UNA EMPRESA
RED ELÉCTRICA INTERNACIONAL
Y ENGIE

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO TERMINADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018

CONTENIDO

Informe del Auditor Independiente
Estados de Situación Financiera Clasificado
Estados de Resultados Integrales por Función
Estados de Flujo de Efectivo Directo
Estado de Cambios en el Patrimonio
Notas a los Estados Financieros

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)

Deloitte
Auditores y Consultores Limitada
Rosario Norte 407
Rut: 80.276.200-3
Las Condes, Santiago
Chile
Fono: (56) 227 297 000
Fax: (56) 223 749 177
deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Transmisora Eléctrica del Norte S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Transmisora Eléctrica del Norte 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 a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros 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 a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Transmisora Eléctrica del Norte 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 las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Deloitte

Santiago, Chile
Enero 22, 2019

Pablo Vásquez Urrutia
Rut: 12.462.115-1

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

INDICE DE NOTAS

Estados de Situación Financiera Clasificado 3
Estados de Resultados Integrales por Función 5
Estado de Flujo de Efectivo – Directo 7
Estado de Cambios en el Patrimonio 8
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL 9
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS 9
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS 17
NOTA 4 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO 24
NOTA 5 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS 24
NOTA 6 – INVENTARIOS CORRIENTES 25
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS 25
NOTA 8 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR 25
NOTA 9 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS 28
NOTA 10 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS 32
NOTA 11 – IMPUESTOS DIFERIDOS 34
NOTA 12 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS 35
NOTA 13 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA 39
NOTA 14 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR 41
NOTA 15 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS 43
NOTA 16 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS 43
NOTA 17 – PATRIMONIO 43
NOTA 18 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS 44
NOTA 19 – COSTO DE VENTA 44
NOTA 20 – OTROS INGRESOS DE LA OPERACIÓN 45
NOTA 21 – GASTOS DE ADMINISTRACION 45
NOTA 22 – INGRESOS FINANCIEROS 45
NOTA 23– COSTOS FINANCIEROS 46
NOTA 24 – DIFERENCIA DE CAMBIO 46
NOTA 25 – GANANCIA POR ACCION BASICA 47
NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS 47
NOTA 27 – MONEDA EXTRANJERA 53
NOTA 28 – GESTION DE RIESGOS 56
NOTA 29 – MEDIOAMBIENTE 59
NOTA 30 – SANCIONES 59
NOTA 31 – HECHOS POSTERIORES 60

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

Estados de Situación Financiera Clasificado
Al 31 de diciembre de 2018 y 2017,
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

ACTIVOS	Notas	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Activos Corriente			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	75.511	19.038
Otros activos financieros corrientes	5	3.662	3.569
Otros activos no financieros corrientes	7	170	98.082
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	8	23.020	7.538
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	9	2.436	2.838
Inventarios corrientes	6	4.589	0
Total Activos Corrientes		**109.388**	**131.065**
Activos No Corrientes			
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	9	57.601	0
Propiedades, planta y equipo	10	703.841	781.057
Activos por impuestos diferidos	11	0	12.227
Total Activos No Corrientes		**761.442**	**793.284**
Total Activos		**870.830**	**924.349**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

Estados de Situación Financiera Clasificado
Al 31 de diciembre de 2018 y 2017
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

PASIVOS	Notas	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	12	40.130	1.578
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	1.827	4.603
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	45.507	247
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	15	203	551
Otros pasivos no financieros corrientes	16	1.595	8
Pasivos por Impuestos corrientes	11	46	0
Total Pasivos Corrientes		**89.308**	**6.987**
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	12	657.972	749.564
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	9	52.432	131.266
Pasivo por impuestos diferidos	11	201	0
Tota Pasivos No Corrientes		**710.605**	**880.830**
Total Pasivos		**799.913**	**887.817**
Patrimonio			
Capital Emitido	17	72.876	72.876
Ganancias (pérdidas) acumuladas		2.685	(12.428)
Otras Reservas		(4.644)	(23.916)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**70.917**	**36.532**
Total Patrimonio		**70.917**	**36.532**
Total Pasivos y Patrimonio		**870.830**	**924.349**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

Estados de Resultados Integrales por Función
Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado de Resultados	Notas	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	18	88.501	7.456
Costo de ventas	19	(24.322)	(1.692)
Ganancia Bruta		**64.179**	**5.764**
Otros ingresos	20	491	101
Gastos de administración	21	(2.717)	(595)
Otros gastos		(1.114)	(16)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales		**60.839**	**5.254**
Ingresos financieros	22	6.310	17
Costos financieros	23	(44.485)	(3.730)
Diferencias de cambio	24	(359)	2.931
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		**22.305**	**4.472**
Gasto por impuestos a las ganancias	11	(6.041)	(1.082)
Ganancia (pérdida)		**16.264**	**3.390**
Ganancia (pérdida) atribuible a:			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		**16.264**	**3.390**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		0	0
Ganancias (pérdidas) por acción			
Ganancia (Pérdida) del Ejercicio		**16.264**	**3.390**
Ganancia (pérdida) por acción básica (USD)	25	**5,65332**	**1,17835**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

Estados de Resultados Integrales por Función
Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado de Resultado Integral	Notas	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Ganancia (Pérdida) del Ejercicio		**16.264**	**3.390**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		25.741	(11.349)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	11	(6.469)	2.950
Total Otro resultado integral		**19.272**	**(8.399)**
Total Resultado Integral		**35.536**	**(5.009)**
Resultado Integral atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		35.536	(5.009)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		0	0
Resultado Integral Total		**35.536**	**(5.009)**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

Estado de Flujo de Efectivo – Directo
Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Notas	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios (Terceros)		100.371	0
Otros cobros por actividades de operación		120	16
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(10.794)	(1.396)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(4.141)	(5.328)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(324)	(264)
Intereses pagados		(21.978)	(16.503)
Intereses recibidos		81	173
Impuestos a las ganancias reembolsados		(35)	0
Otras entradas (salidas) de efectivo		78.017	(2.027)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**141.317**	**(25.329)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		(9.369)	(331.099)
Intereses recibidos		180	132
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		(93)	(3.569)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(9.282)**	**(334.536)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		54.765	287.014
Préstamos de entidades relacionadas		0	59.770
Pagos de préstamos		(86.667)	0
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(40.762)	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(72.664)**	**346.784**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**59.371**	**(13.081)**
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		**(2.898)**	**1.323**
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**56.473**	**(11.758)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año	4	**19.038**	**30.796**
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	**4**	**75.511**	**19.038**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

Estado de Cambios en el Patrimonio
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2018	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas	Otras Reservas	Ganancias (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora, Total
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Saldo Inicial al 01-01-2018	**72.876**	**(23.916)**	**(23.916)**	**(12.428)**	**36.532**
Ganancia (pérdida) del ejercicio	0	0	0	16.264	**16.264**
Otros Resultados Integrales	0	19.272	19.272	0	**19.272**
Dividendos	0	0	0	(1.151)	**(1.151)**
Emisión de Patrimonio	0	0	0	0	**0**
Cambios en Patrimonio	**0**	**19.272**	**19.272**	**15.113**	**34.385**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2017	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas	Otras Reservas	Ganancias (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora, Total
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Saldo Inicial al 01-01-2017	**72.876**	**(15.517)**	**(15.517)**	**(15.818)**	**41.541**
Ganancia (pérdida) del ejercicio	0	0	0	3.390	**3.390**
Otros Resultados Integrales	0	(8.399)	(8.399)	0	**(8.399)**
Emisión de Patrimonio	0	0	0	0	**0**
Cambios en Patrimonio	**0**	**(8.399)**	**(8.399)**	**3.390**	**(5.009)**
Saldo Final al 31-12-2017	**72.876**	**(23.916)**	**(23.916)**	**(12.428)**	**36.532**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2018

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

Transmisora Eléctrica del Norte S.A., (en adelante "La Sociedad" o "TEN"), fue constituida con fecha 1 de marzo de 2007 según escritura pública extendida ante notario señor J. Ricardo San Martín. La publicación del extracto de su inscripción en el Registro de Comercio fue publicado en el Diario Oficial del 7 de marzo de 2007.

La dirección de la Sociedad es Avenida Apoquindo N°3721, piso 6, Las Condes.

El objeto de la Sociedad es participar en cualquier clase de actividades de generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo al efecto explotar y desarrollar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros; generar, transmitir y distribuir energía eléctrica y suministrar, vender y comercializar en cualquier forma la potencia y la energía eléctrica que se produzca en sus instalaciones o en los de terceros y la capacidad de transporte de las líneas y de transformación de las subestaciones y equipos asociados; como también efectuar prestación de servicios en el área de ingeniería eléctrica y mantención de sistemas eléctricos.

1.1 Descripción del Negocio

Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es la encargada de llevar a cabo el desarrollo del proyecto consistente en la construcción de una línea de transmisión en corriente alterna de doble circuito de 500 kV, de una extensión aproximada de 600 kilómetros, que permitirá transmitir energía entre Mejillones, entre el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), y Copiapó, en el Sistema Interconectado Central (SIC).

El Proyecto contó con resolución de calificación ambiental favorable, otorgada a Transmisora Eléctrica del Norte S.A. con fecha 14 de junio de 2012 mediante Resolución N° 504/2012 ("Sistema de Transmisión de 500 kV Mejillones – Cardones"). Posteriormente, y resultado de una serie de modificaciones de diseño, se obtuvieron otras seis (6) autorizaciones ambientales complementarias. Adicionalmente la línea de interconexión, con fecha 6 de febrero de 2015, fue declarada troncal, lo que implica que sus ingresos están definidos y asegurados por Ley.

Con fecha 24 de noviembre de 2017 se dio término efectivo al Período de Puesta en Servicio del proyecto "Sistema de Transmisión 2x500 kV Mejillones – Cardones", bajo fiel cumplimiento y en conformidad a lo establecido en el artículo 72-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos, en relación con lo dispuesto en los artículos 114 y 215 del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos y de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS) y el Decreto N° 158 del Ministerio de Energía, del 21 de abril de 2015.

El término de Puesta en Servicio se refiere a las instalaciones del Proyecto compuestas por las subestaciones Los Changos 220/500 kV, Cumbre 500 kV y Ampliación Nueva Cardones 500 kV y por una línea de transmisión de doble circuito en 500 kV y de unos 600 km. de longitud que va desde la subestación Los Changos en la comuna de Mejillones en la Región de Antofagasta, hasta la subestación Nueva Cardones, ubicada en la comuna de Copiapó en la Región de Atacama.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1 Estados Financieros

Los estados financieros de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. 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).

