

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros 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 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 S.A.:

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Red Eléctrica del Norte S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y los correspondientes estados de resultados integrales por función, de cambios en el patrimonio neto y de flujo de efectivo por el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y por el período comprendido entre el 5 de julio de 2017 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre de 2017 y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del auditor

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

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

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



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Red 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 el años terminado en esas fechas y por el período comprendido entre el 5 de julio de 2017 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre de 2017 de acuerdo con normas internacionales de información financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Benedicto Vásquez Córdova'. The signature is stylized and includes a large loop on the left side.

Benedicto Vásquez Córdova

KPMG Ltda.

Santiago, 24 de enero de 2019

Red Eléctrica del Norte S.A.

Estados de Situación Financiera Clasificado
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

		31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
ACTIVOS			
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	3	732	236
Otros activos no financieros corriente	4	232	-
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	7	-	-
Otros Activos financieros corrientes	8	65	-
TOTAL DE ACTIVOS CORRIENTES		1.029	236
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Inversiones empresas relacionadas		-	-
Activos por impuestos diferidos	11	128	26
Deudores comerciales no corrientes	10	1.590	-
Otros Activos no financieros no corriente	4	49	-
Otros activos financieros no corriente	8	155	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas		-	-
Propiedades Planta y Equipo	5	12.125	941
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		14.047	967
TOTAL DE ACTIVOS		15.076	1.203

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

Red Eléctrica del Norte S.A.

Estados de Situación Financiera Clasificado
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

PASIVOS Y PATRIMONIO		31-12-2018	31-12-2017
		MUSD\$	MUSD\$
PASIVOS CORRIENTES			
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	6	319	572
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	7	1.691	394
Otros pasivos financieros corrientes	9	140	-
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		2.150	966
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	9	9.762	-
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		9.762	-
PATRIMONIO			
Capital emitido	12	3.500	300
Ganancias (pérdidas) acumuladas		(336)	(63)
TOTAL PATRIMONIO		3.164	237
PATRIMONIO TOTAL		3.164	237
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS		15.076	1.203

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

Red Eléctrica del Norte S.A.

Estado de Resultados Integrales por Función
por los periodos comprendidos entre el 5 de julio 2017 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre 2017 y el 31 de diciembre de 2018

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES		2018 MUSD\$	2017 MUSD\$
Ingreso de Actividades ordinarias		-	-
Costo de ventas		-	-
Resultado de Inversiones en Empresas Relacionadas		-	-
Beneficios Brutos		-	-
Gastos de administración	13	(309)	(87)
Costos financieros		-	-
Diferencia de cambio		(42)	(2)
Resultado por unidades de reajuste		(24)	-
Total, Gastos		(375)	(89)
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		(375)	(89)
Impuesto Renta	11	102	26
Resultado del periodo		(273)	(63)
Otros resultados integrales		(273)	(63)
Partidas que no se reclasificaron posteriormente al resultado		-	-
Partidas que se reclasificaron o pueden reclasificarse posteriormente al resultado		-	-
Resultado Integral Total		(273)	(63)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

Red Eléctrica del Norte S.A.

Estado de cambio en el Patrimonio Neto
por los periodos comprendidos entre el 5 de julio 2017 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre 2017 y el 31 de diciembre de 2018

Cambios en el patrimonio del 01 de enero de 2018 al 31 de diciembre de 2018.

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital pagado MUSD\$	Cambios en otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUSD\$	Total, patrimonio MUSD\$
		Otras reservas MUSD\$		
Saldo Inicial al 01-01-2018	300	-	(63)	237
Cambios en patrimonio				
Resultado Integral:	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	-	(273)	(273)
Resultado integral	-	-	-	-
Aumento de Capital (***)	3.200	-	-	3.200
Total, de cambios en patrimonio	-	-	-	-
Saldo Final al 31-12-2018	3.500	-	(336)	3.164

Cambios en el patrimonio del 05 de julio de 2017 al 31 de diciembre de 2017.

