

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados Financieros Consolidados por el año
terminado al 31 de diciembre de 2020 y 2019
e informe del auditor independiente

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Energía Latina S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Energía Latina S.A. y subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

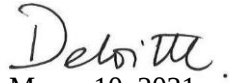
Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados 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 consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, 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 consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

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 estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Energía Latina S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").



Marzo 10, 2021
Santiago, Chile



Pedro Bravo G.
RUT: 12.246.103-3

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES



CONTENIDO

Informe de auditores externos

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados

Estados de Resultados Integrales Consolidados por función

Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados, Método Directo

Notas a los Estados Financieros Consolidados

MUS\$: Cifras expresadas en miles de dólares estadounidenses

UF: Cifras expresadas en unidades de fomento

\$: Cifras expresadas en pesos chilenos

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de situación financiera consolidados clasificados,
al 31 de diciembre de 2020 y 2019



ACTIVOS	Nota	2020 MUS\$	2019 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	2.795	4.352
Otros activos financieros corrientes	8	-	548
Otros activos no financieros corrientes	10	2.289	2.795
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11	4.202	2.149
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	20	214	7
Inventarios corrientes	12	1.592	2.337
Total activos corrientes		11.092	12.188
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	10	403	1.277
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	11	-	16
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	22	11.358	10.296
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	42	46
Propiedades, planta y equipo	14	99.456	101.341
Activos por derecho de uso	15	323	393
Activos por impuestos diferidos	16	441	335
Total activos no corrientes		112.023	113.704
TOTAL ACTIVOS		123.115	125.892

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

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de situación financiera consolidados clasificados,
al 31 de diciembre de 2020 y 2019



PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	2020 MUS\$	2019 MUS\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	9.600	8.163
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	121	83
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	2.680	1.960
Otras provisiones corrientes	19	692	1.242
Total pasivos corrientes		13.093	11.448
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	20.946	24.123
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	312	303
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	136	-
Pasivos por impuestos diferidos	16	11.772	11.199
Total pasivos no corrientes		33.166	35.625
TOTAL PASIVOS		46.259	47.073
PATRIMONIO			
Capital emitido	23	67.906	67.906
Ganancias acumuladas	23	9.586	9.733
Otras reservas	23	(636)	1.180
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		76.856	78.819
Participaciones no controladoras		-	-
Total patrimonio		76.856	78.819
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		123.115	125.892

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de resultados integrales consolidados por función, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019



ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	19.686	25.090
Costo de ventas	25	(11.149)	(15.114)
Ganancia bruta		8.537	9.976
Gasto de administración	25	(2.603)	(2.796)
Otros gastos, por función		(176)	(123)
Otras ganancias (pérdidas)		(44)	(230)
Ganancias de actividades operacionales		5.714	6.827
Ingresos financieros		22	141
Costos financieros	26	(1.375)	(1.624)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	22	(49)	(168)
Diferencias de cambio	27	72	(482)
Resultados por unidades de reajuste	28	92	145
Ganancia, antes de impuestos		4.476	4.839
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	16	(1.139)	(1.450)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		3.337	3.389
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		3.337	3.389
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-
Ganancia (pérdida)		3.337	3.389
Ganancia por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,0763	0,0774
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción		0,0763	0,0774

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de resultados integrales consolidados por función, continuación
por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019



ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ganancia (pérdida)	3.337	3.389
Otro Resultado Integral		
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuesto		
Coberturas del flujo de efectivo		
Pérdidas por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(2.471)	(381)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(2.471)	(381)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	655	72
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período	655	72
Resultado integral total	1.521	3.080
Resultado integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	1.521	3.080
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas	-	-
Resultado integral	1.521	3.080

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de cambios consolidados en el patrimonio neto,
por lo ejercicios terminados al 31 de diciembre 2020 y 2019



Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial ejercicio actual 01-01-2020	67.906	1.180	9.733	78.819	-	78.819
Cambios en el patrimonio:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	3.337	3.337	-	3.337
Otro resultado integral	-	(1.816)	-	(1.816)	-	(1.816)
Total resultado integral	-	(1.816)	3.337	1.521	-	1.521
Dividendos	-	-	(3.484)	(3.484)	-	(3.484)
Total de cambios en patrimonio	-	(1.816)	(147)	(1.963)	-	(1.963)
Saldo final ejercicio actual 31-12-2020	67.906	(636)	9.586	76.856	-	76.856

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial ejercicio anterior 01-01-2019	67.906	1.489	9.354	78.749	-	78.749
Cambios en el patrimonio:						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida)	-	-	3.389	3.389	-	3.389
Otro resultado integral	-	(309)	-	(309)	-	(309)
Total resultado integral	-	(309)	3.389	3.080	-	3.080
Dividendos	-	-	(3.010)	(3.010)	-	(3.010)
Total de cambios en patrimonio	-	(309)	379	70	-	70
Saldo final ejercicio anterior 31-12-2019	67.906	1.180	9.733	78.819	-	78.819

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de flujos de efectivo directo consolidados,
por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019



ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	2020 MUS\$	2019 MUS\$
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		21.885	31.262
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(8.557)	(14.134)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(3.071)	(3.026)
Otros pagos por actividades de operación		(466)	(593)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		9.791	13.509
Dividendos pagados		(3.500)	(3.002)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		560	763
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		6.851	11.270
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión	22	(1.160)	(1.250)
Préstamo de entidades relacionadas		(122)	-
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipos, clasificados como actividades de inversión		-	120
Compras de propiedades, planta y equipos	14	(1.905)	(1.921)
Compras de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión		-	(41)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		-	5.747
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(3.187)	2.655
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importe procedente de préstamos de largo plazo	17	5.000	-
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	17	(8.898)	(9.445)
Pagos arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación	17	(101)	(124)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación	17	(1.227)	(1.000)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(5.226)	(10.569)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(1.562)	3.356
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		5	(80)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(1.557)	3.276
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		4.352	1.076
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	7	2.795	4.352

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados

ÍNDICE

Nota 1. Información general.....	12
Nota 2. Resumen de principales políticas contables.....	14
2.1 Período Cubierto	14
2.2 Bases de preparación	14
2.3 Nuevos pronunciamientos contables	15
2.4 Bases de consolidación	23
2.5 Inversiones en negocios conjuntos	27
2.6 Información financiera por segmentos operativos	27
2.7 Transacciones en moneda extranjera	27
2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía.....	28
2.9 Propiedades, planta y equipo	28
2.10 Arrendamientos	30
2.11 Costos por intereses	33
2.12 Instrumentos financieros	33
2.13 Medición del valor razonable	38
2.14 Inventarios.....	39
2.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	39
2.16 Efectivo y equivalentes al efectivo	40
2.17 Capital emitido.....	40
2.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente.....	40
2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	40
2.20 Provisiones.....	41
2.21 Reconocimiento de ingresos.....	41
2.22 Distribución de dividendos	42
2.23 Medio ambiente	43
2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas.....	43
2.25 Deterioro de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, excepto el goodwill	43

2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	44
2.27 Ganancia (pérdida) por acción	44
2.28 Costo de ventas	45
2.29 Estado de flujos de efectivo	45
Nota 3. Gestión del riesgo financiero	45
Factores de riesgo financiero	45
Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración	49
Nota 5. Cambios contables	50
Nota 6. Información financiera por segmentos	50
Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	51
Nota 8. Otros activos financieros.....	53
Nota 9. Instrumentos financieros.....	53
Nota 10. Otros activos no financieros.....	56
Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	57
Nota 12. Inventarios	58
Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía	59
Nota 14. Propiedades, planta y equipo	60
Nota 15. Arrendamiento Financiero	63
Nota 16. Impuestos diferidos	66
Nota 17. Otros pasivos financieros.....	68
Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	75
Nota 19. Otras provisiones, corrientes	76
Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	76
Nota 21. Inversiones en filiales.....	80
Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación	81
Nota 23. Patrimonio neto	83
a) Capital emitido.....	83
b) Dividendos	83
c) Gestión del capital	83
d) Otras reservas.....	84

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019



e) Ganancia acumulada.....	85
Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias.....	86
Nota 25. Gastos por naturaleza	86
Nota 26. Costos financieros	87
Nota 27. Diferencias de cambio	88
Nota 28. Resultados por unidades de reajuste.....	88
Nota 29. Saldos en moneda nacional y extranjera	89
Nota 30. Contingencias	91
a) Obligaciones con el Público	91
b) Obligaciones con bancos.....	92
c) Otras contingencias.....	93
Nota 31. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes	94
Nota 32. Sanciones	95
Nota 33. Medio ambiente	95
Nota 34. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros.....	95

Nota 1. Información general

Energía Latina S.A. (en adelante “la Sociedad”) se constituyó mediante escritura pública del 23 de junio de 2005, otorgada por el Notario don Eduardo Avello Concha, inicialmente bajo la denominación de Inversiones Santo Tomás S.A., la misma que no registró operaciones hasta octubre de 2007. Con fecha 19 de octubre de 2007, mediante escritura pública otorgada por el Notario Raúl Undurraga Laso, se modificó su razón social a Energía Latina S.A., estableciéndose como su objeto social el desarrollo de proyectos de generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

El domicilio comercial de Energía Latina S.A. se encuentra en calle Francisco de Aguirre 3720, piso 2, oficina 24 B, Vitacura, Santiago. Para efectos de tributación en Chile el rol único tributario (RUT) es el 76.309.510-K.

Energía Latina S.A. se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero “CMF” bajo el número 1089, y sus acciones se encuentran registradas en la Bolsa de Comercio de Santiago y en la Bolsa Electrónica de Valores.

Energía Latina S.A. es una sociedad orientada a la generación de electricidad. La Sociedad, a través de la filial Enlase Generación Chile S.A. vende potencia y energía al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) en el mercado spot, mediante sus cuatro centrales termoeléctricas en base a petróleo. La potencia máxima reconocida por el Coordinador Eléctrico Nacional corresponde a 283,96 MW al 31 de diciembre de 2020.

La Sociedad matriz y filiales durante el período comprendido desde enero a diciembre de 2020, contaron con un promedio de 60 trabajadores (72 trabajadores promedio en 2019).

Mediante escritura pública del 27 de diciembre de 2007, otorgada por el Notario Fernando Alzate Claro, suplente de Doña Antonieta Mendoza Escala, se constituyó la filial Enlase Generación Chile S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica. Con fecha 13 de diciembre de 2013, Enlase Generación Chile S.A. se inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el número 1115, dicha inscripción tiene por objeto emitir valores de oferta pública, distintos a acciones. Adicionalmente, en esa misma fecha se inscribió línea de bonos en el Registro de Valores bajo el número 772.

Mediante escritura pública del 8 de junio de 2012, otorgada por el Notario Eduardo Javier Díez Morello, se constituyó la filial Enlase Energía S.A. con el objeto de llevar a cabo proyectos de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica y otros directamente ligados a éste, mediante la participación de procesos de adquisición de activos eléctricos y/o el desarrollo de nuevos proyectos.

Mediante escritura pública del 29 de diciembre de 2020, otorgada por el Notario Eduardo Javier Díez Morello, se constituyó la filial Highview Enlase SpA. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta, transformación y distribución de energía eléctrica.

Nota 1. Información general, continuación

Estos estados financieros consolidados han sido aprobados por la sesión de Directorio del 10 de marzo de 2021.

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 31 de diciembre de 2020, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Inversiones Mardos S.A.	10.345.766	23,64
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
DSMF Enlase SPA	4.848.412	11,08
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	4.271.793	9,76
F.S. Enlase SPA	2.445.307	5,59
Sociedad de Ahorro Villuco Limitada	1.901.100	4,34
Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada	1.901.100	4,34
Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada	1.901.099	4,34
Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada	1.901.099	4,34
Agrosonda Inversiones Limitada	1.260.726	2,88
Valores Security S.A Corredores de Bolsa	1.121.176	2,56
Banchile Corredores de Bolsa S.A.	842.703	1,93
Otros Accionistas (34)	3.044.253	6,97
Total de acciones	43.762.312	100,00

Energía Latina S.A. es controlada en virtud de un acuerdo de actuación conjunta, de fecha 22 de junio de 2013, el que fue modificado el 25 de marzo de 2014. En virtud de este acuerdo, los accionistas FS Enlase SPA, DSMF Enlase SPA, Sociedad de Ahorro Villuco Limitada, Sociedad de Ahorro Tenaya Dos Limitada, Sociedad de Ahorro Atacalco Dos Limitada, Sociedad de Ahorro Alisios Dos Limitada y Penta Vida Compañía de Seguros de Vida S.A. (accionistas que en su conjunto poseen más del 50% de acciones de la Sociedad), acordaron asumir el control de la Sociedad. Sus características principales son: (i) Elegir cuatro de los siete directores (ii) ejercer control de la Sociedad, actuando de forma coordinada y de común acuerdo, tanto en juntas de accionistas y en el Directorio y (iii) establecer limitaciones a la libre cesibilidad de las acciones.

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas por Energía Latina S.A. y Filiales en la preparación de estos estados financieros consolidados. Tal como lo requiere NIC 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2020 y aplicadas de manera uniforme a los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables

2.1 Período Cubierto

Los presentes estados financieros consolidados cubren los siguientes ejercicios:

- Estados de situación financiera consolidados clasificados: Al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de resultados integrales y otros resultados integrales por función consolidados: Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de cambios consolidados en el patrimonio neto: Al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de flujo de efectivo directo consolidados: Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros consolidados de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación de Energía Latina S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados a esas fechas.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

Estos estados financieros consolidados se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable, y de aquellos activos no corrientes y grupos de activos disponibles para la venta, que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos costos de venta.

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas y también exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables en la Sociedad.

En Nota 4 de estos estados financieros consolidados se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables**

- a) **Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados:**

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de junio de 2020.

Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)

Las enmiendas aclaran que mientras los negocios tienen generalmente outputs, los outputs no son requeridos para que un conjunto integrado de actividades y activos califiquen como un negocio. Para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades y activos adquiridos debe incluir, como mínimo, un input y un proceso sustantivo que en su conjunto contribuyen significativamente a la capacidad de crear outputs.

Se proporcionan guías adicionales que ayudan a determinar si un proceso sustantivo ha sido adquirido.

Las enmiendas introducen una prueba de concentración opcional que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y activos adquiridos no es un negocio. Bajo la prueba de concentración opcional, el conjunto de actividades y activos adquiridos no es un negocio si sustancialmente todo el valor razonable de los activos brutos adquiridos está concentrado en un solo activo identificable o grupo de activos similares.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

La aplicación de esta enmienda no ha tenido impacto sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)

Las enmiendas tienen la intención de hacer más fácil el entendimiento de la definición de material en NIC 1 y no tienen la intención de alterar el concepto subyacente de materialidad en las normas IFRS. El concepto de “ocultar” información material con información inmaterial ha sido incluido como parte de la nueva definición.