En la preparación de los estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en nota N° 2.6.

2.2 Responsabilidad de la Información

El directorio de Transmisora Eléctrica del Norte S.A., ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 31 de diciembre de 2018 y 2017, que ha aplicado los principios y criterios incluidos en las NIIF, normas emitidas por la Junta Internacional de Normas Contables (IASB). Los presentes estados financieros fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad en su sesión de fecha 22 de enero de 2019.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

2.3 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros.

Enmiendas a NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Enmiendas a NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Aplicación NIIF 9 “Instrumentos Financieros” con NIIF 4 “Contratos de Seguro” (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Nuevas Interpretaciones	**Fecha de aplicación obligatoria**
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.

Las enmiendas y mejoras a la normativa, que han entrado en vigor a partir del 1 de enero de 2018, no han tenido efectos significativos en los estados financieros de Transmisora Eléctrica Del Norte S.A.

A continuación, se detalla un resumen de la aplicación de las nuevas normas contables aplicables a contar de 2018:

NIIF 9 “Instrumentos Financieros”

La NIIF 9 entró en vigencia a contar del 1 de enero de 2018, en reemplazo de la NIC 39, y su aplicación no ha generado impactos significativos en los estados financieros. La Sociedad realizó una evaluación detallada de los tres aspectos de la norma y de su impacto en los estados financieros, el cual se resume como sigue:

i) Clasificación y medición

Como requerimiento de la NIIF 9, la Sociedad realizó un nuevo enfoque de clasificación para los activos financieros, basado en dos conceptos: las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y del modelo de negocio de la Sociedad, cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros.

Bajo este nuevo enfoque se sustituyeron las cuatro categorías de clasificación de la NIC 39 por las tres categorías siguientes:

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

- Costo amortizado, si los activos financieros se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales;

- Valor razonable con cambios en otro resultado integral, si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; o

- Valor razonable con cambios en resultados, categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

Con respecto a la medición de los pasivos financieros, la NIIF 9 conserva en gran medida el tratamiento contable previsto en la NIC 39, realizando modificaciones limitadas, bajo el cual la mayoría de estos pasivos se miden a costo amortizado, permitiendo designar un pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados, si se cumplen ciertos requisitos.

No obstante, la norma introdujo nuevas disposiciones para los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados, en virtud de las cuales, en ciertas circunstancias, los cambios en el valor razonable relacionados con la variación del “riesgo de crédito propio” se reconocerán en otro resultado integral.

La Administración revisó y evaluó los activos financieros de la Sociedad existentes al 01 de enero de 2018, basados en los hechos y circunstancias que existen a esa fecha y concluyeron que los nuevos requerimientos de clasificación no tienen un impacto sobre la contabilización de sus activos financieros. Los préstamos y cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto, cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9. Las inversiones en instrumentos de patrimonio clasificadas como disponibles para la venta continuarán midiéndose a valor razonable con cambios en otro resultado integral, exceptuando aquellas para las cuales el costo representa la mejor estimación del valor razonable.

En relación al deterioro de los activos financieros, la NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición del modelo de pérdida incurrida que establecía NIC 39. Esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registran, con carácter general, de forma anticipada respecto al modelo anterior.

El nuevo modelo de deterioro se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. Las provisiones por deterioro se miden en base a:

- Las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- Las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

La NIIF 9 también establece un enfoque simplificado para medir la corrección de valor por pérdidas a un importe igual a la pérdida crediticia esperada durante el tiempo de vida del activo para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos. La Sociedad eligió aplicar esta política para los activos financieros señalados.

ii) Contabilidad de cobertura

La NIIF 9 introdujo un nuevo modelo de contabilidad de coberturas, con el objetivo de alinear la contabilidad más estrechamente con las actividades de gestión de riesgos de las compañías y establecer un enfoque más basado en principios. El nuevo enfoque permite reflejar mejor las actividades de gestión de riesgos en los estados financieros, permitiendo que más elementos sean elegibles como elementos cubiertos: componente de riesgo de partidas no financieras, posiciones netas y exposiciones agregadas (es decir, una combinación de una exposición no derivada y un derivado).

Los cambios más significativos con respecto a los instrumentos de cobertura, en comparación con el método de contabilidad de coberturas que se utilizaba en la NIC 39, tiene relación con la posibilidad de diferir el valor temporal de una opción, los puntos forward de los contratos forward y el diferencial de la base monetaria en Otro Resultado Integral, hasta el momento en que el elemento cubierto Impacta resultados.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

La NIIF 9 eliminó el requisito cuantitativo de las pruebas de efectividad contemplado en NIC 39, en virtud del cual los resultados debían estar dentro del rango 80%-125%, permitiendo que la evaluación de la eficacia se alinee con la gestión del riesgo a través de la demostración de la existencia de una relación económica entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, y brinda la posibilidad de reequilibrar la relación de cobertura si el objetivo de gestión de riesgos permanece sin cambios. No obstante, debe seguir valorándose y reconociéndose en resultados la ineficacia retrospectiva.

Al aplicar por primera vez la NIIF 9, la compañía podía elegir como política contable seguir aplicando los requisitos de contabilidad de cobertura de la NIC 39, en lugar de los requisitos de la NIIF 9, hasta el momento en que se publique y adopte la normativa relativa a "macro-coberturas". TEN escogió aplicar los nuevos requerimientos de la NIIF 9 en la fecha de su adopción, esto es, 1 de enero de 2018.

Al 1 de enero de 2018, la aplicación del nuevo modelo de contabilidad de coberturas no ha tenido impacto en los estados financieros de la Sociedad.

NIIF 15 "Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes"

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad ha aplicado NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias procedentes de Contratos con Clientes. NIIF 15 introduce un enfoque de cinco pasos para el reconocimiento de ingresos. Se han agregado guías mucho más prescriptivas en NIIF 15 para tratar con escenarios específicos. Los detalles de estos nuevos requerimientos, así como también el impacto en los estados financieros de la Sociedad se describen más adelante.
NIIF 15 utiliza los términos 'activo del contrato' y 'pasivo del contrato' para describir lo que podría comúnmente ser conocido como 'ingresos devengados' e 'ingresos diferidos', sin embargo, la Norma no prohíbe a una entidad a usar descripciones alternativas en el estado de situación financiera. La Sociedad no ha adoptado la terminología utilizadas en NIIF 15 para describir esos saldos de balance.

Esta norma requiere revelaciones más detalladas que las normas anteriores actuales con el fin de proporcionar información más completa sobre la naturaleza, importe, calendario y certidumbre de los ingresos y flujos de efectivo derivados de los contratos con clientes. Aparte de proporcionar revelaciones más extensas sobre las transacciones de ingresos de la Sociedad, la aplicación de NIIF 15 no ha tenido un impacto en la situación financiera o en el desempeño financiero de la Sociedad.
Durante el año 2017, La Sociedad efectuó un proyecto de implementación, para identificar y medir los posibles impactos de la aplicación de la NIIF 15 en sus estados financieros.

Este proyecto identificó todos los flujos de ingresos de actividades ordinarias de Transmisora Eléctrica Del Norte S.A. conocimiento de las prácticas tradicionales del negocio, una evaluación exhaustiva de cada tipología de contratos con clientes y la determinación de la metodología de registro de estos ingresos bajo las normas vigentes.

Se evaluaron especialmente aquellos contratos que presentan aspectos claves de la NIIF 15 y características particulares de interés de la Sociedad, tales como: identificación de las obligaciones contractuales; contratos con múltiples obligaciones y oportunidad del reconocimiento; contratos con contraprestación variable; componente de financiación significativo, análisis de principal versus agente; existencia de garantías de tipo servicio; y capitalización de los costos de obtener y cumplir con un contrato.

Como se señala en la Nota 1.1, el negocio principal de Transmisora Eléctrica Del norte S.A. es la Transmisión de energía eléctrica. Dada la naturaleza de los bienes y servicios ofrecidos y las características de los flujos de ingresos señaladas, La Sociedad no identificó impactos en los estados financieros en el momento de la aplicación inicial de NIIF 15, es decir, al 1 de enero de 2018. Los tipos de ingresos y reconocimiento están descritos en la Nota 3.8.

CINIIF 22 "Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas"

Esta interpretación aborda la forma de determinar la fecha de transacción a efectos de establecer el tipo de cambio a utilizar en transacciones en moneda extranjera, cuando la contraprestación se paga o se recibe antes de reconocer los ingresos, gastos o activos relacionados. A estos efectos, la fecha de la transacción es la fecha en que una entidad reconoce inicialmente el activo o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada.

La CINIIF 22 ha sido aplicada por la Sociedad a contar de 2018 y no ha generado impactos en los estados financieros.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

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

Nuevas NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
NIIF 16, Arrendamientos	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
Enmiendas a NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Definición de un negocio (enmienda a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de material (Enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Nuevas Interpretaciones	**Fecha de aplicación obligatoria**
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

NIIF 16 "Arrendamientos"

El 13 de enero de 2016, el IASB publicó NIIF 16 *Arrendamientos*. 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.

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 remedición 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

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (Continuación)

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.

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.

NIIF 16 es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2019, se permite su aplicación anticipada para las entidades que apliquen NIIF 15 en o antes de la aplicación inicial de NIIF 16. Las entidades pueden aplicar NIIF 16 usando ya sea un enfoque de total aplicación retrospectiva o un enfoque modificado de aplicación retrospectiva. Si se escoge el último enfoque, una entidad no está obligada a re-expresar información financiera comparativa y el efecto acumulado de la aplicación inicial de NIIF 16 debe ser presentado como un ajuste al saldo inicial de utilidades retenidas (u otro componente de patrimonio, cuando sea apropiado).

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 16, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que esta norma tendrá hasta que la Administración realice una revisión detallada.

CINIIF 23, Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias

El 7 de junio de 2017, el IASB emitió la CINIIF 23 "Incertidumbre sobre Tratamiento de Impuestos a las Ganancias". 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:

(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 declaraciones de impuestos:

   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.

CINIIF 23 es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Las entidades pueden aplicar CINIIF 23, ya sea, de manera totalmente retrospectiva o una aplicación retrospectiva modificada sin re-expresión de información comparativa.

La Administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción del nuevo marco conceptual.

2.4 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional y de presentación de los estados financieros de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (kUSD).

