y a dividendos que se le adeudan a Chilquinta Energía S.A. en su calidad de accionista de la Compañía.

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía y sus filiales tienen 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 30 de septiembre de 2017 y 2016 son las siguientes:

| RUT | Sociedad | Descripción transacción | Naturaleza de la relación | 30.09.2017 | | 30.09.2016 | |
|--------------|----------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------|-----------------------------------|------------|-----------------------------------|
| | | | | Monto | Efecto en resultado (cargo/abono) | Monto | Efecto en resultado (cargo/abono) |
| | | | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| 96.766.110-4 | Energía de Casablanca S.A. | Servicios prestados | Matriz común | 23.890 | 23.890 | 23.373 | 23.373 |
| 96.766.110-4 | Energía de Casablanca S.A. | Venta de energía | Matriz común | 1.378 | 1.378 | 1.400 | 1.400 |
| 96.766.110-4 | Energía de Casablanca S.A. | Compra de retail | Matriz común | 1.406 | (1.120) | 643 | (643) |
| 96.766.110-4 | Energía de Casablanca S.A. | Compra de energía | Matriz común | 52.233 | (52.233) | 49.588 | (49.588) |
| 96.766.110-4 | Energía de Casablanca S.A. | Servicios recibidos | Matriz común | 185 | - | 597 | (203) |
| 96.813.520-1 | Chilquinta Energía S.A. | Servicios prestados | Matriz | 2.747 | 2.747 | 2.799 | 2.799 |
| 96.813.520-1 | Chilquinta Energía S.A. | Servicios recibidos | Matriz | 100.083 | (95.976) | 70.702 | (64.224) |
| 96.813.520-1 | Chilquinta Energía S.A. | Intereses administración de fondos | Matriz | 3.269 | 3.269 | 19.859 | 19.859 |
| 77.302.440-5 | Tecnored S.A. | Compra de materiales | Relacionada a través de accionistas | 335.972 | (37.271) | 360.538 | (37.088) |
| 77.302.440-5 | Tecnored S.A. | Servicios recibidos | Relacionada a través de accionistas | 22.275 | (14.009) | 207.164 | (166.806) |
| 77.302.440-5 | Tecnored S.A. | Servicios prestados | Relacionada a través de accionistas | - | - | 244 | 244 |
| 77.302.440-5 | Tecnored S.A. | Arrendos prestados | Relacionada a través de accionistas | - | - | 4.149 | 4.149 |
| 77.302.440-5 | Tecnored S.A. | Venta de energía | Relacionada a través de accionistas | 2.815 | 2.815 | 2.838 | 2.821 |
| 77.302.440-5 | Tecnored S.A. | Peajes de subtransmisión | Relacionada a través de accionistas | 9.285 | 9.285 | 10.713 | 10.713 |

d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1 Directorio

Los miembros del Directorio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Directorio al 30 de septiembre de 2017 es la siguiente:

| Directores Titulares | Directores Suplentes |
|---|--|
| <i>Presidente</i> Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico | José Morales Devia Ingeniero Civil Eléctrico |
| <i>Vicepresidente</i> Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial | Cristián Martínez Vergara Ingeniero Civil Eléctrico |
| Manuel Pfaff Rojas Abogado | |
| Carlos Corssen Pereira Ingeniero Civil Industrial | Alejandro Reyes Miguel Ingeniero Civil Industrial |
| Allan Hughes García Ingeniero Comercial | Esteban Lavanderos Werner Ingeniero Comercial |

Con fecha 1 de julio de 2017 Don Héctor Bustos Cerda renunció a su cargo de Director Suplente, asumiendo como Gerente General de la Compañía.

d.2 Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de septiembre de 2017 y 2016 es la siguiente:

| Nombre Director | 30.09.2017 M\$ | 30.09.2016 M\$ |
|------------------------|-------------------|-------------------|
| Carlos Corssen Pereira | 277 | 995 |

Los Directores Titulares elegidos por el accionista controlador y que se desempeñan como ejecutivos en la sociedad matriz, renunciaron a percibir la dieta a contar del mes de mayo de 2013. Los Directores Suplentes no perciben remuneraciones.

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía y sus filiales, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$170.065 por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 (M\$135.150 por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016). 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 30 de septiembre de 2017:

| | |
|------------------------|--|
| Gerente General | Héctor Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista RUT 7.550.901-4 |
| Gerente de Operaciones | Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9 |

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|------------------------------|-------------------|-------------------|
| Existencia retail | 7.275 | 7.275 |
| Total inventarios corrientes | 7.275 | 7.275 |

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Impuestos por recuperar del período anterior | 114.242 | 38.888 |
| Pagos provisionales mensuales | 394.796 | 546.027 |
| Gastos de capacitación del personal y otros créditos | 2.431 | 32.612 |
| Total activos por impuestos corrientes | 511.469 | 617.527 |

b) Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Impuesto a la renta corriente del período | 267.287 | 478.465 |
| Impuesto artículo 21 Ley de la Renta | 10.818 | 4.252 |
| Total pasivos por impuestos corrientes | 278.105 | 482.717 |

c) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| | 01.01.2017 30.09.2017 M\$ | 01.01.2016 30.09.2016 M\$ | 01.07.2017 30.09.2017 M\$ | 01.07.2016 30.09.2016 M\$ |
|--|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Gasto por impuestos corrientes a las ganancias | | | | |
| Gastos por impuesto a la renta | 267.287 | 395.423 | 128.891 | 133.829 |
| Gastos por impuesto único | 10.818 | 3.680 | 4.683 | 117 |
| Gastos por reverso pérdida tributaria en filial | - | 137 | - | - |
| Gasto por impuestos corrientes, neto, total | <u>278.105</u> | <u>399.240</u> | <u>133.574</u> | <u>133.946</u> |
| Gasto por impuestos diferidos a las ganancias | | | | |
| Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias | 49.263 | 11.916 | 2.594 | (10.230) |
| Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total | <u>49.263</u> | <u>11.916</u> | <u>2.594</u> | <u>(10.230)</u> |
| Gasto por impuestos a las ganancias | <u><u>327.368</u></u> | <u><u>411.156</u></u> | <u><u>136.168</u></u> | <u><u>123.716</u></u> |

d) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de septiembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

| | 01.01.2017 30.09.2017 M\$ | 01.01.2016 30.09.2016 M\$ |
|---|---------------------------------|---------------------------------|
| Resultado antes de impuesto | 1.348.553 | 1.783.153 |
| Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1) | <u>343.881</u> | <u>427.957</u> |
| Ajustes por diferencias permanentes: | | |
| Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones) | (39.854) | (65.811) |
| Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente | <u>23.341</u> | <u>49.010</u> |
| Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal | <u>(16.513)</u> | <u>(16.801)</u> |
| Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva | <u><u>327.368</u></u> | <u><u>411.156</u></u> |
| Tasa impositiva efectiva | <u><u>24,28%</u></u> | <u><u>23,06%</u></u> |

