

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre 2019 y por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**



**CONTENIDO**

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificados Intermedios  
Estados de Resultados Integrales Consolidados por función Intermedios  
Estados de Cambios Consolidados en el Patrimonio Neto Intermedios  
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo  
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

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 intermedios,  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado) y 31 de diciembre de 2019

<b>ACTIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30-09-2020 MUS\$</b>	<b>31-12-2019 MUS\$</b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	7	5.944	4.352
Otros activos financieros corrientes	8	17	548
Otros activos no financieros corrientes	10	2.485	2.795
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	11	2.323	2.149
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	20	149	7
Inventarios corrientes	12	1.643	2.337
<b>Total activos corrientes</b>		<b>12.561</b>	<b>12.188</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros activos no financieros no corrientes	10	422	1.277
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes	11	15	16
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	22	10.285	10.296
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	43	46
Propiedades, planta y equipo	14	99.267	101.341
Activos por derecho de uso	15	325	393
Activos por impuestos diferidos	16	449	335
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>110.806</b>	<b>113.704</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>123.367</b>	<b>125.892</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de situación financiera consolidados clasificados intermedios,  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado) y 31 de diciembre de 2019

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>30-09-2020 MUS\$</b>	<b>31-12-2019 MUS\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	17	8.342	8.163
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	82	83
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	925	1.960
Otras provisiones corrientes	19	1.097	1.242
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>10.446</b>	<b>11.448</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	17	23.340	24.123
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	230	303
Pasivos por impuestos diferidos	16	11.844	11.199
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>35.414</b>	<b>35.625</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>45.860</b>	<b>47.073</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido	23	67.906	67.906
Ganancias acumuladas	23	9.455	9.733
Otras reservas	23	146	1.180
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>77.507</b>	<b>78.819</b>
Participaciones no controladoras		-	-
<b>Total patrimonio</b>		<b>77.507</b>	<b>78.819</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>123.367</b>	<b>125.892</b>

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de resultados integrales consolidados por función intermedios, por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (No Auditados)



ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio – septiembre	
		2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	24	15.630	20.986	4.234	4.253
Costo de ventas	25	(9.150)	(12.572)	(2.002)	(1.838)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>6.480</b>	<b>8.414</b>	<b>2.232</b>	<b>2.415</b>
Gasto de administración	25	(1.793)	(2.072)	(668)	(829)
Otros gastos, por función		(100)	(88)	(34)	(34)
Otras ganancias (pérdidas)		85	(307)	22	(116)
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales</b>		<b>4.672</b>	<b>5.947</b>	<b>1.552</b>	<b>1.436</b>
Ingresos financieros		21	118	1	30
Costos financieros	26	(1.087)	(1.257)	(312)	(370)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	22	(271)	(287)	(65)	(120)
Diferencias de cambio	27	(256)	(336)	204	(485)
Resultados por unidades de reajuste	28	54	108	3	20
<b>Ganancia (pérdida), antes de impuestos</b>		<b>3.133</b>	<b>4.293</b>	<b>1.383</b>	<b>511</b>
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	16	(928)	(1.189)	(426)	(27)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		-	-	-	-
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-	-	-
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>		<b>2.205</b>	<b>3.104</b>	<b>957</b>	<b>484</b>
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		2.205	3.104	957	484
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		-	-	-	-
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>2.205</b>	<b>3.104</b>	<b>957</b>	<b>484</b>
<b>Ganancia por acción</b>					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas		0,0504	0.0709	0,0219	0,0111
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-	-	-
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica US\$/Acción</b>		<b>0,0504</b>	<b>0.0709</b>	<b>0,0219</b>	<b>0,0111</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Estados de resultados integrales consolidados por función intermedio, continuación por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (No Auditados)



ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio – septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>2.205</b>	<b>3.104</b>	<b>957</b>	<b>484</b>
<b>Otro Resultado Integral</b>				
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuesto				
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(1.417)	(29)	(247)	902
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>	<b>(1.417)</b>	<b>(29)</b>	<b>(247)</b>	<b>902</b>
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	383	6	67	(229)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo</b>	<b>383</b>	<b>6</b>	<b>67</b>	<b>(229)</b>
<b>Resultado integral total</b>	<b>1.171</b>	<b>3.081</b>	<b>777</b>	<b>1.157</b>
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	1.171	3.081	777	1.157
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas	-	-	-	-
<b>Resultado integral</b>	<b>1.171</b>	<b>3.081</b>	<b>777</b>	<b>1.157</b>

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Estados de cambios consolidados en el patrimonio neto,  
por lo períodos terminados al 30 de septiembre 2020 y 2019 (No Auditados)



Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas de coberturas de flujo de caja	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Saldo inicial período actual 01-01-2020</b>	<b>67.906</b>	<b>1.180</b>	<b>9.733</b>	<b>78.819</b>	-	<b>78.819</b>
<b>Cambios en el patrimonio:</b>						
Resultado integral	-	-	2.205	2.205	-	2.205
Ganancia (pérdida)	-	(1.034)	-	(1.034)	-	(1.034)
Otro resultado integral	-	(1.034)	2.205	1.171	-	1.171
<b>Total resultado integral</b>	-	(1.034)	2.205	1.171	-	1.171
Dividendos	-	-	(2.483)	(2.483)	-	(2.483)
Total de cambios en patrimonio	-	(1.034)	(278)	(1.312)	-	(1.312)
<b>Saldo final período actual 30-09-2020</b>	<b>67.906</b>	<b>146</b>	<b>9.455</b>	<b>77.507</b>	-	<b>77.507</b>

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas de coberturas de flujo de caja	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Saldo inicial período anterior 01-01-2019</b>	<b>67.906</b>	<b>1.489</b>	<b>9.354</b>	<b>78.749</b>	-	<b>78.749</b>
<b>Cambios en el patrimonio:</b>						
Resultado integral	-	-	3.104	3.104	-	3.104
Ganancia (pérdida)	-	(23)	-	(23)	-	(23)
Otro resultado integral	-	(23)	3.104	3.081	-	3.081
<b>Total resultado integral</b>	-	(23)	3.104	3.081	-	3.081
Dividendos	-	-	(1.993)	(1.993)	-	(1.993)
Total de cambios en patrimonio	-	(23)	1.111	1.088	-	1.088
<b>Saldo final período anterior 30-09-2019</b>	<b>67.906</b>	<b>1.466</b>	<b>10.465</b>	<b>79.837</b>	-	<b>79.837</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Estados de flujos de efectivo directo consolidados intermedios,  
por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (No Auditados)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	Enero - Septiembre	
		2020 MUS\$	2019 MUS\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		18.558	26.193
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(7.998)	(14.003)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.362)	(2.077)
Otros pagos por actividades de operación		(334)	(509)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>		<b>7.864</b>	<b>9.604</b>
Dividendos pagados		(3.500)	(3.002)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		708	462
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>5.072</b>	<b>7.064</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos, clasificados como actividades de inversión		(260)	(250)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipos, clasificados como actividades de inversión		-	120
Compras de propiedades, planta y equipos		(656)	(428)
Compras de activos intangibles, clasificados como actividades de inversión		-	(41)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión	14	-	2.806
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(916)</b>	<b>2.207</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importe procedente de préstamos de largo plazo	17	3.500	-
Préstamo de entidades relacionadas		88	-
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	17	(5.287)	(5.960)
Pagos arrendamientos financieros, clasificados como actividades de financiación	17	(90)	(88)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de financiación	17	(726)	(276)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(2.515)</b>	<b>(6.324)</b>
<b>Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio</b>		<b>1.641</b>	<b>2.947</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(49)	(59)
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>1.592</b>	<b>2.888</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		4.352	1.076
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	<b>7</b>	<b>5.944</b>	<b>3.964</b>