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (Continuación)

2.5 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros, cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Resultados Integrales por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

2.6 Uso de Estimaciones y Juicios

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- **Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro.**

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la Administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- **Contingencias, juicios o litigios**

Cuando un caso tiene una alta probabilidad de resolución adversa, según la evaluación de nuestra fiscalía y los asesores legales externos, se efectúa la provisión contable respectiva.

Ingresos de actividades ordinarias, a partir del 1 de enero de 2018, la Sociedad ha adoptado NIIF 15, que proporciona nueva orientación sobre el reconocimiento de ingreso.

Como parte del análisis, la administración debe emitir juicio sobre si un arriendo o contrato legalmente exigible y si el arriendo incluye obligaciones de desempeño separados.

Valor razonable de instrumentos financieros las hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.

2.7 Conversión de Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultado en la línea diferencia de cambio.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (Continuación)

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

Moneda	31-12-2018 USD 1	31-12-2017 USD 1
Peso chileno	694,77000	614,75000
Euro	0,87420	0,83170
Yen	110,38000	112,59000
Libra esterlina	0,78740	0,73880

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. 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. 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. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida, y, por lo tanto, no son objeto de depreciación.

Las siguientes son las principales clases de propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Cuadro vidas útiles estimadas de los principales activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	20
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	20
Otros	Vida útil años	5	20

La Sociedad revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.

3.2 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor razonable menos los costos de venta y su valor de uso. Valor razonable menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de los instrumentos financieros, la sociedad tiene definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

Adicionalmente y de acuerdo a IFRS 9 la Sociedad determinó una estimación de incobrabilidad basado en rating del mercado eléctrico de Chile.

La Administración aplica las técnicas de valorización usadas comúnmente por los profesionales del mercado para los instrumentos que no se cotizan en un mercado activo. En el caso de los instrumentos financieros derivados, se forman las presunciones basadas en las tasas cotizadas en el mercado, ajustada según las características específicas del instrumento. Otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de la actualización de los flujos de efectivo basado en las presunciones soportadas, cuando sea posible, por los precios o tasas observables de mercado.

A la fecha de cierre de cada ejercicio, o en aquella fecha en que se considere necesario, la Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que estos activos podrían estar deteriorados. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo de efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (“UGE”) apropiada. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor entre su valor recuperable (metodología de flujos futuros descontados) y su valor libro. La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de los activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad, en los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo y en la tasa de interés usada. Cambios posteriores en la agrupación de la UGE, o la periodicidad de los flujos de efectivo y las tasas de interés podrían impactar los valores libros de los respectivos activos.

La Administración, considera que no existen indicios de deterioro del valor contable de los activos tangibles e intangibles.

3.3 Arrendamiento de Activos

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Sociedad actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo de arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.4 Instrumentos Financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en fondos mutuos de renta fija, depósitos a plazo, los que se reconocen a su valor razonable. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.

La Sociedad invierte sus excedentes con un límite de hasta el 80%, en fondos mutuos con instrumentos sólo de renta fija de corto plazo y depósitos a plazo.

3.4.1 Jerarquías de Valor Razonable

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.

- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, TEN utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del período.

En consideración a los procedimientos antes descritos, TEN clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo “Bloomberg”; y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

3.4.2 Activos financieros

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

En el momento de reconocimiento inicial la Sociedad valoriza todos sus activos financieros, a valor razonable y los clasifican en cuatro categorías:

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.

- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento en que ocurren.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

- Inversiones disponibles para la venta: son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada "activos financieros disponibles para la venta".

3.4.3 Pasivos financieros

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos incluyen también los costos de transacción directamente atribuibles.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de costos en que se haya incurrido la transacción.

Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

3.4.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de TEN se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio que está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Los contratos de derivados suscritos corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de cambio de valor razonable de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos y pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito.

La NIIF 9 eliminó el requisito cuantitativo de las pruebas de efectividad contemplado en NIC 39, en virtud del cual los resultados debían estar dentro del rango 80%-125%, permitiendo que la evaluación de la eficacia se alinee con la gestión del riesgo a través de la demostración de la existencia de una relación económica entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, y brinda la posibilidad de reequilibrar la relación de cobertura si el objetivo de gestión de riesgos permanece sin cambios. No obstante, debe seguir valorándose y reconociéndose en resultados la ineficacia retrospectiva

Contabilidad de cobertura: la compañía denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor razonable, instrumentos de cobertura de flujo de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas de operaciones extranjeras.

Para las coberturas de flujo de caja, la porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en el estado de resultado.

Al inicio de la cobertura, la compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

En caso de atrasos o cambios en los flujos de pagos, que puedan producir descalces entre los flujos de la cobertura y de la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos descalces sobre la efectividad de la cobertura contable se complementarán los instrumentos principales de cobertura con otros instrumentos tomados en sus fechas de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) pactos de retrocompra, (c) prórrogas de los contratos forward o (d) nuevos contratos forward en sentido contrario

Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores razonables o flujos de caja del ítem cubierto.

Las coberturas deben tener un alto grado de efectividad desde su inicio, y en cualquier momento durante el período para el cual ella se estructure. Se entiende como efectividad el grado en que las variaciones en los flujos de caja del instrumento de cobertura compensan las variaciones en los flujos de caja del objeto de cobertura, atribuibles al riesgo cubierto.

La contabilización posterior de las coberturas de flujo de efectivo de TEN, se realiza registrando las partidas cubiertas de acuerdo a IFRS y el instrumento de cobertura a valor razonable, donde la porción efectiva del instrumento de cobertura es llevada a patrimonio y la porción inefectiva al resultado del período.

Las coberturas contables de TEN sólo podrán ser interrumpidas en los siguientes casos:

- La posición del instrumento designado de cobertura expira sin que haya sido prevista una situación o renovación, si se vende o liquida, se ejerce o se cierra.
- La cobertura deja de cumplir con cualquiera de los requisitos necesarios para poder aplicar la contabilidad especial de coberturas.
- En caso que exista evidencia de que la transacción futura prevista, objeto de cobertura, no se llevará a cabo.
- Alguna filial de la Sociedad suspende su designación, en forma independiente de las otras filiales.

3.5 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

- Como resultado de un suceso pasado, tiene una obligación legal o implícita.
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

3.6 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

La sociedad clasifica sus activos y pasivos de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

Pasivos cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

3.7 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

La sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 “impuesto a las ganancias”, básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del período. El gasto por impuesto a las ganancias está compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de los estados financieros, y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos puedan sean utilizados. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios imponibles futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizan a las tasas de impuesto que se espere sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas (y leyes) tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

3.8 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

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) Nº 1/82) y sus posteriores modificaciones, que incluye la Ley 19.940 (Ley Corta I), promulgada el 13 de marzo de 2004, la ley 20.018 (Ley Corta II), promulgada el 19 de mayo de 2005 y la ley 20.257 (Generación con Fuentes de Energías Renovables no Convencionales), promulgada el 1 de abril de 2008. Estas normas se complementan con el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos de 1997 (Decreto Supremo Nº 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. Con fecha 11 de julio de 2016, fue promulgada la nueva Ley de Transmisión que crea un organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, llamada Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) el cual agrupa al anterior CDEC SIC y CDEC SING; además establece un nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica en donde las instalaciones del sistema Troncal, Subtransmisión y Adicional pasaron a conformar parte del Sistema de Transmisión Nacional, Zonal y Dedicado, respectivamente. La remuneración recibida por el transmisor será aplicando una tasa de descuento variable con un mínimo de 7% y un máximo de 10% después de impuestos. La vigencia de la ley es inmediata y de aplicación gradual hasta su total aplicación a partir del año 2020. Los ingresos de la Compañía provienen exclusivamente de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad. La Compañía solo tiene contratos con clientes de carácter regulado. Todos ellos están sujetos a tarifas reguladas. El total de los ingresos generados por el uso de las instalaciones de la Compañía incluyen en general dos componentes: i) el AVI que es la anualidad del nuevo valor de inversión (VI), calculado de forma tal que el valor presente de estas anualidades (usando una tasa de descuento real anual y la vida económica de cada una de las instalaciones), igual a el costo de reemplazar las instalaciones de transmisión existente, por nuevas instalaciones con características similares a precios de mercado actuales, más ii) el COMA (costos de operación, mantenimiento y administración) que corresponde al costo requerido para operar, mantener y administrar las correspondientes instalaciones. La Compañía tiene derecho a cobrar a sus clientes un "peaje" compuesto por un "AVI+COMA" relacionado al uso de sus instalaciones. La ley establece estos cobros como integrales en la prestación de servicios de transmisión. Lo anterior implica que debido a que estos servicios son sustancialmente iguales y tienen el mismo patrón de transferencia al cliente, es decir, se satisfacen a través del tiempo con una medida de avance similar, la Compañía ha determinado que existe una única obligación de desempeño y ésta se satisface durante un período de tiempo por lo que los ingresos son reconocidos en esta misma base temporal. Los ingresos son reconocidos y facturados mensualmente utilizando los valores estipulados en las tarifas reguladas. Los valores son indexados según corresponda. El servicio de transmisión generalmente es facturado al principio del mes siguiente al mes en el cual el servicio fue prestado, y por lo tanto el ingreso reconocido cada mes, corresponde al servicio de transmisión entregado, pero no facturado en dicho mes.

3.9 Ganancia (Pérdida) por Acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz 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 Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

3.10 Dividendos

La política de dividendos de TEN consiste en pagar los mínimos legales pudiendo aprobarse dividendos por sobre ellos si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por nuestro directorio debe ser aprobado en Junta de Accionistas, según lo establece la ley.

3.11 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor. A excepción de lo indicado en el Project Finance, donde existen limitaciones a las inversiones (solo se puede invertir la caja en inversiones permitidas; en la práctica, depósitos a plazo o inversiones overnight en bancos con buen Rating). Además, la caja está en cuentas bancarias que se encuentran prendadas a favor de los bancos, y hay restricciones a la operatoria.

3.12 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.

3.13 Inventario

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de transmisión eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. Los costos de existencias afecta a resultados conforme se consumen.