(1) La tasa de impuesto a la renta para el período 2017 es de 25,5% y para el período 2016 es de 24%.

e) Activos y pasivos por impuestos diferidos

e.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se detallan a continuación:

| | 30.09.2017 | | 31.12.2016 | |
|---------------------------------------|---------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Impuestos diferidos | | Impuestos diferidos | |
| | Activos M\$ | Pasivos M\$ | Activos M\$ | Pasivos M\$ |
| Estimación cuentas incobrables | 127.512 | - | 101.238 | - |
| Propiedades, plantas y equipos - neto | - | 964.879 | - | 896.243 |
| Estimación de vacaciones | 21.338 | - | 21.754 | - |
| Ingresos anticipados | - | - | 43 | - |
| Beneficios post retiro | 26.310 | - | 26.017 | - |
| Indemnización por años de servicio | 5.372 | (3.027) | 5.372 | 15.774 |
| Estimación obsolescencia | 651 | - | 615 | - |
| Utilidad no realizada | 5.377 | - | 5.377 | - |
| Otros eventos | 48.988 | (5.372) | 90.209 | 10.277 |
| Totales | 235.548 | 956.480 | 250.625 | 922.294 |

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

| | 30.09.2017 | | 31.12.2016 | |
|---|--|--|--|--|
| | Impuestos diferidos | | Impuestos diferidos | |
| | Activos aumento (disminución) M\$ | Pasivos aumento (disminución) M\$ | Activos aumento (disminución) M\$ | Pasivos aumento (disminución) M\$ |
| Saldo inicial | 250.625 | 922.294 | 228.156 | 882.522 |
| Estimación cuentas incobrables | 26.274 | - | 27.568 | - |
| Propiedades, plantas y equipos - neto | - | 68.636 | - | 42.091 |
| Pérdida tributaria en filial | - | - | (470) | - |
| Estimación de vacaciones | (416) | - | 3.872 | - |
| Ingresos anticipados | (43) | - | 3 | - |
| Beneficios post retiro | 293 | - | (21) | - |
| Indemnización por años de servicio | - | (18.801) | - | 15.774 |
| Estimación obsolescencia | 36 | - | 37 | - |
| Otros eventos | (41.221) | (15.649) | (8.520) | (18.093) |
| Movimiento del impuesto diferido | (15.077) | 34.186 | 22.469 | 39.772 |
| Totales | 235.548 | 956.480 | 250.625 | 922.294 |

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

| | 30.09.2017 | | 31.12.2016 | |
|---------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | Impuestos diferidos | | Impuestos diferidos | |
| | Activos aumento (disminución) | Pasivos aumento (disminución) | Activos aumento (disminución) | Pasivos aumento (disminución) |
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial | 250.625 | 922.294 | 228.156 | 882.522 |
| Efecto en otros resultados integrales | - | - | (605) | - |
| Efecto en ganancia del período | (15.077) | 34.186 | 23.074 | 39.772 |
| Movimiento del impuesto diferido | (15.077) | 34.186 | 22.469 | 39.772 |
| Totales | 235.548 | 956.480 | 250.625 | 922.294 |

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 Compañía Eléctrica del Litoral S.A. una sociedad anónima abierta, se le aplica el Sistema Semi Integrado, en carácter de Régimen General de Tributación.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Licencias de software (1) | 265.123 | 261.915 |
| Valorización clientes transferidos (2) | <u>3.045.752</u> | <u>3.045.752</u> |
| Total activos intangibles (bruto) | <u>3.310.875</u> | <u>3.307.667</u> |
| Amortización acumulada licencias de software | <u>(227.147)</u> | <u>(215.110)</u> |
| Total activos intangibles (neto) | <u>3.083.728</u> | <u>3.092.557</u> |

(1) Ver Nota 3.5.1.

(2) Ver Nota 3.5.2.

La vida útil de uso estimada en el cálculo de la amortización de licencias de software, corresponde a un promedio de 72 meses.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

| Rubros | Licencias de software, neto | Valorización clientes transferidos | Activos intangibles, neto |
|---|--------------------------------------|------------------------------------|---------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2017 | 46.805 | 3.045.752 | 3.092.557 |
| Movimientos | Activaciones | 3.208 | 3.208 |
| | Gasto por amortización (Ver Nota 21) | (12.037) | (12.037) |
| | Total movimientos | (8.829) | (8.829) |
| Saldo final al 30 de septiembre de 2017 | 37.976 | 3.045.752 | 3.083.728 |

| Rubros | Licencias de software, neto | Valorización clientes transferidos | Activos intangibles, neto |
|--|-----------------------------|------------------------------------|---------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Saldo inicial al 1 de enero de 2016 | 57.676 | 3.045.752 | 3.103.428 |
| Movimientos | Activaciones | 4.882 | 4.882 |
| | Gasto por amortización | (15.753) | (15.753) |
| | Total movimientos | (10.871) | (10.871) |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2016 | 46.805 | 3.045.752 | 3.092.557 |

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 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016. No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

11. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

| Clases de propiedades, planta y equipos - bruto | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Construcciones en curso | 537.746 | 597.519 |
| Terrenos | 118.662 | 118.662 |
| Edificios | 1.078.187 | 1.078.187 |
| Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público | 19.235.840 | 18.726.278 |
| Maquinarias y equipos | 1.287.523 | 1.215.853 |
| Otras propiedades, plantas y equipos | 28.554 | 19.349 |
| Total de propiedades, plantas y equipos, bruto | 22.286.512 | 21.755.848 |

| Clases de propiedades, planta y equipos - neto | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Construcciones en curso | 537.746 | 597.519 |
| Terrenos | 118.662 | 118.662 |
| Edificios | 555.023 | 590.408 |
| Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público | 8.852.196 | 8.626.108 |
| Maquinarias y equipos | 325.561 | 289.069 |
| Otras propiedades, plantas y equipos | 28.554 | 19.349 |
| Total de propiedades, plantas y equipos, neto | 10.417.742 | 10.241.115 |

| Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Edificios | 523.164 | 487.779 |
| Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público | 10.383.644 | 10.100.170 |
| Maquinarias y equipos | 961.962 | 926.784 |
| Total depreciación acumulada y deterioro del valor | 11.868.770 | 11.514.733 |