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital pagado MUSD\$	Cambios en otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUSD\$	Total Patrimonio MUSD\$
		Otras reservas MUSD\$		
Saldo Inicial al 05-07-2017 (*)	1	-	-	1
Cambios en patrimonio				
Resultado Integral:	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	-	(63)	(63)
Resultado integral	-	-	-	-
Aumento de Capital (**)	299	-	-	299
Total, de cambios en patrimonio	-	-	-	-
Saldo Final al 31-12-2017	300	-	(63)	237

(*) La Sociedad se constituyó con un aporte en USD\$1.000. Dicho capital se encuentra debidamente suscrito e integrado el 5 de julio 2017.

(**) El 20 de noviembre 2017, la sociedad realizó aumento de capital por USD\$299.000. Dicho capital se encuentra debidamente suscrito e integrado el 28 de noviembre 2017.

(***) El 22 de enero 2018, la sociedad realizó aumento de capital por USD\$3.500.000, del cual se encuentran suscritos y pagados USD\$3.200.000 y están pendientes de pago USD\$300.000 que se encuentran como Acciones por Suscribir.

Red Eléctrica del Norte S.A.

Estados de Flujos de Efectivo - Método Directo
por los periodos comprendidos entre el 5 de julio 2017 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre 2017 y
el 31 de diciembre de 2018

		2018 MUSD\$	2017 MUSD\$
--	--	----------------	----------------

Estado de Flujos de Efectivo Directo

Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación

Clases de cobros por actividades de operación

Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(174)	(50)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(170)	(14)
Intereses recibidos			-
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)			-
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1)	-
Otros impuestos pagados		(12)	-

Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		(357)	(64)
---	--	--------------	-------------

Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión

Préstamos a entidades relacionadas			(31)
Compras de propiedades (Participación de sociedades)			-
Cobros a entidades relacionadas			31
Pagos a proveedores por Proyecto de Inversión		(10.895)	
Activo fijo			-

Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(10.895)	-
---	--	-----------------	----------

Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación

Pago accionistas (Aumento Capital) (acciones por suscribir)		3.200	300
Prestamos de entidades relacionadas			-
Prestamos de entidades comerciales		9.762	-
Prestamos pagados de entidades comerciales			-
Intereses pagados entidades comerciales		(1.136)	-
Intereses pagados entidades relacionadas			-
Otros impuestos pagados		(78)	-

Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		11.748	300
--	--	---------------	------------

Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios		496	236
---	--	------------	------------

Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo

Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		496	236
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		236	-
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	3	732	236

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.

INDICE DE NOTAS LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. INFORMACIÓN GENERAL	11
1.1. CONSTITUCIÓN Y CAPITAL	11
1.2. TIPO DE SOCIEDAD	11
1.3. OBJETO	11
1.4. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO	11
2. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES	14
2.1. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	14
2.2. NUEVAS NORMAS E INTERPRETACIONES EMITIDAS	14
2.3. TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA	16
2.4. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS OPERATIVOS	17
2.5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	17
2.6. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	17
2.7. CAPITAL SOCIAL	17
2.8. DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS	17
2.9. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS	17
2.10. .. IMPUESTO A LA RENTA, IMPUESTOS DIFERIDOS Y OTROS IMPUESTOS	18
3. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	19
3.1 COMPOSICIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017	19
3.2 DETALLE POR TIPO DE MONEDA	19
4. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES	20
5. PROPIEDAD, PLANTAS Y EQUIPOS	20
6. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	21
7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	21
7.1 SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	21
7.2 TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	22
8. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES:	22
9. OTROS PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES:	22
10. DEUDORES COMERCIALES NO CORRIENTES	23
11. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS	23
11.1 ... IMPUESTO A LA RENTA	23
11.2 ... IMPUESTOS DIFERIDOS	24
11.3 ... COMPOSICIÓN DEL CARGO POR IMPUESTO A LA RENTA	25
11.4 CONCILIACIÓN DE LA TASA EFECTIVA:	25
12. PATRIMONIO NETO	25
12.1 CAPITAL SUSCRITO	25
12.2 CAPITAL PAGADO	26
13. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN	27
14. MEDIO AMBIENTE	27
15. CONTINGENCIAS Y GARANTÍAS	27
16. SANCIONES	27
17. HECHOS POSTERIORES	27