3.14 Política de Deudores Incobrables

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la Compañía, relacionado a la administración del riesgo de crédito de los clientes. Los límites de crédito están establecidos para todos los clientes basados en las políticas internas, los cuales son evaluados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función a su desempeño, considerando los precios internacionales de los minerales y otros factores relevantes; y para las compañías generadoras, en función de su capacidad de generación y su deuda. El deterioro o *impairment* es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La Compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

3.15 Segmentos de Operación

La Sociedad se dedica exclusivamente a la prestación de servicios asociados con la transmisión eléctrica. Para ello cuenta con activos que cubren 600 Kilómetros entre la comuna de Mejillones en la Región de Antofagasta, hasta la subestación Nueva Cardones, ubicada en la comuna de Copiapó en la Región de Atacama, los cuales forman el sistema de Transmisión de TEN. El servicio de transmisión de electricidad está bajo el marco legal que rige al sector eléctrico en Chile, y que define los sistemas de transmisión; clasifica las instalaciones de transmisión en tres categorías (Sistema de Transmisión Nacional (Ex Troncal), Sistema Zonal (Ex Subtransmisión) y Sistema Dedicado (Ex Adicional) y; establece un esquema de acceso abierto para los dos primeros sistemas y para las líneas Dedicados (Ex Adicional) que hagan uso de servidumbres y las que usen bienes nacionales de uso público en su trazado, con lo cual las respectivas instalaciones pueden ser utilizadas por terceros, bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias. Además, la Ley fija los criterios y procedimientos mediante los cuales se determinará la retribución que el propietario de las instalaciones de transmisión tiene derecho a percibir. Los ingresos de TEN provenientes del Sistema Nacional (Ex Troncal) están constituidos por el “Valor Anual de la Transmisión por Tramo” (VATT), que se calcula cada 4 años sobre la base de la “anualidad del valor de la inversión” (AVI), más los “costos de operación, mantenimiento y administración” (COMA), para cada uno de los tramos que conforman el sistema Nacional (Ex Troncal).

Para efectos de la aplicación de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo de la transmisión de energía y peaje.

NOTA 4 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y efectivo equivalente al 31 de diciembre de 2018 y 2017, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Efectivo en caja	8	0
Saldos en Bancos	39.929	1.033
Depósitos a Plazo	35.574	18.005
Total de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	**75.511**	**19.038**

Los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo. Y no tienen restricciones de ningún tipo, a excepción de lo indicado en nota 3.11.

El detalle por cada concepto de efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

4.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

4.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	31-12-2018 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31-12-2017 kUSD
Banco BCI	USD		-	0	2,57%	10-01-2018	7.002
Banco BCI	USD	2,85%	14-01-2019	10.974	2,57%	10-01-2018	7.002
Banco BCI	USD		-	0	2,76%	11-01-2018	4.001
Banco BCI	CLP	2,64%	03-01-2019	4.752		-	0
Banco BCI	CLP	2,64%	03-01-2019	1.526		-	0
Banco BCI	CLP	2,64%	03-01-2019	2.001		-	0
Banco BCI	CLP	2,64%	03-01-2019	795		-	0
Banco BCI	CLP	2,76%	14-01-2019	6.623		-	0
Banco BCI	CLP	2,76%	14-01-2019	8.903		-	0
Total				**35.574**			**18.005**

NOTA 5 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	31-12-2018 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31-12-2017 kUSD
Banco BCI	USD	3,00%	15-04-2019	3.662	1,87%	16-04-2018	3.569
Total				**3.662**			**3.569**

NOTA 6 – INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre, es el siguiente:

Clases de Inventario	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Materiales y suministros de operación	4.589	0
Total Inventarios	**4.589**	0

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los otros activos no financieros corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se detallan a continuación:

Otros Activos No Financieros Corrientes	31-12-2018	31-12-2017	31-12-2018	31-12-2017
	Corriente		No Corriente	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Otros pagos anticipados	170	204	0	0
IVA crédito fiscal (1)	0	97.878	0	0
Total Otros Activos No Financieros Corrientes	**170**	**98.082**	**0**	**0**

(1) En septiembre de 2018 se recibe devolución de la Tesorería General de la República por kUSD 82.235 correspondiente a IVA Crédito Fiscal.

NOTA 8 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

La Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes documentos:

8.1. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Deudores por Venta	927	0
Provisión Deudores por Venta	22.093	7.538
Total	**23.020**	**7.538**

NOTA 8 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2018, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de Diciembre de 2018											
	Cartera al Día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad Mas 250 días	Total Corriente	Total No Corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Deudores por operaciones de crédito corriente	22.118	861	8	30	0	0	0	0	0	5	**23.022**	**0**
Estimación incobrables	(2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**(2)**	**0**
Deudores varios corrientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**
Total	**22.116**	**861**	**8**	**30**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**5**	**23.020**	**0**

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2017, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de Diciembre 2017											
	Cartera al Día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad Mas 250 días	Total Corriente	Total No Corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Deudores por operaciones de crédito corriente	7.538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7.538**	**0**
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**
Deudores varios corrientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**
Leasing por cobrar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**	**0**
Total	**7.538**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7.538**	**0**

NOTA 8 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2018	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1	22.118	1	22.118
Entre 1 y 30 días	-	0	15	861	15	861
Entre 31 y 60 días	-	0	2	8	2	8
Entre 61 y 90 días	-	0	3	30	3	30
Entre 91 y 120 días	-	0	-	0	-	0
Entre 121 y 150 días	-	0	-	0	-	0
Entre 151 y 180 días	-	0	-	0	-	0
Entre 181 y 210 días	-	0	-	0	-	0
Entre 211 y 250 días	-	0	-	0	-	0
Superior a 251 días	-	0	6	5	6	5
Total		**0**		**23.022**		**23.022**

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2017	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	59	7.538	59	7.538
Entre 1 y 30 días	-	0	-	0	-	0
Entre 31 y 60 días	-	0	-	0	-	0
Entre 61 y 90 días	-	0	-	0	-	0
Entre 91 y 120 días	-	0	-	0	-	0
Entre 121 y 150 días	-	0	-	0	-	0
Entre 151 y 180 días	-	0	-	0	-	0
Entre 181 y 210 días	-	0	-	0	-	0
Entre 211 y 250 días	-	0	-	0	-	0
Superior a 251 días	-	0	-	0	-	0
Total		**0**		**7.538**		**7.538**

Provisiones y Castigos	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Saldo Inicial	0	0
Provisión cartera no repactada	2	0
Recuperos del periodo	0	0
Castigos del periodo	0	0
Otros	0	0
Saldo final	**2**	**0**

NOTA 9 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

9.1 Administración y alta dirección

Los miembros de la Alta Administración y demás personas que asumen la gestión de Transmisora Eléctrica del Norte S.A., incluyendo a la Gerencia General, así como los accionistas o las personas naturales o jurídicas a las que representan, no han participado al 31 de diciembre de 2018 y 2017, en transacciones inhabituales y/o relevantes de la Sociedad.

Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es administrada por un Directorio compuesto por 6 miembros, los que son reafirmados en cada Junta de Accionistas anual y no reciben remuneración por el desempeño de sus cargos.

DIRECTOR TITULAR	DIRECTOR SUPLENTE
Axel Levêque (Presidente)	Anibal Prieto Larraín
Eduardo Milligan Wenzel	Luc Imschoot
Gabriel Marcuz	Rodrigo Cuadros Quiroz
Angel Mahou Fernández	Teresa Quirós Álvarez
Eva Pagan Diaz	Juan Majada Tortosa

Comité de Directores

La Sociedad no cuenta con Comité de Directores.

Remuneración y otros

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad se deja constancia que, por el desempeño de sus cargos, los Directores no percibieron remuneración durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

- **Cuentas por cobrar y pagar** – No existen cuentas por cobrar y/o pagar entre la Sociedad y sus Directores y Gerencias.

- **Otras Transacciones –** No existen otras transacciones entre la Sociedad y sus Directores y Gerencias.

- **Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores –** Durante 2018 y 2017, la Sociedad no ha realizado este tipo de operaciones.

- **Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes –** La Sociedad tiene para sus ejecutivos planes de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de los negocios. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

  No existen planes de compensaciones en acciones, opciones de acciones u otro sobre los cuales participan Directores, administrativos y/o ejecutivos de la Sociedad.

- **Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes –** Durante el año 2018 y 2017, no se han pagado indemnizaciones a ejecutivos y gerentes.

- **Cláusulas de garantías, Directorios y Gerencia de la Sociedad** – La Sociedad no tiene pactado cláusulas de garantías con sus directores y gerencia.

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

NOTA 9 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

Las remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia son las siguientes:

	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Remuneración	694	1.122
Beneficios de corto plazo	106	167
Total	**800**	**1.289**

9.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas al cierre de cada período son las siguientes:

Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
76.896.732-6	Red Eléctrica del Norte 2 S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	10	0
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	353	31
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	644	2.677
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (1)	Chile	Accionista	USD	1.148	0
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	45	98
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	0	6
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	133	26
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	103	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					**2.436**	**2.838**

(1) kUSD 1.148, corresponde a la porción corto plazo de leasing por cobrar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, No Corrientes	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Leasing por cobrar (1)	57.601	0
Total	**57.601**	**0**

1) kUSD 57.601, corresponde a la porción largo plazo de leasing por cobrar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

NOTA 9 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (1)	Chile	Accionista	USD	22.754	125
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA (1)	Chile	Accionista	USD	22.751	122
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz común Accionista	CLP	2	0

(1) kUSD 21.558 corresponde a prepago de deuda a realizarse el 24 de enero de 2019 y kUSD 617, corresponde a intereses sobre el capital adeudado al 31.12.2018 correspondiente al préstamo otorgado por EECL y Red Eléctrica Chile SpA, el cual devenga interés a tasa libor 30 días + 2,7%.

Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no Corrientes

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (2)	Chile	Accionista	USD	26.216	65.633
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA (3)	Chile	Accionista	USD	26.216	65.633

(2) kUS$ 26.216 corresponde a préstamo en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica que devenga interés a una tasa Libor 30 días más un spread de 2,7% con vencimiento al 15 de julio de 2024.

(3) kUS$ 26.216 corresponde a préstamo en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica que devenga interés a una tasa Libor 30 días más un spread de 2,7% con vencimiento al 15 de julio de 2024.