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 poseen 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 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el saldo de inventarios destinados a obras en curso o para repuestos, se encuentra rebajado de una estimación de obsolescencia por un monto de M\$2.410, en cada período.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

| 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 2017 | | 597.519 | 118.662 | 590.408 | 8.626.108 | 289.069 | 19.349 | 10.241.115 |
| Movimientos | Adiciones | 481.427 | - | - | - | - | - | 481.427 |
| | Activaciones | - | - | - | 611.453 | 86.557 | - | 698.010 |
| | Retiros | (31.365) | - | - | (101.891) | (14.887) | - | (148.143) |
| | Depreciación por retiros | - | - | - | 84.466 | 14.887 | - | 99.353 |
| | Gasto por depreciación (Ver Nota 21) | - | - | (35.385) | (367.940) | (50.065) | - | (453.390) |
| | Otros decrementos (incrementos) | (509.835) | - | - | - | - | 9.205 | (500.630) |
| Total movimientos | | (59.773) | - | (35.385) | 226.088 | 36.492 | 9.205 | 176.627 |
| Saldo final al 30 de septiembre de 2017 | | 537.746 | 118.662 | 555.023 | 8.852.196 | 325.561 | 28.554 | 10.417.742 |

| 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 | | 786.027 | 118.662 | 610.720 | 8.268.274 | 254.897 | 19.830 | 10.058.410 |
| Movimientos | Adiciones | 552.735 | - | - | - | - | - | 552.735 |
| | Activaciones | - | - | 26.333 | 849.920 | 91.776 | - | 968.029 |
| | Retiros | - | - | - | (103.384) | (48.008) | - | (151.392) |
| | Depreciación por retiros | - | - | - | 83.512 | 46.480 | - | 129.992 |
| | Gasto por depreciación | - | - | (46.645) | (472.214) | (56.076) | - | (574.935) |
| | Otros decrementos | (741.243) | - | - | - | - | (481) | (741.724) |
| Total movimientos | | (188.508) | - | (20.312) | 357.834 | 34.172 | (481) | 182.705 |
| Saldo final al 31 de diciembre de 2016 | | 597.519 | 118.662 | 590.408 | 8.626.108 | 289.069 | 19.349 | 10.241.115 |

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, dado que financian con recursos propios la adquisición y construcción de propiedades, plantas y equipos.

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

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se presenta a continuación:

| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Acreeedores comerciales | 1.437.035 | 1.325.040 |
| Otras cuentas por pagar | <u>770.347</u> | <u>806.826</u> |
| Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes | <u>2.207.382</u> | <u>2.131.866</u> |

TOTAL

| Acreeedores comerciales | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| Proveedores de energía | 925.848 | 846.800 |
| Otros acreeedores comerciales | <u>511.187</u> | <u>478.240</u> |
| Total acreeedores comerciales | <u>1.437.035</u> | <u>1.325.040</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.

13. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se presenta a continuación:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Garantías futuros consumos | 14.772 | 12.218 |
| Ingresos por servicios diferidos (1) | <u>116.139</u> | <u>75.351</u> |
| Total otros pasivos no financieros corrientes | <u>130.911</u> | <u>87.569</u> |

(1) Ingreso 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.

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

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se presenta a continuación:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Pensión complementaria | 90.956 | 89.872 |
| Indemnización por años de servicios | 145.592 | 154.182 |
| Total provisiones por beneficios a los empleados no corrientes | 236.548 | 244.054 |

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

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial | 244.054 | 221.516 |
| Aumento (disminución) provisión | (3.551) | 30.571 |
| Disminución por pagos | (3.955) | (5.557) |
| Ajuste recálculo provisión por cambios en supuestos actuariales | - | (2.242) |
| Traspaso porción corriente | - | (234) |
| Saldo final | 236.548 | 244.054 |

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 y beneficios médicos.

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

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|-------------------|-------------------|
| Obligación al inicio del período | 244.054 | 221.516 |
| Costo por interés | (6.312) | 27.946 |
| Costo del servicio | 2.761 | 2.625 |
| Pagos | (3.955) | (5.557) |
| Ajuste recálculo provisión por cambios en supuestos actuariales | - | (2.242) |
| Traspaso porción corriente | - | (234) |
| | <u>236.548</u> | <u>244.054</u> |
| Obligación no corriente al cierre del período | <u>236.548</u> | <u>244.054</u> |

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\$26.869 de incremento en las Obligaciones, mientras que una disminución en la misma proporción tiene un efecto de rebaja de M\$7.595.

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 intermedio al 30 de septiembre de 2017 y el anual al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|
| Provisión beneficios post jubilatorios según cálculo actuarial | 243.036 | 250.542 |
| Porción corriente provisión beneficios post jubilatorios | (6.488) | (6.488) |
| | <u>236.548</u> | <u>244.054</u> |
| Provisión beneficios post jubilatorios reconocida no corriente | <u>236.548</u> | <u>244.054</u> |

15. 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 intermedio:

| | 30.09.2017 M\$ | | 31.12.2016 M\$ | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Valor libro M\$ | Valor justo M\$ | Valor libro M\$ | Valor justo M\$ |
| Activos financieros | | | | |
| Inversiones mantenidas al costo amortizado: | | | | |
| Efectivo en cajas y bancos | 309.203 | 309.203 | 299.526 | 299.526 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes | 3.613.970 | 3.613.970 | 3.627.833 | 3.627.833 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes | - | - | 144.294 | 144.294 |

| | 30.09.2017 M\$ | | 31.12.2016 M\$ | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Valor libro M\$ | Valor justo M\$ | Valor libro M\$ | Valor justo M\$ |
| Pasivos financieros | | | | |
| Obligaciones mantenidas al costo amortizado: | | | | |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes | 2.207.382 | 2.207.382 | 2.131.866 | 2.131.866 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes | 476.921 | 476.921 | 392.650 | 392.650 |

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 y sus filiales ha sido:

- 1) 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.
- 2) 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.
- 3) 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.

4) 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.

c) Jerarquía de valor

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

Nivel 1 corresponde a metodologías de medición a Valor Razonable mediante cuotas de mercado (sin ajustes) en mercado 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 (derivados 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 30 de septiembre de 2017 y al 31 de diciembre de 2016, 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.

16. Gestión de riesgo

La Compañía participa 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:

16.1. Riesgo regulatorio

16.1.1. 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 sus filiales eléctricas, 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.

16.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de transmisión.