El umbral para la materialidad que influencia a los usuarios ha cambiado desde “podría influenciar” a “podría razonablemente esperarse influenciar”.

La definición de material en NIC 8 ha sido reemplazada por una referencia a la definición de material en NIC 1. Adicionalmente, el IASB modificó otras Normas y el Marco Conceptual que contienen una definición de material o se refieren al término “material”, para asegurar consistencia.

La aplicación de esta enmienda no ha tenido impacto sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado

El 29 de marzo de 2018, el IASB publicó una revisión a su Marco Conceptual para el Reporte Financiero (el “Marco Conceptual”). El Marco Conceptual no es una norma, y ninguno de los conceptos prevalece sobre ninguna norma o alguno de los requerimientos de una norma. El propósito principal del Marco Conceptual es asistir al IASB cuando desarrolla Normas Internacionales de Información Financiera. El Marco Conceptual también asiste a los preparadores de estados financieros a desarrollar políticas contables consistentes si no existe una norma aplicable similar o específica para abordar un tema particular. El nuevo Marco Conceptual tiene una introducción, ocho capítulos y un glosario. Cinco de los capítulos son nuevos, o han sido sustancialmente modificados.

El nuevo Marco Conceptual:

- Introduce una nueva definición de activo enfocada en derechos y una nueva definición de pasivo que es probable que sea más amplia que la definición reemplazada, pero no cambia la distinción entre un pasivo y un instrumento de patrimonio.
- Elimina de las definiciones de activo y pasivo las referencias a los flujos esperados de beneficios económicos. Esto reduce los obstáculos para identificar la existencia de un activo o pasivo y pone más énfasis en reflejar la incertidumbre en la medición.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

- Analiza las mediciones de costo histórico y valor presente, y entrega ciertas guías sobre las consideraciones que el IASB tomaría al seleccionar una base de medición para un activo o pasivo específico.
- Establece que la medición principal del desempeño financiero es la ganancia o pérdida, y que solo en circunstancias excepcionales el IASB utilizará el otro resultado integral y solo para los ingresos o gastos que surjan de un cambio en el valor presente de un activo o pasivo.
- Analiza la incertidumbre, la baja en cuentas, la unidad de cuenta, la entidad que informa y los estados financieros combinados.

Adicionalmente, el IASB publicó un documento separado “Actualización de Referencias al Marco Conceptual”, el cual contiene las correspondientes modificaciones a las Normas afectadas de manera tal que ellas ahora se refieran al nuevo Marco Conceptual.

La aplicación de esta enmienda no ha tenido impacto sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7)

Las enmiendas cubren los temas que afectan el reporte financiero en el período anterior al reemplazo de una tasa de interés de referencia existente con una tasa de interés alternativa y aborda las implicancias para requerimientos específicos de contabilidad de cobertura en NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición, el cual requiere análisis prospectivo. (NIC 39 fue modificada, así como también NIIF 9 dado que las entidades tienen una elección de política contable cuando aplican por primera vez NIIF 9, la cual permite a las entidades continuar aplicando los requerimientos de contabilidad de cobertura de NIC 39). También se realizaron enmiendas a NIIF 7 Instrumentos Financieros: Revelaciones relacionadas con revelaciones adicionales de la incertidumbre originada por la reforma de la tasa de interés de referencia.

Los cambios en la Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7): (i) modifican requerimientos específicos de contabilidad de cobertura de manera que las entidades apliquen esos requerimientos de contabilidad de cobertura asumiendo que la tasa de interés de referencias sobre la cual los flujos de caja cubiertos y los flujos de caja del instrumento de cobertura están basados no será alterada como resultado de la reforma en la tasa de interés de referencia; (ii) son obligatorios para todas las relaciones de cobertura que sean directamente afectadas por la reforma de la tasa de interés de referencia; (iii) no tienen la intención de entregar una solución de cualquier otra consecuencia originada por la reforma de la tasa de interés de referencia (si una relación de cobertura ya no cumple los requerimientos de contabilidad de cobertura por razones distintas de aquellas especificadas por las enmiendas, la discontinuación

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

de la contabilidad de cobertura es requerida); y (iv) requiere revelaciones específicas acerca del alcance al cual las relaciones de cobertura de las entidades se ven afectadas por las enmiendas.

La aplicación de esta enmienda no ha tenido impacto sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 (enmiendas a NIIF 16)

La pandemia de COVID-19 ha llevado a algunos arrendadores a proporcionar alivio a los arrendatarios al diferirles o liberarles de los importes que de otra forma tienen que pagar. En algunos casos, esto es a través de la negociación entre las partes, pero puede ser consecuencia de un gobierno que alienta o requiere que se brinde la ayuda. Tal alivio está teniendo lugar en muchas jurisdicciones en las que operan las entidades que aplican las NIIF.

Cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento, las consecuencias contables dependerán de si ese cambio cumple con la definición de una modificación de arrendamiento, que la NIIF 16 define como "un cambio en el alcance de un arrendamiento, o la consideración de un arrendamiento, que no formaba parte de los términos y condiciones originales del arrendamiento (por ejemplo, agregar o terminar el derecho a usar uno o más activos subyacentes, o extender o acortar el plazo del arrendamiento contractual)".

Las enmiendas a NIIF 16:

1. Proporcionan una excepción a los arrendatarios de evaluar si la concesión de arrendamiento relacionada con COVID-19 es una modificación del arrendamiento;
2. Requiere a los arrendatarios que apliquen la excepción a contabilizar la concesión de arrendamiento relacionada con COVID-19 como si no fuera una modificación al arrendamiento.
3. Requiere que los arrendatarios que apliquen la excepción a revelar ese hecho; y
4. Requiere a los arrendatarios que apliquen la excepción retrospectivamente en conformidad con NIC 8, pero no requiere que se re-expresen cifras de períodos anteriores.

Un arrendatario aplicará esta enmienda para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de junio de 2020. Se permite la aplicación anticipada, incluyendo en los estados financieros no autorizados para su publicación al 28 de mayo de 2020.

La aplicación de esta enmienda no tiene impacto sobre los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencias al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo - Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos - Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

NIIF 17, Contratos de Seguros

NIIF 17 establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los contratos de seguro y reemplaza NIIF 4 Contratos de seguro.

NIIF 17 establece un modelo general, el cual es modificado para los contratos de seguro con características de participación discrecional, descrito como el 'Enfoque de Honorarios Variables' ("Variable Fee Approach"). El modelo general es simplificado si se satisfacen ciertos criterios, mediante la medición del pasivo para la cobertura remanente usando el 'Enfoque de Asignación de Prima' ("Premium Allocation Approach").

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

El modelo general usa supuestos actuales para estimar el importe, oportunidad e incertidumbre de los flujos de efectivo futuros y mide explícitamente el costo de esa incertidumbre; tiene en cuenta las tasas de interés del mercado y el impacto de las opciones y garantías de los tenedores de seguros.

NIIF 17 es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2021, se permite su aplicación anticipada. Se aplicará retrospectivamente a menos que sea impracticable, en cuyo caso se aplica el enfoque retrospectivo modificado o el enfoque del valor razonable. Un borrador de exposición "Modificaciones a NIIF 17" aborda las preocupaciones y desafíos de la implementación que fueron identificados después de que NIIF 17 fuera publicada. Uno de los principales cambios propuestos es el diferimiento de la fecha de aplicación inicial de NIIF 17 en un año para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2022.

Para propósitos de los requerimientos de transición, la fecha de aplicación inicial es el comienzo si el reporte financiero anual en el cual la entidad aplica por primera vez la Norma, y la fecha de transición es el comienzo del período inmediatamente precedente a la fecha de aplicación inicial.

La administración se encuentra evaluando el potencial impacto de la adopción de esta nueva enmienda.

Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)

Las enmiendas proporcionan un enfoque más general para la clasificación de pasivos bajo NIC 1 basado en los acuerdos contractuales existentes a la fecha de reporte. Las enmiendas afectan solamente la presentación de pasivos en el estado de situación financiera – no el importe u oportunidad del reconocimiento de cualquier activo, pasivo, ingreso o gasto, o la información que las entidades revelan acerca de esos ítems. Las enmiendas:

- i. aclaran que la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes debe basarse en los derechos existentes al final del período de reporte y alinear la redacción en todos los párrafos afectados para referirse al "derecho" para diferir la liquidación al menos doce meses y dejar explícito que solo los derechos vigentes "al cierre del período de reporte" deberían afectar la clasificación de un pasivo;
- ii. aclaran que la clasificación no se ve afectada por las expectativas sobre si una entidad ejercerá su derecho a diferir la liquidación de un pasivo; y
- iii. dejan en claro que la liquidación se refiere a la transferencia a la contraparte de efectivo, instrumentos de patrimonio, otros activos o servicios.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

Las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el potencial impacto de la adopción de esta nueva enmienda.

Referencias al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)

Los cambios en las Referencias al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3) actualizan NIIF 3 para haga referencia al Marco Conceptual 2018 en lugar del Marco Conceptual de 1989. Adicionalmente, agrega a NIIF 3 un requerimiento que para transacciones u otros eventos dentro del alcance de NIC 37 o CINIIF 21 un adquirente aplica NIC 37 o CINIIF 1 (en lugar del Marco Conceptual) para identificar pasivos asumidos en una combinación de negocios.

Finalmente, agrega una declaración explícita en NIIF 3 de que un adquirente no reconoce activos contingentes adquiridos en una combinación de negocios.

Las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada, si una entidad también aplica todas las otras referencias actualizadas (publicadas conjuntamente con el Marco Conceptual actualizado) en la misma fecha o antes.

La Administración se encuentra evaluando el potencial impacto de la adopción de esta nueva enmienda.

Propiedad, Planta y Equipo - Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)

Las enmiendas prohíben la deducción del costo de una partida de propiedad, planta y equipo cualquier ingreso proveniente de la venta de ítems producidos mientras el activo es llevado a la ubicación y condición necesaria para que pueda operar de la forma prevista por la administración. En su lugar, una entidad reconoce los ingresos provenientes de la venta de tales ítems, y el costo de producir esos ítems, en resultados.

Las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada. Una entidad aplica las enmiendas retrospectivamente solamente a partidas de propiedad, planta y equipo que fueron llevadas a la ubicación y condición necesaria para que pueda operar de la forma prevista por la administración en o después del comienzo del período más reciente en los estados financieros en el cual la entidad aplica por primera vez las modificaciones.

La Administración se encuentra evaluando el potencial impacto de la adopción de esta nueva enmienda.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación****Contratos Onerosos - Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)**

Las enmiendas especifican que el “costo de cumplir” un contrato comprende los “costos que se relacionan directamente con el contrato”. Los costos que se relacionan directamente con el contrato pueden ya sea ser costos incrementales de cumplir ese contrato (ejemplos serían mano de obra directa, materiales) o una asignación de otros costos que se relacionan directamente para cumplir los contratos (un ejemplo sería la asignación del gasto de depreciación para un ítem de propiedad, planta y equipos usado para cumplir el contrato).

Las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada.

Las entidades aplican las modificaciones a contratos para los cuales la entidad aún no ha cumplido todas sus obligaciones al comienzo del período anual de reporte en el cual la entidad aplica por primera vez las enmiendas. Los períodos comparativos no son re-expresados.

La Administración se encuentra evaluando el potencial impacto de la adopción de esta nueva enmienda.

Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)

Las mejoras anuales incluyen enmiendas a cuatro Normas:

NIIF 1 Adopción por Primera Vez de las NIIF

La enmienda permite a una filial que aplica el párrafo D16(a) de NIIF 1 para medir las diferencias de conversión acumuladas usando los importes reportados por su matriz, basado en la fecha de transición a NIIF de su matriz.

NIIF 9 Instrumentos Financieros

La enmienda aclara qué honorarios (“fees”) incluye una entidad cuando aplica la prueba del “10 por ciento” del párrafo B3.3.6 de NIIF 9 al evaluar si da de baja un pasivo financiero. Una entidad incluye solamente los honorarios pagados o recibidos entre la entidad (el prestatario) y el prestador, incluyendo los honorarios pagados tanto por la entidad o el prestador en nombre del otro.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación****NIIF 16 Arrendamientos**

La enmienda al Ejemplo Ilustrativo 13 adjunto en NIIF 16 remueve del ejemplo la ilustración del reembolso de mejoras al bien arrendado realizadas por el arrendador para resolver cualquier potencial confusión al tratamiento de incentivos por arrendamientos que podrían originarse debido a como los incentivos de arrendamiento son ilustrados en ese ejemplo.

NIC 41 Agricultura

La enmienda remueve el requerimiento en el párrafo 22 de NIC 41 para las entidades de excluir los flujos de efectivo de impuesto al medir el valor razonable de un activo biológico usando la técnica del valor presente. Esto asegurará consistencia con los requerimientos en NIIF 13.

Las enmiendas a NIIF 1, NIIF 9 y NIC 41 son todas efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2022. Se permite su aplicación anticipada. La enmienda a NIIF 16 solamente se refiere a un ejemplo ilustrativo, por lo tanto, no se establece una fecha efectiva

La Administración se encuentra evaluando el potencial impacto de la adopción de esta nueva enmienda.

2.4 Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad matriz y las sociedades controladas. Se establece el control como la base para determinar las entidades que se consolidan en los estados financieros.

Las siguientes filiales se incluyen en estos estados financieros consolidados:

Sociedad consolidada	País	Moneda Funcional	R.U.T.	2020 %	2019 %
Enlase Generación Chile S.A.	Chile	Dólar	76.009.328-9	99,999998	99,999998
Enlase Energía S.A.	Chile	Dólar	76.215.962-7	99,999855	99,999855

a) Filiales

Filiales son todas las entidades sobre las que la Sociedad posee control de acuerdo a lo señalado en la NIIF 10. Para cumplir con la definición de control en la NIIF 10, tres criterios deben cumplirse, incluyendo: (a) un inversor tiene poder sobre las actividades relevantes de una participada, (b) el inversionista tiene una exposición, o derechos, a retornos variables provenientes de su implicación en la participada, y (c) el inversionista tiene la capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en el importe de los rendimientos del inversor.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.4 Bases de consolidación, continuación**

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la Sociedad matriz y de las filiales Enlase Generación Chile S.A. y Enlase Energía S.A.; de esta forma las transacciones y saldos entre la Sociedad matriz y filiales han sido eliminados y se ha reconocido la participación atribuible a participaciones no controladoras.

Con fecha 2 de diciembre de 2020, Energía Latina S.A. realizó la compra de Teno Solar SpA. Esta sociedad tenía un solo activo que corresponde a los permisos que permiten el desarrollo de un proyecto de generación solar de hasta 5,8 MWp de potencia instalada, en la localidad de Teno.

Con fecha 17 de diciembre de 2020, Enlase Generación Chile S.A absorbió a Teno Solar SpA.

Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, no ha habido variación en el perímetro de consolidación.

b) Combinación de negocios

Las adquisiciones de negocios se contabilizan por el método de la adquisición. La contraprestación transferida en una combinación de negocios se mide al valor razonable, que se calcula como la suma de los valores razonables en la fecha de adquisición, de los activos transferidos por la Sociedad, los pasivos incurridos con respecto a los propietarios anteriores de la adquirida, y las participaciones patrimoniales emitidas por la Sociedad a cambio del control de la adquirida. Los costos relacionados con la adquisición se reconocen en los resultados al ser incurridos.

En una adquisición de negocios, se utiliza un especialista independiente para realizar una determinación del valor justo de los activos netos adquiridos y se considera la identificación de intangibles. Para la valorización de estos intangibles identificados en una combinación de negocios se utilizan proyecciones de flujos de caja en base a las estimaciones de rendimiento de los negocios adquiridos. En la fecha de adquisición, los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos se reconocen a su valor razonable, exceptuando lo siguiente:

- Los activos o pasivos por impuestos diferidos, y activos o pasivos relacionados con acuerdos de beneficios a los empleados se reconocen y miden de acuerdo con la NIC 12 Impuestos a la renta y la NIC 19, respectivamente;

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.4 Bases de consolidación, continuación**

- Los pasivos o instrumentos de patrimonio relacionados con acuerdos de pagos basados en acciones de la adquirida o acuerdos de pagos basados en acciones de la compañía celebrados para reemplazar los acuerdos de pagos basados en acciones de la adquirida se miden de conformidad con la NIIF 2 en la fecha de adquisición; y

- Los activos (o grupo de activos para su disposición) que son clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5 Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones descontinuadas se miden de acuerdo con esa Norma.

La Plusvalía se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier participación no controladora en la adquirida y el valor razonable de la participación patrimonial previamente poseída por la adquirente (si hubiese) en la adquirida sobre los importes netos a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos. Si, luego de una re-evaluación, los importes netos a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos exceden la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier participación no controladora en la adquirida y el valor razonable de la participación previamente poseída por la adquirente en la adquirida (si la hubiese), dicho exceso se reconoce inmediatamente en resultados como una ganancia por una compra en términos muy ventajosos.

Las participaciones no controladoras que son participaciones en la propiedad actuales y que otorgan a sus tenedores una parte proporcional de los activos netos de la entidad en el caso de liquidación se pueden medir inicialmente ya sea al valor razonable o bien a la parte proporcional, de las participaciones no controladoras, de los importes reconocidos sobre los activos netos identificables de la adquirida. La elección de la base de medición se hace sobre la base de transacción por transacción. Otros tipos de participaciones no controladoras se miden al valor razonable o, cuando procede, sobre la base específica en otra NIIF.

La contraprestación contingente resultante de una combinación de negocios se mide por su valor razonable a la fecha de la adquisición, como parte de esa combinación de negocios. La determinación del valor razonable se basa en los flujos de efectivo descontados. Los supuestos clave toman en consideración la posibilidad de alcanzar cada meta de rendimiento financiero y el factor de descuento.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.4 Bases de consolidación, continuación**

Cuando la contraprestación transferida por la Sociedad en una combinación de negocios incluye activos o pasivos resultantes de un acuerdo de contraprestación contingente, la contraprestación se mide al valor razonable a la fecha de adquisición y se incluye como parte de la contraprestación transferida en una combinación de negocios. Los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que se califican como ajustes del periodo de medición se ajustan retrospectivamente, con los correspondientes ajustes contra la Plusvalía. Los ajustes del periodo de medición son ajustes que surgen de información adicional obtenida durante el “periodo de medición” (el cual no puede exceder a un año desde la fecha de adquisición) acerca de hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición.

La contabilización posterior para los cambios en el valor razonable de la contraprestación contingente que no se califican como ajustes del periodo de medición depende de la forma cómo se clasifica la contraprestación contingente. La contraprestación contingente que se clasifica como patrimonio no se vuelve a medir en posteriores fechas de reporte y su liquidación posterior se contabiliza dentro del patrimonio. La contraprestación contingente que se clasifica como un activo o un pasivo se vuelve a medir en posteriores fechas de reporte de acuerdo con la NIIF 9, o la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes, según proceda, reconociéndose los resultados correspondientes en el resultado del ejercicio.

Cuando se realiza una combinación de negocios en etapas, la participación patrimonial mantenida previamente por la Sociedad en la adquirida se vuelve a medir a la fecha de adquisición a su valor razonable y la ganancia o pérdida resultante, si hubiese, se reconoce en los resultados. Los importes resultantes de la participación en la adquirida anteriores a la fecha de adquisición que habían sido previamente reconocidos en otros resultados integrales se reclasifican a resultados, siempre y cuando dicho tratamiento fuese apropiado en caso de que se vendiera dicha participación.

Si la contabilización inicial de una combinación de negocios no está finalizada al cierre del periodo de reporte en que la combinación ocurre, la Sociedad informa los importes provisionales de las partidas cuya contabilización está incompleta. Durante el periodo de medición, se ajustan esos importes provisionales (conforme se indica en párrafos anteriores), o se reconocen los activos o pasivos adicionales que existían en la fecha de adquisición y, que de conocerse, habrían afectado los importes reconocidos en esa fecha.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.5 Inversiones en negocios conjuntos**

Corresponden a las participaciones en sociedades en las cuales Energía Latina S.A. posee poder conjunto sobre las actividades, establecido por acuerdos contractuales y que requiere el consentimiento unánime para tomar decisiones relevantes por las partes que comparten el control.

El método de la participación consiste en el registro inicial de la inversión al costo y posteriormente se ajustará al reconocer la parte del inversor en el resultado del ejercicio de la participada.

Las inversiones con control conjunto que se incluyen en estos estados financieros consolidados son:

Sociedad	R.U.T.	Domicilio	Participación	
			2020	2019
Innovación Energía S.A.	76.616.538-9	Av. Apoquindo 6550, Oficina 803, Las Condes, Santiago	50,00%	50,00%
Terminal Gas Caldera S.A.	76.724.437-1	Gana N°241, piso 2, Caldera, Región de Atacama.	50,00%	50,00%

2.6 Información financiera por segmentos operativos

La NIIF 8 exige que las entidades adopten “el enfoque de la Administración” al revelar información sobre el resultado de sus segmentos operativos. En general, esta es la información que la administración utiliza internamente para evaluar el rendimiento de los segmentos y decidir cómo asignar los recursos a los mismos.

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico.

2.7 Transacciones en moneda extranjera**a) Moneda de presentación y moneda funcional**

Los estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares estadounidenses (MUS\$), que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

b) Transacciones y saldos

Los activos y pasivos expresados en monedas distintas al dólar estadounidense han sido valorizados a las tasas de cambio de cierre de cada ejercicio. Las diferencias de cambio resultantes de dicha valorización han sido registradas con cargo o abono a los resultados, cuyo monto neto

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.7 Transacciones en moneda extranjera, continuación**

se presenta en el rubro diferencias de cambio del estado de resultados integrales consolidados por función.

Las partidas no monetarias expresadas en monedas distintas al dólar estadounidense, que se miden en términos de costos históricos, se han convertido utilizando la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Las partidas no monetarias que se midan al valor razonable en monedas distintas al dólar estadounidense se convierten a la tasa de cambio vigente en la fecha que se determine este valor razonable.

2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica amortización.

Un activo intangible se da de baja cuando no se espera obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas de activos intangibles se reconocen en los resultados del ejercicio y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

2.9 Propiedades, planta y equipo

Las Propiedades, planta y equipo se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

Las construcciones en curso se traspasan a las clases de Propiedades, planta y equipo una vez que el proyecto pase el período de pruebas que permitan su uso.

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.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.9 Propiedades, planta y equipo, continuación**

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registran directamente en resultados como costo del ejercicio en que se incurren.

Las Propiedades, planta y equipo están constituidos principalmente por Terreno, Construcciones y obras de infraestructura, maquinarias y equipos y Otras Propiedades, planta y equipo. Todas las Propiedades, planta y equipo están expuestas a su costo histórico menos depreciación. El costo histórico incluye desembolsos que son directamente atribuibles a la adquisición del bien.

Las Propiedades, planta y equipo se presentan al valor neto. La Sociedad considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Los terrenos no se deprecian. La depreciación de los motores-generadores se efectúan en función de las horas de funcionamiento; el resto de las Propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal, conforme se detalla a continuación:

Clase de Propiedad, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima (años)	Máxima (años)
Edificios	35	40
Sistema de control de equipos	10	25
Sub-Estación	10	40
Transformadores	25	40
Turbinas Generadoras	3	10
Obras civiles	20	40
Otras propiedades, planta y equipo	5	25
Clase de Propiedad, planta y equipo	Mínima (horas)	Máxima (horas)
Motores generadores	6.000	18.000

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, al cierre de cada ejercicio.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.10 Arrendamientos**

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de Propiedades, planta y equipo se reconocen como resultados en el ejercicio y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

a) La Sociedad como arrendatario

La Sociedad evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento, al inicio del contrato. La Sociedad reconoce un activo por derecho de uso y un correspondiente pasivo por arrendamiento, con respecto a todos los acuerdos de arrendamiento en los cuales es el arrendatario, excepto por arrendamientos de corto plazo (definidos como un arrendamiento con un plazo de arriendo de 12 meses o menos) y arrendamientos de activos de bajo valor. Para estos arrendamientos, la Sociedad reconoce los pagos de arrendamiento como un costo operacional sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento a menos que otra base sistemática sea más representativa del patrón de tiempo en el cual los beneficios económicos de los activos arrendados son consumidos.

El pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos por arrendamiento que no han sido pagados a la fecha de comienzo, descontados usando la tasa implícita en el arrendamiento. Si esta tasa no puede determinarse fácilmente, la Sociedad utiliza la tasa incremental por préstamos.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen:

- pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo por arrendamiento;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual;
- el precio de ejercicio de una opción de compra si el arrendatario está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá una opción para terminar el arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento es presentado dentro del rubro "Pasivos por arrendamiento financieros corriente y no corriente" de los estados financieros consolidados.

El pasivo por arrendamiento es posteriormente medido incrementando el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento (usando el método de la tasa efectiva) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamientos realizados.

La Sociedad remide el pasivo por arrendamiento (y realiza los correspondientes ajustes al activo por derecho de uso respectivo) cuando:

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.10 Arrendamientos, continuación**

- Se produce un cambio en el plazo del arrendamiento o cuando se produzca un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos de arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.
- Se produce un cambio en los pagos por arrendamiento futuros procedente de un cambio en un índice o una tasa usados para determinar esos pagos o se produzca un cambio en el pago esperado bajo una garantía de valor residual, en cuyos casos el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando la tasa de descuento inicial (a menos que los pagos por arrendamiento cambien debido a un cambio en una tasa de interés variable, en cuyo caso se utiliza una tasa de descuento revisada).
- Se modifica un contrato de arrendamiento y esa modificación no se contabiliza como un arrendamiento por separado, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.

La Sociedad no realizó ninguno de tales cambios durante los ejercicios presentados.

Los activos por derecho de uso comprenden el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento, los pagos por arrendamiento realizados antes o a contar de la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos y cualesquiera costos directos iniciales incurridos. Los activos por derecho a uso son posteriormente medidos al costo menos depreciación y pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

Cuando la Sociedad incurre en una obligación por costos para dismantelar o remover un activo arrendado, restaurar el lugar en el que está ubicado o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento, una provisión es reconocida y medida en conformidad con NIC 37. Los costos son incluidos en el correspondiente activo por derecho de uso, a menos que esos costos sean incurridos para producir existencias.

Los activos por derecho de uso son depreciados durante el período menor entre el plazo del arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. Si un arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el costo del activo por derecho de uso refleja que la Sociedad espera ejercer una opción de compra, el activo por derecho de uso es depreciado durante la vida útil del activo subyacente. La depreciación se realiza desde la fecha de comienzo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso son presentados dentro del rubro "Activos por Derecho de Uso".

La Sociedad aplica NIC 36 para determinar si un activo por derecho de uso está deteriorado y contabiliza cualquier pérdida por deterioro identificada como se describe en la política contable de "Propiedad, planta y equipos".

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.10 Arrendamientos, continuación**

Los pagos variables por arrendamiento que no dependen de un índice o una tasa no son incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento y el activo por derecho de uso. Los pagos variables son reconocidos como un gasto en el período en el cual ocurre el evento o condición que origina tales pagos y son incluidos en el rubro "Otros gastos" en los estados consolidados de resultados.

Cómo una solución práctica, NIIF 16 permite a un arrendatario no separar los componentes que no son arrendamiento, y en su lugar contabilizar para cualquier arrendamiento y asociados componentes que no son arrendamientos como un solo acuerdo. La Sociedad no ha utilizado esta solución práctica.

b) La Sociedad como arrendador

Los arrendamientos en los cuales la Sociedad es un arrendador son clasificados como arrendamientos financieros u operacionales. Cuando los términos del arrendamiento transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad al arrendatario, el contrato es clasificado como un arrendamiento financiero. Todos los otros arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

Cuando la Sociedad es un arrendador intermedio, contabiliza el arrendamiento principal y el subarrendamiento como dos contratos separados. El subarrendamiento es clasificado como un arrendamiento financiero operativo por referencia al activo por derecho de uso que se origina del arrendamiento principal.

El ingreso por arrendamiento de arrendamientos operativos se reconoce sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento. Los costos directos iniciales incurridos en la negociación y acuerdo de un arrendamiento operativo son agregados al importe en libros del activo arrendado y reconocidos sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

Los importes por cobrar a los arrendatarios bajo arrendamientos financieros son reconocidos como cuentas por cobrar al importe de la inversión neta de la Sociedad en los arrendamientos. El ingreso por arrendamientos financieros es asignado a los períodos contables de manera tal de reflejar una tasa de rendimiento periódica constante sobre la inversión neta pendiente de la Sociedad con respecto a los arrendamientos.

Cuando un contrato incluye componentes de arrendamiento y de no arrendamiento, la Sociedad aplica NIIF 15 para asignar la contraprestación bajo el contrato a cada componente.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.11 Costos por intereses**

Los costos por intereses incurridos en la construcción de Propiedades, planta y equipo se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para su operación.

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica.

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.

Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.12 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.

a) 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 solamente 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 son: cuentas por cobrar, préstamos y equivalentes de efectivo. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.12 Instrumentos Financieros, continuación**

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 período 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 período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

- ii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales:

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 consolidado 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 consolidado: 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 ejercicio.

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 período.

- 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 consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

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

b) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, en la eventualidad que la sociedad diversifique su cartera de clientes, aplicará un modelo de deterioro de valor que se base en pérdidas crediticias esperadas. Este modelo se aplicará a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto para 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 aplicará 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.

c) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos 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.

d) Derivados y operaciones de cobertura

Los derivados mantenidos por la Sociedad corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. En el caso de derivados financieros, si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si es negativo en el rubro "Otros pasivos financieros".