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

1. Información general

1.1. Constitución y Capital

Red Eléctrica del Norte S.A. (en adelante la "Sociedad"), se constituyó mediante escritura pública, de fecha 5 de julio de 2017, con un capital de MUSD\$1.000, dividido en 1.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma: (a) Red Eléctrica Chile S.P.A. suscribe y paga MUSD\$ 699 correspondiente a 699 acciones que representan un 69,9% de su capital accionario, y (b) Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga MUSD\$301, correspondiente a 301 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

El 20 de noviembre 2017, la sociedad aumentó el capital en MUSD\$299.000, dividido en 299.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma: (a) Red Eléctrica Chile S.P.A. suscribe y paga MUSD\$209.001 correspondiente a 209.001 acciones que representan un 69,9% de su capital accionario, y (b) Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga MUSD\$89.999, correspondiente a 89.999 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

Con fecha 22 de enero 2018 la sociedad realiza un nuevo aumento de capital por USD\$3.500.000, acciones las cuales se encuentran suscritas y pagadas USD\$3.200.000 quedando por pagar USD\$300.000.

1.2. Tipo de Sociedad

Red Eléctrica del Norte S.A. es una Sociedad Anónima Cerrada y tiene su domicilio social y oficinas principales en El Golf 40 Piso 20, Las Condes, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes (Ley 20.382) de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, con el N° 478.

1.3. Objeto

La Sociedad tiene por objeto exclusivo explotar y desarrollar sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados al transporte o transmisión de energía Eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y permisos respectivos y ejercer todos los derechos y facultades que la legislación vigente confiera a las empresas Eléctricas. Se comprende en el objeto social la comercialización de la capacidad de transporte de líneas y de transformación de las subestaciones y equipos asociados a ellas, con el objeto de que las centrales generadoras, tanto nacionales como extranjeras, puedan transmitir la energía Eléctrica que producen y llegar hasta sus centros de consumo; la prestación de servicios de consultoría en las especialidades de la ingeniería y de la gestión de empresas relacionadas con su objeto exclusivo; y el desarrollo de otras actividades comerciales e industriales que se relacionen con el aprovechamiento de la infraestructura destinada a la transmisión Eléctrica. En el cumplimiento de su objeto social, la Sociedad podrá actuar directamente o a través de sociedades filiales o coligadas, tanto en el país como en el extranjero.

1.4. Descripción del Proyecto

Las sociedades Red Eléctrica Chile S.P.A. y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. participaron conjuntamente y, a través de la modalidad de consorcio, al proceso de licitación para la adjudicación de los derechos de explotación y ejecución de las obras nuevas contempladas en el Decreto Exento N° 373, de 2016, del Ministerio de Energía, entre ellas la Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 KV; Nueva Línea 2X220 KV entre S/E Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2X220 KV entre S/E Nueva

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

Pozo Almonte – Cóndores, tendido del primer circuito; y Nueva Línea 2X220 KV entre S/E Nueva Pozo Almonte – Parinacota, tendido del primer circuito, en adelante referido como el “Proyecto”.

De acuerdo con las bases de licitación aprobadas a través de la Resolución Exenta N 567 de la Comisión Nacional de Energía, en adelante referidas como las “bases de licitación”, el consorcio integrado por las sociedades Red Eléctrica Chile S.P.A. y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. cumplió con las exigencias establecidas en las Bases de Licitación y fue adjudicado, con fecha 13 de junio de 2017, para el desarrollo, construcción, explotación y ejecución del Proyecto.

El proyecto comprende el desarrollo de dos etapas en la Región de Tarapacá, la cual será parte de Sistema Eléctrico Nacional.