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 tiene aplicación en el cuatrienio 2016 - 2020, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2016. El nuevo decreto ha sido publicado el día 24 de agosto de 2017. A partir de octubre de 2017, se procederá a abonar y/o cobrar a los clientes las diferencias que se haya producido entre la fecha de entrada en vigencia y la fecha de inicio de aplicación, según lo que sea instruido por la Autoridad.

Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2016-2020, su publicación se encuentra pendiente, por lo que se sigue aplicando el decreto del cuatrienio anterior hasta que la Autoridad publique el nuevo decreto.

En cuanto a las tarifas de Transmisión Zonal, estas se encuentran fijadas por el Decreto N° 14 hasta el día 31 de diciembre de 2017, según lo instruye el artículo 11 de las disposiciones transitorias de la Ley N° 20.936, que establece un nuevo sistema de transmisión eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional, publicada en el Diario Oficial con fecha 20 de julio de 2016.

Durante los períodos 2017 y 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 158° 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 |
| 12T | 10-10-2017 | 01-01-2017 |
| 3T | 10-10-2017 | 01-07-2017 |

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.

16.1.3. 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.

16.1.4. 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 | Adjudicación | N° Contratos | Inicio | Fin |
|--------------------|--------------|--------------|-----------|-----------|
| 2006 | 2006 | 3 | 01-ene-10 | 31-dic-24 |
| 2008 | 2008 | 2 | 01-may-10 | 31-dic-23 |
| 2010 | 2010 | 8 | 01-ene-13 | 31-dic-26 |
| 201301 | 2013 | 2 | 01-ene-15 | 31-dic-24 |
| 201303 | 2014 | 1 | 01-sep-14 | 31-dic-25 |
| 201303 2do llamado | 2014 | 21 | 01-ene-17 | 31-dic-33 |
| 201502 | 2015 | 9 | 01-ene-19 | 31-dic-36 |
| 201501 | 2016 | 26 | 01-ene-21 | 31-dic-41 |

16.1.5. 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.

16.2. Riesgo financiero

La exposición de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales 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 exponen Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales son:

16.2.1. Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales a la variable de tipo de cambio es bajo, considerando que la Compañía y sus filiales al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera.

Por otro lado, si bien el costo de la energía está indexado, entre otras, a variables como el tipo de cambio y el precio de los combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, éstos son transferidos a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales es mínimo.

16.2.2. Riesgo a la tasa de interés

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesta 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 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no poseen obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés variable.

16.2.3. 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 muy bajo, considerando que solo mantienen saldos en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

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, permitiendo que no se acumulen montos significativos, individualmente.

La estimación de incobrabilidad alcanza sólo un 11,56% al 30 de septiembre de 2017 y un 9,86% al 31 de diciembre de 2016, del total bruto de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

16.2.4. 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 período. La Compañía y sus filiales presentaron un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de M\$309.203 al 30 de septiembre de 2017 y de M\$299.526 al 31 de diciembre de 2016, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,44 y 1,52 veces, respectivamente.

16.3. 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.

16.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía y sus filiales estiman que tanto el resultado del período 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 la mayoría de éstas son traspasadas a las tarifas que se cobran a los clientes.

17. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía y sus filiales disponen de flujos de ingresos que les 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 período.

18. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el capital social de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$4.926.606, y está representado por 2.500.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

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 26 de abril de 2017.

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.

Es política de la Compañía, distribuir un dividendo provisorio en el mes de diciembre o enero y un dividendo definitivo adicional en el mes de mayo de cada año.

c) Utilidad distribuible

Año 2017:

- a) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2016, se acordó pagar un dividendo provisorio de \$135 por acción, con cargo a las utilidades del año 2016, por un total de M\$337.500, el cual se canceló a partir del día 19 de enero de 2017.
- b) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de abril de 2017, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - a. Dividendo mínimo obligatorio de \$70 por acción, con cargo a las utilidades del año 2016, por un total de M\$175.000.
 - b. Dividendo definitivo adicional de \$339 por acción, con cargo a las utilidades de año 2016, por un total de M\$847.500.

Año 2016:

- c) En Sesión Ordinaria de Directorio, celebrada con fecha 21 de diciembre de 2015, se acordó pagar un dividendo provisorio de \$145 por acción, con cargo a las utilidades del año 2015, por un total de M\$362.500, el cual se canceló a partir del día 18 de enero de 2016.
- d) En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 25 de abril de 2016, se acordó distribuir dividendos de la siguiente forma:
 - c. Dividendo mínimo obligatorio de \$96 por acción, con cargo a las utilidades del año 2015, por un total de M\$240.000.
 - d. Dividendo definitivo adicional de \$401 por acción, con cargo a las utilidades de año 2015, por un total de M\$1.002.500.

d) Otras reservas

Al 30 de septiembre de 2017 las otras reservas por M\$27.497 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 un monto de M\$115.978.
2. 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 un monto de (M\$12.594), neto de impuestos.
3. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2013, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$37.526), neto de impuestos.
4. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2014, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de M\$3.651, neto de impuestos.
5. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2015, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$43.649), neto de impuestos.
6. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2016, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de M\$1.637, neto de impuestos.

Al 31 de diciembre de 2016 las otras reservas por M\$27.497 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 un monto de M\$115.978.
2. 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 un monto de (M\$12.594), neto de impuestos.
3. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2013, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$37.526), neto de impuestos.
4. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2014, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de M\$3.651, neto de impuestos.
5. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2015, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de (M\$43.649), neto de impuestos.
6. Ajuste por cálculos actuariales efectuados durante el año 2016, con cargo a otros resultados integrales, por un monto de M\$1.637, neto de impuestos.

