

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estados de Situación Financiera

Estados de Resultados Integrales por Función

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados de Flujo de Efectivo – Método Directo

Notas a los Estados Financieros

US\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses



Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores de
Charrúa Transmisora de Energía S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Charrúa Transmisora de Energía S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

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

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

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



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Charrúa Transmisora de Energía S.A. al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Cristian Maturana R.', enclosed within a blue rectangular box. The signature is stylized and somewhat abstract.

Cristian Maturana R.

Santiago, 11 de marzo de 2019

KPMG Ltda.



CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
ESTADOS FINANCIEROS
31 de diciembre 2018 y 2017



ÍNDICE

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA ACTIVOS.....	4
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA PASIVOS.....	5
ESTADOS DE RESULTADOS	6
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO.....	7
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	8
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.....	9
1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD.....	9
2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS	10
2.1) Período contable.....	10
2.2) Bases de preparación	10
2.3) Responsabilidad de la información.....	10
2.4) Moneda funcional y de presentación	10
2.5) Bases de conversión.....	10
2.6) Propiedades, planta y equipos	11
2.7) Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	12
2.8) Deterioro del valor de activos no corrientes	12
2.9) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	12
2.10) Activos y pasivos financieros	13
2.11) Otras provisiones de corto y largo plazo.....	13
2.12) Instrumentos financieros	13
2.13) Instrumentos financieros derivados	15
2.14) Reconocimiento de ingresos	15
2.15) Uso de estimaciones	16
2.16) Política de dividendos	17
2.17) Estado de flujo de efectivo	17
2.18) Clasificaciones de saldos en corrientes y no corrientes	17
2.19) Información financiera por segmento operativo.....	17
2.20) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas.....	18
2.20) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas.....	19
3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO.....	20
3.1) Riesgo de tipo de cambio y tasas de interés.....	20
3.2) Riesgo de crédito.....	21
3.3) Riesgo de Liquidez	21
3.4) Análisis sensibilidad	23
4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.....	24
4.1) Inversión en fondos mutuos al 31 de diciembre de 2017	24
5. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	25
6. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS NO CORRIENTES.....	25
7. IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS.....	26
7.1) Ingresos (gasto), por impuestos a las ganancias	26
7.2) Conciliación del resultado fiscal.....	26
7.3) Activos y pasivos por impuestos diferidos.....	26
8. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.....	27
9. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS	27
9. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación).....	28
9.1) Movimientos de propiedades, planta y equipo	28
9.2) Activos en garantía	28
10. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	28
11. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES ...	30

11.1)	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes.....	30
11.2)	Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes y no corrientes	30
11.3)	Transacciones con entidades relacionadas	31
12.	CAPITAL EMITIDO Y RESERVAS	32
12.1)	Capital emitido.....	32
12.2)	Estructura propietaria.....	32
12.3)	Distribución de utilidades	32
12.4)	Gestión del capital	32
13.	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	33
14.	COSTOS DE VENTA.....	33
15.	COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.....	33
15.1)	Gastos de administración	33
15.2)	Otros gastos por función.....	33
15.3)	Otras ganancias (pérdidas)	34
15.4)	Resultados financieros.....	34
15.5)	Diferencias de cambio	34
15.6)	Resultado por unidades de reajuste.....	35
16.	ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES	35
16.1)	Compromisos	35
16.2)	Juicios y contingencias	35
I.	Juicios CHATE:	35
17.	SANCIONES.....	36
18.	MEDIO AMBIENTE.....	36
19.	HECHOS POSTERIORES.....	36

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA ACTIVOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

(Cifras en miles de dólares)

<u>Activos</u>	Notas	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
<u>Activos corrientes</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	2.828	5.378
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	2.526	1.935
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	11.1	199	10.161
Activos por impuestos corrientes		156	-
Total de activos corrientes		5.709	17.474
<u>Activos no corrientes</u>			
Otros activos no financieros	6	1.087	7.212
Activos intangibles distintos de la plusvalía	8	29.119	20.991
Propiedades, planta y equipos	9	139.212	130.226
Activos por impuestos diferidos	7.3	673	1.774
Total de activos no corrientes		170.091	160.203
Total de activos		175.800	177.677

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA PASIVOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
(Cifras en miles dólares)

<u>Pasivos</u>	Notas	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
<u>Pasivos corrientes</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	10	1.761	45
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	11.2	395	558
Total pasivos corrientes		2.156	603
<u>Pasivos no corrientes</u>			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	11.2	149.094	155.500
Total de pasivos no corrientes		149.094	155.500
Total pasivos		151.250	156.103
<u>Patrimonio neto atribuible a los controladores</u>			
Capital emitido	12.1	26.636	26.636
Resultados acumulados		(2.086)	(5.062)
Otras reservas	12.3	-	-
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		24.550	21.574
Total de patrimonio neto		24.550	21.574
Total de patrimonio y pasivos		175.800	177.677

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE RESULTADOS

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
(Cifras en miles dólares)

<u>Estado de Resultados por Función</u>	Notas	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	13	17.866	382
Costos de Ventas	14	(3.727)	-
Ganancia bruta		14.139	382
Gastos de administración	15.1	(1.233)	(1.060)
Otros gastos por función	15.2	-	(629)
Otras ganancias (pérdidas)	15.3	1.955	-
Ingresos financieros	15.4	66	41
Costos financieros	15.4	(10.180)	(1.945)
Diferencias de cambio	15.5	(716)	870
Resultado por unidades de reajuste	15.6	46	13
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		4.077	(2.328)
Beneficios por impuestos a las ganancias	7.1	(1.101)	629
Pérdidas del ejercicio		2.976	(1.699)

Estado de otros resultados integrales:

Pérdidas del ejercicio	2.976	(1.699)
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	2.976	(1.699)
Ajustes cambio en valor razonable de cobertura de flujo de efectivo	-	1.448
Impuesto a las ganancias sobre otros resultados integrales	-	(391)
Otros resultados integrales del ejercicio, neto de impuestos	2.976	1.058

Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a:

Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a propietario de la controladora	2.976	(641)
Resultado de ingresos y gastos integrales atribuibles a participaciones no controladoras	-	-
Resultado de ingresos y gastos integrales, total	2.976	(641)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
(Cifras en miles dólares)

	Nota	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Flujos de efectivo de actividades de operación			
<u>Clases de cobros por actividades de operación</u>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		20.083	-
<u>Clases de pagos</u>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(3.002)	(1.380)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones		(103)	-
Otros pagos por actividades de operación		(219)	(68)
Intereses recibidos		62	41
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(30)	-
Flujos de efectivo netos actividades de operación		16.792	(1.407)
Flujos de efectivo de actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		(11.563)	(22.770)
Compras de activos intangibles		(384)	(8.135)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		-	2
Cobros a entidades relacionadas		-	106
Otras entradas (salidas) de efectivo		395	-
Flujos de efectivo netos actividades de inversión		(11.552)	(30.796)
Flujos de efectivo de actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	12.470
Total importes procedentes de préstamos		-	12.470
Préstamos de entidades relacionadas		10.212	142.828
Pago de préstamos a entidades relacionadas		(7.345)	(3.688)
Pagos de préstamos		-	(128.193)
Pagos por liquidación de derivados		-	(1.864)
Intereses pagados		(10.260)	(42)
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	9.066
Flujos de efectivo netos actividades de financiación		(7.393)	30.577
Incremento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(2.152)	(1.627)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(398)	606
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(2.550)	(1.021)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		5.378	6.399
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	4	2.828	5.378