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en el caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, en cuyo caso su registro es el siguiente:

Coberturas de valor razonable: La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.

Coberturas de flujos de efectivo: Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio

Total denominada "Coberturas de flujo de caja". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

La Sociedad también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.12 Instrumentos financieros, continuación****e) Baja de activos y pasivos financieros**

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- 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.
- 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.

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva. Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado. La consideración pagada o por pagar se reconoce en el resultado del ejercicio.

Cuando la sociedad intercambia con el prestamista existente un instrumento de deuda por otro con los términos diferentes, dicho intercambio se contabiliza como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero. Asimismo, la sociedad da cuenta de la modificación sustancial de los términos de un pasivo existente o parte de él como una extinción del pasivo financiero original y el reconocimiento de una nueva responsabilidad. Se supone que los términos son sustancialmente diferentes si el valor actual descontado de los flujos de efectivo bajo los nuevos términos, incluidas las tarifas pagadas netas de las tarifas recibidas y descontadas utilizando el original efectivo tasa es al menos un 10 por ciento diferente del valor actual descontado de los flujos de efectivo restantes de la responsabilidad financiera. Si la modificación no es sustancial, la diferencia entre: (1) el valor en libros del pasivo antes de la modificación; y (2) el valor presente de los flujos de efectivo después de la modificación se reconoce en resultados como la ganancia o pérdida por modificación dentro de otras ganancias y pérdidas.

f) Compensación de activos y pasivos financieros

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

- existe un derecho, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

- 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.

2.13 Medición del valor razonable

El valor razonable de un activo o pasivo se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición.

La medición a valor razonable asume que la transacción para vender un activo o transferir un pasivo tiene lugar en el mercado principal, es decir, el mercado de mayor volumen y nivel de actividad para el activo o pasivo. En ausencia de un mercado principal, se asume que la transacción se lleva a cabo en el mercado más ventajoso al cual tenga acceso la entidad, es decir, el mercado que maximiza la cantidad que sería recibido para vender el activo o minimiza la cantidad que sería pagado para transferir el pasivo.

Para la determinación del valor razonable, la Sociedad utiliza las técnicas de valoración que sean apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes para realizar la medición, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

En consideración a la jerarquía de los datos de entrada utilizados en las técnicas de valoración, los activos y pasivos medidos a valor razonable pueden ser clasificados en los siguientes niveles:

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

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio).

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

Al medir el valor razonable la Sociedad tiene en cuenta las características del activo o pasivo, en particular:

- Para activos no financieros, una medición del valor razonable tiene en cuenta la capacidad del participante en el mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.13 Medición del valor razonable, continuación**

activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso;

- Para pasivos e instrumentos de patrimonio propio, el valor razonable supone que el pasivo no se liquidará y el instrumento de patrimonio no se cancelará, ni se extinguirán de otra forma en la fecha de medición. El valor razonable del pasivo refleja el efecto del riesgo de incumplimiento, es decir, el riesgo de que una entidad no cumpla una obligación, el cual incluye, pero no se limita, al riesgo de crédito propio de la Sociedad;
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, la Sociedad utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre de los estados financieros, incluyendo asimismo un ajuste por riesgo de crédito propio o "Debt Valuation Adjustment (DVA)" y el riesgo de contraparte o "Credit Valuation Adjustment (CVA)". La medición del "Credit Valuation Adjustment (CVA)" / "Debt Valuation Adjustment (DVA)" se realiza basándose en la exposición potencial futura del instrumento (posición acreedora u deudora) y el perfil de riesgo de las contrapartes y el propio de la Sociedad.
- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo netean en la fecha de medición.

2.14 Inventarios

Se encuentran valorizados al costo de adquisición expresado en dólares estadounidenses o a su valor neto de realización, el menor. El costeo se determina por el método del costo promedio ponderado. La Sociedad no ha realizado provisión de obsolescencia por la alta rotación de inventario.

2.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas comerciales por cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.16 Efectivo y equivalentes al efectivo**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos. En el balance de situación, los descubiertos bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente.

2.17 Capital emitido

Las acciones ordinarias y sus incrementos se clasifican como patrimonio neto.

2.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente

Los acreedores se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectivo.

2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio se determina como la suma del impuesto corriente de la Sociedad y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro "Gasto por impuestos a las ganancias", salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, continuación**

El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del balance y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se presentan netos, tal como lo establece el párrafo 74 de la NIC 12.

No se han reconocido impuestos diferidos por las diferencias temporarias entre el valor tributario y contable que generan las inversiones en empresas relacionadas de acuerdo a los criterios señalados en la NIC 12.

2.20 Provisiones

Las provisiones se reconocen en el estado de situación financiera cuando:

- la Sociedad tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado,
- es probable una salida de recursos que incorporan beneficios económicos para cancelar tal obligación, y
- puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la formulación de las cuentas anuales y son reestimadas en cada cierre contable. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del balance, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular.

2.21 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos de la Sociedad provienen de la venta de energía y potencia. Los ingresos son reconocidos cuando el control de los bienes y servicios es transferido a los clientes y se reconocen netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso; y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad.

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo y, en función del tipo de transacción, se siguen los siguientes criterios para su reconocimiento:

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.21 Reconocimiento de ingresos, continuación**

El servicio que proporciona la Sociedad matriz y filiales es la generación de energía eléctrica. Sus ingresos están formados por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La Sociedad matriz y filiales, no tienen contratos de ventas con empresas generadoras u otros clientes, por lo tanto, no se tienen clientes fijos predeterminados. Mensualmente el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), determina a que empresas se debe facturar la potencia y energía que se genere, en función de los déficits que tengan las empresas generadoras en relación con su disponibilidad.

El pago de potencia se hace independiente del despacho de energía, en tanto, que el pago de energía se hace en función de los despachos de energía que haya tenido la Sociedad. Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

Los ingresos se registran sobre la base de entrega física de energía y potencia, al precio estipulado en el mercado eléctrico (costo marginal de la energía y potencia). En consecuencia, la Sociedad reconoce los ingresos por estos servicios a lo largo del tiempo.

Los intercambios o permutas de bienes o servicios por otros bienes o servicios de naturaleza y valor similar no se consideran transacciones que producen ingresos ordinarios.

La Sociedad registra por el monto neto los contratos de compra o venta de elementos no financieros que se liquidan por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero. Los contratos que se han celebrado y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar dichos elementos no financieros, se registran de acuerdo con los términos contractuales de la compra, venta o requerimientos de utilización esperados por la entidad.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

2.22 Distribución de dividendos

El Artículo N°79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, a la fecha estas corresponden a la ganancia del ejercicio.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.23 Medio ambiente**

La Sociedad para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental para la generación de energía eléctrica con petróleo, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad: elaboración de declaraciones de impacto ambiental, cumplimiento de la legislación vigente, seguimiento, control y fiscalización de todas sus instalaciones y de sus aspectos ambientales. Los desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el período que se han incurrido.

2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas

Las transacciones con empresas relacionadas son de cobro/pago inmediato o a 30 días, no están sujetas a condiciones especiales y corresponden a operaciones normales del negocio. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los Artículos Nos.44 y 89 de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas.

2.25 Deterioro de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, excepto el goodwill

En cada fecha de presentación de estados financieros, la sociedad examina los montos en libros de propiedad, plantas y equipos y activos intangibles para determinar si existe algún indicio de que estos activos han sufrido pérdidas por deterioro. Si existe dicho indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de las pérdidas por deterioro (si la hubiera). Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y coherente, los activos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales, o de otro modo se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el que se puede identificar sobre una base de asignación razonable y coherente.

Los activos intangibles con una vida útil indefinida se prueban por deterioro al menos anualmente y siempre que hay un indicio de deterioro al final del año.

El valor recuperable es el más alto entre el valor razonable menos los costes de vender y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descontarán a su valor actual utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las evaluaciones actuales del mercado respecto del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo para los que no se han ajustado las estimaciones de flujos de efectivo futuros.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.25 Deterioro de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles, excepto el goodwill, continuación**

Si se estima que el importe recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es inferior al importe en libros, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su importe recuperable. Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en utilidad o pérdida, a menos que el activo sea registrado a un importe revaluado, en cuyo caso la pérdida por deterioro se considerará como una disminución de revalorización y en la medida en que la pérdidas por deterioro sea mayor que el excedente de revalorización correspondiente, la pérdidas por deterioro en exceso se reconocen en resultados.

Cuando una pérdida por deterioro es revertida posteriormente, el importe en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) aumenta al valor estimado revisado de su importe recuperable, de tal manera que el importe en libros incrementado no exceda el importe en libros que se habría determinado si no se hubiera reconocido la pérdida por deterioro para dicho activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. La reversión de una pérdida por deterioro es reconocida inmediatamente en resultados, a menos que el activo correspondiente se registre al importe revaluado, en cuyo caso la reversión de la pérdida por deterioro se maneja como un aumento en la revaluación.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2020 no presentan cambios respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019.

2.26 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado, los saldos se podrían clasificar en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

2.27 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho ejercicio, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación**2.27 Ganancia (pérdida) por acción, continuación**

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido, diferente del beneficio básico por acción.

2.28 Costo de ventas

Los costos de ventas incluyen el costo de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo del negocio de generación de energía eléctrica, depreciaciones, mano de obra y servicios de terceros, adicionalmente se incorpora una estimación de los costos de operación y mantenimiento sobre la base de una asociación directa entre los costos y la obtención de ingresos. Por último, los costos se presentan netos de descuentos.

2.29 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones que detallamos a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por estos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero**Factores de riesgo financiero**

La Sociedad tiene diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precios), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y riesgo combustible. La Sociedad utiliza derivados para cubrir algunos de sus riesgos.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación**Factores de riesgo financiero, continuación****a) Riesgo de mercado****i) Riesgo de tipo de cambio**

La Sociedad tiene su contabilidad en dólares estadounidenses y sus activos, pasivos y flujos más relevantes son determinados en dicha moneda. Adicionalmente, su capital social también se encuentra expresado en dólares estadounidenses.

Existen algunos activos y pasivos expresados en pesos chilenos, por lo que se pueden producir descalces temporales. El estado de situación financiera actual de la Sociedad muestra un exceso de activos sobre pasivos en pesos chilenos no cubiertos. Esta posición se traduce en un resultado de utilidad por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 31 diciembre de 2020.

En relación a la deuda de largo plazo, Obligaciones con el Público (ver Nota 17.b), esta deuda corresponde a la emisión de Bono Serie B. La deuda fue tomada en unidades de fomento, con tasa de interés fija de 3,50% anual. Para compensar los efectos cambiarios en esa misma oportunidad se firmaron 2 contratos Cross Currency Swap (CCS) con Banco Crédito Perú y Banco Penta, este último contrato cedido a un fondo administrado por AGF Security, redenominando la deuda a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija de 4,13% y 4,11%, respectivamente.

La redenominación a dólares estadounidenses se hizo a la misma tasa de cambio cuando se emitió la deuda original en unidades de fomento; por lo tanto, en los flujos de la Sociedad no hubo ningún efecto por variación de tasa de cambio.

En consecuencia, los pagos en efectivo que deberá realizar la Sociedad serán en dólares estadounidenses en los mismos plazos estipulados en los Bonos Serie B. Por los contratos de CCS los efectos temporales de variaciones entre la unidad de fomento y dólar estadounidense al cierre de cada ejercicio, se compensan en cuenta de resultado Diferencia tipo de Cambio, mediante la contabilización de la diferencia en tipo de cambio del pasivo al cierre de cada ejercicio y el valor justo del contrato CCS como contrapartida.

ii) Riesgo de tasa de interés de los flujos de efectivo y del valor razonable

El riesgo de tasa de interés se refiere a las variaciones en el valor razonable de los pasivos referenciados a tasa de interés fija que son contabilizados a valor razonable. La Sociedad contrató derivados de cobertura con la finalidad de mitigar estos riesgos.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación**Factores de riesgo financiero, continuación**

La estructura de tasas de interés de la deuda es la siguiente:

Tipo de deuda	Monto original	Moneda	Tasa de interés
Financiamiento Scotiabank	3.500.000	US\$	Libor 30 días + 1,4%
Financiamiento Scotiabank	1.500.000	US\$	Libor 30 días + 1,4%
Financiamiento BCI	8.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,59%
Financiamiento Scotiabank (Préstamo 1)	3.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,70%
Financiamiento Scotiabank (Préstamo 2)	2.000.000	US\$	Libor 180 días + 1,70%
Bono Serie B	1.500.000	UF	3,50%

Respecto a las deudas de largo plazo Financiamiento BCI y Scotiabank (Ex BBVA), la Sociedad firmó contratos Swap, por el cual, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia de los créditos, según se indica:

Tipo de deuda	Monto original	Moneda	Tasa de interés fija	Institución Bancaria
Financiamiento BCI	8.000.000	US\$	3,91%	BCI, Chile
Financiamiento Scotiabank (Préstamo 1)	3.000.000	US\$	3,77%	Scotiabank, Chile
Financiamiento Scotiabank (Préstamo 2)	2.000.000	US\$	3,75%	Scotiabank, Chile

Respecto a la deuda de largo plazo Bono Serie B, la Sociedad firmó contratos Cross Currency Swap, por el cual, además de transformarlo a dólares estadounidenses, fijó la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito, según se indica:

Tipo de deuda	Monto original	Moneda origen	Moneda fija	Tasa de interés fija	Institución Bancaria
Bono Serie B	750.000	UF	US\$	4,11%	AGF Security
Bono Serie B	750.000	UF	US\$	4,13%	Banco Crédito Perú
Total	1.500.000				

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación**Factores de riesgo financiero, continuación**

Dado lo anterior, no existe riesgo en la variación de tasa de interés para el Financiamiento BCI, Scotiabank y Bono Serie B de la deuda de largo plazo.

iii) Riesgo de precio

La variación que tengan los precios que enfrenta la Sociedad representa el riesgo propio del negocio en que está inserta.

La Sociedad vende su potencia a un precio que es fijado semestralmente por el Ministerio de Energía de acuerdo a los criterios fijados por la Ley General de Servicios Eléctricos, DFL N° 4 del año 2006 del Ministerio de Economía, y que toma en consideración los costos de inversión de una unidad de generación para la potencia de punta; dado lo anterior, el riesgo de precio es el que tienen los sistemas regulatorios. Respecto al precio de la energía, la Sociedad vende su energía en el mercado spot, el que se determina como el mayor valor entre el costo variable de generación y el costo marginal horario del sistema; en consecuencia, no hay riesgo de precio en la energía que se genera.

b) Riesgo de crédito

Los flujos principales de la Sociedad son sus ingresos por ventas de potencia y energía a empresas generadoras en operación en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y tienen un horizonte de recupero inferior a 30 días.