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



## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### 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 .....	22
2.5 Inversiones contabilizadas por el método de la participación .....	23
2.6 Información financiera por segmentos operativos .....	24
2.7 Transacciones en moneda extranjera .....	24
2.8 Activos intangibles distintos de la plusvalía .....	24
2.9 Propiedades, planta y equipo .....	24
2.10 Arrendamientos .....	26
2.11 Costos por intereses .....	28
2.12 Instrumentos financieros .....	29
2.13 Medición del valor razonable .....	33
2.14 Inventarios .....	34
2.15 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar .....	34
2.16 Efectivo y equivalentes al efectivo .....	34
2.17 Capital emitido .....	34
2.18 Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corriente .....	34
2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos .....	34
2.20 Provisiones .....	35
2.21 Reconocimiento de ingresos .....	36
2.22 Distribución de dividendos .....	36
2.23 Medio ambiente .....	37
2.24 Cuentas por cobrar y por pagar a empresas relacionadas .....	37
2.25 Deterioro del valor de los activos no financieros .....	37
2.26 Planes de aportación definida .....	38
2.27 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes .....	38
2.28 Ganancia (pérdida) por acción .....	38
2.29 Costo de ventas .....	38
2.30 Estado de flujos de efectivo .....	39

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



Nota 3. Gestión del riesgo financiero .....	39
3.1 Factores de riesgo financiero .....	39
3.2 Estimación del valor razonable .....	42
Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración .....	42
Nota 5. Cambios contables .....	43
Nota 6. Información financiera por segmentos .....	43
Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo .....	44
Nota 8. Otros activos financieros .....	45
Nota 9. Instrumentos financieros .....	46
Nota 10. Otros activos no financieros .....	48
Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar .....	49
Nota 12. Inventarios .....	50
Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía .....	51
Nota 14. Propiedades, planta y equipo .....	52
Nota 15. Arrendamiento Financiero .....	55
Nota 16. Impuestos diferidos .....	58
Nota 17. Otros pasivos financieros .....	60
Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar .....	65
Nota 19. Otras provisiones, corrientes .....	66
Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	67
Nota 21. Inversiones en filiales .....	70
Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación .....	71
Nota 23. Patrimonio neto .....	73
a) Capital emitido .....	73
b) Dividendos .....	73
c) Gestión del capital .....	73
d) Otras reservas .....	74
e) Ganancia acumulada .....	75
Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias .....	75
Nota 25. Gastos por naturaleza .....	76
Nota 26. Costos financieros .....	77
Nota 27. Diferencias de cambio .....	77
Nota 28. Resultados por unidades de reajuste .....	78

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



---

Nota 29. Saldos en moneda nacional y extranjera .....	78
Nota 30. Contingencias .....	79
a) Obligaciones con el Público .....	79
b) Obligaciones con bancos .....	80
c) Otras contingencias .....	81
Nota 31. Garantías comprometidas con terceros, activos y pasivos contingentes .....	82
Nota 32. Sanciones .....	82
Nota 33. Medio ambiente .....	82
Nota 34. Hechos posteriores a la fecha de los estados financieros .....	82

## **ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### **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 Enlasa 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 capacidad instalada de generación a firme que tienen estas cuatro centrales corresponde a 283,96 MW al 30 de septiembre de 2020.

La Sociedad matriz y filiales durante el período comprendido desde enero a septiembre de 2020, contaron con un promedio de 63 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 Enlasa 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, Enlasa 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 Diez Morello, se constituyó la filial Enlasa Energía S.A. cuyo objeto social es la generación, transmisión, compra, venta y distribución de energía eléctrica.

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido aprobados por la sesión de Directorio del 28 de octubre de 2020.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 1. Información general, continuación

La estructura accionaria de Energía Latina S.A. al 30 de septiembre de 2020, se encuentra conformada por los siguientes integrantes:

Nombre accionista	Número Acciones	% de participación
Inversiones Mardos S.A.	9.309.550	21,27
Penta Vida Cía. de Seguros de Vida S.A.	7.977.778	18,23
DSMF Enlasa SPA	4.848.412	11,08
Moneda Corredora de Bolsa Limitada	4.271.793	9,76
F.S. Enlasa 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
Quest Acciones Chile Fondo de Inversión	1.036.216	2,37
Otros Accionistas (35)	3.886.956	8,90
<b>Total de acciones</b>	<b>43.762.312</b>	<b>100,00</b>

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 Enlasa SPA, DSMF Enlasa 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 intermedios. Tal como lo requiere NIC 1, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2020 y aplicadas de manera uniforme a los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

---

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables****2.1 Período Cubierto**

Los presentes estados financieros consolidados intermedios cubren los siguientes períodos:

- Estados de situación financiera consolidados clasificados intermedios: Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre 2019.
- Estados de resultados integrales por función consolidados intermedios: Por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Estados de cambios consolidados en el patrimonio neto intermedio: Al 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Estados de flujo de efectivo directo consolidados intermedios: Por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2020 y 2019.

**2.2 Bases de preparación**

Los estados financieros consolidados intermedios de Energía Latina S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 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 intermedios reflejan fielmente la situación de Energía Latina S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre 2019, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.

Estos estados financieros consolidados intermedios 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y por el período al 30 de septiembre 2019, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

La preparación de los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios 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 intermedios.

**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:**

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
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.

**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.

La aplicación de esta enmienda no ha tenido impacto sobre los estados financieros consolidados intermedios 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”.

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

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 intermedios 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.
- 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 intermedios de la Sociedad.



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

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

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

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
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.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 (enmiendas a NIIF 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de junio de 2020.

**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”).

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.

---

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

**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

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.

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.

---

**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. 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.

**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.

---

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

**2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación**

**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.

**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.

**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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.3 Nuevos pronunciamientos contables, continuación

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.

Las enmiendas no proporcionan un alivio adicional a los arrendadores dado que la situación actual no es igualmente desafiante para ellos y la contabilización requerida no es tan complicada.

Las enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de junio de 2020.

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

#### 2.4 Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios:

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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación

#### 2.4 Bases de consolidación, continuación

##### 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.

Los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2020 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la Sociedad matriz y de las filiales Enlasa Generación Chile S.A. y Enlasa 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.

##### b) Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el transcurso del período terminado al 30 de septiembre de 2020 y por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, no ha habido variaciones en el perímetro de consolidación

#### 2.5 Inversiones contabilizadas por el método de la participación

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 intermedios 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%

---

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

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

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.



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

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.

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****2.9 Propiedades, planta y equipo, continuación**

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.

**2.10 Arrendamientos****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 intermedios.

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 todos los períodos 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.

**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.

---

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

**2.11 Costos por intereses, continuación**

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.

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.

---

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

**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

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 período.

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.

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, la Sociedad aplica un modelo deterioro de valor que se basa en pérdidas crediticias esperadas. Este modelo se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio.