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
 (Cifras en miles dólares)

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas		Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio Total
		Reservas de cobertura	Total Reservas		
Saldo Inicial 01.01.2017	26.636	(1.058)	(1.058)	(2.784)	22.794
Resultado Integral					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	(1.699)	(1.699)
Otro resultado integral	-	1.058	1.058	-	1.058
Resultado integral	-	1.058	1.058	(1.699)	(641)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	(579)	(579)
Total de cambios en patrimonio	-	1.058	1.058	(2.278)	(1.220)
Saldo final 31-12-2017	26.636	-	-	(5.062)	21.574
Resultado Integral					
Ganancia (pérdida)	-	-	-	2.976	2.976
Otro resultado integral	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	2.976	2.976
Transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	2.976	2.976
Saldo final 31-12-2018	26.636	-	-	2.086	24.550

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.
RUT: 76.260.825 – 1

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
(Cifras en miles dólares)

1. ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

Charrúa Transmisora de Energía S.A. (en adelante indistintamente “la Sociedad” o “CHATE”) es una Sociedad anónima cerrada que se constituyó con fecha 12 de marzo de 2013, según consta en escritura pública otorgada en la Notaría de Santiago de don René Benavente Cash bajo el repertorio N°7.268 de 2013, el registro especial de entidades informantes de la Comisión para el Mercado Financiero (Ex. Superintendencia de Valores y Seguros) es el N° 268 y está sujeta a fiscalización por dicha Comisión. El domicilio comercial de la Sociedad se encuentra en Avenida Apoquindo 4501, piso 19, oficina 1902 Las Condes.

La Sociedad es una sociedad de giro exclusivo que ejerce como titular de los Derechos de Explotación y Ejecución de la Obra Nueva “Nueva Línea 2x500 Charrúa-Ancoa: Tendido del primer circuito”, del plan de expansión del Sistema de Transmisión Troncal del SIC, establecido mediante decreto exento N° 115, que fijó las condiciones y términos para su ejecución y explotación.

El objeto de la Sociedad será la realización, implementación y ejecución del diseño, ingeniería, suministro de equipos, construcción de obras civiles; el montaje, operación, explotación y ejecución de la obra nueva de transmisión troncal del Proyecto "Nueva Línea 2x500 Charrúa-Ancoa: tendido del primer circuito" del Sistema de Transmisión Troncal del Sistema Interconectado Central (SIC).

Con fecha 24 de diciembre del 2017, a las 12:37 pm, habiéndose finalizado la construcción y el período de pruebas correspondiente, se hizo efectiva la entrada en operación del Proyecto Charrúa, quedando las instalaciones en funcionamiento y disponibles para el Sistema Eléctrico Nacional.

La etapa de explotación y del reconocimiento de ingresos según lo dispuesto en las Bases de Licitación del proyecto Charrúa (Decreto N° 587 de agosto de 2012), el pago del VATT [Valor Anual de la Transmisión por Tramo] y su fórmula de indexación que constituirá la remuneración del Proyecto por un período de 240 meses corridos (20 años), que se inició a partir del 24 de diciembre del 2017, fecha de comunicación al Coordinador Eléctrico Nacional por parte la Sociedad de la puesta en servicio del Proyecto. La Sociedad se adjudicó el proyecto ofertando la cantidad de US\$16.949.000, debiendo por tanto recibir de conformidad dicha cantidad en su equivalente en pesos por el período de remuneraciones además percibirá ingresos variables que estarán en función del “peaje” que se cobrará a los consumidores o generadoras que deseen transmitir energía a través de sus líneas de transmisión y distribución de potencia eléctrica.

Es por esto que, al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad ha registrado ingresos ordinarios correspondientes a Peajes y Transmisión correspondientes al período comprendido entre la puesta en servicio (24 de diciembre de 2017) y el cierre al 31 de diciembre de 2017.

El registro especial de entidades informantes que lleva la Comisión para el Mercado Financiero es el N°268, para dar cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 7° del Decreto Ley N° 4, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, Ley General de Servicios Eléctricos.

La empresa que ejerce el control final sobre la Sociedad es la empresa Celeo Redes Operación Chile S.A., organización perteneciente al conglomerado empresarial Celeo Redes SLU, grupo de compañías dedicado a los rubros de ingeniería, desarrollo y construcción de proyectos de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

2.1) Período contable

Los presentes estados financieros cubren los siguientes períodos:

- Estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estado de cambios en el patrimonio neto al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estado de resultados integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estado de flujos de efectivo directo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

2.2) Bases de preparación

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2018, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y han sido aprobadas por sus socios en sesión celebrada con fecha 7 de marzo de 2019.

2.3) Responsabilidad de la información

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la administración de la Sociedad que manifiesta expresamente que han aplicado en su totalidad y sin reservas los principios y criterios incluidos en las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” por su sigla en inglés) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

2.4) Moneda funcional y de presentación

La moneda funcional y de presentación corresponde a la moneda del ambiente económico principal en que opera la Sociedad. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convertirán a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se volverán a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas del período dentro de diferencias de cambio.

De acuerdo al análisis de la Administración, de los factores primarios y secundarios de la NIC 21, la moneda de presentación y la moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense.

2.5) Bases de conversión

Los activos y pasivos en monedas distintas al dólar estadounidense, que corresponde a la moneda funcional y de presentación de la Sociedad se convierten a la moneda funcional usando las respectivas cotizaciones al cierre. Los gastos e ingresos en moneda distinta de la moneda funcional, se convierten usando la tasa de cambio existente a la fecha de las transacciones. Las diferencias de valorización producidas se registran en los resultados del período a medida que surgen en la cuenta diferencias de cambio.

La cotización para el peso chileno por dólar, de acuerdo con el Banco Central de Chile es la siguiente:

Base de conversión	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Moneda USD	1,00000	1,00000
Pesos Chilenos CLP	0,00144	0,00163
Unidad de Fomento UF	39,67614	43,59193

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.6) Propiedades, planta y equipos

Las Propiedades, Planta y Equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

2.6.1. Costos Activados: Todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Administración.

2.6.2. Gastos Financieros Activados: 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, son activados. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la Sociedad que realiza la inversión.

2.6.3. Depreciación: Las Propiedades, Planta y Equipo, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que la Sociedad espera utilizarlo. La vida útil de las propiedades, planta y equipos y valores residuales se revisan anualmente.

A continuación, se presentan los períodos de vida útil utilizados para determinar depreciación de las principales clases de activos:

Clase	Años vida útil
Líneas de transmisión	50
Subestaciones	40
Maquinaria y equipos	7

Los métodos de depreciación, vidas útiles y valores residuales son revisados en cada fecha de presentación.

2.6.4. Obras en ejecución: Las obras en ejecución se presentan valorizadas al costo histórico. Se traspasarán a planta y equipos en explotación una vez finalizado el período de prueba, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Las obras en ejecución, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente, atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específico como genérico.
- Gastos de naturaleza operativa, atribuibles directamente a la construcción.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.7) Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles se componen por aplicaciones informáticas y servidumbres eléctricas. Su reconocimiento contable es al costo de adquisición, neto de su amortización acumulada.

2.7.1. Las licencias para programas informáticos: Se contabilizan sobre la base de los costos totales de adquisición e implementación. Estos costos se amortizan en forma lineal durante sus vidas útiles estimadas, en promedio, 6 años.