La primera etapa del Proyecto se asocia a la construcción de la Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte. La Subestación Nueva Pozo Almonte, se emplazará al sur de la actual subestación Pozo Almonte, en configuración interruptor y medio y deberá contener los espacios suficientes para recibir los paños relativos al seccionamiento de la línea existente entre Lagunas – Pozo Almonte y de las nuevas líneas hacia Cóndores - Parinacota y el enlace hacia subestación Pozo Almonte.

La construcción de la Subestación Nueva Pozo Almonte, junto con sus seccionamientos y todos sus elementos, deberá estar construida y entrar en operación, a más tardar, dentro de los 24 meses siguientes a la fecha de publicación en el Diario Oficial del Decreto que fija derechos de explotación y ejecución.

La segunda etapa del proyecto se asocia a la construcción de las Nuevas Líneas:

- i. Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Pozo Almonte, tendido del primer circuito;
- ii. Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Cóndores, tendido del primer circuito;
- iii. Nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Pozo Almonte - Parinacota, tendido del primer circuito.

La construcción de las Nuevas Líneas, todas con tendido del primer circuito, deberán entrar en operación, a más tardar, dentro de los 48 meses siguientes a la fecha de publicación en el Diario Oficial del Decreto respectivo que fija derechos de explotación y ejecución.

La extensión del Proyecto considera un trazado de Línea de Transmisión de aproximadamente 270 km, pasando por la Región de Tarapacá y la Región de Arica y Parinacota.

El Decreto que fijó los derechos de explotación y ejecución de la Obra adjudicada al consorcio integrado por las sociedades Red Eléctrica Chile S.P.A. y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. es el Decreto Número 7T del Ministerio de Energía, de fecha 13 de septiembre de 2017, publicado en el Diario Oficial con fecha 5 de febrero de 2018. Por consiguiente, es a partir de esta fecha que comienzan a computarse todos los plazos para los Hitos Relevantes del Proyecto.

Con fecha 18 de enero se firma contrato EPC Llave en Mano para ejecución del Proyecto, por el cual REDENOR S.A en su calidad de Concesionaria contrata los Servicios de Cobra Montajes, Servicios y Agua Limitada consistente en el diseño, ingeniería, suministros, construcción, montaje, puesta en marcha y entrada en operación del Proyecto, mediante la modalidad contractual “EPC” a suma alzada y llave en mano, todo ello de acuerdo con los requisitos, términos y condiciones establecidos en las Bases de Licitación.

El 23 de marzo de 2018 se firmó, el contrato de financiamiento por Apertura de Línea de Crédito

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

con el Banco Santander Chile por 90 MUSD. Con la misma institución se cerró también el financiamiento del IVA, celebrándose con fecha el 18 de junio de 2018 el contrato de Apertura de Línea de Crédito para Financiamiento de Impuesto al Valor Agregado con el Banco Santander Chile, por USD\$10.460.000 (MUSD\$17,410) con vencimiento al día 18 de junio de 2023.

A través de la Resolución Exenta N° 55 de fecha 18 de junio de 2018, de la Comisión de Evaluación – Región de Tarapacá, fue calificado ambientalmente el Proyecto “Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 kV” dictada por el organismo competente.

Durante el mes de noviembre de 2018 se emitió pronunciamiento favorable, por parte del Coordinador Eléctrico Nacional, Mandante del Proyecto, refiriéndose favorablemente respecto a los estudios de ingeniería y pólizas de seguros presentados por REDENOR S.A y que constituían el Hito Relevante N°1 de las etapas 1 y 2.

Al cierre del 2018 encuentra en fase de construcción de la Subestación, lo que implica contar con las tareas de ingeniería, permisos medio ambientales y prediales listos, estimando que la fecha de puesta en marcha será al 05 de febrero de 2020 en línea con el decreto adjudicatorio. La segunda etapa se encuentra actualmente en estudio de impacto ambiental, en tramitación de concesiones Eléctricas ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, y las últimas fases de ingeniería del proyecto.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

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 (IFRS) vigentes al 31 de diciembre de 2018.