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad con su generación de efectivo, tiene suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y a sus proveedores. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas de créditos bancarias de corto plazo aprobadas, que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

En Nota 17 se muestra un análisis de los pasivos financieros asociados a la emisión de bono Serie B de la Sociedad filial Enlase Generación Chile S.A. y a los créditos con el BCI y Scotiabank, agrupados por vencimientos de acuerdo con los plazos pendientes a la fecha del balance.

d) Riesgo de combustible

El combustible utilizado por las centrales de la filial Enlase Generación Chile S.A. para la generación de energía eléctrica es el Petróleo, que es un "commodity" con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Sociedad y constituye el principal costo operacional variable.

Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación**Factores de riesgo financiero, continuación**

Las centrales de la Sociedad son despachadas a generar energía por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), cuando el costo marginal del sistema es igual o superior al costo variable declarado por las centrales de su propiedad; ese costo declarado incluye los costos de petróleo diésel, y este precio es declarado semanalmente, o con mayor frecuencia, en función de la variación del precio del petróleo. En consecuencia, existe riesgo acotado al precio del petróleo mantenido en Stock. La Sociedad no tiene cobertura asociada a la compra de petróleo. Respecto al abastecimiento del petróleo, la sociedad cuenta con acuerdos comerciales de suministro con las principales empresas distribuidoras.

Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración

Las estimaciones y juicios se evalúan continuamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluidas las expectativas de sucesos futuros que se creen razonables bajo las circunstancias.

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF exige que en su preparación se realicen estimaciones de juicios que afectan los montos de activos y pasivos, la exposición de los activos y pasivos contingentes en las fechas de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el ejercicio. Por ello los resultados reales que se observen en fechas posteriores pueden diferir de estas estimaciones.

Los principios contables y las áreas que requieren una mayor cantidad de estimaciones y juicios en la preparación de los estados financieros son vidas útiles y test de deterioro de activos y valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros.

a) Vidas útiles y test de deterioro de activos

La depreciación de Propiedades, planta y equipo se efectúa en función de la vida útil que ha estimado la Administración para cada uno de estos activos productivos.

La Administración considera que los valores y vida útil asignados, así como los supuestos empleados, son razonables, aunque diferentes supuestos y vida útil utilizados podrían tener un impacto significativo en los montos reportados.

Adicionalmente, de acuerdo con lo dispuesto por la NIC 36, la Sociedad en caso de que haya indicadores de deterioro evalúa en base a flujos descontados al cierre de cada ejercicio, el valor recuperable de la propiedad, planta y equipo, agrupada en unidad generadora de efectivo (UGE), para comprobar si hay pérdidas por deterioro de valor de los activos. Si como resultado de esta evaluación, el valor razonable resulta ser inferior al valor neto contable, se registra una pérdida por deterioro como ítem operacional en el estado de resultados.

Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración, continuación**b) Valor razonable de contratos de derivados u otros instrumentos financieros**

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo, se determina usando técnicas de valoración comúnmente aceptadas en el mercado financiero que se basan principalmente en las condiciones del mercado existentes a la fecha de cada estado financiero.

Estas técnicas de valoración consisten en comparar las variables de mercado pactadas al inicio de un contrato con las variables de mercado vigentes al momento de la valorización, para luego calcular el valor actual de dichas diferencias, descontando los flujos futuros a las tasas de mercado relevantes, lo que determina el valor de mercado a la fecha de valorización.

c) Potencia y energía suministrada pendiente de facturación

Corresponde a potencia y energía inyectada al SEN (Sistema Eléctrico Nacional), pero pendiente de facturación a las respectivas generadoras.

Nota 5. Cambios contables

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre 2020 no presentan cambios en las políticas contables respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019.

Nota 6. Información financiera por segmentos

La Sociedad ha definido un solo segmento operativo: Negocio Eléctrico. El servicio que proporciona la Sociedad es la generación de energía eléctrica. Sus ventas están formadas por ventas de potencia y energía a las empresas generadoras que operan en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La Sociedad no tiene contratos de ventas con empresas generadoras u otros clientes, por lo tanto, no se tienen clientes fijos predeterminados. Mensualmente el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), determina a que empresas se debe facturar la potencia y energía que se genere, en función de los déficits que tengan las empresas generadoras en relación con su disponibilidad. El pago de potencia se hace independiente del despacho de energía, en tanto, que el pago de energía se hace en función de los despachos de energía que haya tenido la Sociedad.

El sector eléctrico chileno cuenta con 3 sistemas interconectados y la Sociedad opera en el de mayor tamaño, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que se extiende desde Arica por el norte hasta la Isla Grande de Chiloé por el sur. Dado que la Sociedad opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN), no es aplicable una segmentación geográfica.

Los ingresos de actividades ordinarias son los siguientes:

Nota 6. Información financiera por segmentos, continuación

	2020	2019
	MUS\$	MUS\$
Ventas de energía	3.661	8.160
Ventas de potencia	15.755	16.930
Otros ingresos por servicios	270	-
Totales	19.686	25.090

Los principales clientes de la Sociedad son los siguientes:

RUT	CLIENTES	2020		2019	
		MUS\$	%	MUS\$	%
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	3.819	19,40	6.602	26,31
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	2.514	12,77	2.661	10,61
76.240.103-7	GM Holdings S.A.	2.307	11,72	1.323	5,27
91.081.00-6	Enel Generación Chile S.A.	1.698	8,62	5.055	20,15
	Otros clientes	9.348	47,49	9.449	37,66
Totales		19.686	100,00	25.090	100,00

Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo corresponde a los saldos en dinero mantenidos en la Sociedad, cuentas corrientes bancarias, depósitos a plazo con vencimiento inferior a 90 días desde su fecha de adquisición y valores negociables de fácil liquidación (fondos mutuos, pactos moneda).

Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo, continuación

El efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad.

a) La composición del rubro es la siguiente:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Efectivo en caja	4	3
Saldos en bancos	263	864
Depósitos a plazos	400	-
Valores negociables	2.128	3.485
Totales	2.795	4.352

No existen diferencias entre el efectivo y equivalentes al efectivo presentado en el estado de situación y el presentado en el estado de flujo de efectivo.

Los saldos en dinero, cuentas corrientes, depósitos a plazo y valores negociables, son recursos disponibles y su valor en libros no difiere significativamente a su valor razonable.

b) La composición del efectivo y equivalente al efectivo, clasificado por monedas de origen es la siguiente:

	Moneda	2020	2019
		MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	Peso chileno	4	3
Saldos en bancos	Dólar estadounidense	177	656
Saldos en bancos	Euros	1	5
Saldos en bancos	Peso chileno	85	203
Depósito a plazo	Dólar estadounidense	400	-
Valores negociables, fondos mutuos	Dólar estadounidense	1.650	-
Valores negociables, fondos mutuos	Peso chileno	478	935
Valores negociables, pactos de retrocompra	Dólar estadounidense	-	2.550
Totales		2.795	4.352

Nota 8. Otros activos financieros

La composición del rubro es la siguiente:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Corriente		
Instrumentos financieros derivados ⁽¹⁾	-	548
Total otros activos financieros	-	548

(1) Corresponde al mark-to-market (MTM) positivo de los derivados de cobertura vigentes.

Nota 9. Instrumentos financieros

a) Instrumentos financieros por categoría

Composición de los activos y pasivos financieros es la siguiente:

Activos Financieros

31 de diciembre de 2020	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja y saldo en bancos	-	267	-
Depósitos a plazos y fondos mutuos	-	2.528	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	4.202	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	214	-
Totales	-	7.211	-

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación

31 de diciembre de 2019	Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja y saldo en bancos	-	867	-
Depósitos a plazos y fondos mutuos	-	3.485	-
Otros activos financieros, corrientes	-	-	548
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	2.149	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	7	-
Totales	-	6.508	548

Pasivos Financieros

31 de diciembre de 2020	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.557	1.043
Pasivos por arrendamiento financiero, corriente	-	120	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	2.680	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	20.211	735
Pasivos por arrendamiento financiero, no corriente	-	312	-
Totales	-	31.880	1.778

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación

31 de diciembre de 2019	Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.163	-
Pasivos por arrendamiento financiero, corrientes	-	83	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	1.960	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	22.262	1.861
Pasivos por arrendamiento financiero, no corrientes	-	303	-
Totales	-	32.771	1.861

b) Instrumentos financieros derivados

La Sociedad, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda. Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP), Unidades de Fomento (U.F.), entre otras, producto de inversiones u obligaciones en monedas distintas al dólar. Los instrumentos existentes corresponden a Cross Currency Swap, Swap y Forward de moneda.

El detalle de la cartera de instrumentos de cobertura es el siguiente:

Instrumento de Cobertura	Valor Razonable		Riesgo Cubierto	Tipo de Cobertura
	2020	2019		
	MUS\$	MUS\$		
Forward	(1.043)	548	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	(574)	(63)	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	(161)	(1.798)	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Total	(1.778)	(1.313)		

Nota 9. Instrumentos financieros, continuación

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como "Cobertura de flujos de efectivo".

Al 31 de diciembre de 2020, el cálculo de valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros derivados sujetos a valoración, se ha determinado en base a Nivel 2 de la jerarquía expuesta en nota 2.13.

Nota 10. Otros activos no financieros

Los otros activos no financieros, corrientes y no corrientes, se detallan a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	2.289	2.795
Subtotal corrientes	2.289	2.795
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal ⁽¹⁾	403	1.277
Subtotal no corrientes	403	1.277
Total otros activos no financieros	2.692	4.072

(1) La Sociedad ha estimado que está será la porción del impuesto por recuperar remanente crédito fiscal, en el cual el horizonte de recupero, será superior a 12 meses.

Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición del rubro es la siguiente:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Corriente:		
Deudores comerciales	3.989	4.417
Otras cuentas por cobrar	213	88
Deterioro de deudores comerciales	-	(2.356)
Subtotal corrientes	4.202	2.149
No corriente:		
Otras cuentas por cobrar	-	16
Subtotal no corrientes	-	16
Totales	4.202	2.165

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía al 31 de diciembre de 2020 ascendió a MUS\$131 (MUS\$72 al 31 de diciembre de 2019). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia y reliquidación de potencia que alcanzaron MUS\$3.858 (MUS\$1.989 al 31 de diciembre de 2019) y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2020 MUS\$213 (MUS\$104 al 31 de diciembre de 2019).

El período medio de cobro a clientes es inferior a 30 días.

El valor razonable de deudas comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren, significativamente, de su valor en libros.

No existen deudores comerciales que tengan facturas repactadas.

La exposición máxima de riesgo de crédito corresponde al saldo total por cobrar, ya que no existen garantías recibidas para asegurar el pago.

La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro.

El movimiento en la provisión de deterioro de deudores fue el siguiente:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Saldo inicial provisión de deterioro	2.356	2.539
Castigo de deudores incobrables	(2.356)	-
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	-	(183)
Total provisión de deterioro de deudores	-	2.356

Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, continuación

Apertura de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por moneda:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	4.186	2.149
UF	16	
Subtotal	4.202	2.149
Otras cuentas por cobrar, no corrientes:		
UF	-	16
Subtotal	-	16
Totales	4.202	2.165

Estratificación de cartera de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto de deterioro: por antigüedad:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Al día	3.001	1.734
De 1 a 30 días	1.185	415
De 31 a 90 días	16	16
Totales	4.202	2.165

Nota 12. Inventarios

Las cuentas de inventarios se detallan a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Materias primas (petróleo diésel)	649	1.386
Consumibles	943	951
Totales	1.592	2.337

Los inventarios se valorizan a su costo por su alta rotación y se ocupan en el proceso productivo en la generación de energía eléctrica que se considera un servicio.

Nota 12. Inventarios, continuación

No se han constituido prendas ni es objeto de garantía alguna el inventario que se muestra en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

Los consumos reconocidos como gasto durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se presentan en el siguiente detalle:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Materias primas (petróleo)	3.129	6.545
Consumibles	141	214
Totales	3.270	6.759

Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de Activos intangibles distintos de la plusvalía:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Clases de activos intangibles, neto:		
Software	2	5
Derecho de agua	40	41
Total	42	46
Clases de activos intangibles, bruto:		
Software	33	33
Derecho de agua	41	41
Total	74	74
Amortización acumulada:		
Software	32	28
Total	32	28

Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación

La composición y movimiento del activo intangible ha sido el siguiente:

2020	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Total activos intangibles distintos de la plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	5	41	46
Gasto Amortización	(4)	-	(4)
Totales	1	41	42

2019	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Total activos intangibles distintos de la Plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	12	-	12
Adición del ejercicio	-	41	41
Gasto Amortización	(7)	-	(7)
Totales	5	41	46

Nota 14. Propiedades, planta y equipo

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, planta y equipo corresponde principalmente a los bienes de las centrales de generación eléctrica diésel, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo ubicadas en la X, VII, IV y III región, respectivamente, de propiedad de la filial Enlase Generación Chile S.A.

Con fecha 30.12.2020, la sociedad filial Enlase Generación Chile S,A firmó un contrato EPC con Solcor SpA por la construcción de una central fotovoltaica de 8,2 MWp denominada PMG Teno Solar, ubicada en la comuna de Teno, región del Maule.

Al cierre de los estados financieros consolidados, no existen Propiedades, planta y equipo, que se encuentren fuera de servicio, los activos que conforman este saldo se encuentran valorizados al costo menos su depreciación acumulada. El valor razonable de los mismos no difiere significativamente de su valor neto en libros.

La Sociedad mantiene vigentes pólizas de seguro con cobertura, responsabilidad civil, todo riesgo, bienes físicos y perjuicio por paralización de las centrales de generación eléctrica, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo.

