

## **RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

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

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

## **RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

### CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estado de Situación Financiera

Estado de Resultados Integrales por Función

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Estado de Flujo de Efectivo – Método Directo

Notas a los Estados Financieros

US\$ : Cifras expresadas en dólares estadounidenses

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses



## **Informe de los Auditores Independientes**

Señores Accionistas y Directores de  
Red Eléctrica del Norte 2 S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Red Eléctrica del Norte 2 S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y los correspondientes estados de resultados integrales por función, de cambios en el patrimonio neto y de flujo de efectivo por el período comprendido entre el 3 de julio de 2018 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre de 2018 y las correspondientes notas a los estados financieros.

### ***Responsabilidad de la Administración por los estados financieros***

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

### ***Responsabilidad del auditor***

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

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

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

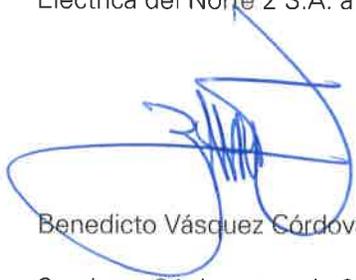


### **Opinión**

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Red Eléctrica del Norte 2 S.A. al 31 de diciembre de 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el período comprendido entre el 3 de julio de 2018 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre de 2018, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

### **Énfasis en un asunto**

Tal como se explica en la Nota 1(3) y 9 a los estados financieros, con fecha 12 de septiembre de 2018, Red Eléctrica del Norte 2 S.A., paso a ser dueña del 100% de la Sociedad Katari Transmisión S.A. (Ex - Centinela Transmisión S.A.) produciéndose la disolución de esta última al 31 de octubre de 2018, pasando Red Eléctrica del Norte 2 S.A. a ser la entidad absorbente y continuadora legal de la sociedad disuelta.



Benedicto Vásquez Córdova

Santiago, 24 de enero de 2019

KPMG Ltda.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Estado de Situación Financiera Clasificado  
al 31 de diciembre de 2018 y 3 de julio 2018

(en miles de dólares estadounidenses – MUS\$)

<b>Activos</b>	<b>Notas</b>	<b>31-12-18 MUS\$</b>	<b>(Fecha Constitución) 03-07-18 MUS\$</b>
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	1.610	1
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	3.805	-
Otros activos no financieros	8	447	-
Activos por impuestos corrientes	7	46	-
<b>Total activos corrientes</b>		<b>5.908</b>	<b>1</b>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros	8	10.778	-
Activos Intangibles	9	55.516	-
Propiedades, planta y equipo	10	50.156	-
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>116.450</b>	<b>-</b>
<b>Total activos</b>		<b>122.358</b>	<b>1</b>

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Estado de Situación Financiera Clasificado  
al 31 de diciembre y 03 de julio de 2018

<b>Pasivos y Patrimonio</b>	<b>Notas</b>	<b>31-12-18 MUS\$</b>	<b>(Fecha Constitución) 03-07-18 MUS\$</b>
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros	11	21.866	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	12	3.428	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	6	49	-
		<u>25.343</u>	<u>-</u>
<b>Total pasivos corrientes</b>			
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros	11	64.875	-
Pasivos por impuestos diferidos	7	505	-
		<u>65.380</u>	<u>-</u>
<b>Total pasivos no corrientes</b>			
		<u>90.723</u>	<u>-</u>
<b>Total pasivos</b>			
Patrimonio:			
Capital pagado	13	31.766	1
Pérdidas acumuladas		(663)	-
Otras reservas		532	-
		<u>31.635</u>	<u>1</u>
<b>Total patrimonio</b>			
		<u>122.358</u>	<u>1</u>
<b>Total de pasivos y patrimonio</b>			

**RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

Estado de Resultados Integrales por Función  
por el período comprendido entre el 3 de julio de 2018 (fecha de su constitución)  
y el 31 de diciembre de 2018

(en miles de dólares estadounidenses – MUS\$)

	<b>Notas</b>	<b>03-07-2018</b> <b>31-12-2018</b> <b>MUS\$</b>
Ingresos de actividades ordinarias	15	1.172
Costo de ventas	16	<u>(407)</u>
Ganancia bruta		<u>765</u>
Gastos de administración	17	(395)
Otras ganancias/(pérdidas)	18	(1.018)
Depreciación		(236)
Diferencias de cambio	19	<u>(24)</u>
Perdida antes de impuestos		<u>(908)</u>
Impuestos a las ganancias		<u>245</u>
Perdida		<u>(663)</u>
Resultado Integral		
Perdida		(663)
Otro resultado Integral		<u>532</u>
Total resultado integral		<u>(131)</u>
Ganancia por acción:		
Ganancia por acción básica:		<u>                    </u>
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		<u>(0,00002)</u>
Ganancia por acción básica		<u>(0,00002)</u>

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio  
por el período comprendido entre el 3 de julio de 2018 (fecha de su constitución)  
y el 31 de diciembre de 2018

(en miles de dólares estadounidenses – MUS\$)

	<b>Capital MUS\$</b>	<b>Otras reservas MUS\$</b>	<b>Ganancias/ (pérdidas) acumuladas MUS\$</b>	<b>Total patrimonio MUS\$</b>
Saldo inicial al 3 de julio de 2018 (*)	1	-	-	1
Cambios en patrimonio:				
Aumento de capital (**)	31.765	-	-	31.765
Resultado integral:				
Ganancia/(pérdida)	-	-	(663)	(663)
Otro resultado integral (***)	-	532	-	532
Total de cambios en patrimonio	31.765	532	(663)	31.634
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	31.766	532	(663)	31.635

(\*) La Sociedad se constituyó con un aporte de capital de MUS\$1. Dicho capital se encuentra debidamente suscrito y pagado al 3 de julio de 2018.

(\*\*) Con fecha 17 de julio de 2018 se procede a efectuar un aumento de capital por MUS\$31.765, el cual se encuentra totalmente suscrito y pagado.

(\*\*\*) Con fecha 31 de octubre de 2018 se realiza combinación de negocios y se obtiene un resultado por participación de MUS\$532.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Estado de Flujo de Efectivo – Método Directo  
por el período comprendido entre el 3 de julio de 2018 (fecha de su constitución)  
y el 31 de diciembre de 2018

(en miles de dólares estadounidenses – MUS\$)

		<b>03-07-2018</b>	
	<b>Notas</b>	<b>31-12-2018</b>	<b>MUS\$</b>
Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de operación:			
Clases de cobros por actividades de operación:			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios			363
Otros cobros por actividades de operación			-
Cobros por intereses recibidos			-
Clases de pagos:			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios			(866)
Pagos a y por cuenta de los empleados			-
Otros pagos por actividades de operación Intereses pagados			-
Impuestos a las ganancias recibido (pagados)			-
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación			<u>(503)</u>
Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de inversión:			
Compras de propiedades, planta y equipo			(117.200)
Incorporación efectiva y efectivo equivalente por fusión Katari			1.997
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión			<u>(115.203)</u>
Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de financiación:			
Importe procedente de la emisión de acciones (*)	3		31.765
Préstamo de entidades relacionadas			86.242
Pago de préstamos			(668)
Flujos de efectivo netos procedentes de/(utilizados en) actividades de financiación			<u>117.339</u>
Incremento neto/(disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo			<u>1.633</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			(24)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período			<u>1</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo, saldo final			<u><u>1.610</u></u>

(\*) La Sociedad se constituyó con un aporte de capital de MUS\$1. Dicho capital se encuentra debidamente suscrito y pagado al 3 de julio de 2018. Con fecha 17 de julio de 2018 se realizó un aumento de capital por MUS\$ 31.765.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