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 | |
|--|-------------------------------|------------|---|------------|--|-------------------|
| | 30.09.2017 | 31.12.2016 | 30.09.2017 | 31.12.2016 | 01.01.2017 | 01.01.2016 |
| | % | % | M\$ | M\$ | 30.09.2017 M\$ | 30.09.2016 M\$ |
| Generadora Eléctrica El Sauce Los Andes S.A. | 0,50% | 0,50% | 1.980 | 2.135 | 266 | 357 |
| Totales | | | 1.980 | 2.135 | 266 | 357 |

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

| | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ | 30.09.2016 M\$ |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| Saldo inicial | 9.128.223 | 8.940.687 | 8.940.687 |
| Dividendos pagados (1) | (1.360.000) | (1.605.000) | (1.605.000) |
| Provisión dividendo mínimo legal | (306.278) | (510.608) | (411.493) |
| Reverso política de dividendo período anterior | 510.608 | 601.119 | 601.119 |
| Resultado del período | 1.020.919 | 1.702.025 | 1.371.640 |
| Total ganancias acumuladas | 8.993.472 | 9.128.223 | 8.896.953 |

(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 30 de septiembre de 2017:

| | Ajustes de primera adopción al 01.01.2017 | Monto realizado | Saldo por realizar al 30.09.2017 |
|-----------------------------------|--|----------------------------|---|
| | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ajustes no realizados: | | | |
| Ajuste inicial zonas de concesión | (314.150) | - | (314.150) |
| Totales | <u>(314.150)</u> | <u>-</u> | <u>(314.150)</u> |

19. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

| | 01.01.2017 30.09.2017 | 01.01.2016 30.09.2016 | 01.07.2017 30.09.2017 | 01.07.2016 30.09.2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Ventas de energía | 10.096.153 | 9.901.226 | 3.325.089 | 3.146.476 |
| Otras prestaciones de servicios | | | | |
| Construcción de obras y empalmes | 80.598 | 98.931 | 28.865 | 43.039 |
| Arriendo y mantención de medidores y empalmes | 36.598 | 31.489 | 8.835 | 13.072 |
| Alumbrado público | 19.173 | 21.846 | 4.965 | 5.493 |
| Corte y reposición | 72.436 | 59.702 | 30.236 | 21.720 |
| Peajes y transmisión | 366.120 | 374.831 | 119.367 | 108.054 |
| Otras prestaciones | 234.919 | 323.140 | 89.361 | 109.637 |
| Total de ingresos de actividades ordinarias | <u>10.905.997</u> | <u>10.811.165</u> | <u>3.606.718</u> | <u>3.447.491</u> |

20. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

| | 01.01.2017 30.09.2017 | 01.01.2016 30.09.2016 | 01.07.2017 30.09.2017 | 01.07.2016 30.09.2016 |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Apoyos en postación | 13.166 | 9.493 | 2.786 | 3.562 |
| Intereses sobre facturación | 128.478 | 113.127 | 43.463 | 41.625 |
| Otros ingresos de operación | 6.230 | 10.400 | 2.000 | 4.095 |
| Total otros ingresos | 147.874 | 133.020 | 48.249 | 49.282 |

21. 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:

| | 01.01.2017 30.09.2017 | 01.01.2016 30.09.2016 | 01.07.2017 30.09.2017 | 01.07.2016 30.09.2016 |
|--|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Depreciación (Ver Nota 11) | 453.390 | 428.838 | 153.325 | 144.156 |
| Amortización (Ver Nota 10) | 12.037 | 11.771 | 4.008 | 3.983 |
| Total depreciación y amortización | 465.427 | 440.609 | 157.333 | 148.139 |

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.

22. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

| | 01.01.2017 30.09.2017 | 01.01.2016 30.09.2016 | 01.07.2017 30.09.2017 | 01.07.2016 30.09.2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Intereses varios | 3.271 | 19.410 | (2.273) | 2.762 |
| Resultado neto en venta de propiedades, plantas y equipos | 5.538 | 7.160 | - | 7.160 |
| Resultado neto arriendos percibidos | - | 1.047 | - | 1.047 |
| Indemnizaciones por daños a instalaciones | 2.487 | 940 | 157 | 258 |
| Aportes no reembolsables | 166.095 | 266.870 | 101.795 | 47.455 |
| Otras ganancias | 36.193 | 4.926 | 31.842 | 5.068 |
| Total otras ganancias, netas | 213.584 | 300.353 | 131.521 | 63.750 |

23. Costos financieros, resultados por unidades de reajuste y diferencias de cambio.

El detalle de estos rubros es el siguiente:

| | 01.01.2017 30.09.2017 | 01.01.2016 30.09.2016 | 01.07.2017 30.09.2017 | 01.07.2016 30.09.2016 |
|---|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Costos financieros | | | | |
| Otras obligaciones | (5.062) | (1.040) | (6) | 375 |
| Total costos financieros | (5.062) | (1.040) | (6) | 375 |
| Diferencias de cambio | (405) | (3) | - | - |
| Resultado por unidades de reajuste | (4.862) | 154 | 956 | 2.200 |

24. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Compañía Eléctrica del Litoral 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 Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales.

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, 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 la Compañía y sus filiales.

b) Otros compromisos

La Compañía y sus filiales no presentan otros compromisos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

c) Restricciones

La Compañía y sus filiales no tienen restricciones sobre sus activos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

25. Moneda

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

| Activos corrientes | Moneda | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|--------------------|-------------------|-------------------|
| Efectivo y equivalentes al efectivo | \$ No reajustables | 309.203 | 299.526 |
| Otros activos no financieros, corrientes | \$ No reajustables | 26.057 | 24.926 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes | \$ No reajustables | 3.613.970 | 3.627.833 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes | \$ No reajustables | - | 144.294 |
| Inventarios, neto, corrientes | \$ No reajustables | 7.275 | 7.275 |
| Activos por impuestos corrientes, corrientes | \$ Reajustables | 511.469 | 617.527 |
| Total de activos corrientes | | 4.467.974 | 4.721.381 |

| | | | |
|-----------------------------|--------------------|------------------|------------------|
| Total de activos corrientes | \$ Reajustables | 511.469 | 617.527 |
| | \$ No reajustables | 3.956.505 | 4.103.854 |
| | | 4.467.974 | 4.721.381 |

| Activos no corrientes | Moneda | 30.09.2017 M\$ | 31.12.2016 M\$ |
|---|--------------------|-------------------|-------------------|
| Otros activos no financieros, no corrientes | \$ No reajustables | 37.398 | 46.421 |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto | \$ No reajustables | 3.083.728 | 3.092.557 |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | \$ No reajustables | 10.417.742 | 10.241.115 |
| Activos por impuestos diferidos | \$ No reajustables | 235.548 | 250.625 |
| Total de activos no corrientes | | 13.774.416 | 13.630.718 |

| | | | |
|--------------------------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| Total de activos no corrientes | \$ No reajustables | 13.774.416 | 13.630.718 |
| | | 13.774.416 | 13.630.718 |

| | | | |
|---------------|--------------------|-------------------|-------------------|
| Total activos | \$ Reajustables | 511.469 | 617.527 |
| | \$ No reajustables | 17.730.921 | 17.734.572 |
| | | 18.242.390 | 18.352.099 |