Nota 14. Propiedades, planta y equipo, continuación

La Sociedad al 31 de diciembre de 2020 y 2019 no tiene Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

A continuación, se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Clases de propiedades, planta y equipo, neto:		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	1.916	1.859
Construcciones y obras de infraestructura	10.073	10.339
Maquinarias y equipos	85.167	87.471
Otras propiedades, planta y equipo	913	285
Totales	99.456	101.341

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Clases de propiedades, planta y equipo, bruto:		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	1.916	1.859
Construcciones y obras de infraestructura	14.663	14.663
Maquinarias y equipos	145.716	145.071
Otras propiedades, planta y equipo	2.289	1.473
Totales	165.971	164.453

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:		
Construcciones y obras de infraestructura	4.590	4.324
Maquinarias y equipos	60.549	57.600
Otras propiedades, planta y equipo	1.376	1.188
Totales	66.515	63.112

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019



2020	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Construcciones en Proceso MUS\$	Maquinaria y equipos MUS\$	Equipos de transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos informáticos MUS\$	Equipos de redes y comunicación MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo MUS\$	Propiedades, planta y equipo MUS\$
Saldo inicial al 1.1.2020	1.387	10.339	1.859	87.471	78	5	8	13	181	101.341
Adiciones	-		1.868		-	1	19	2	15	1.905
Traspasos	-		(1.811)	993	-	56	16	-	746	-
Gastos por depreciación	-	(266)	-	(3.145)	(19)	(16)	(27)	(11)	(126)	(3.610)
Otros incrementos (disminución)			-	(152)	-	(3)	-	-	(25)	(180)
Saldo final al 31.12.2020	1.387	10.073	1.916	85.167	59	43	16	4	791	99.456

2019	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Construcciones en Proceso MUS\$	Maquinaria y equipos MUS\$	Equipos de transporte MUS\$	Equipos de oficina MUS\$	Equipos informáticos MUS\$	Equipos de redes y comunicación MUS\$	Otras propiedades, planta y equipo MUS\$	Propiedades, planta y equipo MUS\$
Saldo inicial al 1.1.2019	1.387	10.605	124	91.313	97	8	11	21	198	103.764
Adiciones	-	-	1.859	11	-	1	14	13	23	1.921
Gastos por depreciación	-	(266)	-	(3.445)	(19)	(4)	(17)	(21)	(37)	(3.809)
Otros incrementos (disminución)	-	-	(124)	(408)	-	-	-	-	(3)	(535)
Saldo final al 31.12.2019	1.387	10.339	1.859	87.471	78	5	8	13	181	101.341

Nota 15. Arrendamiento Financiero**a) Información para revelar sobre activos por derecho de uso, reconocidos como arrendamiento financiero (arrendatario):**

2020	Saldo inicial 01.01.20	Adiciones	Bajas	Depreciación	Saldo final 31.12.20
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derecho Uso Instalaciones	393	347	(325)	(92)	323
Totales	393	347	(325)	(92)	323

2019	Saldo inicial 01.01.19	Adiciones	Bajas	Depreciación	Saldo final 31.12.19
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derecho Uso Instalaciones	274	418	(192)	(107)	393
Totales	274	418	(192)	(107)	393

Los activos con derecho de uso corresponden a las oficinas administrativas de la sociedad. Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos.

Nota 15. Arrendamiento Financiero, continuación**b) Información a revelar sobre vencimientos de los arrendamientos financieros:**

Las obligaciones por arrendamiento financiero al 31 de diciembre de 2020 desglosados por fechas y vencimientos se presentan a continuación:

Arrendamientos financieros	Préstamo 1	Préstamo 2	Total
RUT entidad deudora	76.309.510 - K	76.309.510 - K	
Nombre entidad deudora	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Ski Master La Parva S.A.	Ski Master La Parva S.A.	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	
Tasa efectiva	4,16%	4,16%	
Tasa nominal	4,16%	4,16%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	17	13	30
más de 90 días hasta 1 año	51	40	91
más de 1 año hasta 3 años	145	111	256
más de 1 año hasta 2 años	71	54	125
más de 2 años hasta 3 años	74	57	131
más de 3 años hasta 5 años	51	5	56
más de 3 años hasta 4 años	51	5	56
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-
más de 5 años	-	-	-
Total montos nominales	264	169	433
Arrendamientos financieros corrientes	68	53	121
hasta 90 días	17	13	30
más de 90 días hasta 1 año	51	40	91
Arrendamientos financieros no corrientes	196	116	312
más de 1 año hasta 3 años	145	111	256
más de 1 año hasta 2 años	71	54	135
más de 2 años hasta 3 años	74	57	131
más de 3 años hasta 5 años	51	5	56
más de 3 años hasta 4 años	51	5	56
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-
más de 5 años	-	-	-
Arrendamientos financieros	264	169	433

Nota 15. Arrendamiento Financiero, continuación

Las obligaciones por arrendamiento financiero al 31 de diciembre de 2019 desglosados por fechas y vencimientos se presentan a continuación:

Arrendamientos financieros	Préstamo 1	Préstamo 2	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Imas Inmobiliaria S.A.	Ski Master La Parva S.A.	
Moneda o unidad de reajuste	UF	UF	
Tipo de amortización	Mensual	Mensual	
Tasa efectiva	4,16%	4,16%	
Tasa nominal	4,16%	4,16%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	9	11	20
más de 90 días hasta 1 año	28	35	63
más de 1 año hasta 3 años	78	98	176
más de 1 año hasta 2 años	38	48	86
más de 2 años hasta 3 años	40	50	90
más de 3 años hasta 5 años	70	57	127
más de 3 años hasta 4 años	41	52	93
más de 4 años hasta 5 años	29	5	34
más de 5 años	-	-	-
Total montos nominales	185	201	386
Arrendamientos financieros corrientes	37	46	83
hasta 90 días	9	11	20
más de 90 días hasta 1 año	28	35	63
Arrendamientos financieros no corrientes	148	155	303
más de 1 año hasta 3 años	78	98	176
más de 1 año hasta 2 años	38	48	86
más de 2 años hasta 3 años	40	50	90
más de 3 años hasta 5 años	70	57	127
más de 3 años hasta 4 años	41	52	93
más de 4 años hasta 5 años	29	5	34
más de 5 años	-	-	-
Arrendamientos financieros	185	201	386

Nota 16. Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos corresponden al monto de impuesto sobre las ganancias que la Sociedad tendrá que pagar (pasivo) o recuperar (activo) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporarias entre la base fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos. El principal activo por impuesto diferido corresponde a las pérdidas tributarias por recuperar en ejercicios futuros. El principal pasivo por impuesto diferido por pagar en ejercicios futuros corresponde a las diferencias temporarias originadas por la diferencia del activo fijo financiero y tributario.

a) Saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisión para deudores incobrables	-	636
Provisiones	220	173
Arrendamientos financieros	117	94
Pérdidas tributarias	13.773	14.528
Subtotal impuestos diferidos por activos	14.110	15.431
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(25.449)	(26.253)
Diferencia gastos activados	8	(42)
Subtotal impuestos diferidos por pasivos	(25.441)	(26.295)
Total neto por impuestos diferidos	(11.331)	(10.864)

Los impuestos diferidos se presentan en el estado de situación como se indica a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Activos por impuestos diferidos	441	335
Pasivos por impuestos diferidos	(11.772)	(11.199)
Neto por impuesto diferido	(11.331)	(10.864)

Nota 16. Impuestos diferidos, continuación**b) Movimientos de impuestos diferidos**

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Saldo inicial	(10.864)	(9.496)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado del ejercicio	(1.122)	(1.440)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado integral	655	72
Saldo final impuesto diferido	(11.331)	(10.864)

c) Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida se detalla a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:		
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	17	5
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:		
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	1.122	1.184
Gastos por impuestos diferidos, neto, total	1.122	1.184
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	1.139	1.189

d) Conciliación de impuestos diferidos utilizando la tasa legal

	2020 %	2019 %
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	27,00	27,00
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	(1,55)	0,70
Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva	25,45	27,70

Nota 16. Impuestos diferidos, continuación

El 24 de febrero de 2020, fue publicada la Ley N° 21.210 cuyo objetivo fue la modernización del Sistema Tributario vigente en Chile. Dicha Ley incorporó una modificación esencial estableciendo como régimen único de tributación para grandes empresas el sistema parcialmente integrado, régimen que fue incorporado al sistema tributario mediante la Ley N° 20.780 del 29 de septiembre de 2014 y que otorga el derecho a utilizar el 65% del Impuesto de primera categoría pagado por la empresa como crédito contra los impuestos finales de los socios. Asimismo, la Ley N° 21.210 eliminó el régimen atribuido, contenido en el artículo N° 14 letra A de la Ley de la Renta el cual estuvo vigente hasta el 31 de diciembre del 2019. Este régimen único tiene vigencia a contar del 01 de enero del año 2020. La Ley N° 21.210 no modificó la tasa de impuesto de primera categoría para las grandes empresas, manteniendo la tasa de impuesto a la renta vigente para el régimen parcialmente integrado, la cual asciende a un 27%.

Nota 17. Otros pasivos financieros

Otros pasivos financieros se detallan a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	1.043	-
Deudas que devengan intereses (b)	8.557	8.163
Subtotal corrientes	9.600	8.163
No corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	735	1.861
Deudas que devengan intereses (b)	20.211	22.262
Subtotal no corrientes	20.946	24.123
Total Otros pasivos financieros	30.546	32.286

a) Valor justo contratos de derivados

Conforme se explica en Nota 3 a) i) y 3 a) ii) la Sociedad filial Enlase Generación Chile S.A. en enero de 2014 suscribió dos contratos Cross Currency Swap con el objetivo de redenominar la deuda de emisión de bono serie B a dólares estadounidenses y estableciendo una nueva tasa de interés fija durante la vigencia de los títulos de deuda (cobertura de flujos de efectivo).

En julio de 2015 y marzo de 2016, la sociedad filial Enlase Generación Chile S.A. suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamos bancarios (ver Nota 3 a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,7% a tasa fija de 3,77% y 3,75%, financiamiento de inversión de Propiedades, plantas y equipos.

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

En diciembre de 2017, la sociedad matriz Energía Latina S.A. suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamo bancario (ver Nota 3 a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,59% a tasa fija de 3,91%.

Los saldos al 31 de diciembre de 2020 y 2019 son los siguientes:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Corriente:		
Derivados de cobertura Forward	1.043	-
Subtotal corriente	1.043	-
No corriente:		
Derivados de cobertura Swap	574	63
Derivados de cobertura Cross Currency Swap	161	1.798
Subtotal no corriente	735	1.861
Total valor justo contrato de derivados	1.778	1.861

b) Deudas que devengan intereses

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Corriente:		
Préstamo con entidades bancarias	2.391	2.455
Obligaciones con público	6.166	5.708
Subtotal corrientes	8.557	8.163
No corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	7.985	5.336
Obligaciones con público	12.226	16.926
Subtotal no corrientes	20.211	22.262
Total deudas que devengan intereses	28.768	30.425

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

El valor libro y los valores razonables de los otros pasivos financieros son los siguientes:

	Valor Libro		Valor Razonable	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Préstamos con entidades bancarias	10.376	7.791	10.376	7.791
Obligaciones con público	18.392	22.634	19.526	22.634
Totales	28.768	30.425	29.902	30.425

Los valores razonables de los otros pasivos financieros están en línea con su importe en libros, dado que el efecto del descuento no es significativo.

El valor de la deuda financiera de la Sociedad está distribuido en las siguientes monedas:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Dólar estadounidense	10.376	9.652
Unidad de fomento	18.392	22.634
Totales	28.768	32.286

Del total de los Otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2020 MUS\$5.376, están cubiertos con contratos swap (MUS\$7.791 al 31 de diciembre de 2019) y MUS\$18.392 están cubiertos con contratos Cross Currency Swap (MUS\$22.634 al 31 de diciembre de 2019).

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación**

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2020 se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Préstamo 4	Préstamo 5	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.309.510 - K	76.309.510 - K	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Energía Latina S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco de Crédito e Inversiones	Banco Scotiabank	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Mensual	Semestral	Mensual	
Tasa efectiva	2,09%	2,23%	1,55%	1,97%	1,55%	
Tasa nominal	1,95%	1,95%	1,55%	1,95%	1,55%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	378	252	-	1.750	-	2.380
más de 1 año hasta 3 años	750	500	-	1.750	-	3.000
más de 1 año hasta 2 años	375	250	-	1.750	-	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	-	-	-	625
más de 3 años hasta 5 años	-	-	3.501	-	1.501	5.002
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	3.501	-	1.501	5.002
más de 5 años	-	-	-	-	-	-
Total montos nominales	1.128	752	3.501	3.500	1.501	10.382
Préstamos bancarios corrientes	376	250	-	1.765	-	2.391
hasta 90 días	-	-	-	-	-	-
más de 90 días hasta 1 año	376	250	-	1.765	-	2.391
Préstamos bancarios no corrientes	747	496	3.501	1.740	1.501	7.985
más de 1 año hasta 3 años	747	496	-	1.740	-	2.983
más de 1 año hasta 2 años	373	248	-	1.740	-	2.361
más de 2 años hasta 3 años	374	248	-	-	-	622
más de 3 años hasta 5 años	-	-	3.501	-	1.501	5.002
más de 3 años hasta 4 años	-	-	-	-	-	-
más de 4 años hasta 5 años	-	-	3.501	-	1.501	5.002
más de 5 años	-	-	-	-	-	-
Préstamos bancarios	1.123	746	3.501	3.505	1.501	10.376

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30 (b).

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Los préstamos con entidades bancarias al 31 de diciembre de 2019 se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 - 9	76.009.328 - 9	76.309.510 - K	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	Enlase Generación Chile S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco de Crédito e Inversiones	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Semestral	
Tasa efectiva	3,74%	3,85%	3,91%	
Tasa nominal	3,62%	3,62%	3,80%	
Montos nominales	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
hasta 90 días	-	-	99	99
más de 90 días hasta 1 año	382	254	1.750	2.386
más de 1 año hasta 3 años	750	500	3.500	4.750
más de 1 año hasta 2 años	375	250	1.750	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	1.750	2.375
más de 3 años hasta 5 años	375	250	-	625
más de 3 años hasta 4 años	375	250	-	625
más de 5 años	-	-	-	-
Total montos nominales	1.507	1.004	5.349	7.860
Valores contables				
Préstamos bancarios corrientes	381	253	1.821	2.455
hasta 90 días	-	-	99	99
más de 90 días hasta 1 año	381	253	1.722	2.356
Préstamos bancarios no corrientes	1.120	744	3.472	5.336
más de 1 año hasta 3 años	746	496	3.472	4.714
más de 1 año hasta 2 años	373	248	1.732	2.353
más de 2 años hasta 3 años	373	248	1.740	2.361
más de 3 años hasta 5 años	374	248	-	622
más de 3 años hasta 4 años	374	248	-	622
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-
más de 5 años	-	-	-	-
Préstamos bancarios	1.501	997	5.293	7.791

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30 (b).