2.1. 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).

Los presentes estados financieros han sido aprobados por el Directorio de la Sociedad en sesión de fecha 23 de enero de 2019, y 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.

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

2.2. Nuevas normas e interpretaciones emitidas

Nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones que son de aplicación obligatoria por primera vez a partir de los períodos iniciados al 1 de enero de 2018:

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

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

Las siguientes nuevas normas, enmiendas e interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16: <i>Arrendamientos</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 15 en o antes de esa fecha.
NIIF 17: <i>Contratos de Seguro</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2021. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 9 y NIIF 15 en o antes de esa fecha.
Nuevas Interpretaciones	
CINIIF 23: Incertidumbre sobre Tratamientos Tributarios	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a NIIFs	
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, Beneficios a Empleados).	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
NIIF 10, Estados Financieros Consolidados, y NIC 28, Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos: 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 Marco Conceptual para la Información Financiera.	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, 1 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

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.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

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

2.3. Transacciones en moneda extranjera

Moneda funcional y de presentación

Estos estados financieros son presentados en dólar de los Estados Unidos de América, que es la moneda funcional de la Sociedad. Toda la información es presentada en Dólares (USD\$), excepto cuando se indica 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.

Cuadro de variables monetarias

Moneda	Al 31-12-2018	Al 31-12-2017
USD\$	694,77	614,75
UF	27.565,79	26.798,14

Con fecha 27 de julio de 2017, se le informó a la Sociedad que el Servicio de Impuestos Internos autorizó el uso de contabilidad en dólar de los Estados Unidos de América.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

2.4. 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.

2.5. 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.

2.6. Beneficios a los empleados

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

2.7. 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.

2.8. Distribución de dividendos

Los dividendos a 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.

La Sociedad provisiona al cierre de cada ejercicio anual como dividendo mínimo el 30% del resultado del ejercicio de acuerdo a los estatutos de la Sociedad.

2.9. 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.

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.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

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.

2.10. Impuesto a la renta, impuestos diferidos y otros impuestos

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 en Chile es de un 27%, al 31 de diciembre de 2018.

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

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

El régimen tributario que la Sociedad está sujeta a partir del 5 de julio de 2017 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, que es el caso de Red Eléctrica del Norte S.A.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

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.

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.

3. Efectivo y equivalentes al efectivo

3.1 Composición al 31 de diciembre de 2018 y 2017

Efectivo y Equivalente del Efectivo	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Cajas y Bancos	732	236
Total	732	236

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2018.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no existen restricciones sobre el uso del efectivo y efectivo equivalente.

3.2 Detalle por tipo de moneda

Detalle del efectivo y Equivalente del Efectivo	Moneda	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Banco Santander CLP	Pesos Chilenos	114	10
Banco Santander USD	Dólares	618	226
Total		732	236

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

4. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	Saldo al			
	31-12-2018		31-12-2017	
	Corriente MUSD\$	No corriente MUSD\$	Corriente MUSD\$	No Corriente MUSD\$
Garantía por arriendo	6	-	-	-
Boleta Garantía Ministerio bienes nacionales	48	-	-	-
Otros gastos anticipados	157	-	-	-
Impto. Timbre	21	49		
TOTAL, OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	232	49	-	-

5. Propiedad, plantas y equipos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2018

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Proyectos en ejecución, Neto	12.125	941
Contrato llave en mano	8.222	-
Servidumbres y Medio Ambiente	1.662	534
Indemnización a Mineros	36	-
ITO – Supervisión de la obra	126	-
Gastos financieros	904	-
Otros gastos activables	1.175	407

A continuación, se presenta el detalle del inmovilizado material durante el ejercicio 2018

Movimiento ejercicio 2018	Construcción en Curso 2018 MUSD\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto 2018 MUSD\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	941	941
Adiciones	11.186	11.186
Gasto por depreciación	(2)	(2)
Total, movimientos	11.184	11.184
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	12.125	12.125