2.7.2. Las servidumbres eléctricas: No tienen una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente la información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someterán a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.8) Deterioro del valor de activos no corrientes

Al cierre anual se evalúa la existencia de indicios de posible deterioro del valor de los activos no corrientes. Si existen tales indicios, la Sociedad estima el valor recuperable del activo, siendo éste el mayor entre el valor razonable, menos los costos de ventas, y el valor en uso. Dicho valor en uso se determina mediante el descuento de los flujos de caja futuros estimados. Cuando el valor recuperable de un activo está por debajo de su valor neto contable, se considera que existe deterioro del valor.

Al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad no ha identificado deterioro para sus activos no corrientes.

2.9) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

2.9.1. El 29 septiembre de 2014, fue promulgada la Ley 20.780 de Reforma Tributaria, la cual entre otros aspectos, define el régimen tributario por defecto que le aplica a la sociedad, la tasa de impuesto de primera categoría que por defecto se aplicará en forma gradual a las entidades entre 2014 y 2018 y permite que las sociedades puedan además optar por uno de los dos regímenes tributarios establecidos como Atribuido o Parcialmente Integrado, quedando afectos a diferentes tasas de impuesto a partir del año 2017.

Cabe señalar que, de acuerdo a la Reforma Tributaria establecida por la ley N° 20.780 y la Ley N° 20.899 que la simplifica, las sociedades podrían haber quedado por defecto o por opción en alguno de los dos sistemas o regímenes tributarios establecidos por la nueva normativa tributaria. El primer régimen "Renta atribuida", implica para las sociedades pagar una tasa de impuesto corporativo del 25% a partir del año comercial 2017, el segundo régimen, "Parcialmente integrado", implica para la sociedad pagar una tasa de impuesto corporativo de 25,5% para el año comercial 2017 y de 27% para el año comercial 2018 y siguientes.

De acuerdo a lo anterior, la sociedad revelará las tasas de impuesto a la renta e impuestos diferidos, considerando la tasa de impuesto vigente a la fecha en que se revertirán las diferencias temporarias.

La tasa de impuesto diferido para las sociedades sujetas al régimen parcialmente integrado será de 27% si se espera que las diferencias temporarias se reviertan a partir del año comercial 2019 o siguientes.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.9) Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, (continuación)

2.9.2. Impuestos diferidos: Los impuestos diferidos son reconocidos usando el método del estado de situación financiera, estipulando las diferencias temporales entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de los reportes financieros y los montos usados con propósitos impositivos. Los activos y pasivos por impuestos diferidos son compensados si existe un derecho legal exigible de ajustar los pasivos y activos por impuestos corrientes, y están relacionados con los impuestos a las ganancias aplicados por la misma autoridad tributaria sobre la misma entidad tributable o en distintas entidades tributarias, pero pretenden liquidar los pasivos y activos por impuestos corrientes en forma neta, o sus activos y pasivos tributarios serán realizados al mismo tiempo.

Un activo por impuestos diferidos es reconocido en la medida en que sea probable que las ganancias y pérdidas imponibles futuras estén disponibles en el momento en que la diferencia temporal pueda ser utilizada. Los activos por impuestos diferidos son revisados en cada fecha del estado de situación financiera y son reducidos en la medida que no es probable que los beneficios por impuestos relacionados sean realizados.

2.10) Activos y pasivos financieros

Cuando el valor razonable de los activos y pasivos financieros registrados en el balance no puede ser derivado de mercados activos, se determina utilizando técnicas de valoración incluyendo el modelo de flujos de caja descontados. Cambios en los supuestos acerca de estos factores podrían afectar el valor regular de los instrumentos financieros.

2.11) Otras provisiones de corto y largo plazo

Las provisiones se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente legal o implícita, como consecuencia de un suceso pasado, cuya liquidación requiere una salida de recursos que se considera probable y que se puede estimar con fiabilidad. Dicha obligación puede ser legal o tácita, derivada de, entre otros factores, regulaciones, contratos, prácticas habituales o compromisos públicos que crean ante terceros una expectativa válida que la Sociedad asumirá la cuantía de las deudas.

2.12) Instrumentos financieros

2.12.1 Clasificación y medición: La Sociedad mide inicialmente sus activos financieros a su valor razonable más los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio del Grupo para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

La nueva clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro del modelo de negocios de la Sociedad, con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales.

Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.12) Instrumentos financieros (Continuación)

- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados del Grupo y se mantienen dentro del modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que ha elegido clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que el Grupo no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio nominal o que no se encuentren dentro del modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros del Grupo permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocios del Grupo.

2.12.2 Deterioro: La nueva normativa NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. La Sociedad aplicó un modelo simplificado para las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

La Sociedad ha analizado de acuerdo a la legislación vigente y aplicable para el mercado eléctrico local, donde el Coordinador define, mandata la facturación, y el pago, correspondiente a los documentos generados en el proceso eléctrico de acuerdo a las licitaciones vigentes. Donde da un plazo limitado para su pago (menor a 10 días), por lo que ha concluido que la probabilidad de incobrabilidad en el mercado eléctrico es mínima.

No obstante, la Sociedad ha definido una matriz de incobrabilidad que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.13) Instrumentos financieros derivados

La Sociedad mantuvo instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera y tasa de interés.

2.13.1. Coberturas de flujo de efectivo: Los cambios en el valor razonable son reconocidos directamente en el patrimonio en el rubro “Reserva de coberturas de flujos de caja” en la medida que la cobertura sea efectiva. Las ganancias o pérdidas acumuladas reconocidas en dicho rubro se traspasan a resultados en el mismo ejercicio que la partida cubierta afecta el resultado. Cuando una partida de cobertura es un activo no financiero, el monto reconocido en este rubro es transferido como parte del valor libro del activo cuando es reconocido. En la medida que la cobertura o una parte de ella no sea efectiva los cambios en el valor razonable son reconocidos con cargo o abono a resultados integrales. Si el instrumento de cobertura ya no cumple con los criterios de la contabilidad de cobertura, caduca, es vendido, es suspendido o ejecutado, esta cobertura se discontinúa de forma prospectiva.

Cuando un instrumento financiero derivado no es designado para una relación que califique de cobertura todos los cambios en el valor razonable son reconocidos inmediatamente con cargo o abono resultados .

2.14) Reconocimiento de ingresos

El marco legal que rige el negocio de la transmisión eléctrica en Chile se norma por el DFL N°4/2006, que Fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL(M) N° 1/82) y sus posteriores modificaciones que incluye entre otras:

- Ley 19.940 (Ley Corta I), promulgada el 13 de marzo de 2004,
- Ley 20.018 (Ley Corta II), promulgada el 19 de mayo de 2005,
- Ley 20.257 (Generación con Fuentes de Energías Renovables no Convencionales), promulgada el de abril de 2008
- Ley 20.936, promulgada el 20 de julio de 2016.

Estas normas se complementan con el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos de 1997 (Decreto Supremo N° 327/97 del Ministerio de Minería) y sus respectivas modificaciones, y además con la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (R.M.EXTA N°40 del 16 de mayo de 2005) y sus modificaciones posteriores.

Los ingresos de la Compañía provienen básicamente de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad. La Sociedad distingue principalmente un solo tipo de contrato existente con clientes, que es de carácter regulado. Los ingresos de este tipo de contrato, están sujetos a tarifas reguladas en los respectivos decretos de adjudicación publicados por el Ministerio de Energía.