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Las obligaciones con público (bono) desglosados por fechas y vencimientos, se presentan a continuación:

RUT entidad deudora	76.009.328-9	
Nombre entidad deudora	Enlase Generación Chile S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	
Número de inscripción	772	
Series	B	
Nemotécnico	BENGE-B	
Fecha de vencimiento	23 de noviembre de 2023	
Moneda o unidad de reajuste	UF	
Periodicidad de la amortización	Semestral	
Tasa efectiva	3,77	
Tasa nominal	3,50	
Montos nominales MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.215	5.773
más de 1 año hasta 3 años	12.266	11.344
más de 1 año hasta 2 años	6.133	5.672
más de 2 años hasta 3 años	6.133	5.672
más de 3 años hasta 5 años	-	5.672
más de 3 años hasta 4 años	-	5.672
más de 4 años hasta 5 años	-	-
más de 5 años	-	-
Total montos nominales	18.481	22.789
Valores contables MUS\$		
Obligaciones con el público corrientes	6.166	5.708
hasta 90 días	-	-
más de 90 días hasta 1 año	6.166	5.708
Obligaciones con el público no corrientes	12.226	16.926
más de 1 año hasta 3 años	12.226	11.258
más de 1 año hasta 2 años	6.098	5.620
más de 2 años hasta 3 años	6.128	5.638
más de 3 años hasta 5 años	-	5.668
más de 3 años hasta 4 años	-	5.668
más de 4 años hasta 5 años	-	-
más de 5 años	-	-
Obligaciones con el público	18.392	22.634

Ver restricciones y cumplimiento de covenants en Nota 30 (a)

Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación

Los flujos equivalentes de pagos del bono serie B en dólares estadounidenses (US\$), por efecto del contrato Cross Currency Swap se indican a continuación:

Deuda	Moneda	Monto pago total MUS\$	Pago año 2021 MUS\$	Pago año 2022 MUS\$	Pago año 2023 MUS\$
Capital bono serie B	US\$	19.130	6.377	6.377	6.376
Intereses bono serie B	US\$	1.363	714	454	195
Totales		20.493	7.091	6.831	6.571

c) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento:

Pasivos que se originan en actividades de financiamiento	Saldo Inicial 01-01-20	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo Final 31-12-20
		Obtención de capital	Pago de capital	Pago de intereses	Interés devenga do	Valorización	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	7.791	5.000	(2.355)	(345)	285	-	-	-	10.376
Arrendamiento Financiero *	386	-	(87)	(14)	14	-	113	21	433
Obligaciones con el público	22.634	-	(5.450)	(748)	941	1.015	-	-	18.392
Instrumentos financieros derivados	1.861	-	-	(1.227)	-	1.144	-	-	1.778
Totales	32.672	5.000	(7.892)	(2.334)	1.240	2.159	113	21	30.979

* El detalle de los arrendamientos financieros se encuentra en nota 15.

Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Corriente:		
Acreedores comerciales combustible	79	-
Acreedores comerciales varios	1.491	861
Provisión de dividendos (ver nota 23.b)	1.001	1.017
Otras cuentas por pagar	109	82
Sub total corriente	2.680	1.960
No corriente		
Otras cuentas por pagar	136	-
Sub total no corriente	136	-
Totales	2.816	1.960

Principales proveedores se indican a continuación:

R.U.T.	Proveedores	2020 %	2019 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	22,27	48,09
79.588.870-5	Esmax Distribución SPA	9,04	4,84
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enx S.A.	4,05	10,85
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad	6,86	5,44
	Otros proveedores	57,78	30,78
	Totales	100,00	100,00

El período medio de pago a los fluctúa entre los 30 y 45 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor contable.

Nota 19. Otras provisiones, corrientes

a) Las otras provisiones se detallan a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Provisión por reliquidación de potencia *	-	786
Provisión Mantenimiento CVNC **	692	456
Totales	692	1.242

(*) La provisión por reliquidación de ingresos de potencia, corresponde a la estimación de las futuras reliquidaciones de potencia, que se originan entre lo facturado versus el cálculo definitivo que emitirá el coordinador eléctrico nacional. En el transcurso del año 2020 se utilizó la totalidad de la provisión registrada al 31.12.2019, al cierre del ejercicio no se estiman pagos futuros por reliquidaciones de potencia.

(**) La Provisión de CVNC, consiste en la estimación de los futuros costos de mantenimiento de las unidades generadoras, asociados a la generación de energía eléctrica.

b) Movimiento otras provisiones:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Saldo inicial	1.242	140
Incremento (decremento) en provisiones existentes	685	1.248
Provisión utilizada	(1.235)	(146)
Total otras provisiones	692	1.242

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre las entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizado de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes:

R.U.T.	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	2020 MUS\$	2019 MUS\$
76.616.538-9	Innovación Energía S.A.	Chile	Negocio Conjunto	81	7
76.724.437-1	Terminal Gas Caldera S.A.	Chile	Negocio Conjunto	133	-
Total				214	7

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación**b) Las principales transacciones con entidades relacionadas cargo (abono) a resultados son los siguientes:**

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de relación	2020 MUS\$	2019 MUS\$
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	247	247
76.411.580-5	Ski Masters La Parva S. A	Arriendo	Accionista común	57	13
76.616.538-9	Innovación Energía S.A.	Servicios	Negocio Conjunto	(356)	(139)

c) Directorio y Gerencia de la Sociedad**i) Directorio**

Con fecha 29 de Julio de 2020, el directorio de la sociedad acordó designar en el cargo de director, hasta la próxima junta ordinaria de accionistas, al Sr. Alejandro Albertz Klein en reemplazo del director Sr. Juan León Babarovic.

Con fecha 24 de junio de 2020, los Sres. Ignacio Llanos Vidal y Juan León Babarovic, presentaron su renuncia a sus cargos de director de la Sociedad. En sesión de directorio celebrada esa misma fecha el directorio de la Sociedad tomo conocimiento de la renuncia de los señores directores y se acordó designar en reemplazo del señor Ignacio Llanos Vidal, hasta la próxima junta ordinaria de accionistas, al Señor Marco Comparini Fontecilla.

Con fecha 26 de junio de 2019, el Sr. Jorge Brahm Barril, renuncia al cargo de gerente general de la sociedad a partir del 01 de octubre de 2019. En sesión de directorio celebrada en esa misma fecha se procedió a aceptar la renuncia y se acordó designar en su reemplazo al señor Rodrigo Sáez Rojas quien asumirá el cargo a partir del 01 de octubre de 2019.

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

Al 31 de diciembre de 2020, el directorio de Energía Latina S.A. está conformado por las siguientes personas:

Director titular	
R.U.T.	Nombre
6.926.372-0	Fernando Del Sol Guzmán
3.899.021-7	Horacio Pavez García
9.493.951-8	Felipe Bertín Puga
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla
11.625.013-6	Fernando Tisné Maritano
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta
6.598.079-7	Alejandro Albertz Klein

El presidente del directorio es el señor Fernando Del Sol Guzmán y director independiente el señor Alejandro Arrau de la Sotta.

En el transcurso del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 se efectuaron desembolsos por MUS\$113 (MUS\$98 al 31 de diciembre de 2019).

R.U.T.	Nombre		2020 MUS\$	2019 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	30	27
3.899.021-7	Horacio Pavez García	Director	13	14
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	9	-
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	11	7
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	Director	8	12
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	15	12
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	5	14
9.493.951-8	Felipe Bertín Puga	Director	14	12
6.598.079-7	Alejandro Albertz Klein	Director	8	-
Totales			113	98

ii) Comité de Directores

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo N°50 bis de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, Energía Latina S.A. cuenta con un Comité de Directores compuesto de 3 miembros, que tienen las facultades contempladas en dicho artículo.

Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

Con fecha 24 de junio de 2020, el Sr. Ignacio Llanos Vidal presento su renuncia a su cargo de director de la Sociedad. En su reemplazo se designó al Señor Marco Comparini Fontecilla.

Con fecha 25 de abril de 2018, el director independiente Alejandro Arrau de la Sotta designó como miembros del Comité de Directores de la Sociedad a los señores directores Horacio Pavez Garcia e Ignacio Llanos Vidal.

En el transcurso del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 se efectuaron desembolsos por MUS\$14. Al 31 de diciembre de 2019, se efectuaron desembolsos por MUS\$14.

R.U.T.	Nombre		2020 MUS\$	2019 MUS\$
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sota	Director	5	4
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	5	5
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	2	5
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	2	-
Totales			14	14

iii) Retribución de Gerencia de la Sociedad

- La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS\$928 al 31 de diciembre de 2020 (MUS\$871 al 31 de diciembre de 2019).
- Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia: no existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

iv) Gastos en asesoría y garantías del directorio

- Gastos en asesorías: durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 se efectuaron desembolsos por MUS\$25, en 2019 se realizaron desembolsos por MUS\$7 en asesorías.
- Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los directores: no existen garantías constituidas a favor de los directores.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019

**Nota 21. Inversiones en filiales**

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad Matriz y las sociedades controladas (ver Nota 2.4).

A continuación, se incluye información detallada de las filiales al 31 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

31 de diciembre de 2020

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	10.403	98.997	10.987	29.369	69.044	19.686	(16.223)	3.463
Enlase Energía S.A.	58	602	111	-	549	300	(251)	49

31 de diciembre de 2019

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Enlase Generación Chile S.A.	11.590	102.695	8.410	32.106	73.769	25.090	(21.643)	3.447
Enlase Energía S.A.	177	369	46	-	500	375	(261)	114

Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación

A continuación, se incluye información de inversiones con control conjunto contabilizadas usando el método de la participación:

a) Movimiento de inversiones en sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:

31 de diciembre de 2020

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 1 de enero 2020 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Otros incrementos (decrementos) MUS\$	Saldo al 31 de diciembre 2020 MUS\$
Innovación Energía S.A.*	50%	8.796	1.110	49	(49)	9.906
Terminal Gas Caldera S.A.**	50%	1.500	50	(98)	-	1.452
Total	100%	10.296	1.160	(49)	(49)	11.358

*En el mes de mayo y noviembre de 2020, se materializa aporte de capital en Innovación Energía S.A, y se mantiene la participación accionaria.

**En el mes de junio 2020, se materializa aporte de capital en Terminal de Gas Caldera S.A, y se mantiene la participación accionaria.

31 de diciembre de 2019

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 1 de enero de 2019 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Saldo al 31 de diciembre de 2019 MUS\$
Innovación Energía S.A *	50%	7.914	1.000	(118)	8.796
Terminal Gas Caldera S.A.**	50%	1.300	250	(50)	1.500
Total	100%	9.214	1.250	(168)	10.296

*En el mes de diciembre 2019, se materializa aporte de capital en Innovación Energía S.A, y se mantiene la participación accionaria.

**En el mes de agosto 2019, se materializa aporte de capital en Terminal de Gas Caldera S.A, y se mantiene la participación accionaria.

ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados
al 31 de diciembre de 2020 y 2019

**Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación, continuación****b) Información resumida de sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:****31 de diciembre de 2020**

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Innovación Energía S.A.	2.199	32.104	2.379	12.113	19.811	4.237	(4.139)	98
Terminal Gas Caldera S.A.	98	3.675	365	505	2.903	-	(196)	(196)

31 de diciembre de 2019

Sociedad	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Patrimonio MUS\$	Ingresos ordinarios MUS\$	Gastos ordinarios MUS\$	Ganancias (pérdidas) MUS\$
Innovación Energía S.A.	3.847	30.279	2.709	16.534	17.592	-	(390)	(235)
Terminal Gas Caldera S.A.	487	3.077	186	564	3.000	-	(135)	(100)

Nota 23. Patrimonio neto

a) Capital emitido

La Sociedad sólo tiene acciones ordinarias (una sola serie). Las acciones pagadas a la fecha son:

	2020 N° acciones	2019 N° acciones
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
Totales	43.762.312	43.762.312

En el transcurso del ejercicio comprendido entre 1 de enero y 31 de diciembre de 2020 la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

La estructura de capital de la Sociedad a la fecha es la siguiente:

	Monto en US\$	Número de acciones
Capital emitido	67.905.929	43.762.312
Capital pagado	67.905.929	43.762.312

b) Dividendos

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2020, por MUS\$1.001 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 29 de abril de 2020, se acordó distribuir un dividendo por MUS\$3.500 de los cuales MUS\$3.388 corresponde al 100% de la utilidad del ejercicio 2019 y el diferencial de MUS\$112 con cargo al saldo de utilidades acumuladas de ejercicios anteriores. Este dividendo es pagadero en dinero y corresponde a US\$0,07998 por cada acción.

La Sociedad determinó una provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2019, por MUS\$1.017 equivalente al 30% de la utilidad del ejercicio.

En junta ordinaria de accionistas celebrada el 24 de abril de 2019, se acordó distribuir un dividendo con cargo a utilidad del ejercicio 2018, pagadero en dinero ascendente a la cantidad de MUS\$3.002, que corresponde a US\$0,0686 por cada acción.

c) Gestión del capital

La gestión de capital se refiere a la administración del patrimonio de la Sociedad. Los objetivos de Energía Latina S.A. en relación con la gestión del capital son el salvaguardar la capacidad de la misma para permanecer como empresa en funcionamiento, además de procurar un buen rendimiento para los accionistas.

Nota 23. Patrimonio neto, continuación

Para cumplir estos objetivos, la Sociedad monitorea permanentemente el retorno que obtiene de su negocio, manteniendo su correcto funcionamiento y maximizando de esta manera la rentabilidad de sus accionistas. Parte de este seguimiento consiste en procurar que la toma de decisiones acerca de los instrumentos financieros de inversión, cumplan con el perfil conservador de la Sociedad, además de contar con buenas condiciones de mercado. Dentro de las actividades relacionadas con la gestión de capital, la Sociedad revisa diariamente el saldo de caja, en base al cual toma decisiones de inversión.

La Sociedad, maneja su estructura de capital de tal forma que su endeudamiento no ponga en riesgo su capacidad de pagar sus obligaciones u obtener un rendimiento adecuado para sus inversionistas. En el financiamiento obtenido en la emisión de bonos serie B, y de los créditos con el Scotiabank y BCI, la Sociedad tiene una serie de covenants los cuales se indican en Nota 30(a) y 30(b) respectivamente.

Para todos los efectos de administración del capital, sólo está conformado por el capital suscrito y pagado, tal como se muestra en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto. No existen requerimientos externos que impliquen modificaciones en el monto del capital que se administra.

d) Otras reservas**i) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020**

	Reserva operación cobertura MUS\$	Total MUS\$
Al 1 de enero de 2020	1.180	1.180
Reserva de cobertura (a)	(2.471)	(2.471)
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	655	655
Total al 31 de diciembre de 2020	(636)	(636)

- (a) Representa la porción efectiva de aquellas partidas designadas como coberturas de flujo de efectivo, a la espera de reconocimiento de la partida cubierta en resultados, los instrumentos de cobertura considerados son: MTM de los CCS y la diferencia de cambio de las obligaciones con el público que se encuentran cubiertas con este derivado, MTM de Swap de tasa de préstamo bancario y MTM de contrato forward de moneda.
- (b) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos Cross Currency Swap y las diferencias de cambio de las obligaciones con el público cubiertos con este derivado, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

Nota 23. Patrimonio neto, continuación

ii) Movimiento de las reservas por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019

	Reserva operación cobertura MUS\$	Total MUS\$
Al 1 de enero de 2019	1.489	1.489
Reserva de cobertura (a)	(381)	(381)
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	72	72
Total al 31 de diciembre de 2019	1.180	1.180

(a) Representa la porción efectiva de aquellas partidas designadas como coberturas de flujo de efectivo, a la espera de reconocimiento de la partida cubierta en resultados, los instrumentos de cobertura considerados son: MTM de los CCS y la diferencia de cambio de las obligaciones con el público que se encuentran cubiertas con este derivado, MTM de Swap de tasa de préstamo bancario y MTM de contrato forward de moneda.