### INDICE

Estado de situación financiera clasificado .....	3
Estado de resultados integrales por función .....	5
Estado de cambios en el patrimonio .....	6
Estado de flujos de efectivo – método directo.....	7
Notas explicativas a los estados financieros .....	9
Nota 1 – Entidad que reporta.....	9
Nota 2 – Resumen de las principales políticas contables .....	11
Nota 3 – Administración de riesgos.....	24
Nota 4 – Efectivo y equivalentes al efectivo .....	25
Nota 5 – Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar .....	26
Nota 6 - Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	26
Nota 7 – Activos y pasivos por impuestos corrientes e impuestos diferidos .....	29
Nota 8 – Otros activos no financieros .....	31
Nota 9 – Activos intangibles .....	32
Nota 10 - Propiedades, plantas y equipos .....	33
Nota 11 – Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes .....	36
Nota 12 – Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar .....	37
Nota 13 – Patrimonio .....	38
Nota 14 – Activos y pasivos financieros .....	39
Nota 15 – Ingresos de la explotación .....	43
Nota 16 – Costo de ventas: .....	44
Nota 17 – Gastos de administración:.....	46
Nota 18 – Costos financieros .....	45
Nota 19 – Diferencias de cambios:.....	45
Nota 20 – Medio ambiente.....	45
Nota 21 – Contingencias y garantías .....	45
Nota 22 – Sanciones.....	46
Nota 23 – Hechos posteriores.....	46

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 1 – ENTIDAD QUE REPORTA

#### (1) Información general

La Sociedad fue constituida como Sociedad Anónima Cerrada según consta en escritura pública de fecha 3 de julio de 2018 bajo el nombre de Red Eléctrica del Norte 2 S.A. (anteriormente Compañía Intercontinental de Transmisión S.A.), otorgada en la Notaría de Santiago de don Roberto Antonio Cifuentes Allel, bajo el repertorio N° 6.125/2018, cuyo extracto fue inscrito en fojas 51.020 número 26.438 en el Registro de Comercio de Santiago correspondiente al año 2018. Posteriormente, su extracto fue publicado en el Diario Oficial el 9 de julio de 2018.

La Sociedad tiene su domicilio social y oficinas principales en El Golf 40, piso 20, comuna de Las Condes, Santiago de Chile.

La Sociedad a contar del 7 de noviembre de 2018 se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes (Ley N°20.382), número de registro 513 de la Comisión para el Mercado Financiero, conforme a la exigencia señalada en el Artículo 7° inciso 4° de la Ley General de Servicios Eléctricos, que establece que las empresas operadoras o propietarias de los sistemas de transmisión nacional deberán estar constituidas como sociedades anónimas abiertas o cerradas sujetas a las obligaciones de información y publicidad a que se refiere el inciso 7° del Artículo N°2 de la Ley N°18.046 (la “Ley de Sociedades Anónimas”).

La Compañía Intercontinental de Transmisión S.A. (posteriormente Red Eléctrica del Norte 2 S.A., en adelante la “Sociedad”), se constituyó mediante escritura pública, de fecha 3 de julio de 2018, con un capital de US\$1.000, dividido en 1.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribieron y pagaron de la siguiente forma: (a) Andrés Sanfuentes Astaburuaga, suscribe 999 acciones que representan un 99,9% de su capital accionario; y, (b) Camilo Mardones Espinoza suscribe y paga US\$1, correspondiente a 1 acción que representa un 0,1% de su capital accionario.

Con fecha 12 de julio de 2018 los accionistas de Sociedad Katari Transmisión S.A. (Ex - Centinela Transmisión S.A.) acordaron la suscripción de un contrato de compraventa de acciones en virtud de la cual una vez cumplidas ciertas condiciones suspensivas venderá y transferirá a “Red Eléctrica Chile” el total de las acciones emitidas por la Sociedad, en los términos y condiciones en dicho contrato de compraventa.

Con fecha 17 de julio de 2018, Andrés Sanfuentes Astaburuaga, en su calidad de accionista de la Sociedad, vendió y transfirió a Red Eléctrica Chile SpA., la totalidad de las acciones de que era titular en la Sociedad, esto es 999 acciones nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, las que fueron íntegramente suscritas y pagadas con fecha 17 de julio de 2018. De esta manera, Red Eléctrica Chile SpA. pasa a ser titular de 999 acciones representativas del 99,9% del capital accionario de la Sociedad, constituyéndose en el controlador de Red Eléctrica del Norte 2 S.A.

El 17 de julio de 2018 se realizó una Junta Extraordinaria de Accionistas, cuya acta fue reducida a escritura pública con misma fecha en la notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allel. En esta Asamblea, se resolvió el cambio de razón social de Sociedad de Compañía Intercontinental de Transmisión S.A. a Red Eléctrica del Norte 2 S.A.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 1 – ENTIDAD QUE REPORTA (continuación)

#### (2) Información general (continuación)

Asimismo, en esta misma Junta Extraordinaria de Accionistas con fecha 17 de julio de 2018, se resolvió aumentar el capital social de Red Eléctrica del Norte 2 S.A. en US\$31.765.000, dividido en 31.765.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal. Red Eléctrica Chile SpA suscribió la totalidad de las 31.765.000 acciones emitidas con motivo del aumento de capital, representativas del 99,9% del capital social, las cuales se pagarán dentro del plazo de 3 años a contar del 17 de julio de 2018. Este aumento de capital tiene por objeto la adquisición del 100% del capital social de la Sociedad Katari Transmisión S.A. (Ex - Centinela Transmisión S.A.) la cual opera activos de transmisión eléctrica, la que una vez adquirida será fusionada con la Sociedad, mediante la fusión por absorción o a través de una fusión impropia.

Con fecha 30 de agosto de 2018 los accionistas de Centinela Transmisión S.A. acordaron modificar el nombre de la Sociedad, sustituyendo el actual nombre "Centinela Transmisión S.A." por "Katari Transmisión S.A." con efectos a partir del día 10 de septiembre de 2018.

Con fecha 12 de septiembre de 2018 se llevó a efecto el cierre del contrato de compraventa de acciones, en virtud del cual se concretó la adquisición de la totalidad de las acciones de Katari. El pago del precio de la transacción fue obtenido mediante aportación de capital por US\$ 31.765 y desembolso de fondos bajo la línea de crédito con Santander España por US\$ 86.5.

Con fecha 31 de octubre de 2018, ante Roberto Antonio Cifuentes Allel, notario público titular 48° notaría de Santiago, certifica que se redujo a escritura pública acta de sesión extraordinaria de directorio, celebrada con la misma fecha, de Katari Transmisión S.A., rol único tributario n°76.618.728-5, Sociedad inscrita a fojas 90.931, n° 49.238 del registro de Comercio de Santiago del año 2016, ocasión en que el directorio de la sociedad informó la adquisición de una acción de la Sociedad por Red Eléctrica del Norte 2 S.A., en consecuencia esta última es dueña del 100% de las acciones de Katari Transmisión S.A., produciéndose la disolución de Katari Transmisión S.A., según el artículo 103 n° 2 de la ley de Sociedades Anónimas, esto es, el haberse reunido, por un período ininterrumpido que exceda de 10 días, todas sus acciones emitidas en manos de una sola persona, pasando Red Eléctrica del Norte 2 S.A. a ser la entidad absorbente y continuadora legal de la Sociedad disuelta.