La principal parte de los ingresos generados por el uso de las instalaciones de la Sociedad, que se encuentra sujeta a tarifa regulada, incluye dos componentes: i) el AVI que es la anualidad del valor de inversión, más ii) el COMA (costos de operación, mantenimiento y Administración) que corresponde al costo requerido para operar, mantener y administrar las correspondientes instalaciones.

Los ingresos sujetos a tarifas reguladas son reconocidos y facturados mensualmente utilizando los valores resultantes de la aplicación de lo estipulado en los Decretos de Adjudicación y el marco normativo vigente en relación con la indexación de las tarifas. El ingreso devengado reconocido cada mes corresponde al servicio de transmisión entregado, pero no facturado en dicho mes.

La Sociedad ha considerado toda la regulación vigente para el mercado en que opera, y ha analizado las circunstancias particulares en base a las concesiones vigentes y a su metodología para los contratos con clientes.

Producto de este análisis, la administración ha determinado que los contratos de las subsidiarias con clientes para el servicio de Transmisión de energía, deben cumplir con la obligación de desempeño de transmisión de energía real efectuada en un periodo determinado e informada por el CEN, por lo cual el ingreso por transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad, se registra en base a la facturación efectiva del período de transmisión, además de incluir una estimación de transmisión de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.15) Uso de estimaciones

A continuación, se muestran las principales hipótesis de futuro asumidas y otras fuentes relevantes de incertidumbre en las estimaciones a la fecha de cierre, que podrían tener un efecto significativo sobre los estados financieros en el futuro:

2.15.1. Propiedades, planta y equipos: El tratamiento contable de la inversión en propiedades, planta y equipos considera la realización de estimaciones para determinar el período de vida útil y la estimación del valor residual para el cálculo de su depreciación.

La determinación de las vidas útiles requiere estimaciones respecto a la evolución tecnológica esperada y los usos alternativos de los activos. Las hipótesis respecto al marco tecnológico y su desarrollo futuro implican un grado de juicio.

2.15.2. Impuestos diferidos: La Sociedad evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos basándose en estimaciones de resultados tributarios atribuibles futuros. Dicha recuperabilidad depende en última instancia de la capacidad de la Sociedad para generar beneficios imponibles a lo largo del período en el que son deducibles los activos por impuestos diferidos.

2.15.3. Instrumentos financieros: El tratamiento contable de los cambios de los valores razonables de los instrumentos de cobertura que registra la Sociedad.

Los activos financieros dentro del alcance de la NIC 39 son clasificados como activos financieros a valor razonable con efecto en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, inversiones mantenidas hasta su vencimiento, según corresponda.

2.15.4. Provisiones: Debido a las incertidumbres inherentes a las estimaciones necesarias para determinar el importe de las provisiones, los desembolsos reales pueden diferir de los importes reconocidos originalmente sobre la base de las estimaciones realizadas.

2.15.5. Juicios y estimaciones: En la preparación de los estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Administración, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La vida útil y valores residuales de las propiedades, planta y equipos.

Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros, pero es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en períodos próximos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.16) Política de dividendos

2.16.1. Dividendo Mínimo: El Artículo N°79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

2.16.2. Dividendos provisorios o definitivos: De acuerdo a lo establecido en los estatutos de constitución de sociedad, respecto a la política de distribución de dividendos se establece que:” La Junta de Accionistas solo podrá acordar la distribución de dividendos si no hubiere pérdidas acumuladas de ejercicios de años fiscales anteriores. Los dividendos que se repartan en exceso del mínimo señalado en el punto precedente podrán ser libremente imputados por la Junta de Accionistas a utilidades del ejercicio del año fiscal o a fondos sociales susceptibles de ser repartidos como dividendos. Corresponderá recibir dividendos a los accionistas inscritos en el registro de accionistas el quinto día hábil anterior a la fecha que se fije para su pago”.

2.17) Estado de flujo de efectivo

Para efectos de preparación del estado de flujo de efectivo, la Sociedad ha definido las siguientes consideraciones:

2.17.1. El efectivo y equivalentes al efectivo: Incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito y otras inversiones a corto plazo de bajo riesgo con un vencimiento original de hasta tres meses.

No existen restricciones sobre el efectivo y efectivo equivalente.

2.17.2. Actividades de operación: Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

2.17.3. Actividades de inversión: Corresponden a actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

2.17.4. Actividades de financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.18) Clasificaciones de saldos en corrientes y no corrientes

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

2.19) Información financiera por segmento operativo

La Sociedad gestiona sus operaciones y presenta la información en los estados financieros sobre la base de un único segmento operativo “Transmisión de energía eléctrica”.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.20) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas

Las siguientes nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones que son de aplicación obligatoria por primera vez a partir de los períodos iniciados al 01 de enero de 2018.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 15 <i>Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
Nuevas Interpretaciones	
CINIIF 22: <i>Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a NIIFs	
NIC 40: <i>Transferencias de Propiedades de Inversión (Modificaciones a NIC 40, Propiedades de Inversión).</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i> , y NIIF 4, <i>Contratos de Seguro</i> : Modificaciones a NIIF 4.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018, para entidades que adoptan la exención temporaria, entidades que aplican el enfoque <i>overlay</i> y entidades que aplican full NIIF 9.
NIIF 2, <i>Pagos Basados en Acciones</i> : Aclaración de contabilización de ciertos tipos de transacciones de pagos basados en acciones.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 15, <i>Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes</i> : Modificación clarificando requerimientos y otorgando liberación adicional de transición para empresas que implementan la nueva norma.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018.
Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2014-2016. Modificaciones a NIIF 1 y NIC 28.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.

La aplicación de estas nuevas norma y enmiendas a partir del 1 de enero de 2018 no ha tenido un efecto en los montos reportados en estos estados financieros.

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16: <i>Arrendamientos</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 15 en o antes de esa fecha.
NIIF 17: <i>Contratos de Seguro</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2021. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 9 y NIIF 15 en o antes de esa fecha.
Nuevas Interpretaciones	
CINIIF 23: <i>Incertidumbre sobre Tratamientos Tributarios</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a NIIFs	
NIC 28: <i>Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
NIIF 9: <i>Cláusulas de prepago con compensación negativa</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
<i>Modificaciones de Planes, Reducciones y Liquidaciones (Modificaciones a NIC 19, Beneficios a Empleados).</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
NIIF 10, <i>Estados Financieros Consolidados</i> , y NIC 28, <i>Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos</i> : Transferencia o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.	Fecha efectiva diferida indefinidamente.
Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2015-2017. Modificaciones a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a las referencias en el <i>Marco Conceptual para la Información Financiera</i> .	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2020.

2. RESUMEN DE POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS, (continuación)

2.20) Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas

Nuevas Normas

NIIF 16 Arrendamientos

Emitida el 13 de enero de 2016, esta Norma requiere que las empresas arrendatarias operativas contabilicen todos los arrendamientos en sus estados financieros a contar del 01 de enero de 2019. Las empresas arrendatarias con arrendamientos operativos tendrán más activos, pero también una deuda mayor. Mientras mayor es el portfolio de arrendamientos operativos de la empresa, mayor será el impacto en las métricas de reporte.

La Norma es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

La administración estima que esta Norma será adoptada en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2019. La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de esta Norma.

Nueva Interpretación

CINIIF 23: Incertidumbre sobre tratamientos tributarios.