(b) Corresponde a los impuestos diferidos relacionados con el registro contable del valor justo de los contratos de cobertura, que afectan directamente a cuentas patrimoniales de la Sociedad.

e) Ganancia acumulada

El movimiento de los resultados acumulados es el siguiente:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Saldo inicial	9.733	9.354
Distribución de dividendos	(2.483)	(1.993)
Provisión de dividendos	(1.001)	(1.017)
Ganancia del ejercicio	3.337	3.389
Totales	9.586	9.733

Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias

a) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de cliente:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	19.416	25.090
Otros ingresos por servicios	270	-
Totales	19.686	25.090

b) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de producto y/o servicio:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ventas de energía	3.661	8.160
Ventas de potencia	15.755	16.930
Otros ingresos por servicios	270	-
Totales	19.686	25.090

Nota 25. Gastos por naturaleza

a) Costos de ventas

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Petróleo diésel	(3.129)	(6.545)
Remuneraciones	(1.567)	(1.842)
Depreciación	(3.446)	(3.746)
Consumibles	(141)	(214)
Reparaciones y conservación	(534)	(964)
Peajes	(451)	(457)
Seguros	(546)	(456)
Otros costos de operación	(1.335)	(890)
Totales	(11.149)	(15.114)

Nota 25. Gastos por naturaleza, continuación

b) Gastos de administración

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Remuneraciones	(1.405)	(1.726)
Asesorías	(556)	(445)
Servicios de terceros	(277)	(221)
Depreciación	(256)	(170)
Amortización	(4)	(6)
Otros gastos de administración	(105)	(218)
Totales	(2.603)	(2.796)

Nota 26. Costos financieros

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	(319)	(375)
Intereses obligación activos financieros	(14)	(15)
Intereses bono serie B	(941)	(1.199)
Otros gastos financieros	(101)	(35)
Totales	(1.375)	(1.624)

Nota 27. Diferencias de cambio

Las diferencias de cambio abonadas (cargadas) en el estado de resultados se incluyen en las partidas siguientes y por los montos indicados:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Activos		
Efectivo y equivalente al efectivo	(128)	(80)
Otros activos no financieros	25	(394)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	282	(217)
Subtotal activos	179	(691)
Pasivos		
Otros pasivos financieros	6	18
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(113)	191
Subtotal pasivos	(107)	209
Total	72	(482)

Nota 28. Resultados por unidades de reajuste

Las partidas que originan los efectos en resultado por concepto de unidades de reajuste se detallan a continuación:

	Unidad de reajuste	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	92	145
Totales		92	145

(*) Este monto corresponde a remanente de crédito fiscal clasificado como otros activos no financieros (Ver nota 10).

Nota 29. Saldos en moneda nacional y extranjera

El detalle de Activos y Pasivos en moneda extranjera es el siguiente:

Activos	Moneda	Moneda funcional	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Activos corrientes:				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	567	1.141
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	1	5
Efectivo y equivalente al efectivo	Dólar	Dólar	2.227	3.206
Otros activos financieros	Dólar	Dólar	-	548
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	2.289	2.795
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	4.186	2.149
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	UF	Dólar	16	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Dólar	Dólar	133	7
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Pesos	Dólar	81	-
Inventarios	Dólar	Dólar	1.592	2.337
Activos no corrientes:				
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	403	1.277
Deudores comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	UF	Dólar	-	16
Inversión empresas relacionadas	Dólar	Dólar	11.358	10.296
Activos intangibles distintos de plusvalías	Dólar	Dólar	42	46
Propiedades, Planta y Equipos	Dólar	Dólar	99.456	101.341
Activos por derecho de uso	UF	Dólar	323	393
Activos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	441	335
Total activos			123.115	125.892

Nota 29. Saldos en moneda nacional y extranjera, continuación

	Moneda	Moneda funcional	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Pasivos				
Pasivos corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	6.166	5.708
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	3.434	2.455
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	121	83
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	1.483	943
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Dólar	Dólar	1.197	1.017
Otras provisiones corrientes	Dólar	Dólar	692	1.242
Pasivos no corrientes:				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	12.226	16.926
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	8.720	7.197
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	312	303
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Dólar	Dólar	136	-
Pasivos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	11.772	11.199
Total pasivos			46.259	47.073

Nota 30. Contingencias**a) Obligaciones con el Público**

Con fecha 23 de enero de 2014, la Sociedad filial Enlase Generación Chile S.A. colocó a la par títulos de deuda (bonos al portador desmaterializados) en el mercado de valores por UF1.500.000, con reajustabilidad UF y con una tasa de interés del 3,5% anual, los títulos de deuda tienen veinte cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2014 hasta el 15 de noviembre de 2023, y en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha la Sociedad filial firmó contratos Cross Currency Swap, por el monto, perfil y plazos de la deuda del bono, quedando la deuda en US\$ y a una tasa de interés anual del 4,12%. Los recursos obtenidos se destinaron principalmente para cancelar la totalidad de pasivos financieros corrientes y no corrientes que mantenía la Sociedad filial con el Banco de Crédito e Inversiones, se liquidó el contrato de CCS existente y asimismo se levantaron todas las garantías y obligaciones que mantenía la filial y la Sociedad con la institución bancaria.

La Sociedad filial Enlase Generación Chile S.A. en su emisión de bonos en el mercado local, ha contraído obligaciones adicionales distintas del pago, los cuales incluyen indicadores financieros que se detallan a continuación:

- a) Leverage: Endeudamiento Financiero Neto (*) no superior a 1,50x, calculado como Obligaciones Financieras Netas sobre Patrimonio Total.
- b) Negative Pledge: No entregar más del 10% Total de Activos del Emisor en garantía a un nuevo crédito financiero o a una nueva emisión de bonos, desde la emisión en adelante.
- c) Mantener una capacidad instalada de generación a firme mínima de 220MW.
- d) Endeudamiento Adicional: El Emisor no podrá asumir nuevas obligaciones de dinero si la relación Obligaciones Financieras Netas a EBITDA de los últimos 12 meses (**) es mayor o igual a 5,00x. Esta prohibición no regirá si la nueva obligación no aumenta el valor de las Obligaciones Financieras Netas.
- e) Cross-Default y Cross Acceleration por obligaciones mayores al 5% del Total de Activos del Emisor.

(*) Obligaciones Financieras Netas: Deuda Financiera Total - (Caja Total + Activos de Cobertura + Capital de Trabajo por Ventas de Energía - Acreedores Comerciales Combustible).

- i) Deuda Financiera Total: Otros pasivos financieros, Corrientes + Otros Pasivos Financieros, No Corrientes.
- ii) Caja Total: Efectivo y Equivalentes al Efectivo + depósitos a plazo de duración superior a noventa días.
- iii) Activos de Cobertura: Derivados de Cobertura.
- iv) Capital de Trabajo por Ventas de Energía: Deudores Comerciales por Ventas de Energía neto de provisión de incobrables.
- v) Acreedores comerciales combustible: Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes

(**) EBITDA: Ganancia (pérdida) por actividades de operación antes de impuesto + valor absoluto de la depreciación + valor absoluto de la amortización.

Nota 30. Contingencias, continuación

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad filial ha cumplido con todos los covenants y obligaciones, el detalle de estas se presenta a continuación:

Indicadores Financieros	Condición	Al 31 de diciembre de 2020
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	$\leq 1,5$	0,33
Nivel de Potencia	$\geq 220\text{MW}$	283,96
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	≤ 5	2,50

b) Obligaciones con bancos

Con fecha 29 de julio de 2015, la filial Enlase Generación Chile S.A firmo contrato de crédito con Banco Scotiabank, por un monto de US\$3.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,7%, la deuda tiene 16 cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2016 hasta el 15 de noviembre de 2023, en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,77% anual.

Los recursos obtenidos se destinaron al financiamiento de ampliación de central Trapén ubicada en la X región.

Con fecha 2 de marzo de 2016, la filial Enlase Generación Chile S.A. firmo contrato de crédito con Banco Scotiabank, por un monto de US\$2.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,7%, la deuda tiene 16 cuotas de amortización iguales con vencimientos semestrales a partir del 15 de mayo de 2016 hasta el 15 de noviembre de 2023, en esa misma oportunidad se pagan intereses. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,75% anual. Los recursos obtenidos se destinaron al financiamiento de ampliación de central Teno ubicada en la VII región.

Con fecha 15 de diciembre de 2017, Energía Latina S.A. firmó contrato de crédito con Banco de Crédito e Inversiones (BCI), por un monto de US\$8.000.000 con una tasa de interés Libor 180 días más spread de 1,59%, la deuda tiene un plazo de 5 años, el capital se amortizará en 5 cuotas anuales a partir del 5 de julio de 2018 hasta el 5 de julio de 2022. Los intereses tendrán un período de pago semestral, siendo la fecha de pago de intereses los días 5 de enero y 5 de julio de cada año, el primer pago será el 5 de julio de 2018 y finalizará el 5 de julio de 2022. Con esa misma fecha, la Sociedad firmó contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,914% anual. Los recursos obtenidos se destinaron a financiar el aporte de capital en la Coligada Innovación Energía S.A.

Estos contratos de crédito con el Scotiabank y BCI tienen contempladas restricciones financieras (covenants) las cuales son similares a las informadas como obligaciones con el público (bono serie B), ver nota 30 (a). Adicionalmente, el crédito con el BCI tiene la restricción que Energía Latina S.A. mantenga su participación accionaria actual en Enlase Generación Chile S.A.

Nota 30. Contingencias, continuación

Con fecha 30 de diciembre de 2020, la filial Enlase Generación Chile S.A. firmó contrato de crédito con Banco Scotiabank Chile, por un monto de US\$12.000.000 con una tasa de interés Libor 30 días más spread de 2,17%, este crédito consta de dos tramos: (A) por un monto de US\$ 7.330.280 y (B) US\$4.669.720. El período de disponibilidad para girar ambos tramos es hasta el 29.12.2022. Los recursos obtenidos se destinarán al financiamiento de proyectos solares fotovoltaicos.

Con esa misma fecha, la Sociedad filial firmó un contrato Swap, fijando la tasa de interés por todo el período de vigencia del crédito en 3,7% anual. La Sociedad filial, en estos contratos de crédito con el Scotiabank Chile tiene contemplado restricciones financieras (covenants) las cuales son similares a las informadas como obligaciones con el público. Al 31 de diciembre del 2020, no se han efectuados desembolsos asociados a este financiamiento.

c) Otras contingencias

El 11 de marzo 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. Con fecha 18 de marzo de 2020, fue decretado por el presidente de la República el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe en todo el territorio nacional, con una vigencia, en principio, de 90 días, con el objetivo de evitar la propagación y contagio del virus denominado COVID-19. En este ejercicio, se han adoptado una serie de medidas sanitarias y económicas para enfrentar la situación de pandemia, incluyéndose, entre otras, la restricción de circulación de personas y el cierre de fronteras, cancelación de actividades educacionales y limitación en eventos públicos.

Respecto al impacto del COVID-19 en la demanda y oferta de energía, aún existe incertidumbre sobre cómo y por cuánto tiempo se extenderá esta crisis. En el último trimestre en Chile, la demanda de energía ha caído aproximadamente un 5%. Adicionalmente el panorama económico mundial y en Chile se prevé una contracción de sus economías que seguramente tendrá efectos en la demanda eléctrica futura.

La Sociedad ha desarrollado un plan de acción para asegurar la continuidad del servicio en las regiones que opera, implementando diversas medidas de seguridad, salud, cadena de abastecimiento, operacionales, teletrabajo, comunicacionales y financieras.

La duración y el impacto de COVID-19 se desconocen en este momento y no es posible estimar de manera confiable el impacto que la duración y la gravedad de estos desarrollos tendrán en los resultados financieros y la condición de la Sociedad en períodos futuros.

La Sociedad matriz y filiales no mantiene litigios, arbitrajes, otras contingencias y/o restricciones al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Nota 31. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes

a) Financiamiento Banco Estado de Chile a Innovación Energía S.A.

Con fecha 30 de noviembre de 2017 Innovación Energía S.A. ("Inersa"), sociedad de control conjunto de Energía Latina S.A. y Empresas Gasco S.A. (cada accionista posee 50%), contrató con el Banco del Estado de Chile un leasing financiero por US\$ 14 millones respecto de 23 de los 25 motores de generación eléctrica en base a gas que integrarán la Central Gas Teno. El banco adquirió los 23 motores a su nombre, y en cumplimiento del leasing Inersa pagará 23 cuotas semestrales iguales. Mediante el pago de la última cuota el banco traspasará el dominio de dichos motores a Inersa.

El contrato de leasing estipula que en la eventualidad que Inersa incumpla en el pago de una de sus cuotas semestrales a su vencimiento y esto no fuese subsanado en un plazo de 30 días, el banco tendrá el derecho de exigir a cualquiera de los accionistas de Inersa, a elección del banco, que le compre y adquiera en dominio anticipadamente los motores objeto del leasing, por un precio que será el equivalente a la suma de las rentas de arrendamiento vencidas e impagas más las cuotas futuras pendientes de vencimiento.

Con fecha 24 de agosto de 2020, se constituyó una hipoteca sobre el terreno de la Central de Teno para garantizar el fiel cumplimiento de las obligaciones del contrato de arrendamiento con opción de compra de Innovación Energía S.A. con el Banco Estado de Chile.

b) Garantías emitidas

Al 31 de diciembre de 2020, Energía Latina S.A. entregó 3 boletas de garantía a favor de RSM Chile SpA, por la compra de Teno Solar SpA, operación perfeccionada el 2 de diciembre de 2020 según el siguiente detalle:

Beneficiario	Objeto	Monto MUS\$	Vencimiento
RSM Chile SpA	Garantiza el íntegro cumplimiento de las obligaciones de RSM Chile SpA como vendedor y Energía Latina como comprador.	9	30-11-2021
RSM Chile SpA	Garantiza el íntegro cumplimiento de las obligaciones de RSM Chile SpA como vendedor y Energía Latina como comprador.	81	30-12-2021
RSM Chile SpA	Garantiza el íntegro cumplimiento de las obligaciones de RSM Chile SpA como vendedor y Energía Latina como comprador.	136	30-06-2022

Nota 32. Sanciones

No se han aplicado sanciones a los directores ni al Gerente General, por parte de autoridades administrativas.

Nota 33. Medio ambiente

La Sociedad, con el objeto de cumplir con la normativa medio ambiental vigente, ha incurrido en los siguientes desembolsos:

	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Monitoreo de emisiones	(23)	(57)
Monitoreo de calidad del aire	(109)	(94)
Totales	(132)	(151)

Nota 34. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros

Entre el 1 de enero de 2021 y la fecha de este informe, la Administración de la Sociedad no está en conocimiento de hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros consolidados.