NOTA 9 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

Las Transacciones entre Empresas Relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Transacción	31-12-2018		31-12-2017	
						Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD	Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	576	0	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	3.017	(3.017)	31.842	(223)
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Pago de Préstamo	20.381	0	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Servicios	374	(374)	688	(362)
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Reembolso de gastos	38	0	90	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Arriendo de instalaciones	269	(269)	262	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Venta de Activo	0	0	2.677	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Peajes	4.529	4.529	26	26
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Leasing (Capital)	65.772	0	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Leasing (Intereses)	6.916	6.916	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Compra de Energía	209	(209)	0	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	3.017	(3.017)	31.842	(223)
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Pago de Préstamo	20.381	0	0	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Arriendo de oficina	4	4	4	4
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Dividendos	576	0	0	0
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Arriendo de oficina	51	51	6	6
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Servicios	518	518	92	92
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Recuperación de gastos	11	0	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	9	(3)	5	5
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Compra de Energía	1	(1)	0	0
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	1.556	1.556	21	21
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Compra de Energía	45	(45)	0	0
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	1.210	1.210	0	0
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Compra de Energía	38	(38)	0	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común Accionista	UF	Servicios	27	0	0	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común Accionista	USD	Servicios	46	0	0	0
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común Accionista	CLP	Compra de Energía	3	(3)	0	0
O-E	Red Eléctrica Internacional S.A.U.	España	Coligada de Accionista	USD	Recuperación de gastos	5	0	0	0

NOTA 10 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Construcción en Curso, bruto	0	64.506
Terrenos	19.489	19.489
Equipamiento de Tecnología de la Información	127	127
Lineas de Transmisión y Subestaciones	696.592	695.304
Edificios	5.322	2.891
Total Propiedades, Planta y Equipos, bruto	**721.530**	**782.317**

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Depreciación Acumulada Equipamiento de Tecnología de la Información	(121)	(96)
Depreciación Acumulada, Lineas de Transmisión y Subestaciones	(17.457)	(1.158)
Depreciación Acumulada, Edificios	(111)	(6)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	**(17.689)**	**(1.260)**

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Construcción en Curso, bruto	0	64.506
Terrenos	19.489	19.489
Equipamiento de Tecnología de la Información	6	31
Lineas de Transmisión y Subestaciones	679.135	694.146
Edificios	5.211	2.885
Total Propiedades, Planta y Equipos, neto	**703.841**	**781.057**

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

La Sociedad mantiene compromisos de adquisición de bienes de propiedades, plantas y equipos por kUSD 0 y kUSD 2.332 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente.

NOTA 10 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre 2018 y 2017, han sido los siguientes:

Movimientos Año 2018	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento de Tecnologías de la Información	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD			kUSD	kUSD	kUSD
Saldo inicial al 01-01-2018	**64.506**	**19.489**	**2.885**	**694.146**	**31**	**781.057**
Adiciones	3.595	0	0	0	0	**3.595**
Depreciación	0	0	(105)	(16.299)	(25)	**(16.429)**
Cierre Obras en Curso	(3.719)	0	2.431	1.288	0	**0**
Reclasificación Leasing	(59.793)	0	0	0	0	**(59.793)**
Reclasificación Inventario	(4.589)	0	0	0	0	**(4.589)**
Total Cambios	**(64.506)**	**0**	**2.326**	**(15.011)**	**(25)**	**(77.216)**
Saldo Final al 31-12-2018	**0**	**19.489**	**5.211**	**679.135**	**6**	**703.841**

Movimientos Año 2017	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento de Tecnologías de la Información	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD			kUSD	kUSD	kUSD
Saldo inicial al 01-01-2017	**574.919**	**0**	**0**	**0**	**72**	**574.991**
Adiciones (*)	207.271	19.489	2.891	695.304	0	**924.955**
Depreciación	0	0	(6)	(1.158)	(41)	**(1.205)**
Cierre Obras en Curso (**)	(717.684)	0	0	0	0	**(717.684)**
Total Cambios	**(510.413)**	**19.489**	**2.885**	**694.146**	**(41)**	**206.066**
Saldo Final al 31-12-2017	**64.506**	**19.489**	**2.885**	**694.146**	**31**	**781.057**

(*) Las adiciones al 31 de diciembre de 2017 en el rubro “Construcción en curso”, corresponden a la construcción de una línea de transmisión en corriente alterna de doble circuito de 500 kV, de una extensión aproximada de 600 kilómetros, esta permitirá transmitir energía entre Mejillones, en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), y Copiapó, en el Sistema Interconectado Central (SIC).

(**) El 24 de noviembre de 2017 se da término efectivo al Período de Puesta en Servicio del proyecto “Sistema de Transmisión 2x500 kV Mejillones – Cardones”, por lo cual se procede a dar cierre a la obra en curso y el alta a los activos fijos correspondientes.

Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	Tasa de interés	31-12-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD
Linea Interconexión SING-SIC (*)	Libor 180 + 2,5%	0	45.081
Total		**0**	**45.081**

(*) Este monto incluye avance físico certificado por kUS$ 2.332 y la tasa de capitalización para los pasivos denominados en dólares es Libor 180 + 2,7% y para los pasivos denominados en UF es 3,52%.

NOTA 11 – IMPUESTOS DIFERIDOS

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

11.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Activo por Impuestos Diferidos	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Activos por impuestos diferidos relativos a pérdida tributaria	29.375	34.655
Activos por impuestos diferidos relativos a otros	133	121
Activos por impuestos diferidos	**29.508**	**34.776**

11.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Pasivo por Impuestos Diferidos	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Pasivos por impuestos diferidos relativos a intereses capitalizables, costo financiamiento de crédito y diferencias de cambio capitalizadas	29.709	22.549
Pasivos por impuestos diferidos	**29.709**	**22.549**
Posición neta	**(201)**	**12.227**

11.3 Conciliación Tasa Efectiva

La conciliación del gasto por impuesto a la renta correspondiente a los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Concepto	2018		2017	
	Impuesto 27% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %
Impuesto teórico sobre resultado financiero	**6.022**	**27,00**	**1.140**	**25,50**
Diferencias temporarias por pérdidas en período de construcción	**0**	**0,00**	**0**	**0,00**
Otras diferencias permanentes	**19**	**0,09**	**(58)**	**(1,30)**
Gastos no aceptados	0	0	0	0
Total Diferencias	**19**	**0,09**	**(58)**	**(1,30)**
Gasto por Impuesto a la Renta	**6.041**	**27,09**	**1.082**	**24,20**

NOTA 11 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

11.4 Efecto en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del cargo a resultados por impuesto a la renta por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Concepto	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Gasto Rechazado del ejercicio	46	0
Gasto tributario ejercicio anterior	36	0
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	7.148	11.845
Incremento (decremento) por pérdidas tributarias	5.280	(13.713)
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(6.469)	2.950
Total Gasto por Impuesto a las ganancias	**6.041**	**1.082**

11.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

El efecto de los impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otro resultado integral por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Concepto	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Impuesto a las ganancias relacionados a coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	6.469	(2.950)
Impuesto a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral	**6.469**	**(2.950)**

NOTA 12 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Otros pasivos financieros	31-12-2018	31-12-2017	31-12-2018	31-12-2017
	Corriente		No Corriente	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Préstamos que devengan intereses	40.130	1.578	640.192	731.995
Instrumentos derivados de cobertura (*)	0	0	17.780	17.569
Total otros pasivos financieros	**40.130**	**1.578**	**657.972**	**749.564**

(*) Ver nota 12

NOTA 12 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

12.1 Préstamos que Devengan Intereses

RUT Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Entidad Deudora	RUT Entidad Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	País Entidad Acreedora	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-12-2018							31-12-2017						
										Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
										Hasta 90 días	90 días a 1 año	Total	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total	Hasta 90 días	90 días a 1 año	Total	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
										kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	4.600	2.290	**6.890**	6.713	8.314	93.454	**108.481**	230	0	**230**	7.401	6.981	88.900	**103.282**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KfW	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	4.600	2.290	**6.890**	6.713	8.314	93.454	**108.481**	230	0	**230**	7.401	6.981	88.900	**103.282**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	1.293	615	**1.908**	1.803	2.232	25.093	**29.128**	91	0	**91**	1.987	1.874	23.871	**27.732**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	2.767	1.378	**4.145**	4.039	5.002	56.224	**65.265**	138	0	**138**	4.453	4.200	53.484	**62.137**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	1.774	912	**2.686**	2.673	3.310	37.209	**43.192**	61	0	**61**	2.947	2.779	35.396	**41.122**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	1.774	912	**2.686**	2.673	3.310	37.209	**43.192**	61	0	**61**	2.947	2.779	35.396	**41.122**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,56%	5,94%	1.361	0	**1.361**	0	0	48.628	**48.628**	124	0	**124**	0	0	48.490	**48.490**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	2.146	1.245	**3.391**	3.449	4.073	41.035	**48.557**	121	0	**121**	4.440	4.087	46.044	**54.571**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	2.146	1.245	**3.391**	3.449	4.073	41.035	**48.557**	121	0	**121**	4.440	4.087	46.044	**54.571**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	(155)	0	**(155)**	0	0	0	**0**	121	0	**121**	4.440	4.087	46.044	**54.571**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	2.146	1.245	**3.391**	3.449	4.073	41.035	**48.557**	121	0	**121**	4.440	4.087	46.044	**54.571**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	96.571.890-7	Confuturo	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	1.677	907	**2.584**	2.513	2.968	29.502	**34.983**	0	0	**0**	0	0	0	**0**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	76.072.304-5	Corpseguros	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	624	338	**962**	936	1.105	11.130	**13.171**	0	0	**0**	0	0	0	**0**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	0	0	**0**	0	0	0	**0**	53	0	**53**	28.848	0	0	**28.848**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	0	0	**0**	0	0	0	**0**	53	0	**53**	28.848	0	0	**28.848**
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	0	0	**0**	0	0	0	**0**	53	0	**53**	28.848	0	0	**28.848**
Total										**26.753**	**13.377**	**40.130**	**38.410**	**46.774**	**555.008**	**640.192**	**1.578**	**0**	**1.578**	**131.440**	**41.942**	**558.613**	**731.995**

Con fecha 16 de diciembre de 2016 TEN adquirió préstamos con los siguientes bancos:
-Bancos extranjeros (MUFG, KFW, MIZUHO, ICO y SMBC) cuyo primer desembolso ascendió a kUS$ 238.499, pagadero en 32 cuotas a partir del 15 de enero de 2019.
-Consorcio de bancos locales (Banco Estado, Chile, Santander y BCI) cuyo primer desembolso ascendió kCLP 73.699.305, pagadero en 32 cuotas a partir del 15 de enero de 2019.
-The Prudential Insurance Company of America, cuyo primer desembolso ascendió a kUS$ 50.000, pagadero en 29 cuotas a partir del 15 de enero de 2029.
-Consorcio de bancos locales (Banco Estado, Chile y BCI) cuyo primer desembolso ascendió kCLP 37.562.596, pagadero en pesos el día 30 de junio de 2020.

Los contratos de préstamos suscritos durante el ejercicio 2016 implican para la compañía el cumplimiento de ciertas obligaciones de hacer y no hacer (covenants), las que se detallan en la Nota 25.5 - Restricciones a la gestión o límites financieros. El único Covenant Financiero que contiene el contrato es la obligación de la Compañía de mantener en todo tiempo un capital pagado de al menos 71 millones de dólares.