#### (3) Descripción de operaciones y actividades principales

La Sociedad tiene por objeto exclusivo participar en actividades de transmisión y transporte de energía eléctrica, pudiendo al efecto construir, explotar, mantener y desarrollar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros, sean estas instalaciones propias de sistemas de transmisión dedicado o aquellas que forman parte del sistema nacional, del sistema zonal, de interconexión internacional o de polos de desarrollo; comercializar la capacidad de transporte de las líneas de transmisión y de transformación de las subestaciones eléctricas y activos, equipos e instalaciones asociadas a dichas líneas y subestaciones; obtener y ejercer las concesiones, servidumbres y permisos respectivos necesarios para llevar a cabo el objeto social; como también efectuar prestación de los servicios de transmisión o transporte y todas aquellas actividades complementarias contempladas en el Decreto con Fuerza de Ley número cuatro del año dos mil seis del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley número uno, de Minería de mil novecientos ochenta y dos, Ley General de Servicios Eléctricos, en materia energética, y sus modificaciones posteriores, en adelante la "Ley Eléctrica".

La Sociedad opera y explota Sistemas de Transmisión Eléctrica en la región de Antofagasta de Chile, las que comprenden líneas de transmisión eléctrica en 220 kV de aproximadamente de una extensión aproximada de 265 kms., incluyendo sus respectivos paños de Subestaciones, así como la explotación de la red de fibra óptica asociada a las líneas.

Red Eléctrica del Norte 2, al adquirir la sociedad Katari Transmisión S.A. (Ex - Centinela Transmisión S.A.) adquirió 3 líneas de 220 kilovoltios (kV) que conectan las subestaciones Encuentro – El Tesoro, El Tesoro – Esperanza y El Cobre – Esperanza (265 km de circuito). La compra también incluyó las obras de ampliación de estas instalaciones que están recogidas en el Plan de Expansión del Sistema de Transmisión, para el período 2016-2017.

## **RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### **NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES**

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido diseñadas en base a las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” por su sigla en inglés) vigentes al 31 de diciembre de 2018.

#### **(a) Bases de preparación de los estados financieros**

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2018 han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS” por su sigla en inglés) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

La preparación de los estados financieros conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables y también exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. En la Nota 2 (d) de estos estados financieros se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad a las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros.

Los presentes estados financieros han sido aprobados por el Directorio de la Sociedad en sesión de fecha 24 de enero de 2019, y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los presentes Estados Financieros han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad. Las cifras de estos estados financieros y sus Notas se encuentran expresadas en miles de dólares de los Estados Unidos de América (MUS\$).

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

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas

- i. Existen Normas y modificaciones a Normas e Interpretaciones que son de aplicación obligatoria por primera vez a partir de los períodos iniciados al 01 de enero de 2018.

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

Estas nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones han sido aplicadas en la preparación de estos estados financieros.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas, continuación

##### Nuevos pronunciamientos contables

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

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

#### **NIIF 16 Arrendamientos**

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

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

La administración estima que esta Norma será adoptada en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2019. La Administración 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 se realice una revisión detallada.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas, continuación

##### Nuevos pronunciamientos contables, continuación

#### **CINIIF 23: Incertidumbre sobre tratamientos tributarios.**

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

Específicamente considera:

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

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

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

#### (c) Transacciones en moneda extranjera

##### Moneda funcional y de presentación

La Sociedad ha determinado que su moneda funcional es el dólar de los Estados Unidos de América (US\$). Atendiendo a los requerimientos de la Comisión para el Mercado Financiero, estos estados financieros son presentados en miles de dólares de los Estados Unidos de América (MUS\$), excepto cuando se indique de otra manera.

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional de la Sociedad en las fechas de las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de balance son reconvertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio de esa fecha. Los activos y pasivos no monetarios que son valorizados al valor razonable en una moneda extranjera son reconvertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que son valorizadas al costo histórico en una moneda extranjera no se convierten.

Las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de los elementos anteriores se reconocen en diferencias de cambio en los estados de resultados integrales.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (c) Transacciones en moneda extranjera, continuación

Al 31 de diciembre de 2018 las tasas de cambio de monedas extranjeras vigentes son las siguientes (montos equivalentes en pesos chilenos (CLP \$)):

	<b>31.12.2018</b>	<b>03.07.2018</b>
	<b>CLP \$</b>	<b>CLP \$</b>
Dólar estadounidense (US\$)	694,77	27166,91
Unidad de Fomento (UF) (*)	27.565,79	652,05

(\*) La Unidad de Fomento (UF) es una unidad monetaria denominada en pesos chilenos que está indexada a la inflación. La tasa de UF se establece a diario y con antelación, sobre la base de la variación del Índice de Precios al Consumidor del mes anterior. La variación de la tasa de cambio es registrada en el estado de resultados integrales en el ítem resultados por unidades de reajuste.

#### (d) Uso de estimaciones y juicios

En la preparación de los estados financieros, la Administración realiza 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 revisados regularmente por la Alta Administración de la Sociedad a fin de cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos, gastos e incertidumbres. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

#### (d) Uso de estimaciones y juicios (continuación)

En particular, la información sobre áreas más significativas de estimación de incertidumbres y juicios críticos en la aplicación de políticas contables que tienen el efecto más importante sobre los montos reconocidos en los estados financieros son los siguientes:

- Vida útil de activos fijos.
- Los supuestos utilizados para el cálculo del valor razonable de instrumentos financieros.
- La realización de impuestos diferidos.

#### (e) Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad gestiona su operación y presenta la información en los estados financieros sobre la base de un único segmento operativo, transmisión de energía eléctrica.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (f) Efectivo y equivalentes al efectivo

Efectivo y equivalentes al efectivo son activos financieros de liquidez inmediata, como cuentas corrientes bancarias a la vista e inversiones financieras de fácil liquidez, y que se puedan transformar en una cantidad conocida de efectivo en un plazo inferior a 90 días, desde la fecha de su colocación, sin riesgos significativos de cambios en su valor.

En la preparación de los estados de flujo de efectivo, la Sociedad ha utilizado el método directo y considerando como efectivo y equivalentes al efectivo el saldo disponible (caja y bancos) y las inversiones en depósitos a plazo con vencimiento restante menor a 90 días a la fecha de cierre de los estados financieros.

#### (g) Propiedades, planta y equipos

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

- (a) Todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Administración.
- (b) Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, son activados.
- (c) 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.
- (d) Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. Anualmente se revisa tanto la existencia de este tipo de obligaciones como también la estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (g) Propiedades, planta y equipos, continuación

- (e) Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes. Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien o su capacidad económica se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registrarán directamente en resultados como gasto del período en que se incurren.

Las Propiedades, Plantas y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil de los bienes del activo fijo y valores residuales se revisan anualmente. Los terrenos tienen vida útil indefinida y no se deprecian.

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

Rubros	Intervalo de vida útil estimada	
	Mínimo	Máximo
Propiedades, Planta y Equipo	20	50

#### (h) Activos Intangibles

Entre los principales activos intangibles de la Sociedad están:

- (a) Derecho de tarifa regulada

Los activos intangibles adquiridos representan el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de los activos netos identificables de la Compañía adquirida. El derecho de tarifa regulada comprado relacionada con adquisiciones de Compañías, se somete a pruebas por deterioro de valor cada vez que se emiten estados financieros, y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro.

El derecho de tarifa regulada se ha definido como de vida útil indefinida, dado que representa un derecho a perpetuidad, considerando que para su mantención se cumplen las condiciones técnicas sin la necesidad de incurrir en costos significativos.

El derecho de tarifa regulada se asigna a las unidades generadoras de efectivo (UGE) con el propósito de probar las pérdidas por deterioro. La asignación se realiza en aquellas UGEs que se espera vayan a beneficiarse de la combinación de negocios en la que surgió dicho derecho adquirido. Cuando el importe recuperable de la UGE es inferior a su valor libro, se debe reconocer una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con activo intangible, no se pueden revertir en períodos futuros.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (i) **Activos Intangibles (continuación)**

##### (b) **Servidumbres**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. Dichos derechos no tienen una vida útil definida, por lo cual no están afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten anualmente a pruebas de deterioro o en cualquier momento en el que exista un indicio de deterioro de valor.