| Pasivos corrientes | Moneda | 30.09.2017 | | 31.12.2016 | |
|---|--------------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|
| | | M\$ | | M\$ | |
| | | Hasta 90 días | 90 días - 1 año | Hasta 90 días | 90 días - 1 año |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes | \$ No reajustables | 2.207.382 | - | 2.131.866 | - |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes | \$ No reajustables | 476.921 | - | 392.650 | - |
| Pasivos por impuestos corrientes, corrientes | \$ Reajustables | - | 278.105 | - | 482.717 |
| Otros pasivos no financieros, corrientes | \$ No reajustables | 130.911 | - | 87.569 | - |
| Provisiones corrientes por beneficios a los empleados, corrientes | \$ Reajustables | - | 6.488 | - | 6.488 |
| Total pasivos corrientes | | 2.815.214 | 284.593 | 2.612.085 | 489.205 |

| | | | | | |
|--------------------------|--------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| Total pasivos corrientes | \$ Reajustables | - | 284.593 | - | 489.205 |
| | \$ No reajustables | 2.815.214 | - | 2.612.085 | - |
| | | 2.815.214 | 284.593 | 2.612.085 | 489.205 |

| Pasivos no corrientes | Moneda | 30.09.2017 | | | 31.12.2016 | | |
|---|--------------------|------------|------------|------------------|------------|------------|------------------|
| | | 1 - 3 años | 3 - 5 años | 5 - 10 años | 1 - 3 años | 3 - 5 años | 5 - 10 años |
| | | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ | M\$ |
| Pasivo por impuestos diferidos | \$ No reajustables | - | - | 956.480 | - | - | 922.294 |
| Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados, no corrientes | \$ Reajustables | - | - | 236.548 | - | - | 244.054 |
| Total pasivos no corrientes | | - | - | 1.193.028 | - | - | 1.166.348 |
| Total pasivos no corrientes | \$ Reajustables | - | - | 236.548 | - | - | 244.054 |
| | \$ No reajustables | - | - | 956.480 | - | - | 922.294 |
| | | - | - | 1.193.028 | - | - | 1.166.348 |

26. Garantías

a) Garantías directas

La Compañía y sus filiales no poseen garantías directas otorgadas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

b) Garantías indirectas

La Compañía y sus filiales no han otorgado garantías indirectas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

27. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2017, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$108.965 (M\$49.341 al 31 de diciembre de 2016).

28. Información financiera por segmentos

El Grupo revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos”, que establece las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, para asignar recursos y para evaluar el desempeño. El Grupo gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmentos de negocio. Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

▪ Descripción tipos de productos y servicios que proporcionan los ingresos ordinarios de cada segmento a informar

En el Segmento de Distribución de energía, se involucran los servicios que permiten la distribución de energía eléctrica en su zona de concesión, que comprende el litoral sur de la Región de Valparaíso, contemplando las comunas de Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte, San Sebastián y Quintay. En este segmento se encuentra clasificada Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

En el Segmento de Generación de energía, se involucran los servicios de producción, generación y comercialización de energía eléctrica y negocios afines. En este segmento se encuentra clasificada Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.

En el Segmento de Negocio Inmobiliario, se involucran los servicios de arrendamiento de bienes inmuebles y negocios relacionados. En este segmento se encuentra clasificada Inmobiliaria del Litoral S.A.

▪ Partidas significativas de ingresos y gastos por segmentos

Las partidas significativas de los ingresos y gastos ordinarios son principalmente aquellos relacionados con la actividad del segmento, por otra parte también existen sumas relevantes en relación con gastos de Depreciación, Personal, y otros gastos varios relacionados.

Ingresos

Segmento de distribución de energía: Los ingresos principales se derivan de los servicios regulados relacionados con la distribución de energía eléctrica y negocios relacionados a la distribución.

Segmento de generación eléctrica: Los ingresos principales se derivan de la producción y venta de energía eléctrica.

Segmento de negocio inmobiliario: Los ingresos principales se derivan del arrendamiento de bienes inmuebles.

Tarifas

Las tarifas por concepto de suministro eléctrico aplicables a clientes sujetos a regulación de precios, son determinados en función de Decretos emitidos por la entidad reguladora, quienes determinan los precios de la energía en función de los parámetros de indexación establecidos en los modelos tarifarios establecidos en la Ley de Servicios Eléctricos.

En el caso del segmento del negocio inmobiliario, las tarifas se suscriben a lo establecido en los contratos relacionados.

▪ **Detalle de partidas significativas de gastos**

Segmento de distribución de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellas relacionadas con costos por compra de energía a las Generadoras con las cuales mantiene contratos suscritos, costos de remuneraciones y de servicios relacionados a la distribución de energía, junto a la depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo.

Segmento de generación de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellas relacionadas con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo y costos por arriendo de derechos de agua.

Segmento de negocio inmobiliario

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellas relacionadas con gastos de administración, depreciación de bienes de propiedad, planta y arriendo de bienes inmuebles y otros activos.

▪ **Detalle de explicación de medición de resultados, activos y pasivos de cada segmento**

La medición aplicable a los segmentos corresponde a la compañía relacionada directamente con el respectivo segmento de negocio identificado.

El criterio contable corresponde al registro de aquellos hechos económicos donde emanan derechos y obligaciones en el mismo sentido que surgen entre relaciones económicas con terceros. Lo particular es que estos registros generarán saldos comprometidos en una cuenta de activo y pasivo de acuerdo al espíritu de la transacción en cada empresa relacionada de acuerdo al segmento en que participa, esta cuenta llamada Cuentas por Cobrar o Pagar con Entidades Relacionadas, las que al momento de consolidar los estados financieros deben ser neteadas de acuerdo a las mismas reglas de consolidación señaladas en NIIF 10.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de resultados en los distintos segmentos operativos.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de activos y pasivos entre los distintos segmentos operativos.

▪ **Información a revelar sobre la Compañía en su conjunto**

Información sobre los principales clientes

No es relevante la información por principales clientes debido a la atomización de éstos dentro de un número muy grande existente para los segmentos de negocios identificados.