NOTA 12 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

12.2 Préstamos que Devengan Intereses Valor Nominal

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	31-12-2018 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2018 kUSD	
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	9.895	18.670	18.927	133.770	181.262
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KfW	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	9.895	18.670	18.927	133.770	181.262
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	2.657	5.013	5.082	35.919	48.671
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	5.953	11.232	11.387	80.480	109.052
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	3.940	7.434	7.536	53.261	72.171
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	3.940	7.434	7.536	53.261	72.171
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,56%	5,94%	2.970	5.940	5.940	94.157	109.007
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	4.593	8.756	8.490	56.457	78.297
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	4.593	8.756	8.490	56.457	78.297
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	0	0	0	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	4.593	8.756	8.490	56.457	78.297
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	96.571.890-7	Confuturo	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	3.347	6.381	6.187	41.142	57.058
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	76.072.304-5	Corpseguros	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	1.246	2.375	2.303	15.314	21.239
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	0	0	0	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	0	0	0	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	0	0	0	0	0
Total										**57.622**	**109.417**	**109.298**	**810.445**	**1.086.782**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

NOTA 12 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	2.921	17.667	16.823	130.405	167.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KfW	Alemania	USD	Semestral	3,24%	3,23%	2.921	17.667	16.823	130.405	167.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	784	4.744	4.517	35.015	45.061
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	1.758	10.629	10.121	78.455	100.963
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	España	USD	Semestral	3,24%	3,23%	1.163	7.034	6.698	51.921	66.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	1.163	7.034	6.698	51.921	66.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,56%	5,94%	1.733	5.940	5.940	97.127	110.739
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Bullet	7,74%	3,71%	609	36.758	0	0	37.367
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Bullet	7,74%	3,71%	609	36.758	0	0	37.367
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Bullet	7,74%	3,71%	609	36.758	0	0	37.367
Total										**20.256**	**219.927**	**103.826**	**834.563**	**1.178.571**

NOTA 13 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	31-12-2018				31-12-2017			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cobertura Tipo de cambio								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	0	0	0	0	0
Cobertura Tasa de interés								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	12.833	0	0	0	8.545
Cobertura de Moneda								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	4.947	0	0	0	9.024
Total	**0**	**0**	**0**	**17.780**	**0**	**0**	**0**	**17.569**

A continuación, se detallan los instrumentos derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-12-2018	31-12-2017	
			kUSD	kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	0	0	Flujos de caja
Swap	Tasa de interés	Proyectos de inversión	342.016	409.896	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	252.020	226.296	Flujos de caja

Con relación a la cobertura de flujo de caja, al cierre del periodo al 31 de diciembre 2018 y 2017, la compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad.

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo del tipo de cambio y tasa de interés. En el caso de los Forwards y/o swap en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

Los instrumentos financieros registrados a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor razonable, según las jerarquías reveladas en Nota 3.4.1.

NOTA 13 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Instrumentos Financieros	31-12-2018 Valor Libro kUSD	31-12-2018 Valor Justo kUSD	31-12-2017 Valor Libro kUSD	31-12-2017 Valor Justo kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	8	8	0	0
Saldos en Bancos	39.929	39.929	1.033	1.033
Depósitos a plazo	35.574	35.574	18.005	18.005
Activos financieros				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	23.020	23.020	7.538	7.538
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	2.436	2.436	2.838	2.838
Pasivos Financieros				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.827	1.827	4.603	4.603
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	97.939	97.939	131.513	131.513
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	698.102	698.102	751.142	751.142

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	31-12-2018 kUSD	Nivel 1 kUSD	Nivel 2 kUSD	Nivel 3 kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	17.780	17.780	0	0
Total	**17.780**	**17.780**	**0**	**0**
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	**31-12-2017 kUSD**	**Nivel 1 kUSD**	**Nivel 2 kUSD**	**Nivel 3 kUSD**
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
Total	**0**	**0**	**0**	**0**
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	17.569	17.569	0	0
Total	**17.569**	**17.569**	**0**	**0**

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor razonable del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor razonable del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores razonables atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en la IAS 39 de IFRS.

NOTA 13 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: +10 bps.
Escenario 2: +25 bps.
Escenario 3: +50 bps.

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva constantemente, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración. Este test deberá ser llevado a cabo en cada cierre contable.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición. Si el porcentaje de efectividad llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificar como derivado de cobertura, quedando éste como derivado de negociación y se deberá reconocer el valor razonable y todos los cambios futuros en resultados.

Al 31 de diciembre de 2017 se realizó la prueba de “Efectividad de la cobertura –Retrospectiva” utilizando el método del derivado hipotético, y los resultados obtenidos de la prueba se encuentran dentro del rango 80%-125%, por lo tanto, son derivados de cobertura.

NOTA 14 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Facturas por pagar a proveedores nacionales	941	4.453
Facturas por recibir por compras nacionales	886	150
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	**1.827**	**4.603**

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio**.**

14.1 Proveedores Pagos al día

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2018	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más	kUSD	
Productos	43	0	0	0	0	0	43	0
Servicios	1.584	0	0	0	0	0	1.584	30
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	**1.627**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.627**	

NOTA 14 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2017	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más	kUSD	
Productos	0	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	4.439	0	0	0	0	0	4.439	30
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	**4.439**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4.439**	

14.2 Proveedores con Plazos Vencidos

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2018
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	kUSD
Productos	2	3	6	2	0	2	15
Servicios	18	13	4	7	18	125	185
Otros	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	**20**	**16**	**10**	**9**	**18**	**127**	**200**

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2017
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	kUSD
Productos	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	84	0	0	0	0	80	164
Otros	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	**84**	**0**	**0**	**0**	**0**	**80**	**164**

14.3. Principales Proveedores

Los principales proveedores y porcentajes de representatividad son los siguientes:

		2018	2017
Rut	Nombre	%	%
99.544.660-K	GRID SOLUTIONS CHILE S.A.	8,84%	43,77%
78.929.230-2	SIGA CONSULTORES S.A.	0,00%	10,59%
76.160.432-5	Reliable Energy Ingenieria Ltda.	0,00%	9,15%
76.058.076-7	TRACTEBEL ENGINEERING S.A.	0,00%	7,58%
76.951.250-0	Asesorias Integrales Geourbano Ltda.	0,00%	2,28%
91.915.000-9	INGENIERIA Y CONSTRUCCION SIGDO KOPPERS S.A.	4,38%	0,17%
76.156.521-4	Cobra Montajes Servicios y Agua Ltda.	19,43%	0,00%
84.716.400-K	B.BOSCH S.A.	13,03%	0,00%
99.017.000-2	Seguros Generales Suramericana S.A.	10,85%	0,00%
92.580.000-7	Empresa Nacional de Telecomunicaciones S.A.	5,10%	0,00%
76.257.379-2	Interchile S.A.	4,57%	0,00%
61.311.000-3	Instituto Forestal	2,47%	0,00%
78.430.830-8	Comercial Aragon Ltda.	2,43%	0,00%
85.633.900-9	Travel Security S.A.	2,14%	0,00%
80.276.200-3	Deloitte Auditores y Consultores Ltda.	1,96%	0,00%
Otros	Otros	25,00%	26,63%
TOTAL		**100%**	**100%**

NOTA 15 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones corrientes por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Provisión de vacaciones	7	142
Provisión bonificación anual	149	164
Retención impuestos	23	221
Otras remuneraciones	24	24
Total	**203**	**551**

NOTA 16 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

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

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
IVA Débito Fiscal	1.595	0
Impuestos de retención (1)	0	8
Total	**1.595**	**8**

(1) Impuesto adicional servicio profesionales extranjeros

NOTA 17 – PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2018 asciende a kUSD 72.876 representado por 2.876.896 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal.

Política de dividendos

La política de dividendos de TEN consiste en pagar los mínimos legales pudiendo aprobarse dividendos por sobre ellos si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por nuestro directorio debe ser aprobado en Junta de Accionistas, según lo establece la ley.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 la Sociedad no distribuyó dividendos.

Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados por la matriz en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

NOTA 18 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos de actividades ordinarias	Enero-Diciembre	
	2018	2017
	kUSD	kUSD
Venta de peajes	87.175	7.456
Arriendo Instalaciones	60	0
Otras ventas	1.266	0
Total	**88.501**	**7.456**

NOTA 19 – COSTO DE VENTA

Costos de ventas

Costo de Venta	Enero-Diciembre	
	2018	2017
	kUSD	kUSD
Costo de energía	164	0
Sueldos y salarios	2.031	307
Beneficios anuales	648	71
Otros beneficios del personal	475	58
Servicios de Terceros	2.411	0
Asesorías y Honorarios	198	0
Servicios de Mantención y Reparación	696	0
Seguros	557	0
Contribuciones y patentes	74	0
Depreciación propiedad, planta y equipo	16.403	1.164
Otros egresos	665	92
Total	**24.322**	**1.692**

NOTA 20 – OTROS INGRESOS DE LA OPERACIÓN

Otros Ingresos de la Operación

Otros Ingresos de la Operación	Enero-Diciembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD
Arriendo de oficina	0	9
Otros ingresos	491	92
Total	**491**	**101**

NOTA 21 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	Enero-Diciembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD
Sueldos y salarios	705	0
Beneficios anuales	133	0
Otros beneficios del personal	150	0
Servicios de Terceros y asesorías	776	424
Servicios de Mantención y Reparación	264	0
Depreciación propiedad, planta y equipo	26	41
Patentes	0	123
Otros egresos	663	7
Total	**2.717**	**595**

NOTA 22 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	Enero-Diciembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD
Intereses Financieros	331	17
Intereses leasing	5.979	0
Total	**6.310**	**17**

NOTA 23– COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	Enero-Diciembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD
Intereses Financieros	44.397	3.719
Comisiones bancarias	88	11
Total	**44.485**	**3.730**

NOTA 24 – DIFERENCIA DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

Diferencia de cambio	Moneda	Enero-Diciembre	
		2018 kUSD	2017 kUSD
Activos			
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	(3.100)	1.035
Efectivo y equivalentes al efectivo	EUR	202	288
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	(1.169)	96
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	(9)	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(121)	0
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	(7.715)	8.495
Total Activos		**(11.912)**	**9.914**
Pasivos			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	CLP	290	33
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	UF	22	(10)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	EUR	8	(112)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	CLP	3	(13)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	166	6
Otros pasivos financieros, corriente	CLP	21	(7)
Otros pasivos financieros, no corriente	CLP	11.075	(6.880)
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	(32)	0
Total Pasivos		**11.553**	**(6.983)**
Total Diferencia de Cambio		**(359)**	**2.931**

NOTA 25 – GANANCIA POR ACCION BASICA

El detalle de la información de ganancias por acción por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	16.264	3.390
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	16.264	3.390
Cantidad de acciones	2.876.896	2.876.896
Ganancia por Acción Básica en Operaciones Continuadas	**USD 5,65332**	**USD 1,17835**

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017.