#### (i) **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.

##### **1) Activos financieros no derivados**

La Sociedad clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación y los activos no corrientes mantenidos para la venta, en tres categorías:

##### **i. Costo amortizado**

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones (i) el modelo de negocio que lo sustenta tiene como objetivo mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar en fechas específicas únicamente a flujos de efectivo compuestos por pagos de principal e intereses (criterio SPPI).

Los activos financieros que cumplen con las condiciones establecidas en NIIF 9, para ser valorizadas al costo amortizado en la Sociedad son: equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar, y préstamos. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo esté al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

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

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### 1) Activos financieros no derivados (continuación)

##### ii. Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (continuación)

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) se clasifican dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es mantener los activos financieros tanto para cobrar los flujos de efectivo contractuales como para venderlos y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales cumplen con el criterio SPPI.

Estas inversiones se reconocen 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 o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor razonable 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 en el estado de resultados integrales: Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en la ganancia o pérdida del periodo.

En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del periodo.

##### iii. Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados

Se incluye en esta categoría la cartera de negociación, 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 y los activos financieros que no cumplen con las condiciones para ser clasificados en las dos categorías anteriores.

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 que ocurren.

Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación.

#### 2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del estado de situación se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo, (igual o inferior a 90 días desde la fecha de inversión), de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### 3) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, la Sociedad aplica un modelo deterioro de valor que se basa en pérdidas crediticias esperadas. Este modelo 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 Sociedad aplica un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

#### 4) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros se registran inicialmente a valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. En periodos posteriores, estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable, esta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, "deuda fija") y deuda a tasa de interés variable (en adelante, "deuda variable"). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada periodo en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### 5) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- a) Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- b) La Sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

#### 6) Compensación de activos y pasivos financieros

La Sociedad compensa activos y pasivos financieros, presentando el monto neto en el estado de situación financiera, solo cuando:

- a) Existe un derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
- b) Existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Estos derechos solo pueden ser legalmente exigibles dentro del curso normal del negocio, o bien en caso de incumplimiento, de insolvencia o de quiebra, de una o de todas las contrapartes.

#### (j) Impuesto a la renta, impuestos diferidos y otros impuestos

##### (i) Impuesto a la renta

Resultado de impuestos de activos y pasivos tributarios son medidos al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades tributarias. Las tasas de impuesto y las leyes tributarias usadas para calcular el monto son las promulgadas o sustancialmente promulgadas al final del período. La Sociedad calcula la provisión por impuesto a la renta de acuerdo con la legislación tributaria vigente en Chile. La tasa de impuesto a la renta para la Sociedad es de un 27%, al 31 de diciembre de 2018.

Cabe señalar que, de acuerdo con la Reforma Tributaria establecida por la Ley N°20.780 y la Ley N°20.899 que la simplifica, las sociedades pueden por defecto o por opción estar en alguno de los dos sistemas o regímenes tributarios establecidos por la normativa tributaria. El primer régimen "Renta atribuida", implica para las sociedades pagar una tasa de impuesto corporativo del 25%, el segundo régimen, "Parcialmente integrado", implica para la Sociedad pagar una tasa de impuesto corporativo de 27%. De acuerdo a lo anterior y dependiendo del régimen por el que haya optado o quedado por defecto, la Sociedad o las sociedades del Grupo revelarán las tasas de impuesto a la renta e impuestos diferidos, en este último caso considerando la tasa de impuesto vigente a la fecha en que se revertirán las diferencias temporarias.

La tasa de impuesto diferido para las sociedades sujetas al régimen de renta atribuida será de 25% y para las sujetas al régimen parcialmente integrado será de 27%.

El régimen tributario que por defecto la Sociedad estará sujeta a partir del 03 de julio de 2018 es el Parcialmente Integrado.

El régimen Parcialmente Integrado, aplica a contribuyentes, tales como sociedades anónimas abiertas y cerradas, sociedades por acciones o sociedades de personas cuyos socios no sean exclusivamente personas naturales domiciliadas o residentes en Chile.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (j) Impuesto a la renta, impuestos diferidos y otros impuestos, continuación

##### (ii) Impuestos diferidos

El impuesto diferido es presentado para las diferencias temporales entre la base tributaria de activos y pasivos y sus valores libro para propósitos de reporte financiero. Los pasivos por impuesto diferido son reconocidos para todas las diferencias temporales imponibles.

Los activos por impuesto diferido son reconocidos por todas las diferencias temporales deducibles, en la medida que exista utilidades imponibles contra las cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas.

El valor libro de los activos por impuesto diferido es revisado al final de cada período y reducido en la medida que ya no sea probable que habrá suficientes utilidades imponibles disponibles para permitir que se use todo o parte del activo por impuesto diferido.

##### (ii) Impuestos diferidos, continuación

Los activos y pasivos por impuesto diferido son medidos a las tasas tributarias que se espera sean aplicables en el año donde el activo es realizado o el pasivo es liquidado, en base a las tasas de impuesto (y leyes tributarias) que han sido promulgadas o sustancialmente promulgadas al final del período.

Los activos por impuesto diferido y los pasivos por impuesto diferido son compensados si existe un derecho legalmente exigible de compensar activos tributarios contra pasivos tributarios y el impuesto diferido está relacionado con misma entidad tributaria y la misma autoridad tributaria.

#### (k) Beneficios a los empleados

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo del derecho, de acuerdo con lo establecido en la NIC 19 (Beneficios del Personal).

#### (l) Capital social

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción. Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

#### (m) Distribución de dividendos

Los dividendos por pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son aprobados por los accionistas de la Sociedad.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (n) Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño establecidas por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y por los contratos con clientes por el monto que refleje la contraprestación contractual a cambio de los servicios.

Los ingresos provienen básicamente de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Compañía. Una parte de los ingresos está sujeta a tarifas reguladas (Ingresos por Peaje Troncales por línea regulada), en tanto que otra parte de ellos proviene de acuerdos contractuales con los usuarios de las instalaciones de la Compañía, estos corresponden principalmente a los Ingresos por Peajes troncales de línea dedicada y fibra óptica (Contratos vigentes Minera Centinela)

El total de los ingresos generados por el uso de las instalaciones de la Compañía para ambos tipos de ingresos, regulados y contractuales, 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.

Los ingresos de ambos tipos de acuerdos (regulatorios y contractuales) son reconocidos y facturados mensualmente utilizando los valores estipulados en los contratos o los resultantes de las tarifas reguladas. En ambos casos dichos 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. No obstante, la compañía reconoce los ingresos de cada mes sobre la base de los servicios de transmisión efectivamente entregados en el mes.

Los ingresos de la Compañía están representados por el marco legal que rige el negocio de la transmisión eléctrica en Chile se norma por el DFL N°4/2006, que Fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL(M) N° 1/82) y sus posteriores modificaciones, que incluye 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 N° 327/97 del Ministerio de Minería) y sus respectivas modificaciones, y además con la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (R.M.EXTA N°40 del 16 de mayo de 2005) y sus modificaciones posteriores. 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.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 2 – RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES (continuación)

#### (q) Segmentos Operativos

Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para las cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por el principal tomador de decisiones para decidir cómo asignar recursos y para evaluar el desempeño.

La Sociedad no presenta información por segmentos dado que no existe información financiera separada, por lo cual la Administración no considera segmentación de ningún tipo.