Estados financieros por segmentos de negocios

Al 30 de septiembre de 2017

| Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio | | | | | | |
|--|---------------------|-------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------------------|
| Activos | DISTRIBUCIÓN | GENERACIÓN | INMOBILIARIO | TOTALES | AJUSTES | LITORAL CONSOLIDADO |
| Activos corrientes | | | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | 254.734 | 50.998 | 3.471 | 309.203 | - | 309.203 |
| Otros activos no financieros, corrientes | 21.261 | 4.579 | 217 | 26.057 | - | 26.057 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes | 3.486.831 | 127.139 | - | 3.613.970 | - | 3.613.970 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes | 16.699 | 19.149 | 9.735 | 45.583 | (45.583) | - |
| Inventarios, neto, corrientes | 7.275 | - | - | 7.275 | - | 7.275 |
| Activos por impuestos corrientes, corrientes | 470.848 | 39.761 | 860 | 511.469 | - | 511.469 |
| Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios | 4.257.648 | 241.626 | 14.283 | 4.513.557 | (45.583) | 4.467.974 |
| Activos corrientes totales | 4.257.648 | 241.626 | 14.283 | 4.513.557 | (45.583) | 4.467.974 |
| Activos no corrientes | | | | | | |
| Otros activos no financieros, no corrientes | 33.312 | 4.086 | - | 37.398 | - | 37.398 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | 527.413 | - | - | 527.413 | (527.413) | - |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto | 3.080.045 | 3.683 | 19.914 | 3.103.642 | (19.914) | 3.083.728 |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 10.097.452 | 218.752 | 101.538 | 10.417.742 | - | 10.417.742 |
| Activos por impuestos diferidos | 215.262 | 20.286 | - | 235.548 | - | 235.548 |
| Total activos no corrientes | 13.953.484 | 246.807 | 121.452 | 14.321.743 | (547.327) | 13.774.416 |
| Total activos | 18.211.132 | 488.433 | 135.735 | 18.835.300 | (592.910) | 18.242.390 |
| Patrimonio y pasivos | | | | | | |
| Pasivos | | | | | | |
| Pasivos corrientes | | | | | | |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes | 2.170.838 | 36.135 | 409 | 2.207.382 | - | 2.207.382 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes | 505.725 | 16.025 | 754 | 522.504 | (45.583) | 476.921 |
| Pasivos por impuestos corrientes, corrientes | 263.282 | 13.363 | 1.460 | 278.105 | - | 278.105 |
| Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes | 6.488 | - | - | 6.488 | - | 6.488 |
| Otros pasivos no financieros, corrientes | 130.911 | - | - | 130.911 | - | 130.911 |
| Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta | 3.077.244 | 65.523 | 2.623 | 3.145.390 | (45.583) | 3.099.807 |
| Total pasivos corrientes | 3.077.244 | 65.523 | 2.623 | 3.145.390 | (45.583) | 3.099.807 |
| Pasivos no corrientes | | | | | | |
| Pasivos por impuestos diferidos | 949.765 | 6.998 | (283) | 956.480 | - | 956.480 |
| Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes | 236.548 | - | - | 236.548 | - | 236.548 |
| Otros pasivos no financieros no corrientes | - | 19.914 | - | 19.914 | (19.914) | - |
| Total pasivos no corrientes | 1.186.313 | 26.912 | (283) | 1.212.942 | (19.914) | 1.193.028 |
| Total pasivos | 4.263.557 | 92.435 | 2.340 | 4.358.332 | (65.497) | 4.292.835 |
| Patrimonio | | | | | | |
| Capital emitido | 4.926.606 | 347.663 | 95.464 | 5.369.733 | (443.127) | 4.926.606 |
| Otras reservas | 27.497 | 8.184 | 2.247 | 37.928 | (10.431) | 27.497 |
| Ganancias acumuladas | 8.993.472 | 40.151 | 35.684 | 9.069.307 | (75.835) | 8.993.472 |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | 13.947.575 | 395.998 | 133.395 | 14.476.968 | (529.393) | 13.947.575 |
| Participaciones no controladoras | - | - | - | - | 1.980 | 1.980 |
| Total patrimonio | 13.947.575 | 395.998 | 133.395 | 14.476.968 | (527.413) | 13.949.555 |
| Total patrimonio y pasivos | 18.211.132 | 488.433 | 135.735 | 18.835.300 | (592.910) | 18.242.390 |

| Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio | DISTRIBUCIÓN | GENERACIÓN | INMOBILIARIO | TOTAL | AJUSTES | LITORAL CONSOLIDADO |
|--|---------------------|-------------------|---------------------|------------------|-----------------|----------------------------|
| Ganancia | | | | | | |
| Ingresos de actividades ordinarias | 10.693.437 | 230.477 | 9.990 | 10.933.904 | (27.907) | 10.905.997 |
| Costo de ventas | (8.329.471) | (127.989) | (1.047) | (8.458.507) | 19.417 | (8.439.090) |
| Ganancia bruta | 2.363.966 | 102.488 | 8.943 | 2.475.397 | (8.490) | 2.466.907 |
| Otros ingresos | 152.652 | - | - | 152.652 | (4.778) | 147.874 |
| Gastos de administración | (1.422.936) | (60.839) | (6.142) | (1.489.917) | 20.434 | (1.469.483) |
| Otras ganancias, netas | 193.904 | 28.669 | 186 | 222.759 | (9.175) | 213.584 |
| Costos financieros | (5.247) | (1.823) | - | (7.070) | 2.008 | (5.062) |
| Participación en las ganancias deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación | 55.664 | - | - | 55.664 | (55.664) | - |
| Diferencias de cambio | (405) | - | - | (405) | - | (405) |
| Resultados por unidades de reajuste | (5.013) | 165 | (14) | (4.862) | - | (4.862) |
| Ganancia antes de impuestos | 1.332.585 | 68.660 | 2.973 | 1.404.218 | (55.665) | 1.348.553 |
| Gasto por impuestos a las ganancias | (311.666) | (15.242) | (460) | (327.368) | - | (327.368) |
| Ganancia procedente de operaciones continuadas | 1.020.919 | 53.418 | 2.513 | 1.076.850 | (55.665) | 1.021.185 |
| Ganancia procedente de operaciones discontinuadas | - | - | - | - | - | - |
| Ganancia | 1.020.919 | 53.418 | 2.513 | 1.076.850 | (55.665) | 1.021.185 |