Esta interpretación, emitida el 7 de junio de 2017, orienta la determinación de utilidades (pérdidas) tributarias, bases tributarias, pérdidas tributarias no utilizadas, créditos tributarios no utilizados y tasas de impuestos cuando hay incertidumbre respecto de los tratamientos de impuesto a las ganancias bajo NIC 12.

Específicamente considera:

- Si los tratamientos tributarios debieran considerarse en forma colectiva.
- Los supuestos relativos a la fiscalización de la autoridad tributaria.
- La determinación de la ganancia (pérdida) tributaria, las bases imponibles, las pérdidas tributarias no utilizadas, los créditos tributarios no utilizados y las tasas de impuestos.
- El efecto de los cambios en los hechos y circunstancias.

La interpretación es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 01 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

La administración estima que esta Interpretación será adoptada en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2019. La administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción de estas modificaciones.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO

3.1) Riesgo de tipo de cambio y tasas de interés

Riesgo de Tasa de Interés: Charrúa Transmisora de Energía S.A., es una empresa que desde sus inicios hasta mayo de 2017 se encontraba financiada mediante la modalidad de Project –Finance. En este escenario existía exposición a las fluctuaciones en tasa de interés y moneda, las cuales fueron mitigadas con la incorporación de contratos derivados que convertían el 75% de la deuda desde una tasa variable a una tasa fija.

En mayo de 2017, Charrúa dio término al endeudamiento financiero con bancos mediante los recursos proporcionados por un reconocimiento de deuda firmado con Celeo Redes Operación Chile S.A. (Empresa emisora de bonos en mayo 2017). De este modo, el endeudamiento de Charrúa Transmisora de Energía S.A. pasó a ser una deuda a tasa fija de 6,5% a un plazo de 30 años.

Los activos de la compañía son principalmente activos fijos e intangibles de larga vida útil, financiados con pasivos de largo plazo a tasa de interés fija. El registro contable de dichos pasivos se realiza mediante la metodología del costo amortizado. El objetivo de la gestión del riesgo de tasa de interés, es lograr una estructura de deuda equilibrada, disminuir el impacto sobre el resultado producto de las variaciones en las tasas y reducir la volatilidad de los gastos financieros.

Riesgo de Tipo de Cambio: Con respecto al riesgo provocado por variaciones en el tipo de cambio, estas se deben a los movimientos del dólar con respecto al peso chileno. En consecuencia, la moneda funcional de la compañía es el dólar estadounidense, el cual se fundamenta en que los ingresos y gastos de capital se determinan principalmente en esta moneda.

Las inversiones son mantenidas en dólares y pesos en montos suficientes para hacer frente a todas las obligaciones financieras y operacionales cuyo pago está programado en una determinada divisa (pesos chilenos o dólares norteamericanos).

En general, nuestra exposición al riesgo de tipo de cambio se debe a lo siguiente:

- a) Realización de varios tipos de transacciones en dólares estadounidenses por montos significativos (contratos de construcción, importaciones, etc.). En el negocio de Charrúa, predomina el dólar como la moneda operacional.
- b) Mantención de deuda inter-compañía denominada en dólares.
- c) Única fuente de ingresos es el VATT, por un monto fijo pagadero en doce cuotas iguales, el VATT está denominado en dólares. Este monto se recauda mensualmente en pesos.
- d) Las cuentas por cobrar serán denominadas en pesos, sin embargo, se registran mensualmente en libros a su contra valor en dólares.
- e) Con el fin de gestionar y mitigar activamente el riesgo cambiario implicado en el ciclo de conversión de efectivo, se lleva a cabo un procedimiento de tesorería que se dedica a minimizar dicho riesgo, este procedimiento consiste en las siguientes medidas:
- f) El ingreso mensual total se factura en pesos chilenos a cada cliente por su contravalor en dólares.
- g) El tipo de cambio dólar / pesos chilenos que se utilizara para facturar los ingresos mensuales "n" es el tipo de cambio promedio ponderado en el mes "n-1".

Como resultado de la política y actividades de tesorería, las variaciones en el valor del peso chileno en relación con el dólar estadounidense, no tendrían un efecto significativo en el costo de las obligaciones denominadas en dólares relacionadas con el reconocimiento de deuda.

Otras actividades de mitigación de este riesgo son las siguientes:

- a) Diseño de estructura de la deuda y políticas de contención del riesgo financiero: Previo a contratar deuda se realiza un análisis técnico-económico cuyo objetivo es determinar la combinación óptima de moneda(s) de denominación, tipo(s) de tasa(s) de interés y plazo y fórmula de repago, que en su conjunto minimizan estos riesgos.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.1) Riesgo de tipo de cambio y tasas de interés, (continuación)

- b) Monitoreo de riesgos y variables fundamentales: Durante todo el período de construcción y de explotación de la concesión, la política de la empresa es mantener un monitoreo activo del estado de las variables financieras críticas.
- c) Adopción del dólar como moneda funcional: Las diferencias de cambio tienden a mitigarse en forma natural si la moneda funcional es la más adecuada para la realidad financiera y operativa de la Sociedad. En efecto, el 100% de los ingresos son en dólares, al igual que lo son una porción sustancial de los costos de construcción y parte de los costos de explotación. Por otra parte, todos los aportes de capital se realizarán en dólares por su equivalente en euros y la deuda estructurada estará también expresada en esa misma moneda de acuerdo a la proporción óptima determinada.

3.2) Riesgo de crédito

La Sociedad tiene como fuente de riesgo de crédito las cuentas por cobrar de los clientes en el sistema de transmisión troncal. Todos los ingresos operacionales provienen de una cartera de clientes que incluye algunas de las mayores compañías de generación de energía eléctrica. Por lo tanto, Charrúa Transmisora de Energía S.A. cuenta con una sólida base de clientes.

El stock de cuentas por cobrar generado en el curso normal de los negocios se caracteriza por un proceso de cobro de corto plazo, que a su vez está debidamente regulado por el Decreto Supremo N° 23T, de 2015 del Ministerio de Energía, el cual establece plazos definidos para la facturación y el pago de dichas cuentas. Esto último resulta en que un periodo de cobranza de 15 días en promedio ponderado para el 93% de los ingresos mensuales totales. Esto explica la no acumulación de cuentas por cobrar en estado impago.

No obstante, al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad no se ve expuesta significativamente al riesgo de crédito, considerando que esta comenzó sus operaciones con fecha 24 de diciembre de 2017, manteniendo al cierre del ejercicio, cuentas por facturar por 7 días de operación.

Otra fuente de mitigación del riesgo de crédito proviene del hecho de que la corriente de ingresos está garantizada por ley, por lo tanto, si una contraparte no puede pagar, los demás tomadores en conjunto están obligados a cubrir la cantidad no pagada. Esto quiere decir que el riesgo está delimitado por un marco regulatorio robusto.

En cuanto al riesgo de crédito asociado a los activos financieros (depósitos a plazo, fondos de inversión de renta fija y acuerdos de recompra inversa), la política de tesorería establece directrices de diversificación y calificación crediticia para distribuir y minimizar el riesgo de contraparte. Además, es importante mencionar que las inversiones permitidas están debidamente definidas en los contratos de emisión de bonos local e internacional.

3.3) Riesgo de Liquidez

La política de manejo financiero de la Sociedad se sustenta en la mantención de adecuados niveles de deuda en relación a su nivel de operación, patrimonio y activos.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.3) Riesgo de Liquidez, (continuación)

La capacidad de generación de caja a través de la obtención de financiamiento, en un comienzo a través de préstamos bancarios y actualmente a través de reconocimiento de deuda, ha permitido el crecimiento de inversiones en activos fijos y operaciones industriales a lo largo de los últimos años. Adicionalmente, la compañía cuenta con generación de flujo de caja por la operación de sus líneas de transmisión.