### NOTA 3 – ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

Las actividades de la Sociedad la exponen a diversos riesgos (incluyendo el riesgo de tipo de cambio, riesgo de precio y riesgo de capital).

El Directorio es responsable por supervisar el marco de administración de riesgos de la Compañía.

#### i. Riesgo de tipo de cambio

La Compañía está expuesta al riesgo de tipo de cambio por la fluctuación del peso chileno y de las monedas extranjeras distintas al dólar de Estados Unidos. Los costos de operación se ven influenciados por las monedas en las cuales se determinan los costos de los equipos y servicios importados. Después del dólar de los Estados Unidos de América, el peso chileno es la moneda más importante en términos de influenciar en los costos.

Sensibilidad de la moneda extranjera: El análisis de sensibilidad a continuación muestra el impacto de una variación en el tipo de cambio del dólar de los Estados Unidos de América / peso chileno sobre los instrumentos financieros mantenidos a la fecha de reporte. El cálculo supone que todas las otras variables permanecen constantes.

Si el dólar de los Estados Unidos de América se hubiera fortalecido un 10% contra el peso chileno a la fecha de reporte, los resultados netos habrían aumentado MUS\$157. Si el dólar de los Estados Unidos se hubiera debilitado un 10% contra el peso chileno a la fecha de reporte, los resultados netos habrían disminuido MUS\$128.

#### ii. Riesgo de precio

La Comisión Nacional de Energía es la encargada de establecer las tarifas de transmisión y el Coordinador eléctrico es quien calcula y mensualmente publica las tarifas correspondientes a los peajes por el uso de las instalaciones existentes en el Estudio de Transmisión Troncal. Las tarifas son fijadas por un período de cuatro años y la tarifa actual está vigente hasta el 2019.

#### iii. Administración de riesgos de capital

El objetivo de la Compañía al gestionar su capital es resguardar la capacidad de continuar como un negocio en marcha mientras maximiza la rentabilidad para las partes interesadas mediante la estructura óptima del capital.

La Compañía revisa su estructura del capital en forma periódica. Sobre esa base, la Compañía compensará su estructura general del capital mediante el pago de dividendos, el levantamiento de deuda adicional o el rescate de una deuda existente.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 4 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

(a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	<b>31-12-2018</b>	<b>03-07-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Caja y bancos	1.610	1
Total	1.610	1

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.

(b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

	Moneda	<b>31-12-2018</b>	<b>03-07-2018</b>
		<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Efectivo y equivalente al efectivo			
Caja	US\$	-	1
Banco Santander	US\$	194	-
Banco Santander	CLP\$	1.408	-
Banco Chile	CLP\$	8	-
Total		1.610	1

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 5 – DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

a) La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y al 03 de Julio de 2018 es el siguiente:

	31-12-2018			03-07-2018		
	Activos antes de deterioro	Deterioro deudores comerciales	Activos por Deudores Comerciales Netos	Activos antes de deterioro	Deterioro deudores comerciales	Activos por Deudores Comerciales Netos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cuentas comerciales por cobrar	3.105	-	3.105	-	-	-
Otras cuentas por cobrar,	700	-	700	-	-	-
Impuestos al valor Agregado por Recuperar	62	-	62	-	-	-
Total Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	3.867	-	3.867	-	-	-

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se miden a costo amortizado. Los saldos incluidos en este rubro 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 30 días corridos, desde el momento de su facturación.

\*\*El deterioro en las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2018 corresponden a US\$ 415,03.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 5 – DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

- b) Al 31 de diciembre de 2018 y al 03 de julio de 2018, el análisis de las otras cuentas por cobrar es el siguiente:

	Saldos al	
	31-12-2018	03-07-2018
	MUS\$	MUS\$
Otras Cuentas por Cobrar:		
Facturas por Emitir Línea Regulada	288	-
Facturas por Emitir Línea Dedicada	260	-
Facturas por Emitir Fibra Óptica	90	-
Iva crédito fiscal	62	-
Total	700	-

- c) Estratificación de la cartera,

	Al día	31-60	61-90	91-120	Mayor a 120	Total
	MUS\$	días	días	días	días	MUS\$
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Monto cartera estratificación bruta	1.350	523	600	632		3.105
Deterioro cartera	-	-	-	-		-
Total	1.350	523	600	632		3.105

La NIIF 9 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.

### NOTA 6 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

#### a) Saldos

El detalle de los documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas es el siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente

Entidad	País	Relación	Moneda	31-12-2018	03-07-2018
				MUS\$	MUS\$
Red Eléctrica Chile SpA.	Chile	Matriz	Dólares	27	-
Red Eléctrica Internacional, S.A.U.	España	Socios en común	Dólares	12	-
TEN	Chile	Socios en común	Dólares	10	-
Total				49	-

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 6 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

#### b) Transacciones

Durante los períodos de los presentes estados financieros, se registraron las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

Entidad	País	Relación	Moneda	Transacción	03-07-2018	31-12-2018
					Monto	Abono (cargo) en resultados
					MUS\$	MUS\$
Red Eléctrica Chile SpA.	Chile	Matriz	Dólares	Servicios profesionales	27	(23)
Red Eléctrica Internacional, S.A.U.	España	Socios en común	Dólares	Gastos viajes Apoyo Obra en	12	(12)
TEN	Chile	Socios en común	Dólares	Construcción	10	-

\* No se registran saldos y transacciones con entidades relacionadas al 03-07-2018.

#### c) Personal clave

Al 31 de diciembre de 2018, las siguientes personas son consideradas como personal clave:

Gerente y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Roberto García Merino	Presidente del Directorio
Juan Majada Tortosa	Director – Gerente General
Eva Pagán Díaz	Director

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 7 – ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y IMPUESTOS DIFERIDOS

a) Activo por impuestos corrientes:

El detalle de los activos por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2018 y el 3 de julio de 2018 es el siguiente:

	Saldo al	
	31-12-2018 MUS\$	03-07-2018 MUS\$
Provisión por Impuesto a la Renta	-	-
Provisión impuesto único Art.21 LIR	-	-
Menos:		
Pagos provisionales mensuales	17	-
Otros (Impto. por Recuperar Renta KATARI)	29	-
Impuesto Renta por Recuperar	46	-
Impuesto Renta por Pagar	-	-

b) Impuestos diferidos

Al 31 de diciembre de 2018 y 03 de Julio de 2018, la Sociedad determino impuestos diferidos de acuerdo a los criterios contables establecidos en la Nota 2 k (ii) según siguiente detalle:

	Activo		Pasivo	
	31.12.2018 MUS\$	03.07.2018 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	03.07.2018 MUS\$
Tipos de Diferencias Temporarias				
Pérdida Tributaria	245	-	-	-
Otras diferencias temporales (*)	-	-	(750)	-
Total, activo (pasivo) por impuestos diferidos	245	-	(750)	-
Saldo Neto según balance	-	-	(505)	-

(\*) Corresponde al pasivo diferido originado en la combinación de negocios, ver Nota 9 Activos intangibles.