Las provisiones por deterioro se miden en base a:

- las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o

---

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

**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

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

La Sociedad aplica un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

**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.

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 traspassa 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.

---

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

**2.12 Instrumentos financieros, continuación**

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.

**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.

**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
- 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 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

---

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

**2.13 Medición del valor razonable, continuación**

“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.

**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

---

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

**2.19 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos, continuación**

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.

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.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****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:

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

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.22 Distribución de dividendos, continuación**

distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

**2.23 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 del valor de los activos no financieros**

A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por este el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad matriz y sus filiales prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia de la Sociedad sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras por los próximos 5 años.

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 30 de septiembre de 2020 no presentan cambios respecto del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.25 Deterioro del valor de los activos no financieros, continuación**

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía, los ajustes contables que se hubieran realizado no son reversibles.

**2.26 Planes de aportación definida****a) Provisión de vacaciones**

La Sociedad matriz y sus filiales registran el costo de las vacaciones del personal (planes de aportación definida) como gasto en el período en el que el trabajador devenga este derecho.

**b) Indemnización por años de servicio**

La Sociedad matriz y sus filiales no registran indemnización por años de servicio, dado que no tiene ninguna obligación adicional a la legalmente establecida.

**2.27 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.

**2.28 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.

Durante el período terminados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 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.

**2.29 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.

**Nota 2. Resumen de principales políticas contables, continuación****2.30 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****3.1 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.

**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 pérdida por diferencia de cambio producto de la variación en la paridad peso dólar al 30 de septiembre 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

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación

#### 3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

(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.

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 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:



## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 3. Gestión del riesgo financiero, continuación

#### 3.1 Factores de riesgo financiero, continuación

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
<b>Total</b>	<b>1.500.000</b>				

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 Enlasa 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 Enlasa 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****3.1 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, no existe riesgo de precio del petróleo. Dado que la Sociedad no tiene riesgo en el precio del petróleo, las compras no tienen cobertura asociada. Respecto al abastecimiento del petróleo, la sociedad cuenta con acuerdos comerciales de suministro con las principales empresas distribuidoras.

**3.2 Estimación del valor razonable**

Los valores razonables de los derivados son:

	<b>30-09-2020</b>	<b>31-12-2019</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Forward	(255)	548
Swap	(177)	(63)
Cross Currency Swap	(2.766)	(1.798)
<b>Totales</b>	<b>(3.198)</b>	<b>(1.313)</b>

**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 intermedios 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.

**Nota 4. Estimaciones y juicios o criterios de la Administración, continuación**

Adicionalmente, de acuerdo con lo dispuesto por la NIC 36, la Sociedad evalúa en base a flujos descontados al cierre de cada ejercicio, o antes si existiese algún indicio de deterioro, 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.

**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 intermedios al 30 de septiembre 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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 6. Información financiera por segmentos, continuación

Los ingresos de actividades ordinarias son los siguientes:

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ventas de energía	3.509	7.964	213	40
Ventas de potencia	11.930	13.022	3.947	4.213
Otros ingresos por servicios	191	-	74	-
<b>Totales</b>	<b>15.630</b>	<b>20.986</b>	<b>4.234</b>	<b>4.253</b>

Los principales clientes de la Sociedad son los siguientes:

R.U.T.	Cliente	Enero - Septiembre			
		2020		2019	
		MUS\$	%	MUS\$	%
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	3.283	21,00	4.560	21,73
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	1.833	11,73	2.103	10,02
76.240.103-7	GM Holdings S.A.	1.681	10,76	971	4,63
	Otros clientes	8.833	56,51	13.352	63,62
	<b>Totales</b>	<b>15.630</b>	<b>100,00</b>	<b>20.986</b>	<b>100,00</b>

### 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).

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

a) La composición del rubro es la siguiente:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Efectivo en caja	4	3
Saldos en bancos	5.370	864
Valores negociables	570	3.485
<b>Totales</b>	<b>5.944</b>	<b>4.352</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 7. Efectivo y equivalentes al efectivo, continuación

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	30-09-2020	31-12-2019
		MUS\$	MUS\$
Efectivo en caja	Peso chileno	4	3
Saldo en bancos	Dólar estadounidense	5.329	656
Saldo en bancos	Euros	1	5
Saldo en bancos	Peso chileno	40	203
Valores negociables	Dólar estadounidense	-	2.550
Valores negociables	Peso chileno	570	935
<b>Totales</b>		<b>5.944</b>	<b>4.352</b>

### Nota 8. Otros activos financieros

La composición del rubro es la siguiente:

	30-09-2020	31-12-2019
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Instrumentos financieros derivados <sup>(1)</sup>	17	548
<b>Total otros activos financieros</b>	<b>17</b>	<b>548</b>

<sup>(1)</sup> 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**

<b>30 de septiembre de 2020</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado</b>	<b>Activos financieros medidos a costo amortizado</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Efectivo en caja y saldo en bancos	-	5.374	-
Depósitos a plazos y fondos mutuos	-	570	-
Otros activos financieros, corrientes	-	-	17
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	-	2.323	-
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>8.267</b>	<b>17</b>

<b>31 de diciembre de 2019</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambio en resultado</b>	<b>Activos financieros medidos a costo amortizado</b>	<b>Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
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	-
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>6.501</b>	<b>548</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)

**Nota 9. Instrumentos financieros, continuación****a) Instrumentos financieros por categoría, continuación****Pasivos Financieros**

<b>30 de septiembre de 2020</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$</b>	<b>Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral MUS\$</b>
Otros pasivos financieros, corrientes	-	8.070	272
Pasivos por arrendamiento financiero, corriente	-	82	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	-	925	-
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	20.397	2.943
Pasivos por arrendamiento financiero, no corriente	-	230	-
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>29.704</b>	<b>3.215</b>

<b>31 de diciembre de 2019</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambio en resultado MUS\$</b>	<b>Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$</b>	<b>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral MUS\$</b>
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	-
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>32.771</b>	<b>1.861</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 9. Instrumentos financieros, continuación

#### 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
	30-09-2020	31-12-2019		
	MUS\$	MUS\$		
Forward	(255)	548	Tipo de cambio	Flujo de efectivo
Swap	(177)	(63)	Tasa de interés	Flujo de efectivo
Cross Currency Swap	(2.766)	(1.798)	Tasa de interés y Tipo de cambio	Flujo de efectivo
<b>Total</b>	<b>(3.198)</b>	<b>(1.313)</b>		

Al 30 de septiembre de 2020, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad de las coberturas.

Al 30 de septiembre de 2020, la Sociedad clasifica todas sus coberturas como “Cobertura de flujos de efectivo”.

Al 30 de septiembre 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:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal	2.485	2.795
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>2.485</b>	<b>2.795</b>
No Corriente		
Impuesto por recuperar remanente crédito fiscal <sup>(1)</sup>	422	1.277
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>422</b>	<b>1.277</b>
<b>Total otros activos no financieros</b>	<b>2.907</b>	<b>4.072</b>

(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.