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad tiene en su ítem de propiedad, plantas y equipos una obra en construcción por el monto de MUSD\$12.125, que comprenden los valores invertidos en el proyecto de construcción de una Subestación y líneas de transmisión ubicada en Pozo al Monte, de los cuales MUSD\$9 corresponden a Equipos computacionales. Las obras en construcción se traspasan a activos en operación una vez finalizado el período de prueba y cuando se encuentran disponibles para su uso, momento en el cual comenzará a depreciarse son inicialmente contabilizados al costo. Con posterioridad a su reconocimiento inicial, son registrados al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

6. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

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

Cuentas por pagar comerciales	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Facturas por pagar	68	26
Provisiones varias	248	541
Otras cuentas por pagar	3	5
Total, cuentas por pagar	319	572

Al 31 de diciembre de 2018, la sociedad registra provisiones por MUSD\$248 que corresponde al reconocimiento de cuentas por pagar nacionales y cuentas por pagar extranjeras. La Sociedad, a la misma fecha, no tiene litigios ni arbitrajes.

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Al 31 de diciembre 2018 no existen saldos por cobrar a entidades relacionadas

Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro cuentas por pagar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es la siguiente:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31/12/2018 MUSD\$	31/12/2017 MUSD\$
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile S.P.A	Chile	Accionista	USD	56	9
59.062.930-8	Cobra S.A Accionista	Chile	Accionista	USD	160	171
76.787.690-4	TEN S.A	Chile	Asociada	USD	44	98
REE	RED Eléctrica de España	España	Asociada	USD	115	115
REA	RED Eléctrica Andina	Perú	Asociada	USD	-	1
59.062.930-8	Cobra EPC	Chile	Asociada	USD	1.316	-
			Totales		1.691	394

REDELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

7.2 Transacciones con entidades relacionadas

Rut	Sociedad	Concepto transacción	País	Relación	Moneda	Monto 2018 MUSD\$	Monto 2017 MUSD\$	Efecto en Resultado 2018 MUSD\$
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile S.P.A.	Cuentas por pagar	Chile	Accionista	USD	56	9	-
59.062.930-8	Cobra S.A.	Cuentas por pagar	Chile	Accionista	USD	160	171	-
76.787.690-4	TEN S.A.	Facturas por Recibir	Chile	Asociada	USD	44	98	91
REE	Red Eléctrica de España	Facturas por recibir	España	Asociada	USD	115	115	-
REA	Red Eléctrica Andina	Facturas por recibir	Perú	Asociada	USD	-	1	-
76.156.521-4	Cobra EPC	Facturas por recibir	Chile	Asociada	USD	1.316	-	-

8. Otros Activos Financieros corrientes y no corrientes:

La composición de la cuenta Otros activos Financieros corrientes al 31 de diciembre 2018,2017 es la siguiente:

	Saldo al			
	31-12-2018		31-12-2017	
	Corriente MUSD\$	No corriente MUSD\$	Corriente MUSD\$	No Corriente MUSD\$
Comisión Apertura Financiamiento USD	57	127	-	-
Comisión Apertura Financiamiento IVA	8	28	-	-
TOTAL OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	65	155	-	-

En referencia a Otros activos financieros corrientes las comisiones de aperturas corresponden a líneas de créditos.

9. Otros pasivos Financieros corrientes y no corrientes:

La composición de la cuenta Otros pasivos financieros corrientes al 31 de diciembre 2018 y 2017 es la siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes	Moneda	90 días, menos de un año	31-12-2018 MUSD\$
Interés devengado financiamiento en dólares	USD	47.640,69	48
Comisión financiamiento en dólares	USD	85.101,25	85
Comisión financiamiento IVA	CLP	(84,29)	-
Interés devengado financiamiento IVA	CLP	7.491,74	7
TOTAL, PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES			140