El impuesto diferido se calcula utilizando el método del pasivo que identifica las diferencias temporarias que surgen entre los activos y pasivos reconocidos a efectos de información financiera y los usados a efectos fiscales. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. Los impuestos diferidos pasivos son los importes a pagar en el futuro sobre las diferencias temporarias imponibles, mientras que los impuestos diferidos activos son los importes a recuperar, debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se determinan usando las tasas de impuesto que van a ser de aplicación en los ejercicios en los que se espera realizar los activos por impuesto diferido o liquidar los pasivos por impuestos diferidos, a partir de la normativa aplicable aprobada o a punto de aprobarse en la fecha del balance y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivan de la forma en que la empresa espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 7 – ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES Y IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

De acuerdo a la modificación de las tasas de Impuesto de Primera Categoría efectuada por la Reforma Tributaria Ley N° 20.780, la sociedad deberá reflejar los efectos en los impuestos diferidos con las nuevas tasas de impuestos aplicables al reverso de las diferencias temporales.

c) La composición del cargo por impuesto a la renta es el siguiente:

	<b>Abono (cargo) a resultados</b>	
	<b>31-12-2018</b>	<b>03-07-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuesto a la renta corriente	-	-
Provisión para impuesto único artículo 21	-	-
Impuestos diferidos del ejercicio	245	-
Pago Impuesto Renta años anteriores	-	-
Diferencia impuestos años anteriores	-	-
Impuesto por recuperar	-	-
Total (Perdida) / Ganancia por impuesto a la renta	245	-

d) La conciliación de la tasa efectiva se presenta como sigue:

Conceptos	<b>Tasa</b> %	<b>Abono (cargo) a resultados</b>	
		<b>31-12-2018</b>	<b>03-07-2018</b>
		<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Resultados antes de impuesto a la renta		(908)	-
Impuesto a la renta % sobre resultado financiero	27	245	-
Pago impuesto renta años anteriores		-	-
Multas por pago impuesto renta años anteriores		-	-
Otros		-	-
Impuesto a la Renta	27	245	-

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 8 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS:

El detalle de otros activos financieros al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

#### a) Corriente

	Saldos al	
	31-12-2018	03-07-2018
	MUS\$	MUS\$
Impuesto timbre y estampilla	199	-
Comisión obtención préstamo Banco Santander España	248	-
<b>Total</b>	<b>447</b>	<b>-</b>

#### b) No Corriente

	Saldos al	
	31-12-2018	03-07-2018
	MUS\$	MUS\$
Boleta en Garantía por Contrato Compraventa (*)	10.770	-
Boleta en Garantía por Servidumbre	8	-
<b>Total</b>	<b>10.778</b>	<b>-</b>

(\*) Corresponde a boleta de garantía otorgada a Minera Centinela S.A., para garantizar el oportuno cumplimiento de la obligación de Katari Transmisión S.A. (Ex - Centinela Transmisión S.A.) de pagar el precio del contrato denominado "contrato de construcción obras complementarias para ampliación capacidad deposito relaves construcción By Pass, suscrito con fecha 12 de septiembre del 2018.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 9 – ACTIVOS INTANGIBLES

La siguiente tabla resume las clases principales de contraprestación transferidas, y los montos reconocidos de activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición.

	MUS\$
Precio de Adquisición (A)	117.882
Activos adquiridos y pasivos asumidos	
Total de activos corrientes	16.091
Propiedades, planta y quipos	<u>50.730</u>
Total Activos	<u>66.821</u>
Total pasivos corrientes	3.386
Pasivos por impuestos diferidos	1.069
Otros pasivos no corrientes	<u>-</u>
Total Pasivos	<u>4.455</u>
Total Activos Netos Adquiridos (B)	<u>62.366</u>
Activos intangibles en la adquisición (A) - (B)	<u>55.516</u>

El origen del activo intangible se explica a continuación:

Con fecha 31 de octubre de 2018, Red Eléctrica España a través de Redenor2 (filial en Chile, efectuó la adquisición del 100% de la Sociedad Katari Transmisión S.A. (Ex - Centinela Transmisión S.A.), principalmente para operar y explotar un sistema de transmisión eléctrica en la región de Antofagasta, las que comprenden líneas de transmisión eléctrica en 220 kV de aproximadamente de una extensión aproximada de 265 kms, incluyendo sus respectivos paños de subestaciones, así como la explotación de la red de fibra óptica asociada a las líneas. La adquisición de la Sociedad Katari Transmisión S.A. (Ex - Centinela Transmisión S.A.) se basó en estudios previos para operar en el mercado de transmisión eléctrica en Chile donde se generan significativas economías de escala, indivisibilidad en la inversión y operar en un mercado regulado.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados, a la fecha de la transacción. Se utilizó el enfoque de Mercado, que consiste en la actualización de los flujos de caja futuros, actualizados a la tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM ("Multi Excess Earning Method") que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

Al 31 de diciembre de 2018 no se efectuó test de deterioro ya que la transacción se realizó con fecha 31 de octubre de 2018 y al 31 de diciembre de 2018 a transcurrido un periodo inferior a 12 meses.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 9 – ACTIVOS INTANGIBLES (continuación)

A continuación, se presenta el cuadro de movimientos de los activos intangibles de Redenor 2 S.A. considerando los saldos de la Sociedad por el período comprendido entre el 3 de julio y el 31 de diciembre de 2018 y los saldos incorporados de la Sociedad KATARI Transmisión S.A al 31 de octubre de 2018 luego de la fusión y reestructuración societaria.

<b>Conceptos</b>	<b>Derecho de Tarifa Regulada MUS\$</b>
Saldo inicial al 03.07.2018	-
Activo Intangible en compra de KATARI al 31.10.2018	55.516
Amortización (1)	-
Perdida por deterioro (2)	-
<b>Total activos intangibles al 31.12.2018</b>	<b>55.516</b>

(1) El derecho de tarifa regulada se ha definido como un activo intangible de vida útil indefinida, dado que las líneas de transmisión han sido definidas por la autoridad como parte del sistema nacional de transmisión, por lo tanto recibirán ingresos a perpetuidad. En relación con lo anterior el Derecho de Tarifa Regulada no se amortiza.

(2) Durante el período cubierto por estos Estados Financieros no se identificó deterioro del activo.

### NOTA 10 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

a) La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 3 de julio de 2018 es el siguiente:

Conceptos	Saldos al	
	31-12-2018 MUS\$	03-07-2018 MUS\$
Propiedades, Plantas y Equipos, bruto		
Construcciones y obras	43.478	-
Instalaciones Técnicas	5.450	-
Obras en Curso	1.464	-
<b>Total propiedades, plantas y equipos, bruto</b>	<b>50.392</b>	<b>-</b>
Depreciación acumulada		
Depreciación acumulada construcciones y obras	(208)	-
Depreciación acumulada instalaciones técnicas	(28)	-
<b>Total depreciación acumulada</b>	<b>(236)</b>	<b>-</b>
Propiedades, plantas y equipos, neto		
Construcciones y obras	43.270	-
Instalaciones Técnicas	5.422	-
Obras en Curso	1.464	-
<b>Total propiedades, plantas y equipos, neto</b>	<b>50.156</b>	<b>-</b>

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 10 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

b) La composición del rubro comparativo fusión

<b>Conceptos</b>	<b>Propiedades, plantas y equipos</b>		
	<b>Post Absorción Katari 31-12-2018 MUS\$</b>	<b>Previo Absorción Katari 31-10-2018 MUS\$</b>	<b>Redenor 2 03-07-2018 MUS\$</b>
Propiedades, Plantas y Equipos, bruto			
Construcciones y obras	43.478	30.706	-
Instalaciones Técnicas	5.450	3.232	-
Obras en Curso	1.464	1.344	-
<b>Total propiedades, plantas y equipos, bruto</b>	<b>50.392</b>	<b>35.282</b>	<b>-</b>
Depreciación acumulada			
Depreciación acumulada construcciones y obras	(208)	(1.309)	-
Depreciación acumulada instalaciones técnicas	(28)	(139)	-
<b>Total depreciación acumulada</b>	<b>(236)</b>	<b>(1.448)</b>	<b>-</b>
Propiedades, plantas y equipos, neto			
Construcciones y obras	43.270	29.397	-
Instalaciones Técnicas	5.422	3.093	-
Obras en Curso	1.464	1.344	-
<b>Total propiedades, plantas y equipos, neto</b>	<b>50.156</b>	<b>33.834</b>	<b>-</b>

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 10 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

A continuación, se presenta el cuadro de movimientos de los bienes de Propiedades, Plantas y Equipos de Redenor 2 S.A. considerando los saldos de la Sociedad por el período comprendido entre el 3 de julio y el 31 de diciembre de 2018 y los saldos incorporados de la Sociedad KATARI Transmisión S.A al 31 de octubre de 2018 luego de la fusión y reestructuración societaria.