**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)

**Nota 11. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar**

La composición del rubro es la siguiente:

	<b>30-09-2020</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2019</b> <b>MUS\$</b>
Corriente:		
Deudores comerciales	4.390	4.417
Otras cuentas por cobrar	171	88
Deterioro de deudores comerciales	(2.238)	(2.356)
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>2.323</b>	<b>2.149</b>
No corriente:		
Otras cuentas por cobrar	15	16
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>15</b>	<b>16</b>
<b>Totales</b>	<b>2.338</b>	<b>2.165</b>

El saldo de deudores comerciales por ventas de energía neto de deterioro de deudores comerciales al 30 de septiembre de 2020 ascendió a MUS\$139 (MUS\$72 al 31 de diciembre de 2019). Adicionalmente en deudores comerciales, se registran las ventas de potencia y otros que alcanzaron MUS\$2.013 (MUS\$1.989 al 31 de diciembre de 2019) y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2020 MUS\$186 (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 mantiene deterioro sobre sus cuentas de deudores comerciales corrientes. 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:

	<b>30-09-2020</b> <b>MUS\$</b>	<b>31-12-2019</b> <b>MUS\$</b>
Saldo inicial provisión de deterioro	2.356	2.539
Aumento (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(118)	(183)
<b>Total provisión de deterioro de deudores</b>	<b>2.238</b>	<b>2.356</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)

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

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

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes:		
Peso chileno	2.323	2.149
<b>Subtotal</b>	<b>2.323</b>	<b>2.149</b>
Otras cuentas por cobrar, no corrientes:		
UF	15	16
<b>Subtotal</b>	<b>15</b>	<b>16</b>
<b>Totales</b>	<b>2.338</b>	<b>2.165</b>

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

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Al día	2.152	1.734
De 1 a 30 días	171	415
De 31 a 90 días	15	16
<b>Totales</b>	<b>2.338</b>	<b>2.165</b>

**Nota 12. Inventarios**

Las cuentas de inventarios se detallan a continuación:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Materias primas (petróleo diésel)	709	1.386
Consumibles	934	951
<b>Totales</b>	<b>1.643</b>	<b>2.337</b>

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. 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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 no se reconocieron pérdidas por deterioro.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)

**Nota 12. Inventarios, continuación**

Los consumos reconocidos como gasto durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019, se presentan en el siguiente detalle:

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Materias primas (petróleo)	2.978	6.340	157	36
Consumibles	102	197	43	36
<b>Totales</b>	<b>3.080</b>	<b>6.537</b>	<b>200</b>	<b>72</b>

**Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía**

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

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
<b>Clases de activos intangibles, neto:</b>		
Software	2	5
Derecho de agua	41	41
<b>Total</b>	<b>43</b>	<b>46</b>
<b>Clases de activos intangibles, bruto:</b>		
Software	33	33
Derecho de agua	41	41
<b>Total</b>	<b>74</b>	<b>74</b>
<b>Amortización acumulada:</b>		
Software	31	28
<b>Total</b>	<b>31</b>	<b>28</b>

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

30-09-2020	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Total activos intangibles distintos de la plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	5	41	46
Gasto Amortización	(3)	-	(3)
<b>Totales</b>	<b>2</b>	<b>41</b>	<b>43</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### Nota 13. Activos intangibles distintos de la plusvalía, continuación

31-12-2019	Software MUS\$	Derecho de agua MUS\$	Total activos intangibles distintos de la Plusvalía MUS\$
Saldo Inicial	12	-	12
Adición del periodo	-	41	41
Gasto Amortización	(7)	-	(7)
<b>Totales</b>	<b>5</b>	<b>41</b>	<b>46</b>

### 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 Enlasa Generación Chile S.A.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios, no existen Propiedades, planta y equipo, que se encuentren fuera de servicio. Todos estos activos se encuentran operativos y en uso en las actividades operacionales de la Sociedad.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios, 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 todo riesgo, bienes físicos y perjuicio por paralización de las centrales de generación eléctrica, Trapén, Teno, Peñón y San Lorenzo.

La Sociedad al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no tiene Propiedades, planta y equipo entregados en garantía.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)**Nota 14. Propiedades, planta y equipo, continuación**

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

	<b>30-09-2020 MUS\$</b>	<b>31-12-2019 MUS\$</b>
<b>Clases de propiedades, planta y equipo, neto:</b>		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	1.128	1.859
Construcciones y obras de infraestructura	10.140	10.339
Maquinarias y equipos	86.071	87.471
Otras propiedades, planta y equipo	541	285
<b>Totales</b>	<b>99.267</b>	<b>101.341</b>

	<b>30-09-2020 MUS\$</b>	<b>31-12-2019 MUS\$</b>
<b>Clases de propiedades, planta y equipo, bruto:</b>		
Terrenos	1.387	1.387
Obras en curso	1.128	1.859
Construcciones y obras de infraestructura	14.663	14.663
Maquinarias y equipos	146.061	145.071
Otras propiedades, planta y equipo	1.872	1.473
<b>Totales</b>	<b>165.111</b>	<b>164.453</b>

	<b>30-09-2020 MUS\$</b>	<b>31-12-2019 MUS\$</b>
<b>Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, planta y equipo:</b>		
Construcciones y obras de infraestructura	4.523	4.324
Maquinarias y equipos	59.990	57.600
Otras propiedades, planta y equipo	1.331	1.188
<b>Totales</b>	<b>65.844</b>	<b>63.112</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



<b>30 de septiembre de 2020</b>	<b>Terrenos MUS\$</b>	<b>Edificios MUS\$</b>	<b>Construcciones en Proceso MUS\$</b>	<b>Maquinaria y equipos MUS\$</b>	<b>Equipos de transporte MUS\$</b>	<b>Equipos de oficina MUS\$</b>	<b>Equipos informáticos MUS\$</b>	<b>Equipos de redes y comunicación MUS\$</b>	<b>Otras propiedades, planta y equipo MUS\$</b>	<b>Propiedades, planta y equipo MUS\$</b>
Saldo inicial al 1.1.2020	1.387	10.339	1.859	87.471	78	5	8	13	181	101.341
Adiciones	-	-	630	-	-	-	18	2	13	663
Trasposos	-	-	(1.361)	995	-	56	16	-	294	-
Gastos por depreciación	-	(199)	-	(2.395)	(15)	(11)	(20)	(9)	(88)	(2.737)
<b>Saldo final al 30.09.2020</b>	<b>1.387</b>	<b>10.140</b>	<b>1.128</b>	<b>86.071</b>	<b>63</b>	<b>50</b>	<b>22</b>	<b>6</b>	<b>400</b>	<b>99.267</b>

<b>31 de diciembre de 2019</b>	<b>Terrenos MUS\$</b>	<b>Edificios MUS\$</b>	<b>Construcciones en Proceso MUS\$</b>	<b>Maquinaria y equipos MUS\$</b>	<b>Equipos de transporte MUS\$</b>	<b>Equipos de oficina MUS\$</b>	<b>Equipos informáticos MUS\$</b>	<b>Equipos de redes y comunicación MUS\$</b>	<b>Otras propiedades, planta y equipo MUS\$</b>	<b>Propiedades, planta y equipo MUS\$</b>
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)
<b>Saldo final al 31.12.2019</b>	<b>1.387</b>	<b>10.339</b>	<b>1.859</b>	<b>87.471</b>	<b>78</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>13</b>	<b>181</b>	<b>101.341</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

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

<b>30 de septiembre 2020</b>	<b>Saldo inicial 01.01.20</b>	<b>Adiciones</b>	<b>Bajas</b>	<b>Depreciación</b>	<b>Saldo Final 30.09.20</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Activos por Derecho de Uso	393	-	-	(68)	325
<b>Totales</b>	<b>393</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(68)</b>	<b>325</b>

<b>31 de diciembre 2019</b>	<b>Saldo inicial 01.01.19</b>	<b>Adiciones</b>	<b>Bajas</b>	<b>Depreciación</b>	<b>Saldo Final 31.12.19</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Activos por Derecho de Uso	274	418	(192)	(107)	393
<b>Totales</b>	<b>274</b>	<b>418</b>	<b>(192)</b>	<b>(107)</b>	<b>393</b>

Las incorporaciones de activos con derecho de uso corresponden a las oficinas administrativas de la sociedad.