Con respecto de los Pasivos financieros el acreedor corresponde a Banco Santander, tasa de interés, para Línea de crédito en dólares Libor 180 + 2,5%, y para la Línea de crédito en CLP TAB 180 + 0,8%.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

La composición de la cuenta Otros pasivos financieros no corrientes al 31 de diciembre 2018 y 2017 es la siguiente:

Entidad Acreedora	Rut Entidad Acreedora	Fecha Solicitud de Fondos	Fecha de Renovación	Moneda	Monto MUSD\$	Tasa Interés	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Banco Santander Chile	97.036.000-K	22-05-2018	19-11-2018	USD	1.900	4,17%	1.900	-
Banco Santander Chile	97.036.000-K	21-06-2018	18-12-2018	USD	1.050	4,20%	1.050	-
Banco Santander Chile	97.036.000-K	27-09-2018		USD	1.900	3,89%	1.900	-
Banco Santander Chile	97.036.000-K	26-10-2018		USD	1.500	4,08%	1.500	-
Banco Santander Chile	97.036.000-K	11-12-2018		USD	2.200	4,18%	2.200	-
Banco Santander Chile	97.036.000-K	03-10-2018		CLP	168	3,99%	168	-
Banco Santander Chile	97.036.000-K	26-10-2018		CLP	546	4,47%	546	-
Banco Santander Chile	97.036.000-K	11-12-2018		CLP	498	4,39%	498	-
Totales							9.762	-

Con respecto de los Pasivos financieros el acreedor corresponde a Banco Santander Chile, tasa de interés para Línea de crédito en dólares Libor 180 + 2,5%, y para la Línea de crédito en CLP TAB 180 + 0,8%.

10. Deudores comerciales no corrientes

El detalle del Activo por impuestos corrientes al 31 de diciembre 2018 y 2017 es el siguiente:

Detalle	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
IVA crédito fiscal	1.590	-
Total	1.590	-

Este monto corresponde al IVA crédito fiscal que se está acumulando por periodo de construcción del proyecto

11. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

11.1 Impuesto a la Renta

El detalle del impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2018 y 2017, es el siguiente:

	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Provisión por impuesto a la renta	-	-
Provisión impuesto único Art.21 LIR	-	-
(menos):	-	-
Pagos provisionales mensuales impuestos por recuperar (PPUA)	-	-
Otros	102	26
Impuesto renta por recuperar	102	26

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

11.2 Impuestos diferidos

Al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad determinó impuestos diferidos de acuerdo con los criterios contables establecidos en la Nota 2.10 según el siguiente detalle:

	Activo 31-12-2018 MUSD\$	Pasivos 31-12-2018 MUSD\$	Activos 31-12-2017 MUSD\$	Pasivos 31-12-2017 MUSD\$
Provisión de vacaciones	-	-	-	-
Gastos diferidos	-	-	-	-
Diferencia Activo fijo financiero tributario	128	-	26	-
Total impuesto diferido	128	-	26	-

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. 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.

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.

El impuesto diferido se calcula utilizando el método pasivo que identifica las diferencias temporarias que surgen entre los activos y pasivos reconocidos a efecto de información financiera y los usados a efecto fiscales. 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 impuesto diferidos se determinan usando las tasas de impuestos que van a ser de aplicación en los ejercicios en los que se espera realizar los activos por impuestos diferidos 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.

De acuerdo con 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.

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

11.3 Composición del cargo por impuesto a la renta

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(102)	(26)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	-	-
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	-	-
Ingreso (Gasto) Diferido por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	-	-
Ingreso (Gasto) Diferido por Impuestos Relativo a Cambios de la Tasa Impositiva o Nuevas Tasas	-	-
Ingreso (gasto) por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(102)	(26)
Ingreso (Gasto) por Impuesto a las Ganancias	(102)	(26)

11.4 Conciliación de la tasa efectiva:

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31-12-2018 MUSD\$	31-12-2017 MUSD\$
Resultado antes de impuesto a la Renta	(375)	(89)
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	101	24
Efecto Impositivo en la pérdida tributaria	-	-
Cargo a resultado año anterior	-	-
Efecto Impositivo en la Corrección Monetaria	-	-
Otro decremento en cargo por impuestos legales	1	2
Total, ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal		
Ingreso (Gasto) por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	102	26

12. Patrimonio neto

12.1 Capital suscrito

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el capital social autorizado, suscrito e integrado asciende a MUSD\$3.200.