Actualmente, la Sociedad muestra una posición adecuada para enfrentar los pagos de créditos inter-compañía futuros y los compromisos de inversión planificados y en ejecución.

La Sociedad en el ejercicio 2018 y 2017, ya no presentó deuda financiera.

El éxito de estos procesos confirma la capacidad de la Empresa para acceder a diversas fuentes de financiamiento tanto en el mercado local como internacional.

3. GESTIÓN DE RIESGO FINANCIERO, (continuación)

3.4) Análisis sensibilidad

Un incremento (disminución) razonable de la divisa dólar (USD) ante el peso chileno (CLP), habría afectado la medición de los activos y pasivos susceptibles de conversión a moneda extranjera “dólar”, afectando el patrimonio y los resultados en los montos que se muestran a continuación:

Activos y pasivos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, sensibles a variaciones de divisas:

<u>Activos sensibles</u>	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.152	1.710
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.526	1.935
Total de activos sensibles	4.678	3.645
<u>Pasivos sensibles</u>		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.761	45
Otros pasivos financieros, corrientes	-	-
Total de pasivos sensibles	1.761	45

Hemos efectuado un análisis de sensibilidad tomando en consideración una disminución y un incremento de 10% base del valor del dólar ante el peso chileno.

Análisis de sensibilidad al 31.12.2018	MUS\$	Efecto en resultado 2018	
		-10%	10%
Sensibilidad del tipo de cambio	694,77	625,29	764,25
<u>Activos sensibles</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.152	239	(196)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.526	281	(230)
Total de activos sensibles	4.678	520	(426)
<u>Pasivos sensibles</u>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.761	(196)	160
Total de pasivos sensibles	1.761	(196)	160
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad		324	(266)
<hr/>			
Análisis de sensibilidad al 31.12.2017	MUS\$	Efecto en resultado 2017	
		-10%	10%
Sensibilidad del tipo de cambio	614,75	553,28	676,23
<u>Activos sensibles</u>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.710	190	(155)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.935	215	(176)
Total de activos Sensibles	3.645	405	(331)
<u>Pasivos sensibles</u>			
Otros pasivos financieros, corrientes	45	(5)	4
Total de pasivos sensibles	45	(5)	4
Efecto en resultado neto (pérdida) utilidad		400	(327)

4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Los saldos presentados en el estado de situación financiera del efectivo y equivalentes al efectivo son los mismos que se presentan en el estado de flujo de efectivo.

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo en banco CLP	2.152	1.710
Saldo en banco USD	676	493
Inversión en fondo mutuo CLP	-	-
Inversión en fondo mutuo USD	-	3.175
Total efectivo y equivalentes al efectivo	2.828	5.378

El efectivo y equivalentes al efectivo, no tienen restricciones de uso al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

4.1) Inversión en fondos mutuos al 31 de diciembre de 2017

El detalle de las inversiones en fondos mutuos (renta fija de fácil liquidación) al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

Institución	Instrumento	Moneda	Valor Cuota US\$	Nº de cuotas	31.12.2017 MUS\$
J.P. Morgan	JPM US Dollar Liquidity Fund Premier	Dólar	0,0010	3.175.000	3.175
Total Inversiones en fondos mutuos al 31-12-2017					3.175

5. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corresponden a operaciones del giro de la Sociedad. El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	31.12.2018			31.12.2017		
	Activos antes de deterioro	Deterioro deudores comerciales	Activos por deudores comerciales netos	Activos antes de deterioro	Deterioro deudores comerciales	Activos por deudores comerciales netos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por venta	2.084	-	2.084	384	-	384
Remanente crédito fiscal	442	-	442	1.551	-	1.551
Total Deudores Comerciales Corrientes	2.526	-	2.526	1.935	-	1.935
Total Deudores Comerciales	2.526	-	2.526	1.935	-	1.935

(1) IVA crédito fiscal originado en la construcción de la línea de transmisión de la Sociedad. Durante el mes de julio la Sociedad solicitó al SII el reintegro de IVA crédito fiscal originado por la adquisición de activos fijos del proyecto, de acuerdo al beneficio tributario del Artículo 27 Bis de la Ley de IVA.

La siguiente es la estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

Información al 31 de diciembre de 2018

	Al día	31-60 días	61-90-días	91-120 días	> 120 días	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Monto cartera bruta	2.084	-	-	-	-	2.084
Total Cartera	2.084	-	-	-	-	2.084

Información al 31 de diciembre de 2017

	Al día	31-60 días	61-90-días	91-120 días	> 120 días	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Monto cartera bruta	384	-	-	-	-	384
Totales	384	-	-	-	-	384

Las cuentas comerciales por cobrar se clasifican como préstamos y cuentas por cobrar y, por lo tanto, se miden al costo amortizado. Dicha cartera, no se encuentra securitizada y el ejercicio de crédito promedio sobre la venta para la Sociedad es menor a 30 días. No se hace ningún recargo por intereses sobre las cuentas comerciales por cobrar para los primeros 30 días después del vencimiento de cada facturación.

6. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS NO CORRIENTES

El detalle de los otros activos no financieros no corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Otros activos no financieros no corrientes		
Anticipo indemnización servidumbre eléctrica	1.087	7.212
Total otros activos no financieros no corrientes	1.087	7.212

7. IMPUESTOS A LAS GANACIAS E IMPUESTOS DIFERIDOS

7.1) Ingresos (gasto), por impuestos a las ganancias

Ingresos (gasto), por impuestos a las ganancias	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
(Gastos) / Ingresos por impuestos diferidos relacionados a creación y reversión de diferencias temporarias	(1.101)	629
Total beneficios, por impuestos a las ganancias	(1.101)	629

7.2) Conciliación del resultado fiscal

Conciliación resultado fiscal	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Resultado antes de impuesto	4.077	(2.328)
Beneficio por impuesto utilizando la tasa legal	(1.101)	594
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuesto legales	-	35
Ajuste de gasto por impuesto utilizando la tasa legal, total	-	-
(Gastos) / beneficios por impuesto diferido por las diferencias permanentes	-	-
Total de ajustes al beneficio por impuesto	-	35
(Gastos) / beneficios impuestos a las ganancias, utilizando tasa efectiva	(1.101)	629
Tasa impositiva legal	27%	25,50%
Otros incrementos (decremento) a tasa impositiva legal	-%	1,50%
Tasa impositiva efectiva	27,00%	27,00%

7.3) Activos y pasivos por impuestos diferidos

Activos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al 01.01.2017	Reconocido en Resultados del Ejercicio	Reconocido en Otros Result. Integral	Saldo inicial al 31.12.2017	Reconocido en Resultados del Ejercicio	Reconocido en Otros Result. Integral	Saldo final al 31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pérdidas Fiscales	2.995	2.782	-	5.777	4.039	-	9.816
Créditos Fiscales	-	-	-	-	-	-	-
Otros (no superior al 10%)	-	-	-	-	-	-	-
Total activos por impuestos diferidos	2.995	2.782	-	5.777	4.039	-	9.816