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

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

Las obligaciones por arrendamiento financiero al 30 de septiembre de 2020 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	Enlasa Generación Chile S.A.	Enlasa 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	27	35	62
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>78</b>	<b>97</b>	<b>175</b>
más de 1 año hasta 2 años	38	48	86
más de 2 años hasta 3 años	40	49	89
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>38</b>	<b>17</b>	<b>55</b>
más de 3 años hasta 4 años	38	17	55
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>152</b>	<b>160</b>	<b>312</b>
<b>Arrendamientos financieros corrientes</b>	<b>36</b>	<b>46</b>	<b>82</b>
hasta 90 días	9	11	20
más de 90 días hasta 1 año	27	35	62
<b>Arrendamientos financieros no corrientes</b>	<b>116</b>	<b>114</b>	<b>230</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>78</b>	<b>97</b>	<b>175</b>
más de 1 año hasta 2 años	38	48	86
más de 2 años hasta 3 años	40	49	89
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>38</b>	<b>17</b>	<b>55</b>
más de 3 años hasta 4 años	38	17	55
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Arrendamientos financieros</b>	<b>152</b>	<b>160</b>	<b>312</b>



**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**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	Enlasa Generación Chile S.A.	Enlasa 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
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>78</b>	<b>98</b>	<b>176</b>
más de 1 año hasta 2 años	38	48	86
más de 2 años hasta 3 años	40	50	90
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>70</b>	<b>57</b>	<b>127</b>
más de 3 años hasta 4 años	41	52	93
más de 4 años hasta 5 años	29	5	34
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>185</b>	<b>201</b>	<b>386</b>
<b>Arrendamientos financieros corrientes</b>	<b>37</b>	<b>46</b>	<b>83</b>
hasta 90 días	9	11	20
más de 90 días hasta 1 año	28	35	63
<b>Arrendamientos financieros no corrientes</b>	<b>148</b>	<b>155</b>	<b>303</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>78</b>	<b>98</b>	<b>176</b>
más de 1 año hasta 2 años	38	48	86
más de 2 años hasta 3 años	40	50	90
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>70</b>	<b>57</b>	<b>127</b>
más de 3 años hasta 4 años	41	52	93
más de 4 años hasta 5 años	29	5	34
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Arrendamientos financieros</b>	<b>185</b>	<b>201</b>	<b>386</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**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:**

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Impuestos diferidos de activos relativos a:		
Provisión para deudores incobrables	604	636
Provisiones	249	173
Arrendamientos financieros	84	94
Pérdidas tributarias	13.441	14.528
<b>Subtotal impuestos diferidos por activos</b>	<b>14.378</b>	<b>15.431</b>
Impuestos diferidos de pasivos relativos a:		
Diferencia activo fijo financiero y tributario	(25.747)	(26.253)
Diferencia gastos activados	(26)	(42)
<b>Subtotal impuestos diferidos por pasivos</b>	<b>(25.773)</b>	<b>(26.295)</b>
<b>Total impuestos diferidos</b>	<b>(11.395)</b>	<b>(10.864)</b>

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

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Activos por impuestos diferidos	449	335
Pasivos por impuestos diferidos	(11.844)	(11.199)
<b>Neto por impuesto diferido</b>	<b>(11.395)</b>	<b>(10.864)</b>

**b) Movimientos de impuestos diferidos**

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Saldo inicial	(10.864)	(9.496)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado del ejercicio	(914)	(1.440)
Impuestos por diferencias temporarias con efecto en resultado integral	383	72
<b>Saldo final impuesto diferido</b>	<b>(11.395)</b>	<b>(10.864)</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**Nota 16. Impuestos diferidos, continuación**

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Gastos por impuestos corrientes a las ganancias:				
<b>Gasto por impuestos corrientes, neto, total</b>	14	5	1	5
Gastos por impuestos diferidos a las ganancias:				
Gastos diferidos por impuestos de diferencias temporarias	914	1.184	425	22
<b>Gastos por impuestos diferidos, neto, total</b>	<b>914</b>	<b>1.184</b>	<b>425</b>	<b>22</b>
<b>Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias</b>	<b>928</b>	<b>1.189</b>	<b>426</b>	<b>27</b>

d) Conciliación de impuestos diferidos utilizando la tasa legal

	Enero - Septiembre	
	2020 %	2019 %
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	27,00	27,00
Otros incrementos (disminuciones) de impuestos	2,62	0,70
<b>Gastos (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva</b>	<b>29,62</b>	<b>27,70</b>

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%.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)



### Nota 17. Otros pasivos financieros

Otros pasivos financieros se detallan a continuación:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	272	-
Deudas que devengan intereses (b)	8.070	8.163
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>8.342</b>	<b>8.163</b>
No corriente:		
Valor justo contrato derivado (a)	2.943	1.861
Deudas que devengan intereses (b)	20.397	22.262
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>23.340</b>	<b>24.123</b>
<b>Total Otros pasivos financieros</b>	<b>31.682</b>	<b>32.286</b>

#### a) Valor justo contratos de derivados

Conforme se explica en Nota 3.1.a) i) y 3.1.a) ii) la Sociedad filial Enlasa 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 Enlasa Generación Chile S.A. suscribió contrato Swap con el objetivo de fijar tasa de intereses de préstamos bancarios (ver Nota 3.1.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.

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 3.1.a) ii) convirtiendo tasa LIBOR 180 más spread de 1,59% a tasa fija de 3,91%.

Los saldos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Corriente:		
Derivados de cobertura Forward	272	-
<b>Subtotal corriente</b>	<b>272</b>	<b>-</b>
No corriente:		
Derivados de cobertura Swap	177	63
Derivados de cobertura Cross Currency Swap	2.766	1.798
<b>Subtotal No corriente</b>	<b>2.943</b>	<b>1.861</b>
<b>Total valor justo contrato de derivados</b>	<b>3.215</b>	<b>1.861</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**Nota 17. Otros pasivos financieros, continuación****b) Deudas que devengan intereses**

	<b>30-09-2020</b>	<b>31-12-2019</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Corriente:		
Préstamo con entidades bancarias	2.391	2.455
Obligaciones con público	5.679	5.708
<b>Subtotal corrientes</b>	<b>8.070</b>	<b>8.163</b>
No corriente:		
Préstamos con entidades bancarias	6.799	5.336
Obligaciones con público	13.598	16.926
<b>Subtotal no corrientes</b>	<b>20.397</b>	<b>22.262</b>
<b>Total deudas que devengan intereses</b>	<b>28.467</b>	<b>30.425</b>