<b>Conceptos</b>	<b>Construcciones y Obras M\$</b>	<b>Instalaciones Técnicas M\$</b>	<b>Obras en Curso M\$</b>	<b>Total M\$</b>
Saldo inicial al 03.07.2018	-	-	-	-
Activo Fijo en compra de KATARI al 31.10.2018	43.478	5.450	1.344	50.272
Adiciones			120	120
Bajas	-	-	-	-
<b>Total propiedad, plantas y equipos, bruto al 31.12.2018</b>	<b>43.478</b>	<b>5.450</b>	<b>1.464</b>	<b>50.392</b>
Saldo inicial al 03.07.2018	-	-	-	-
Depreciación	(208)	(28)	-	(236)
Bajas	-	-	-	-
<b>Total depreciación acumulada</b>	<b>(208)</b>	<b>(28)</b>	<b>-</b>	<b>(236)</b>
<b>Total propiedades, plantas y equipos, neto al 31.12.2018</b>	<b>43.270</b>	<b>5.422</b>	<b>1.464</b>	<b>50.156</b>

- A la fecha de cierre de estos estados financieros no hay restricciones sobre estos activos ni activos entregados en garantía.
- La Sociedad no ha efectuado prueba del deterioro de valor sus activos, ya que no hay indicadores o evidencias objetiva de deterioro.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

Los otros pasivos financieros corresponden a un préstamo bancario otorgado por el Banco Santander España a Redenor 2 S.A. y que la Sociedad mantiene a partir de agosto del año 2018. La composición de las obligaciones y sus respectivos intereses diferidos se presenta a continuación:

Préstamos que devengan intereses al 31-12-2018						Vencimiento				
Institución	País	Moneda	Tasa efectiva	Tasa nominal	Garantía	Uno a	Tres a	Total	Uno a	Total
						tres meses	doce meses	corriente	tres años	No Corriente
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Banco Santander	España	USD	3,217%	3,217%	No	5.647	16.219	21.866	64.875	64.875
Total						5.647	16.219	21.866	64.875	64.875

Préstamos que devengan intereses al 03-07-2018						Vencimiento				
Institución	País	Moneda	Tasa efectiva	Tasa nominal	Garantía	Uno a	Tres a	Total	Uno a	Total
						tres meses	doce meses	corriente	tres años	No Corriente
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Banco Santander	España	USD	0%	0%	No	-	-	-	-	-
Total						-	-	-	-	-

Los pasivos bancarios no poseen Covenant, crédito está bajo modalidad de calendario de amortización roll overs, con vencimiento al 30 de agosto del 2022.

Por este crédito tomado por Red Eléctrica del Norte 2 S.A., la matriz controladora Red Eléctrica Corporación S.A. actúa como deudor solidario ante el Banco Santander de acuerdo a la cláusula décimo segunda de dicho contrato.

El monto máximo de este crédito es de US\$120 millones a tasa variable (LIBOR) con fecha de vencimiento 30 de agosto de 2022.

La utilización del crédito podrá efectuarse libremente por Red Eléctrica del Norte 2 S.A., en cualquier momento, durante la vigencia de este, una o varias veces.

Con independencia de la fecha de vencimiento de dicho crédito, Red **Eléctrica** del Norte 2 S.A., podrá cancelar en cualquier momento total o parcialmente el mencionado crédito, el cual deberá coincidir con el vencimiento del período de interés correspondiente.

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 12 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 31 de diciembre de 2018 y 3 de julio de 2018 es el siguiente:

	Saldos al	
	31-12-2018 MUS\$	03-07-2018 MUS\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar		
Acreedores comerciales:		
Proveedores	1.712	-
Subtotal	1.712	-
Otras cuentas por pagar:		
Ajuste Precio por Pagar	682	-
Provisión Facturas por Recibir	777	-
Iva debito fiscal	245	-
PPM por Pagar	12	-
Subtotal	1.716	-
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.428	-

### NOTA 13 – PATRIMONIO

#### Capital pagado

a) Al 3 de julio de 2018 el capital social suscrito y pagado asciende a MUS\$1.-

	Número de acciones suscritas	Número de acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
Serie única sin valor nominal	1.000	1.000	1.000

A continuación, se presenta la composición accionaria al 3 de julio de 2018:

Accionista	Número de acciones	Participación %
Andres Sanfuentes Astaburuaga	999	99,9%
Camilo Mardones Espinoza	1	0,1%
Total	1.000	100,0%

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 13 – PATRIMONIO (continuación)

b) Al 31 de diciembre de 2018 el capital social suscrito y pagado asciende a MUS\$31.766

	<b>Número de acciones suscritas</b>	<b>Número de acciones pagadas</b>	<b>Número de acciones con derecho a voto</b>
Serie única sin valor nominal	31.766.000	31.766.000	31.766.000

A continuación, se presenta la composición accionaria al 31 de diciembre de 2018:

Accionista	Número de acciones	Participación %
Red Eléctrica Chile SpA.	31.765.999	99,999997%
Camilo Mardones Espinoza	1	0,000003%
Total	31.766.000	100,0%

Al 31 de diciembre de 2018 el capital social de Red Eléctrica del Norte 2 S.A. asciende a MUS\$ 31.766 y está representado por 31.766.000 acciones totalmente suscritas y pagadas.

Red Eléctrica del Norte 2 S.A. (en adelante la "Sociedad"), se constituyó mediante escritura pública, de fecha 3 de julio de 2018, con un capital de US\$1.000, dividido en 1.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscriben y pagan de la siguiente forma: (a) Andrés Sanfuentes Astaburuaga, suscribe 999 acciones que representan un 99,9% de su capital accionario; y, (b) Camilo Mardones Espinoza suscribe y paga US\$1, correspondiente a 1 acción que representa un 0,1% de su capital accionario.

Posteriormente, con fecha 17 de julio de 2018, Andrés Sanfuentes Astaburuaga, en su calidad de accionista de la Sociedad, vendió y transfirió a Red Eléctrica Chile SpA., la totalidad de las acciones de que era titular en la Sociedad, esto es 999 acciones nominativas, de una sola serie y sin valor nominal, las que fueron íntegramente suscritas y pagadas con fecha 17 de julio de 2018. De esta manera, Red Eléctrica Chile SpA pasa a ser titular de 999 acciones representativas del 99,9% del capital accionario de la Sociedad, constituyéndose en el controlador de Red Eléctrica del Norte 2 S.A.

El 17 de julio de 2018 se realizó una Junta Extraordinaria de Accionistas, cuya acta fue reducida a escritura pública con misma fecha en la notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allel. En esta Asamblea, se resolvió aumentar el capital social en US\$31.765.000, dividido en 31.765.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal. Red Eléctrica Chile SpA suscribió la totalidad de las 31.765.000 acciones emitidas con motivo del aumento de capital, representativas del 99,9% del capital social, las cuales se pagarán dentro del plazo de 3 años a contar del 17 de julio de 2018. Al 31 de diciembre de 2018 la totalidad de las acciones se encuentran emitidas y pagadas. Asimismo, se resolvió el cambio de razón social de Sociedad de Compañía Intercontinental de Transmisión S.A. a Red Eléctrica del Norte 2 S.A..

**RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

**NOTA 14 – ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS**

a) Los activos financieros al 31 de diciembre de 2018 se detallan a continuación:

	<b>Efectivo y equivalente al efectivo</b>	<b>Préstamos y cuentas por cobrar</b>	<b>Activos a valor razonable con cambios en Resultado</b>	<b>Derivados de cobertura</b>	<b>Total</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
31 de diciembre de 2018					
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.610	-	-	-	1.610
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	3.805	-	-	3.805
<b>Total</b>	<b>1.610</b>	<b>3.805</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.415</b>

	<b>Activos Financieros a Costo Amortizado</b>	<b>Activos Financieros a Valor Razonable</b>		<b>Instrumentos derivados</b>		<b>Total</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>Por Resultado MUS\$</b>	<b>Por Otro Resultado Integral MUS\$</b>	<b>Cobertura MUS\$</b>	<b>No Cobertura MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
31 de diciembre de 2018						
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	1.610	-	-	-	1.610
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	3.805	-	-	-	-	3.805
<b>Total</b>	<b>3.805</b>	<b>1.610</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.415</b>

**RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

**NOTA 14 – ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (continuación):**

b) Los activos financieros al 3 de julio de 2018 se detallan a continuación:

	<b>Efectivo y equivalente al efectivo</b>	<b>Préstamos y cuentas por cobrar</b>	<b>Activos a valor razonable con cambios en Resultado</b>	<b>Derivados de cobertura</b>	<b>Total</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
3 de julio de 2018					
Efectivo y equivalentes al efectivo	1	-	-	-	1
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>

	<b>Activos Financieros a Valor Razonable</b>			<b>Instrumentos derivados</b>		<b>Total MUS\$</b>
	<b>Activos Financieros a Costo Amortizado MUS\$</b>	<b>Por Resultado MUS\$</b>	<b>Por Otro Resultado Integral MUS\$</b>	<b>Cobertura MUS\$</b>	<b>No Cobertura MUS\$</b>	
3 de julio de 2018						
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	1	-	-	-	1
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>

**RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

**NOTA 14 – ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (continuación):**

c) Los pasivos financieros al 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

	Otros pasivos financieros	Derivados de cobertura con cambios en resultado	Derivados de cobertura con cambios en patrimonio	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
31 de diciembre de 2018				
Otros pasivos financieros	86.741	-	-	86.741
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.428	-	-	3.428
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	49	-	-	49
<b>Total</b>	<b>90.218</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90.218</b>

	Pasivos Financieros a Costo Amortizado	Pasivos financieros a Valor Razonable			Instrumentos Derivados		MUS\$
		Por Resultado	Por Otro Resultado Integral MUS\$	Cobertura	No Cobertura		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
31 de diciembre de 2018							
Otros pasivos financieros	86.741	-	-	-	-	-	86.741
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.428	-	-	-	-	-	3.428
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	49	-	-	-	-	-	49
<b>Total</b>	<b>90.218</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90.218</b>

**RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

**NOTA 14 – ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (continuación):**

d) Los pasivos financieros al 3 de julio de 2018 son los siguientes:

	Otros pasivos financieros MUS\$	Derivados de cobertura con cambios en resultado MUS\$	Derivados de cobertura con cambios en patrimonio MUS\$	Total MUS\$
3 de julio de 2018				
Otros pasivos financieros	-	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	-	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	-	-
Total	-	-	-	-

	Pasivos Financieros a Costo Amortizado MUS\$	Pasivos financieros a Valor Razonable Por Resultado MUS\$	Instrumentos Cobertura MUS\$	Derivados No Cobertura MUS\$	Por Otro Resultado Integral MUS\$	MUS\$
3 de julio de 2018						
Otros pasivos financieros	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 15 – INGRESOS DE LA EXPLOTACIÓN:

El detalle de los ingresos de explotación al 31 de diciembre de 2018 y al 3 de julio de 2018, es el siguiente:

- a) La Sociedad opera y explota un Sistema de Transmisión Eléctrica en la región de Antofagasta, la que comprende líneas de transmisión eléctrica en 220 kV de aproximadamente de una extensión aproximada de 265 kms, incluyendo sus respectivos paños de Subestaciones, así como la explotación de la red de fibra óptica asociada a las líneas.
- b) Ingresos por líneas de servicios principal:

	Saldos al	
	31-12-2018	03-07-2018
	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias		
Ingreso por peaje troncales línea		
Regulada	575	-
Ingreso por peaje troncales línea		
Dedicada	523	-
Subtotal	1.098	-
Ingresos Fibra Óptica	50	-
Otros ingresos	24	-
Subtotal	74	-
Total	1.172	-

- c) Tiempo de reconocimiento de los ingresos

	Saldos al	
	31-12-2018	03-07-2018
	MUS\$	MUS\$
Bienes transferidos en un momento determinado	-	-
Servicios transferidos a lo largo del Tiempo	1.172	-
Total	1.172	-

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 16 – COSTO DE VENTAS:

El detalle de costos de ventas al 31 de diciembre de 2018 y al 3 de julio de 2018, es el siguiente:

	<b>Saldos al</b>	
	<b>31-12-2018</b>	<b>03-07-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
O&M Servicios Mantenición	365	-
Arriendo espacios comunes	42	-
Total	407	-

### NOTA 17 – GASTOS DE ADMINISTRACION:

El detalle de los gastos de administración al 31 de diciembre de 2018 y al 3 de julio de 2018, es el siguiente:

	<b>Saldos al</b>	
	<b>31-12-2018</b>	<b>03-07-2018</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Asesorías Externas	262	-
Gastos Generales	32	-
Otros gastos	30	-
Servicios Legales	29	-
Servicios Profesionales	23	-
Gastos Viajes	14	-
Arriendos Oficina	4	-
Comisiones Bancarias	1	-
Total	395	-

## RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### NOTA 18 – COSTOS FINANCIEROS:

El detalle de otras ganancias/(perdidas) al 31 de diciembre de 2018 y al 3 de julio de 2018, es el siguiente:

	Saldos al	
	31-12-2018	03-07-2018
	MUS\$	MUS\$
Intereses por Prestamos	(845)	-
Comisiones por Prestamos	(173)	-
Total	(1.018)	-

### NOTA 19 – DIFERENCIAS DE CAMBIO:

El detalle de las diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2018 y al 3 de julio de 2018, es el siguiente:

	Saldos al	
	31-12-2018	03-07-2018
	MUS\$	MUS\$
Reajustes por Recaudación	84	-
Reajustes por Pagos	(41)	-
Reajustes moneda extranjera	(19)	-
Total	(24)	-

### NOTA 20 – MEDIO AMBIENTE

Al cierre de los presentes estados financieros, la Sociedad no ha contraído obligaciones que afecten directa o indirectamente la protección del medio ambiente.

### NOTA 21 – CONTINGENCIAS Y GARANTÍAS

La Sociedad ha entregado boleta de garantía a favor de Minera Centinela por MUS\$ 10.770, Ver Nota 8.

Al cierre de los presentes estados financieros, la Sociedad no tiene otros activos gravados como garantía de pasivos.

## **RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.**

Notas a los Estados Financieros  
al 31 de diciembre 2018

### **NOTA 22 – SANCIONES**

No existen sanciones cursadas a la Sociedad o a sus administradores por parte de la Comisión para el Mercado Financiero u otras autoridades administrativas en el período terminado el 31 de diciembre de 2018.

### **NOTA 23 – HECHOS POSTERIORES**

Entre el 31 de diciembre de 2018, fecha de cierre de los estados financieros, y su fecha de emisión, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de estos estados financieros.