Al 31 de Diciembre de 2016

| Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio | DISTRIBUCIÓN | GENERACIÓN | INMOBILIARIO | TOTALES | AJUSTES | LITORAL CONSOLIDADO |
|--|---------------------|-------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------------------|
| Activos | | | | | | |
| Activos corrientes | | | | | | |
| Efectivo y equivalentes al efectivo | 217.338 | 78.659 | 3.529 | 299.526 | - | 299.526 |
| Otros activos no financieros, corrientes | 8.798 | 16.107 | 188 | 25.093 | (167) | 24.926 |
| Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes | 3.442.334 | 185.499 | - | 3.627.833 | - | 3.627.833 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes | 230.566 | 172 | 6.205 | 236.943 | (92.649) | 144.294 |
| Inventarios, neto, corrientes | 7.275 | - | - | 7.275 | - | 7.275 |
| Activos por impuestos corrientes, corrientes | 562.619 | 54.902 | 6 | 617.527 | - | 617.527 |
| Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para | 4.468.930 | 335.339 | 9.928 | 4.814.197 | (92.816) | 4.721.381 |
| Activos corrientes totales | 4.468.930 | 335.339 | 9.928 | 4.814.197 | (92.816) | 4.721.381 |
| Activos no corrientes | | | | | | |
| Otros activos no financieros, no corrientes | 42.662 | 3.759 | - | 46.421 | - | 46.421 |
| Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación | 529.397 | 26.155 | - | 555.552 | (555.552) | - |
| Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto | 3.086.803 | 5.754 | 19.914 | 3.112.471 | (19.914) | 3.092.557 |
| Propiedades, plantas y equipos, neto | 9.918.217 | 217.355 | 105.543 | 10.241.115 | - | 10.241.115 |
| Activos por impuestos diferidos | 231.610 | 18.972 | 43 | 250.625 | - | 250.625 |
| Total de activos no corrientes | 13.808.689 | 271.995 | 125.500 | 14.206.184 | (575.466) | 13.630.718 |
| Total de activos | 18.277.619 | 607.334 | 135.428 | 19.020.381 | (668.282) | 18.352.099 |
| Patrimonio y pasivos | | | | | | |
| Pasivos | | | | | | |
| Pasivos corrientes | | | | | | |
| Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes | 2.088.482 | 41.987 | 1.397 | 2.131.866 | - | 2.131.866 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes | 398.709 | 85.729 | 861 | 485.299 | (92.649) | 392.650 |
| Pasivos por impuestos corrientes, corrientes | 452.261 | 28.985 | 1.471 | 482.717 | - | 482.717 |
| Provisiones corrientes por beneficios a los empleados, corrientes | 6.488 | - | - | 6.488 | - | 6.488 |
| Otros pasivos no financieros, corrientes | 87.569 | - | 167 | 87.736 | (167) | 87.569 |
| Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta | 3.033.509 | 156.701 | 3.896 | 3.194.106 | (92.816) | 3.101.290 |
| Pasivos corrientes totales | 3.033.509 | 156.701 | 3.896 | 3.194.106 | (92.816) | 3.101.290 |
| Pasivos no corrientes | | | | | | |
| Pasivos por impuestos diferidos | 917.730 | 3.805 | 759 | 922.294 | - | 922.294 |
| Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes | 244.054 | - | - | 244.054 | - | 244.054 |
| Otros pasivos no financieros no corrientes | - | 19.914 | - | 19.914 | (19.914) | - |
| Total de pasivos no corrientes | 1.161.784 | 23.719 | 759 | 1.186.262 | (19.914) | 1.166.348 |
| Total pasivos | 4.195.293 | 180.420 | 4.655 | 4.380.368 | (112.730) | 4.267.638 |
| Patrimonio | | | | | | |
| Capital emitido | 4.926.606 | 347.663 | 95.464 | 5.369.733 | (443.127) | 4.926.606 |
| Otras reservas | 27.497 | 8.184 | 2.247 | 37.928 | (10.431) | 27.497 |
| Ganancias acumuladas | 9.128.223 | 71.067 | 33.062 | 9.232.352 | (104.129) | 9.128.223 |
| Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora | 14.082.326 | 426.914 | 130.773 | 14.640.013 | (557.687) | 14.082.326 |
| Participaciones no controladoras | - | - | - | - | 2.135 | 2.135 |
| Total patrimonio | 14.082.326 | 426.914 | 130.773 | 14.640.013 | (555.552) | 14.084.461 |
| Total de patrimonio y pasivos | 18.277.619 | 607.334 | 135.428 | 19.020.381 | (668.282) | 18.352.099 |

| Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio | DISTRIBUCIÓN | GENERACIÓN | INMOBILIARIO | TOTAL | AJUSTES | LITORAL CONSOLIDADO |
|---|---------------------|-------------------|---------------------|------------------|-----------------|----------------------------|
| Ganancia (pérdida) | | | | | | |
| Ingresos de actividades ordinarias | 13.756.386 | 390.489 | 14.504 | 14.161.379 | (37.950) | 14.123.429 |
| Costo de ventas | (10.699.148) | (166.577) | (1.397) | (10.867.122) | 23.446 | (10.843.676) |
| Ganancia bruta | 3.057.238 | 223.912 | 13.107 | 3.294.257 | (14.504) | 3.279.753 |
| Otros ingresos | 185.374 | - | - | 185.374 | - | 185.374 |
| Gastos de administración | (1.509.891) | (95.122) | (9.817) | (1.614.830) | 30.134 | (1.584.696) |
| Otras ganancias, netas | 355.540 | (1.811) | - | 353.729 | (15.991) | 337.738 |
| Costos financieros | (1.939) | (26) | (46) | (2.011) | 362 | (1.649) |
| Participación en las ganancias (pérdidas) deasociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación | 99.393 | 574 | - | 99.967 | (99.967) | - |
| Diferencias de cambio | 142 | 64 | 1 | 207 | - | 207 |
| Resultados por unidades de reajuste | 598 | 409 | 6 | 1.013 | - | 1.013 |
| Ganancia antes de impuestos | 2.186.455 | 128.000 | 3.251 | 2.317.706 | (99.966) | 2.217.740 |
| Gasto por impuestos a las ganancias | (484.430) | (30.416) | (380) | (515.226) | - | (515.226) |
| Ganancia procedente de operaciones continuadas | 1.702.025 | 97.584 | 2.871 | 1.802.480 | (99.966) | 1.702.514 |
| Ganancia procedente de operaciones discontinuadas | - | - | - | - | - | - |
| Ganancia | 1.702.025 | 97.584 | 2.871 | 1.802.480 | (99.966) | 1.702.514 |

29. Medio ambiente

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

30. Hechos posteriores

Con fecha 02 de octubre de 2017, de acuerdo al Reglamento de Sociedades Anónimas, Inmobiliaria Eléctrica del Litoral S.A. queda disuelta al reunirse todas las acciones en una sola mano, por un período ininterrumpido que excede de diez días, contado desde el 21 de septiembre de 2017, fecha en la cual Compañía Eléctrica del Litoral S.A. compró 10.000 acciones, nominativas y sin valor nominal que Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A. poseía de Inmobiliaria Eléctrica del Litoral S.A, adquiriendo el control directo al 100%.