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

	<b>Valor Libro</b>		<b>Valor Razonable</b>	
	<b>30-09-2020</b>	<b>31-12-2019</b>	<b>30-09-2020</b>	<b>31-12-2019</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Préstamos con entidades bancarias	9.190	7.791	9.190	7.791
Obligaciones con público	19.277	22.634	19.227	22.634
<b>Totales</b>	<b>28.467</b>	<b>30.425</b>	<b>28.467</b>	<b>30.425</b>

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:

	<b>30-09-2020</b>	<b>31-12-2019</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Dólar estadounidense	12.405	9.652
Unidad de fomento	19.277	22.634
<b>Totales</b>	<b>31.682</b>	<b>32.286</b>

Del total de los Otros pasivos financieros al 30 de septiembre de 2020 MUS\$5.686, están cubiertos con contratos swap (MUS\$7.791 al 31 de diciembre de 2019) y MUS\$19.277 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 intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

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

Los préstamos con entidades bancarias al 30 de septiembre de 2020 se presentan a continuación:

Obligaciones con bancos	Préstamo 1	Préstamo 2	Préstamo 3	Préstamo 4	Total
RUT entidad deudora	76.009.328 – 9	76.009.328 – 9	76.009.328 – 9	76.309.510 – K	
Nombre entidad deudora	Enlasa Generación Chile S.A.	Enlasa Generación Chile S.A.	Enlasa Generación Chile S.A.	Energía Latina S.A.	
País de la empresa deudora	Chile	Chile	Chile	Chile	
Nombre entidad acreedora	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco Scotiabank	Banco de Crédito e Inversiones	
Moneda o unidad de reajuste	Dólar	Dólar	Dólar	Dólar	
Tipo de amortización	Semestral	Semestral	Mensual	Semestral	
Tasa efectiva	2,50%	2,62%	1,55%	1,97%	
Tasa nominal	2,38%	2,38%	1,55%	1,95%	
<b>Montos nominales</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
hasta 90 días	199	133	-	-	332
más de 90 días hasta 1 año	188	125	-	1.750	2.063
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	-	<b>1.750</b>	<b>3.000</b>
más de 1 año hasta 2 años	375	250	-	1.750	2.375
más de 2 años hasta 3 años	375	250	-	-	625
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>187</b>	<b>125</b>	<b>3.504</b>	-	<b>3.816</b>
más de 3 años hasta 4 años	187	125	-	-	312
más de 4 años hasta 5 años	-	-	3.504	-	3.504
<b>más de 5 años</b>	-	-	-	-	-
<b>Total montos nominales</b>	<b>1.324</b>	<b>883</b>	<b>3.504</b>	<b>3.500</b>	<b>9.211</b>
<b>Valores contables</b>					
<b>Préstamos bancarios corrientes</b>	<b>386</b>	<b>257</b>	-	<b>1.748</b>	<b>2.391</b>
hasta 90 días	199	133	-	-	332
más de 90 días hasta 1 año	187	124	-	1.748	2.059
<b>Préstamos bancarios no corrientes</b>	<b>934</b>	<b>620</b>	<b>3.504</b>	<b>1.741</b>	<b>6.799</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>746</b>	<b>496</b>	-	<b>1.741</b>	<b>2.983</b>
más de 1 año hasta 2 años	373	248	-	1.741	2.362
más de 2 años hasta 3 años	373	248	-	-	621
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>188</b>	<b>124</b>	<b>3.504</b>	-	<b>3.816</b>
más de 3 años hasta 4 años	188	124	-	-	312
más de 4 años hasta 5 años	-	-	3.504	-	3.504
<b>más de 5 años</b>	-	-	-	-	-
<b>Préstamos bancarios</b>	<b>1.320</b>	<b>877</b>	<b>3.504</b>	<b>3.489</b>	<b>9.190</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**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	Enlasa Generación Chile S.A.	Enlasa 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%	
<b>Montos nominales</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
hasta 90 días	-	-	99	99
más de 90 días hasta 1 año	382	254	1.750	2.386
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>750</b>	<b>500</b>	<b>3.500</b>	<b>4.750</b>
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
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>375</b>	<b>250</b>	-	<b>625</b>
más de 3 años hasta 4 años	375	250	-	625
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>1.507</b>	<b>1.004</b>	<b>5.349</b>	<b>7.860</b>
<b>Valores contables</b>				
<b>Préstamos bancarios corrientes</b>	<b>381</b>	<b>253</b>	<b>1.821</b>	<b>2.455</b>
hasta 90 días	-	-	99	99
más de 90 días hasta 1 año	381	253	1.722	2.356
<b>Préstamos bancarios no corrientes</b>	<b>1.120</b>	<b>744</b>	<b>3.472</b>	<b>5.336</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>746</b>	<b>496</b>	<b>3.472</b>	<b>4.714</b>
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
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>374</b>	<b>248</b>	-	<b>622</b>
más de 3 años hasta 4 años	374	248	-	622
más de 4 años hasta 5 años	-	-	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Préstamos bancarios</b>	<b>1.501</b>	<b>997</b>	<b>5.293</b>	<b>7.791</b>

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

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**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	Enlasa 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	
<b>Montos nominales MUS\$</b>	<b>30-09-2020 MUS\$</b>	<b>31-12-2019 MUS\$</b>
hasta 90 días	2.981	-
más de 90 días hasta 1 año	2.732	5.773
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>10.928</b>	<b>11.344</b>
más de 1 año hasta 2 años	5.464	5.672
más de 2 años hasta 3 años	5.464	5.672
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>2.732</b>	<b>5.672</b>
más de 3 años hasta 4 años	2.732	5.672
más de 4 años hasta 5 años	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total montos nominales</b>	<b>19.373</b>	<b>22.789</b>
<b>Valores contables MUS\$</b>		
<b>Obligaciones con el público corrientes</b>	<b>5.679</b>	<b>5.708</b>
hasta 90 días	2.972	-
más de 90 días hasta 1 año	2.707	5.708
<b>Obligaciones con el público no corrientes</b>	<b>13.598</b>	<b>16.926</b>
<b>más de 1 año hasta 3 años</b>	<b>10.861</b>	<b>11.258</b>
más de 1 año hasta 2 años	5.422	5.620
más de 2 años hasta 3 años	5.439	5.638
<b>más de 3 años hasta 5 años</b>	<b>2.737</b>	<b>5.668</b>
más de 3 años hasta 4 años	2.737	5.668
más de 4 años hasta 5 años	-	-
<b>más de 5 años</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Obligaciones con el público</b>	<b>19.277</b>	<b>22.634</b>

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



**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**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 2020 MUS\$	Pago año 2021 MUS\$	Pago año 2022 MUS\$	Pago año 2023 MUS\$
Capital bono serie B	US\$	22.318	3.188	6.377	6.377	6.376
Intereses bono serie B	US\$	1.817	454	714	454	195
<b>Totales</b>		<b>24.135</b>	<b>3.642</b>	<b>7.091</b>	<b>6.831</b>	<b>6.571</b>