Detalle	N° Acciones suscritas	N° Acciones pagadas	N° de Acciones con derecho a voto
Series única sin valor nominal al 31-12-2017	300	300	300
Aumento de Capital 22-01-2018	3.500	3.200	3.200

Al 31 de diciembre de 2018 el capital social Red Eléctrica del Norte S.A. asciende a MUSD\$3.800 y está representado por 3.800.000 acciones de valor nominal, estas están totalmente suscritas, y pagadas MUSD\$3.200 y quedan por pagar MUSD\$300.

REDELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

12.2 Capital pagado

Red Eléctrica del Norte S.A., se constituyó mediante escritura pública, de fecha 5 de julio de 2017, con un capital de USD\$1.000 dividido en 1.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma:

- Red Eléctrica Chile S.P.A. suscribe y paga USD\$699 que representan un 69,9% de su capital accionario.
- Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga USD\$301, correspondiente a 301 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

El 20 de noviembre 2017, la sociedad aumentó el capital en USD\$299.000 dividido en 299.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma:

- Red Eléctrica Chile S.P.A. suscribe y paga USD\$209.001 correspondiente a 209.001 acciones que representan un 69,9% de su capital accionario.
- Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga USD\$89.999, correspondiente a 89.999 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

El 22 de enero 2018, la sociedad aumentó el capital en USD\$3.500.000 dividido en 3.500.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma:

- Red Eléctrica Chile S.P.A. En febrero de 2018 paga USD\$838.800 correspondiente a 838.800 acciones. luego en diciembre de 2018 Red Eléctrica Chile S.P.A. realiza un segundo pago por USD\$ 1.398.000 que corresponden a 1.398.000 acciones que representan un 69,9% de su capital accionario.
- Cobra Instalaciones y Servicios S.A. En febrero de 2018 Cobra Instalaciones y Servicios S.A. paga USD\$361.200 que corresponden a 361.200 acciones, luego en diciembre de 2018, Cobra Instalaciones y Servicios S.A. realiza un segundo pago por USD\$ 602.000 que corresponden a 602.000 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

Según todos los pagos que se realizaron durante el 2018 posterior al aumento de capital de Red Eléctrica del Norte S.A quedan por pagar USD\$300.000 que corresponden a 300.000 acciones.

Accionistas	31-12-2018 MUSD\$
Red Eléctrica Chile S.A.	2.447
Capital Suscrito y pagado al 5 de julio 2017	1
Aumento de capital el 20 de noviembre de 2017	209
Aumento de capital el 20 de febrero 2018	839
Aumento de capital el 13 de diciembre 2018	1.398

Accionistas	31-12-2018 MUSD\$
Cobra Instalaciones y Servicios S.A.	1.053
Aumento de capital el 20 de noviembre de 2017	90
Aumento de capital el 20 de febrero 2018	361
Aumento de capital el 13 de diciembre 2018	602

REDELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2018 y 2017

13. Gastos De Administración

Gastos por Función	Saldo al	
	31-12-2018	31-12-2017
	MUSD\$	MUSD\$
Asesorías	145	67
Gastos por sueldos y salarios	74	14
Otros gastos	88	6
Depreciación	2	-
Total Gastos de Administración	309	87

14. 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.

15. Contingencias y garantías

Al 31 de diciembre de 2018 Red Eléctrica del Norte S.A. no tenía activos gravados como garantía de pasivos.

16. Sanciones

No existen sanciones cursadas a la Sociedad o a sus administradores por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros u otras autoridades administrativas en el periodo terminado al 31 de diciembre de 2018.

17. 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.