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Accionistas	Participación
Engie Energía Chile S.A.	50,00%
Red Eléctrica Chile SpA	50,00%

NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

26.1 Garantías recibidas

Nombre		31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Sigdo Koppers S.A.	Cumplimiento del contrato	354.830	373.849
Alstom Grid Chile S.A.	Cumplimiento del contrato	295.821	315.314
SIGA Ingeniería y Consultoría S.A.	Cumplimiento del contrato	0	1.318
Grid Solutions Chile S.A.	Cumplimiento del contrato	30.817	32.755
Otros	Cumplimiento del contrato	331	387
Total		**681.799**	**723.623**

NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

26.2 Garantías emitidas

Nombre		31-12-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Ministerio de Energía	Fecha operación y carateristica técnica Sistema transmisión	0	56.000
Ministerio de Bienes Nacionales	Arriendo inmueble fiscal	664	1.059
Interchile S.A.	Actividades para la conexión al sistema de transmisión de Interchile	4	4
Interchile S.A.	Ampliación S/E Nueva Cardones 500kV	3.450	3.555
Aguas de Antofagasta S.A.	Cumplimiento del contrato	0	70
Total		**4.118**	**60.688**

26.3 Juicios u otras acciones legales en que se encuentra involucrada la Sociedad

a) Juicios Ordinarios:

a) Juicio avalúo contra el Consejo de Defensa del Estado ("CDE"): TEN demandada por el Fisco, por la avaluación efectuada por la Comisión Tasadora de la SEC (Superintendencia de Electricidad y Combustibles) sobre el predio que TEN pretende comprar en la comuna de Copiapó. El juicio tiene Rol C-2256-2016 del 3er Juzgado de Letras de Copiapó. Estado de la causa: TEN se encuentra a la espera de la notificación que de por iniciado el período de prueba.

b) Juicio ordinario de indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual presentada por Luis Patricio Silva e Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A., Rol N° C-1001-2018, del 25° Juzgado Civil de Santiago. Estado de la causa: A la espera de audiencia de conciliación.

Salvo lo señalado más arriba, la Sociedad no tiene juicios pendientes que pudieran derivar en pérdidas patrimoniales significativas para la Sociedad.

NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

26.4 Otras Garantías y Restricciones

Otras garantías, prendas y restricciones se presentan en el cuadro siguiente:

No.	DOCUMENTO	PARTES	REPERTORIOS	FECHA	NOTARÍA
1.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Acciones TEN	BCI TEN REC ENGIE	Repertorio N°: 37.416-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
2.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Acciones TEN	BCI TEN REC ENGIE	Repertorio N°: 37.556-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
3.	Hipoteca en Primer Grado	BCI TEN	Repertorio N°: 37.417-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
4.	Hipoteca en Segundo Grado	BCI TEN	Repertorio N°: 37.583-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
5.	Hipoteca Condicional en Primer Grado (S/E Los Changos)	BCI TEN	Repertorio N°: 3.858-2.017	07-mar-17	Iván Torrealba
6.	Hipoteca Condicional en Segundo Grado (S/E Los Changos)	BCI TEN	Repertorio N°: 3.857-2.017	07-mar-17	Iván Torrealba
7.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.427-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
8.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Autorización Cruce Aéreo Ferronor)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.429-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
9.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.430-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
10.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.431-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
11.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.432-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
12.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.433-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
13.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.869-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba

NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

No.	DOCUMENTO	PARTES	REPERTORIOS	FECHA	NOTARÍA
14.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.774-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
15.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.566-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
16.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Autorización Cruce Aéreo Ferronor)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.562-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
17.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.564-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
18.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.560-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
19.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.561-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
20.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.559-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
21.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.870-2016	26-dic-16	Iván Torrealba
22.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.775-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
23.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.435-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
24.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Autorización Cruce Aéreo Ferronor)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.436-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
25.	Cesión Condicional de Derechos (Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.438-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
26.	Cesión Condicional de Derechos (Acuerdo de Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.439-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
27.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.440-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
28.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.441-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
29.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.871-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba
30.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.777-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
31.	Mandato de Cobro (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.442-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
32.	Mandato de Cobro (Contrato Autorización Cruce Aéreo)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.443-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
33.	Mandato de Cobro (Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.447-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
34.	Mandato de Cobro (Acuerdo de Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.448-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
35.	Mandato de Cobro (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.449-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello

NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

No.	DOCUMENTO	PARTES	REPERTORIOS	FECHA	NOTARÍA
36.	Mandato de Cobro (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.451-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
37.	Mandato de Cobro (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.872-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba
38.	Mandato de Cobro (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.778-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
39.	Prenda Civil Decreto N° 158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.452-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
40.	Cesión Condicional Decreto N°158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.453-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
41.	Mandato Irrevocable de Cobro Decreto N° 158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.454-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
42.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Concesiones Eléctricas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.456-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
43.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Concesiones Eléctricas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.568-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
44.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Activos Presentes y Futuros	BCI TEN	Repertorio N°: 37.457-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
45.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Activos Presentes y Futuros	BCI TEN	Repertorio N°: 37.557-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
46.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Créditos Subordinados REC (Primer Desembolso)	BCI TEN REC	Repertorio N°: 37.459-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
47.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Créditos Subordinados REC (Primer Desembolso)	BCI TEN REC	Repertorio N°: 37.570-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
48.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Créditos Subordinados Engie (Primer Desembolso)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.466-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
49.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Créditos Subordinados Engie (Primer Desembolso)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.571-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
50.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Dinero e Inversiones Permitidas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.461-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
51.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Dinero e Inversiones Permitidas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.573-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
52.	Mandato de Cobro (EPC Performance Security)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.462-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
53.	Prenda sin Desplazamiento en Primer grado sobre Cuenta IVA	BCI TEN	Repertorio N°: 37.575-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
54.	Prenda sin Desplazamiento en segundo grado sobre Cuenta IVA	BCI TEN	Repertorio N°: 37.467-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
55.	Mandato Irrevocable de Cobro IVA	BCI TEN	Repertorio N°: 37.580-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello

NOTA 26 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

26.5 Restricciones a la gestión o límites financieros

Los contratos de financiamiento imponen a la Sociedad obligaciones de hacer y de no hacer (covenants), tal como se menciona en la nota 11. Las principales obligaciones son las siguientes:

- Entregar toda información financiera y no financiera relevante de la Sociedad;
- Cumplir con las leyes nacionales e internaciones contra el lavado de dinero y la corrupción;
- Pagar impuestos, contribuciones y cobros gubernamentales;
- Mantener sistemas adecuados de gestión, contabilidad y control de gastos;
- Obtener todas las aprobaciones gubernamentales del Proyecto;
- Obligación de contratar y mantener seguros sobre el Proyecto;
- No constituir gravámenes sobre su propiedad, salvo excepciones contenidas en el financiamiento;
- No contraer, mantener o incurrir en nuevas deudas financieras, salvo las expresamente autorizadas;
- No efectuar nuevas inversiones, salvo aquellas permitidas expresamente;
- Limitaciones al pago de dividendos o distribuciones de sus accionistas;
- Mantener contratos de cobertura/derivados vigentes;
- Operaciones con Relacionados solo dentro del giro ordinario y en condiciones de mercado;
- Constituir y mantener vigentes todas las prendas y garantías otorgadas a favor de los acreedores;
- Mantener en todo momento un capital pagado de al menos 71 millones de dólares.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía ha dado cumplimiento a todas las restricciones requeridas, incluyendo el único covenant financiero del contrato, según se muestra a continuación:

Indicador	Descripción	Unidad	31-12-2018	31-12-2017
Capital pagado	Mantener capital pagado	kUSD	72.876	72.876

NOTA 27 – MONEDA EXTRANJERA

Activos			
Activos Corrientes	**Moneda**	**31-12-2018**	**31-12-2017**
		kUSD	**kUSD**
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	50.049	18.858
Efectivo y equivalentes al efectivo	$ no reajustable	25.462	37
Efectivo y equivalentes al efectivo	EUR	0	143
Otros activos financieros corrientes	USD	3.662	3.569
Inventarios corriente	USD	4.589	0
Otros activos no financieros corrientes	$ no reajustable	137	98.062
Otros activos no financieros corrientes	USD	33	20
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	USD	1.847	2.775
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	$ no reajustable	589	63
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	$ no reajustable	902	459
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	22.093	7.043
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	25	36
Activos, No Corrientes			
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	USD	57.601	0
Propiedades, planta y equipo	USD	703.841	781.057
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	0	0
Activo por impuestos diferidos	USD	0	12.227
Subtotal	USD	**786.114**	**825.549**
	EUR	**0**	**143**
	UF	**25**	**36**
	$ no reajustable	**84.691**	**98.621**

NOTA 27 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Pasivos, Corrientes		**Hasta 90 días**		**90 días a 1 año**	
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	**Moneda**	**31-12-2018**	**31-12-2017**	**31-12-2018**	**31-12-2017**
		kUSD	**kUSD**	**kUSD**	**kUSD**
Otros pasivos financieros corrientes	USD	26.566	936	0	0
Otros pasivos financieros corrientes	$ no reajustable	13.564	642	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	$ no reajustable	835	1.287	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	303	228	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	676	3.086	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	EUR	13	2	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	USD	45.505	247	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	UF	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	$ no reajustable	2	0	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	USD	46	0	0	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	$ no reajustable	203	551	0	0
Otros pasivos no financieros corrientes	USD	0	5	0	0
Otros pasivos no financieros corrientes	$ no reajustable	1.595	3	0	0
Subtotales	USD	**72.747**	**4.274**	**0**	**0**
	$ no reajustable	**16.245**	**2.483**	**0**	**0**
	EUR	**13**	**2**	**0**	**0**
	UF	**303**	**228**	**0**	**0**
Pasivos Corrientes, Total		**89.308**	**6.987**	**0**	**0**

NOTA 27 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Pasivos, No Corrientes		1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
	Moneda	31-12-2018	31-12-2017	31-12-2018	31-12-2017	31-12-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	52.432	0	0	0	0	131.266
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	24.614	27.136	30.482	25.594	409.051	392.006
Otros pasivos financieros no corrientes	$ no reajustable	13.796	104.304	16.292	16.348	163.737	184.176
Pasivo por impuestos diferidos	USD	0	0	201	0	0	0
Subtotal	USD	**77.046**	**27.136**	**30.683**	**25.594**	**409.051**	**523.272**
	$ no reajustable	**13.796**	**104.304**	**16.292**	**16.348**	**163.737**	**184.176**
Pasivos, No Corrientes, Total		**90.842**	**131.440**	**46.975**	**41.942**	**572.788**	**707.448**

NOTA 28 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

Como parte del desarrollo normal del negocio, TEN se encuentra expuesto a una serie de factores de riesgo que pueden impactar su desempeño y la condición financiera de la entidad, y que son monitoreados periódica y cercanamente por las Áreas de Finanzas y de Riesgos y Seguros de la empresa.