Pasivos por impuestos diferidos reconocidos, relativos a:	Saldo inicial al 01.01.2017	Reconocido en Resultados del Ejercicio	Reconocido en Otros Result. Integral	Saldo inicial al 31.12.2017	Reconocido en Resultados del Ejercicio	Reconocido en Otros Result. Integral	Saldo final al 31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Depreciaciones	1.271	2.732	-	4.003	5.140	-	9.143
Contratos en Moneda Extranjera	289	(579)	290	-	-	-	-
Total pasivos por impuestos diferidos	1.560	2.153	290	4.003	5.140	-	9.143
Total Impuesto Diferido Neto	1.435	629	(290)	1.774	(1.101)	-	673

8. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

A continuación, se presenta el detalle de activos intangibles:

Activo Intangibles	31-12-2018 MUS\$			31-12-2017 MUS\$		
	Valor Bruto	Amortización	Valor Neto	Valor Bruto	Amortización	Valor Neto
Servidumbre eléctrica	29.119	-	29.119	20.991	-	20.991
Total activo intangibles	29.119	-	29.119	20.991	-	20.991

La composición y movimientos del activo intangible durante el ejercicio 2018 y 2017 han sido los siguientes:

Movimientos	Servidumbres Eléctricas MUS\$	Total MUS\$
Saldo Inicial 01-01-2017	18.046	18.046
<u>Movimientos activos intangibles</u>		
Adiciones	2.945	2.945
Total movimientos al 31-12-2017	2.945	2.945
Saldo Final al 31-12-2017	20.991	20.991
<u>Movimientos activos intangibles</u>		
Adiciones	6.173	6.173
Otros Incrementos (disminución)	1.955	1.955
Total movimientos al 31-12-2018	8.128	8.128
Saldo Final al 31-12-2018	29.119	29.119

Los activos intangibles corresponden a servidumbres eléctricas perpetuas de vida útil indefinida, las cuales se reconocen al costo histórico neto de deterioros de valor, y no están sujetas a proceso de amortización, y si a evaluación de deterioro anual. Esta evaluación determinó que no existe deterioro de las referidas servidumbres.

9. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS

A continuación, se presenta la composición de propiedad, planta y equipos:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto		
Maquinarias	139.212	-
Construcciones en Curso	-	130.226
Total Propiedades, Planta y Equipos, Neto	139.212	130.226
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto		
Maquinarias	141.615	-
Construcciones en curso	-	130.226
Total Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	141.615	130.226
Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipos		
Maquinarias	(2.403)	-
Total Depreciación Acumulada	(2.403)	-

9. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS, (continuación)

9.1) Movimientos de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

Movimientos al 31 de diciembre de 2018	Construcciones en curso MU\$	Maquinarias MU\$	Total MU\$
Saldo Inicial 01.01.2017	103.964	-	103.964
Adiciones	26.262	-	26.262
Saldo final al 31.12.2017	130.226	-	130.226
Adiciones	11.389	-	11.389
Reclasificaciones (1)	(141.615)	141.615	-
Depreciación del período	-	(2.403)	(2.403)
Movimientos totales	-	139.212	8.986
Saldos finales netos al 31.12.2018	-	139.212	139.212

(1) Con fecha 1 de enero se procedió con la activación y finalización del Proyecto en Ejecución “Nueva Línea 2x500 Charrúa-Ancoa: Tendido del primer circuito”, activando a esa fecha en Maquinarias y Equipos un total de MU\$141.615, divididos en MU\$89.707 como a Líneas de Transmisión, y MU\$51.908 como Subestaciones.

9.2) Activos en garantía

Según escritura pública, denominada “Prenda sin desplazamiento”, firmada en mayo de 2017 entre Banco de Chile (en calidad de agente de garantías) y Charrúa Transmisora de Energía S.A., determina los activos clasificados como Maquinarias, conforman la Línea de Transmisión del Primer Circuito, que serán afectados como garantía para el cumplimiento de obligaciones por bonos de la Matriz.

10. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
Acreedores comerciales:		
Proveedores	1.466	1
Acreedores varios	280	44
	1.746	45
Otras cuentas por pagar:		
Retenciones por pagar	15	-
	15	-
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.761	45

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el período medio para el pago a proveedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

10. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Plazos de pago, según monto y concepto.

Tipo de proveedor	Montos según plazo de pago						31.12.2018 MUS\$	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	366 y más MUS\$		
Reliquidación VATT	1.466	-	-	-	-	-	1.466	30
Servicios	280	-	-	-	-	-	280	30
Total	1.746	-	-	-	-	-	1.746	

Tipo de proveedor	Montos según plazo de pago						31.12.2017 MUS\$	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	366 y más MUS\$		
Reliquidación VATT	1	-	-	-	-	-	1	30
Servicios	44	-	-	-	-	-	44	30
Total	45	-	-	-	-	-	45	

11. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES

Los saldos de las cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas corresponden a operaciones del giro de la Sociedad.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

11.1) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
59.057.910 - 6	Elecnor S.A.	España	Accionista	Reembolso gastos avales	-	166
76.613.942 - 6	Celeo Redes Chile Ltda.	Chile	Accionista común	Reembolso gastos	199	88
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	-	9.907
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes					199	10.161

11.2) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes y no corrientes

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$
59.057.910 - 6	Elecnor S.A.	España	Accionista	Reembolso gastos avales	52	52
76.613.942 - 6	Celeo Redes Chile Ltda.	Chile	Accionista común	Reembolso gastos	101	114
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	242	392
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes					395	558
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Préstamo	149.094	155.500
Total cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes					149.094	155.500

Los saldos con las sociedades relacionadas de Chile, fueron realizados en moneda dólar estadounidense, mientras que, con sociedades relacionadas de España, fueron realizados en Euros. No se aplican tasas de interés producto de la naturaleza de las transacciones corrientes. Para los préstamos por pagar no corriente la tasa de interés asciende a 6,5% anual, con un plazo de vencimiento a 5 años.

11.3) Transacciones con entidades relacionadas

RUT	Sociedad	País origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2018 MUS\$	(Cargo)/abono efecto en resultado 2018 MUS\$	31-12-2017 MUS\$	(Cargo)/abono efecto en resultado 2017 MUS\$
96.791.730 - 3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Recuperación de gastos	72	-	166	-
96.791.730 - 3	Elecnor Chile S.A.	Chile	Filial de la Matriz	Contrato de construcción	(11.389)	-	(19.544)	-
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Contrato gestión administrativa	-	-	(406)	(341)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Contrato gestión administrativa	(1.071)	(1.071)	(832)	(699)
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Contrato operación	(1.324)	(1.324)	(1.732)	-
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Crédito obtenido	10.212	-	142.828	-
76.187.228 - 1	Celeo Redes Operación Chile S.A.	Chile	Accionista	Interés crédito	(10.260)	(10.260)	(4.086)	-
76.613.942-6	Celeo Redes Chile Limitada	Chile	Accionista común	Préstamo empresa relacionada	(7.345)	-	(3.688)	-

No existen garantías, dadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

12. CAPITAL EMITIDO Y RESERVAS

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 del total del capital emitido y pagado es el siguiente:

12.1) Capital emitido

Capital emitido	Capital Emitido MUS\$	Capital Pagado MUS\$
Capital Inicial 01.01.2017	26.636	26.636
Total capital al 31 de diciembre de 2017	26.636	26.636
Total capital al 31 de diciembre de 2018	26.636	26.636

12.2) Estructura propietaria

La distribución de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es la siguiente:

Socios	Acciones	Participación	
		31.12.2018 %	31.12.2017 %
Elecnor S.A.	1	0,01	0,01
Celeo Redes Operación Chile S.A.	25.000.999	99,99	99,99
Total participación	25.001.000	100,00	100,00

12.3) Distribución de utilidades

Los Accionistas han acordado unánimemente no distribuir utilidades acumuladas o del ejercicio registradas al 31 de diciembre de 2018, al igual que el año anterior.