**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 30-09-20
		Obtención de capital	Pago de capital	Pago de intereses	Intereses devengados	Cambios en el valor razonable	Diferencia de cambio	Otros cambios	
Préstamos bancarios	7.791	3.500	(2.043)	(292)	223	-	-	11	9.190
Arrendamiento Financiero *	386	-	(59)	(10)	10	-	(15)	-	312
Obligaciones con el público	22.634	-	(2.621)	(364)	732	(723)	-	(381)	19.277
Instrumentos financieros derivados	1.861	-	-	(743)	-	2.097	-	-	3.215
<b>Totales</b>	<b>32.672</b>	<b>3.500</b>	<b>(4.723)</b>	<b>(1.409)</b>	<b>965</b>	<b>1.374</b>	<b>(15)</b>	<b>(370)</b>	<b>31.994</b>

\* 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:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Acreeedores comerciales combustible	192	-
Acreeedores comerciales varios	662	861
Provisión de dividendos (ver nota 23.b)	-	1.017
Otras cuentas por pagar	71	82
<b>Totales</b>	<b>925</b>	<b>1.960</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)

**Nota 18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, continuación**

Principales proveedores se indican a continuación:

R.U.T.	Proveedores	30-09-2020 %	31-12-2019 %
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	29,46	48,09
79.588.870-5	Esmax Distribución SPA	11,91	4,84
92.011.000-2	Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	5,57	10,85
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad	7,12	5,44
	Otros proveedores	45,94	30,78
<b>Totales</b>		<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

El período de pago a los proveedores de petróleo es de 45 días, los otros proveedores tienen un período medio de pago de 30 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:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Provisión por reliquidación de ingresos de potencia *	367	786
Provisión Mantenimiento CVNC **	730	456
<b>Totales</b>	<b>1.097</b>	<b>1.242</b>

(\*) 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.

(\*\*) 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:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Saldo inicial	1.242	140
Incremento (decremento) en provisiones existentes	344	1.248
Provisión utilizada	(489)	(146)
<b>Total otras provisiones</b>	<b>1.097</b>	<b>1.242</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)



### 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	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
76.616.538-9	Innovación Energía S.A.	Chile	Negocio Conjunto	61	7
76.724.437-1	Terminal Gas Caldera S.A	Chile	Negocio Conjunto	88	-
<b>Total</b>				<b>149</b>	<b>7</b>

#### 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	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
				2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
77.688.410-3	F.S. Inversiones Ltda.	Asesoría	Accionista común	185	185	62	62
76.616.538-9	Innovación Energía S.A.	Servicios	Negocio Conjunto	(190)	(75)	(73)	(25)
76.411.580-5	Ski Masters La Parva S. A	Arriendo	Accionista común	25	-	12	-

#### 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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)



### Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

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.

Al 30 de septiembre 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 período terminado al 30 de septiembre de 2020 se efectuaron desembolsos por MUS\$87 (MUS\$72 al 30 de septiembre de 2019).

R.U.T.	Nombre		Por los períodos terminados al 30 de Septiembre de		Trimestre Julio - Septiembre	
			2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
6.926.372-0	Fernando del Sol Guzmán	Presidente	22	20	7	8
3.899.021-7	Horacio Pavez García	Director	10	9	2	3
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	6	-	6	-
11.625.013-6	Fernando Tisne Maritano	Director	9	7	5	1
6.370.276-5	Juan León Bavarovic	Director	8	9	2	3
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sotta	Director	12	9	5	4
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	5	9	-	3
9.493.951-8	Felipe Bertín Puga	Director	10	9	4	4
6.598.079-7	Alejandro Albertz Klein	Director	5	-	5	-
<b>Totales</b>			<b>87</b>	<b>72</b>	<b>36</b>	<b>26</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)



### Nota 20. Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

#### 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.

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 período terminado al 30 de septiembre de 2020 se efectuaron desembolsos por MUS\$11. Al 30 de septiembre de 2019, se efectuaron desembolsos por MUS\$8.

R.U.T.	Nombre		Por los períodos terminados al 30 de septiembre		Trimestre Julio - Septiembre	
			2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
9.704.676-K	Alejandro Arrau de la Sota	Director	4	2	2	2
3.899.021-7	Horacio Pavez Garcia	Director	4	3	1	2
13.916.857-7	Ignacio Llanos Vidal	Director	2	3	-	2
7.731.109-2	Marco Comparini Fontecilla	Director	1	-	1	-
<b>Totales</b>			<b>11</b>	<b>8</b>	<b>4</b>	<b>6</b>

#### iii) Retribución de Gerencia de la Sociedad

- La remuneración bruta total percibidas por los ejecutivos principales, asciende al monto de MUS\$624 al 30 de septiembre de 2020 (MUS\$635 al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2020 se efectuaron desembolsos por MUS\$19, en el período terminado al 30 de septiembre de 2019 no se realizaron pagos 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 intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No auditado)



### 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

#### 30 de septiembre 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\$
Enlasa Generación Chile S.A.	12.537	99.562	8.516	33.568	70.015	15.630	(12.890)	2.740
Enlasa Energía S.A.	93	476	21	-	548	225	(177)	48

#### 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\$
Enlasa Generación Chile S.A.	11.590	102.695	8.410	32.106	73.769	25.090	(21.643)	3.447
Enlasa Energía S.A.	177	369	46	-	500	375	(261)	114

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)



### 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:

##### 30 de septiembre de 2020

Sociedad	Porcentaje participación MUS\$	Saldo al 1 de enero de 2020 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en Ganancia (pérdida) MUS\$	Saldo al 30 de septiembre de 2020 MUS\$
Innovación Energía S.A.*	50%	8.796	210	(197)	8.809
Terminal Gas Caldera S.A.**	50%	1.500	50	(74)	1.476
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>10.296</b>	<b>260</b>	<b>(271)</b>	<b>10.285</b>

\*En el mes de mayo 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
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>9.214</b>	<b>1.250</b>	<b>(168)</b>	<b>10.296</b>

\*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 intermedios  
al 30 de septiembre de 2020 (No Auditado)

**Nota 22. Inversiones contabilizadas utilizando el método de participación, continuación****b) Información resumida de sociedades con control conjunto utilizando el método de la participación:****30 de septiembre de 2020**

<b>Sociedad</b>	<b>Activos corrientes MUS\$</b>	<b>Activos no corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos no corrientes MUS\$</b>	<b>Patrimonio MUS\$</b>	<b>Ingresos ordinarios MUS\$</b>	<b>Gastos ordinarios MUS\$</b>	<b>Ganancias (pérdidas) MUS\$</b>
Innovación Energía S.A.	3.939	31.990	5.108	13.209	17.612	3.482	(3.877)	(395)
Terminal Gas Caldera S.A.	100	3.643	261	529	2.953	-	(185)	(147)

**31 de diciembre de 2019**

<b>Sociedad</b>	<b>Activos corrientes MUS\$</b>	<b>Activos no corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos corrientes MUS\$</b>	<b>Pasivos no corrientes MUS\$</b>	<b>Patrimonio MUS\$</b>	<b>Ingresos ordinarios MUS\$</b>	<b>Gastos ordinarios MUS\$</b>	<b>Ganancias (pérdidas) MUS\$</b>
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)



## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)



### Nota 23. Patrimonio neto

#### a) Capital emitido

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

	<b>30-09-2020</b> N° acciones	<b>31-12-2019</b> N° acciones
Saldo inicial de acciones	43.762.312	43.762.312
<b>Totales</b>	<b>43.762.312</b>	<b>43.762.312</b>

En el transcurso del período comprendido entre 1 de enero y 30 de septiembre de 2020 la Sociedad no realizó aumentos en su capital social.