TEN tiene establecido procedimientos de Gestión de Riesgos, donde se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. La metodología comprehende la revisión, análisis y aprobación de la matriz de riesgos, además de proponer medidas de mitigación para los riesgos. El avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. Toda la gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de la Compañía está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de TEN en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

A partir del 6 de diciembre de 2016, fecha en que se firmó el financiamiento bancario del proyecto, todas las políticas financieras de la Compañía han quedado supeditadas a los términos de los contratos de financiamiento, que incluyen restricciones a los tipos de inversiones de caja, prenda sin desplazamiento sobre todas las cuentas de la empresa, y al manejo de las cuentas por dos bancos agentes: BCI para el caso de las cuentas en Chile y MUFG para el caso de las cuentas en Estados Unidos. Los desembolsos de deuda bajo este contrato están sujetos a condiciones precedentes habituales para este tipo de financiamiento, y la deuda con accionistas se encuentra subordinada al financiamiento bancario y prendada a favor de los bancos.

A continuación, se resume la gestión de riesgos de la sociedad.

Factores de Riesgo

28.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “commodities” y otros riesgos de precios (como el precio de las acciones).

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, e instrumentos financieros derivados.

NOTA 28 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

28.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

Con el fin de disminuir la exposición al riesgo cambiario de los flujos de caja futuros de la empresa en monedas distintas a su moneda funcional, la Compañía definió una política de cobertura natural que incluye tomar deuda en moneda nacional, ajustada a la inflación, en proporción a los flujos futuros en moneda nacional que se encuentren indexados a la inflación local. Para ello, la deuda en moneda nacional que se tome se ajustará a la inflación, ya sea por su denominación (deuda en Unidades de Fomento), o mediante un producto derivado. Durante el período de construcción del proyecto, la Compañía tomó productos derivados para pasar ciertos flujos de pago a sus proveedores de euros a dólares y de Unidades de Fomento a dólares con el objetivo de acercarse a la proporción de flujos futuros indexados a dólares o a la Unidad de Fomento. Asimismo, en su Política de Inversiones y de Manejo de Excedentes de Caja, la Compañía ha definido mantener recursos en las distintas monedas en que deberá hacer frente a sus compromisos.

El cuadro a continuación presenta un desglose de los saldos en monedas distintas al USD, moneda funcional de la Compañía y los impactos en caso de ocurrir una variación del 10% en los tipos de cambio.

Partidas en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2018		Monto Total	Monto cubierto c/derivados	Exposición neta	Variación tipo de cambio	
	Moneda	kUSD	kUSD	kUSD	10%	-10%
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	25.462	0	25.462	(2.315)	2.829
Efectivo y equivalentes al efectivo	EUR	0	0	0	0	0
Otros activos no financieros corrientes	CLP	0	0	0	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	CLP	589	0	589	(54)	65
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	927	0	927	(84)	103
Otros activos no financieros corrientes (IVA Crédito Fiscal)	CLP	0	0	0	0	0
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	(13.564)	0	(13.564)	1.233	(1.507)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	(1.139)	0	(1.139)	104	(127)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	EUR	(13)	0	(13)	1	(1)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	CLP	(2)	0	(2)	0	(0)
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	(172)	0	(172)	16	(19)
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	(1.595)	0	(1.595)	145	(177)
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	(194.227)		(194.227)	17.657	(21.581)
TOTAL		**(183.734)**	**0**	**(183.734)**	**16.703**	**(20.415)**

Según se muestra en el cuadro anterior, una apreciación del valor del dólar con respecto a las otras monedas produciría un impacto positivo neto de kUSD 18.703 sobre el valor neto de los activos de la empresa. Por el contrario, una depreciación del valor del dólar con respecto a las otras monedas, produciría un impacto negativo neto de kUSD 20.416 sobre el valor neto de los activos de la empresa.

28.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor razonable de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad administra el riesgo de tasas de interés a través de coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un nocional acordado.

NOTA 28 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

La exposición de los flujos de caja de la compañía al riesgo de fluctuaciones de tasas de interés está siendo mitigada mediante productos derivados del tipo Swap de tasa de interés y Cross Currency Swaps y también con una porción de la deuda con terceros de US$ 50 millones que se encuentra a tasa fija. Al 31 de diciembre de 2018, el tramo de financiamiento en dólares a tasa variable (LIBOR de 6 meses más un margen) alcanzaba un total de aproximadamente US$432,87 millones. La Compañía tomó derivados de tasa de interés con cuatro bancos internacionales por un monto nocional de US$334,09, superior al porcentaje de cobertura mínimo requerido a la fecha por el contrato de crédito (75%). El financiamiento también tiene un tramo en pesos chilenos a tasa de interés variable, con un monto de capital vigente al 31 de diciembre de 2018 de aproximadamente 147.828 millones de pesos chilenos. Para este tramo, la Compañía tomó "cross-currency swaps" con cuatro bancos nacionales que le permiten pasar la deuda a Unidades de Fomento en tasa fija hasta por un porcentaje de entre 90% y 100% del monto de la deuda.

	31-12-2018	31-12-2017
Tasa de interes fijo	84,35%	74,80%
Tasa de interés variable	15,65%	25,20%

El cuadro a continuación presenta un desglose de los pasivos afectos a tasas de interés variable y sus impactos en caso de un cambio en éstas:

					Cambio en tasa variable
En miles de USD	**Tasa Base**	**Monto total**	**Monto cubierto c/swaps**	**Exposición neta**	**0,50%**
Deuda Senior USD	LIBOR	432.870	334.088	98.782	494
Deuda Senior USD	Fija	50.000	50.000	0	0
Deuda Senior CLP	ICP	212.773	200.232	12.541	63
Deuda con accionistas	LIBOR	95.549	0	95.549	478
IMPACTO TOTAL ANUAL					**1.035**

Una fluctuación de 0,5% en las tasas de interés variables produciría un incremento/disminución anual en los gastos financieros de aproximadamente US$1.035 mil.

28.2 Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte no cumpla con sus obligaciones contractuales definidas para los instrumentos financieros o contratos con clientes, produciendo una pérdida. El riesgo de crédito tiene relación directa con la calidad crediticia de las contrapartes con que TEN establece relaciones comerciales o financieras. Una vez materializada la interconexión de los sistemas eléctricos el 21 de noviembre de 2017, TEN comenzó a facturar ingresos tarifarios, según lo determinado por el Coordinador Eléctrico Nacional. Los pagadores directos de las facturas emitidas por TEN son las empresas generadoras de electricidad que inyectan y retiran energía del Sistema Eléctrico Nacional. El riesgo de pago se considera bajo y es monitoreado por el Coordinador Eléctrico Nacional por tratarse de remuneraciones reguladas del sistema de transmisión eléctrico nacional. La remuneración de las instalaciones de transmisión nacional de TEN representará más de un 92% de los ingresos de TEN, mientras que aproximadamente un 7% corresponderá al peaje cobrado a ENGIE Energía Chile por el uso de instalaciones dedicadas de la compañía. ENGIE Energía Chile es uno de los accionistas de la sociedad, es controlado por el grupo francés ENGIE, y tiene actualmente un rating BBB internacional otorgado por Standard & Poor's y Fitch Ratings.

NOTA 28 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

28.3 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía, por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, está acotado y restringido por las condiciones impuestas por el contrato de financiamiento de la compañía, el que solo permite inversiones con contrapartes nacionales e internacionales de primera clase.

28.4 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. Actualmente, la compañía cuenta con la liquidez asegurada para hacer frente a sus compromisos de pago puesto que el proyecto fue íntegramente financiado y ya se encuentra generando flujos operacionales suficientes para hacer frente a sus compromisos comerciales y financieros. Además, el contrato de financiamiento exige la mantención de una cuenta de reserva para el pago del servicio de la deuda, la que puede ser dotada con recursos líquidos o bien con garantía bancaria o de sus accionistas.

NOTA 29 – MEDIOAMBIENTE

TEN, desde el año 2018 se encuentra en fase de Operación y Mantenimiento (O&M), habiendo finalizado la fase de Construcción en un estricto compromiso con el cumplimiento de normativa ambiental vigente y sus lineamientos corporativos en esta materia. Durante la fase de O&M, TEN ha diseñado e implementado un Sistema de Gestión que incluye herramientas de control, seguimiento y ejecución de medidas ambientales cuya finalidad es mantener un estándar de gestión y cumplimiento ambiental de excelencia.

Los compromisos ambientales más relevantes en la fase de O&M se relacionan a la segunda fase de implementación del Plan de Revegetación y la ejecución de un Plan de Seguimiento de Variables Ambientales. Este último plan incluye el monitoreo periódico de variables como suelo y procesos erosivos y colisión de aves en algunos tramos de la Línea de Transmisión.

TEN, al igual que durante la fase de Construcción, sigue realizando diversas acciones de relacionamiento y vinculación con la comunidad. El Fondo de Financiamiento Comunitario es uno de los instrumentos de apoyo a la comunidad cuyo objetivo es financiar iniciativas y/o proyectos en el ámbito del Deporte, Emprendimiento Local y Desarrollo Sustentable.

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía ha efectuado desembolsos relacionados con esta materia, que han sido capitalizados según el siguiente detalle:

Conceptos	Enero-Diciembre	
	2018	2017
	kUSD	kUSD
Asesorias y estudios medioambientales	215	598
Total	**215**	**598**

NOTA 30 – SANCIONES

A la fecha de cierre de los estados financieros, la Sociedad su Directorio no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

NOTA 31 – HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de enero de 2019 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que afecten la presentación de los mismos.