12.4) Gestión del capital

La Sociedad administra su capital para asegurar la realización del proyecto y continuar como negocio en marcha mediante la mitigación de los riesgos de cambio y la maximización de la rentabilidad a los accionistas a través de un adecuado balance entre deuda y capital.

Al 31 de diciembre de 2018 se entiende por capital solo al capital emitido, suscrito y pagado.

13. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de estos ingresos de actividades ordinarias al 31 de diciembre de 2018 Y 2017, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Ingresos por peajes y transmisión	17.866	382
Total Ingresos de actividades ordinarias	17.866	382

Los ingresos registrados componen principalmente a servicios de transmisión de energía, generados por la Sociedad (la cual comenzó a operar a fines de 2017), y se encuentra en plena operación. No existiendo contraprestaciones pendientes por entregar.

14. COSTOS DE VENTA

A continuación, la composición de los costos de venta al 31 de diciembre de 2018 y 2017:

Costo de Ventas	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Operación y Mantenimiento	(1.324)	-
Depreciación línea de transmisión	(1.382)	-
Depreciación subestaciones	(1.021)	-
Total costo de venta	(3.727)	-

15. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

A continuación, la composición de los resultados relevantes al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

15.1) Gastos de administración

El detalle de gastos de administración son los siguientes:

Gastos de administración	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Gastos asesorías y honorarios	(46)	(358)
Gastos de servicios	(115)	-
Gastos gestión administración	(1.072)	(702)
Total gastos de administración	(1.233)	(1.060)

15.2) Otros gastos por función

El detalle de otros gastos por función son los siguientes:

Otros gastos, por función	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Otros gastos del proyecto	-	(629)
Total otros gastos, por función	-	(629)

15. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES, (continuación)

15.3) Otras ganancias (pérdidas)

El detalle del resultado financiero al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Resultado por otras ganancias		
Servidumbres eléctricas (1)	1.955	-
Total Resultado por otras ganancias	1.955	-

- (1) Corresponde a la activación de gastos generados en años anteriores por servidumbres, originados por pagos realizados a propietarios de terrenos donde se emplazaron los trazados de las líneas de transmisión de Charrúa.

15.4) Resultados financieros

El detalle del resultado financiero al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Resultados financieros		
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses bancarios ganados	66	41
	66	41
<u>Costos financieros</u>		
Intereses pagados	-	(82)
Costo de quiebre derivados (1)	-	(1.821)
Intereses préstamos a empresas relacionadas (2)	(10.180)	-
Gastos bancarios	-	(42)
	(10.180)	(1.945)
Total resultados financieros	(10.114)	(1.904)

- (1) Corresponde al costo de quiebre por la cancelación de los instrumentos derivados asociados a los financiamientos bancarios que mantenía la sociedad. Dicha cancelación fue realizada en el mes de mayo de 2017, con fondos provenientes de la emisión de bonos de la matriz.
- (2) Interés al 6,5% anual, con un plazo de vencimiento a 5 años, préstamos por pagar a Celeo Redes Operación Chile S.A.

15.5) Diferencias de cambio

El detalle de las diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	31.12.2018	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Diferencia de cambio		
<u>Diferencia de cambio Activos:</u>		
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(212)	526
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	(292)	(164)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	-	(36)
Activos por impuestos corrientes	(12)	-
Otros activos no financieros no corrientes	(310)	98
	(826)	424

15. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES, (continuación)

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Diferencia de cambio		
<u>Diferencia de cambio Pasivos:</u>		
Otros pasivos financieros corrientes	-	508
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	84	(67)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	26	5
	110	446
Total Diferencia de cambio	(716)	870

15.6) Resultado por unidades de reajuste

El detalle del resultado por unidad de reajuste al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Unidad de Reajuste	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
<u>Unidad de reajuste en Activos:</u>		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	46	-
Activos por impuestos corrientes	-	13
	46	13
Total resultado por unidad de reajuste	46	13

16. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 la Sociedad no registra activos y pasivos contingentes.

16.1) Compromisos

La Sociedad no ha adquirido nuevos compromisos con terceros durante el período terminado al 31 de diciembre de 2018.

16.2) Juicios y contingencias

I. Juicios CHATE:

Parte Reclamante	Materia	Respuesta CHATE	Cuantía Tasación Inicial	Probabilidad	Monto Perjuicio
1) Agrícola Nucis Ltda/CHATE	Reclamación de Monto de Indemnización	Solicitud de CHATE de rechazar la demanda en todas sus partes	\$1.582.591.688	Remota	Indeterminado
2) Becker Hermanos Ltda/CHATE	Reclamación de Monto de Indemnización	N/A	\$235.218.800	Remota	Indeterminado

16. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES (continuación)

16.2) Juicios y contingencias (continuación)

1) Agrícola Nucis Ltda/CHATE

Consiste en la interposición de una acción sumaria de reclamación de avalúo de servidumbres eléctricas contra las comisiones tasadoras que fijaron el valor a indemnizar por CHATE con ocasión del gravamen a imponer en el predio de la demandante, para la construcción de la “Nueva Línea 2x500kV Charrúa-Ancoa: Tendido del Primer Circuito”.

La demanda fue ingresada el día 26 de mayo de 2017, y se dictó sentencia favorable a CHATE, pero posteriormente Agrícola Nucis Limitada presentó un recurso de apelación el cual también favoreció a CHATE. Actualmente el demandante se encuentra tramitando en la Corte Suprema un recurso de casación en el fondo.

2) Becker Hermanos Ltda/CHATE

Consiste en la interposición de una acción sumaria de reclamación de avalúo de servidumbres eléctricas contra las comisiones tasadoras que fijaron el valor a indemnizar por CHATE con ocasión del gravamen a imponer en el predio de la demandante, para la construcción de la “Nueva Línea 2x500kV Charrúa-Ancoa: Tendido del Primer Circuito”.

La demanda fue ingresada el día 26 de mayo de 2017, aún no se ha notificado a Charrúa Transmisora de Energía S.A.

La Sociedad no posee otros juicios ni contingencias al 31 de diciembre de 2018.

17. SANCIONES

No existen sanciones cursadas a la Sociedad o a sus administradores por la Comisión para el Mercado Financiero u otras autoridades administrativas en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

18. MEDIO AMBIENTE

La Sociedad y sus contratistas, deben cumplir con la normativa y legislación ambiental establecida para las empresas que operan en el sector de energía, particularmente en la industria de la construcción e instalación de líneas de transmisión y subestaciones estacionadas en su trayecto.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión en curso y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de su contratista con Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores externos independientes.

Por conceptos de Inversión al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad ha efectuado desembolsos por MU\$3.719 asociados a conservación y mantenimiento forestal, y mantiene comprometidos MU\$1.900 a pagar durante el ejercicio 2019 por este mismo concepto.

La Sociedad, no han desembolsado otros conceptos distintos a los ya detallados, con fines medioambientales durante el período 2018 y 2017, no mantiene compromisos al respecto.

19. HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2019 y la fecha de emisión de los estados financieros, no han ocurrido hechos posteriores que pudieran afectar significativamente la situación financiera y/o resultado de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018.