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

	<b>Monto en</b> <b>US\$</b>	<b>Número de</b> <b>acciones</b>
Capital emitido	67.905.929	43.762.312
Capital pagado	67.905.929	43.762.312

#### b) Dividendos

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.

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.

**Nota 23. Patrimonio neto, continuación**

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 período terminado al 30 de septiembre de 2020

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
Al 1 de enero de 2020	1.180	1.180
Reserva de cobertura (a)	(1.417)	(1.417)
Impuesto diferido de valor neto de contratos de derivados (b)	383	383
<b>Total al 30 de septiembre de 2020</b>	<b>146</b>	<b>146</b>

(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.

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

	<b>Reserva operación cobertura MUS\$</b>	<b>Total MUS\$</b>
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
<b>Total al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>1.180</b>	<b>1.180</b>

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)



### Nota 23. Patrimonio neto, continuación

- (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:

	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
Saldo inicial	9.733	9.354
Distribución de dividendos	(2.483)	(1.993)
Provisión de dividendos	-	(1.017)
Ganancia del ejercicio	2.205	3.389
<b>Totales</b>	<b>9.455</b>	<b>9.733</b>

### Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias

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

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ventas a empresas generadoras	15.439	20.986	4.160	4.253
Otros ingresos por servicios	191	-	74	-
<b>Totales</b>	<b>15.630</b>	<b>20.986</b>	<b>4.086</b>	<b>4.253</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)

**Nota 24. Ingresos de actividades ordinarias, continuación****b) Ingresos de actividades ordinarias, presentados por tipo de producto y/o servicio:**

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Ventas de energía	3.509	7.964	213	40
Ventas de potencia	11.930	13.022	3.947	4.213
Otros ingresos por servicios	191	-	74	-
<b>Totales</b>	<b>15.630</b>	<b>20.986</b>	<b>4.234</b>	<b>4.253</b>

**Nota 25. Gastos por naturaleza****a) Costos de ventas**

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Petróleo diésel	(2.978)	(6.340)	(157)	(36)
Remuneraciones	(1.198)	(1.355)	(393)	(472)
Depreciación	(2.619)	(2.921)	(825)	(853)
Consumibles	(102)	(197)	(43)	(36)
Reparaciones y conservación	(473)	(359)	(48)	85
Peajes	(335)	(338)	(112)	(117)
Seguros	(405)	(333)	(136)	(112)
Otros costos de operación	(1.040)	(729)	(288)	(297)
<b>Totales</b>	<b>(9.150)</b>	<b>(12.572)</b>	<b>(2.002)</b>	<b>(1.838)</b>

**b) Gastos de administración**

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Remuneraciones	(938)	(1.328)	(348)	(571)
Asesorías	(400)	(286)	(126)	(108)
Servicios de terceros	(189)	(211)	(76)	(64)
Depreciación	(186)	(120)	(69)	(40)
Amortización	(3)	(5)	(1)	(2)
Otros gastos de administración	(77)	(122)	(48)	(44)
<b>Totales</b>	<b>(1.793)</b>	<b>(2.072)</b>	<b>(668)</b>	<b>(829)</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)

**Nota 26. Costos financieros**

Los costos financieros, se detallan a continuación:

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre Julio -septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Intereses préstamos bancarios	(223)	(297)	(53)	(58)
Intereses obligación activos financieros	(10)	(9)	(3)	(2)
Intereses bono serie B	(732)	(919)	(229)	(292)
Otros gastos financieros	(122)	(32)	(27)	(18)
<b>Totales</b>	<b>(1.087)</b>	<b>(1.257)</b>	<b>(312)</b>	<b>(370)</b>

**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:

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio -septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
<b>Activos</b>				
Efectivo y equivalente al efectivo	(148)	(101)	25	(83)
Otros activos no financieros	(239)	(269)	160	(367)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(6)	(140)	61	(81)
<b>Subtotal activos</b>	<b>(393)</b>	<b>(510)</b>	<b>246</b>	<b>(531)</b>
<b>Pasivos</b>				
Otros pasivos financieros	15	5	(13)	14
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	122	169	(29)	32
<b>Subtotal pasivos</b>	<b>137</b>	<b>174</b>	<b>(42)</b>	<b>46</b>
<b>Total</b>	<b>(256)</b>	<b>(336)</b>	<b>204</b>	<b>(485)</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)

**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	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio -septiembre	
		2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Activos por impuestos (*)	UTM	54	108	3	20
	<b>Totales</b>	<b>54</b>	<b>108</b>	<b>3</b>	<b>20</b>

(\*) 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	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
<b>Activos corrientes:</b>				
Efectivo y equivalente al efectivo	Pesos	Dólar	614	1.141
Efectivo y equivalente al efectivo	Euro	Dólar	1	5
Efectivo y equivalente al efectivo	Dólar	Dólar	5.329	3.206
Otros activos financieros	Dólar	Dólar	17	548
Otros activos no financieros	Pesos	Dólar	2.485	2.795
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Pesos	Dólar	2.323	2.149
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Dólar	Dólar	61	7
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Pesos	Dólar	88	-
Inventarios	Dólar	Dólar	1.643	2.337
<b>Activos no corrientes:</b>				
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	Dólar	422	1.277
Deudores comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	UF	Dólar	15	16
Inversión empresas relacionadas	Dólar	Dólar	10.285	10.296
Activos intangibles distintos de plusvalías	Dólar	Dólar	43	46
Propiedades, Planta y Equipos	Dólar	Dólar	99.267	101.341
Activos por derecho de uso	UF	Dólar	325	393
Activos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	449	335
<b>Total activos</b>			<b>123.367</b>	<b>125.892</b>

**ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES**

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)

**Nota 29. Saldos en moneda nacional y extranjera, continuación**

	Moneda	Moneda funcional	30-09-2020 MUS\$	31-12-2019 MUS\$
<b>Pasivos</b>				
<b>Pasivos corrientes:</b>				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	5.679	5.708
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	2.663	2.455
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	82	83
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	Dólar	845	943
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Dólar	Dólar	80	1.017
Otras provisiones corrientes	Dólar	Dólar	1.097	1.242
<b>Pasivos no corrientes:</b>				
Otros pasivos financieros	UF	Dólar	13.598	16.926
Otros pasivos financieros	Dólar	Dólar	9.742	7.197
Pasivos por arrendamiento financiero	UF	Dólar	230	303
Pasivos por impuestos diferidos	Dólar	Dólar	11.844	11.199
<b>Total pasivos</b>			<b>45.860</b>	<b>47.073</b>

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

Con fecha 23 de enero de 2014, la Sociedad filial Enlasa 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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)



### Nota 30. Contingencias, continuación

La Sociedad filial Enlasa 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.

Al 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2020
Nivel de endeudamiento financiero (Obligaciones Financieras Netas / Patrimonio)	$\leq 1,5$	0,32
Nivel de Potencia	$\geq 220\text{MW}$	283,96
Prohibición de Endeudamiento Adicional (Obligaciones Financieras Netas / Ebitda)	$\leq 5$	2,53

### b) Obligaciones con bancos

Con fecha 29 de julio de 2015, la filial Enlasa 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.



**Nota 30. Contingencias, continuación**

Con fecha 2 de marzo de 2016, la filial Enlasa Generación Chile S.A. firmó 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 29 (a). Adicionalmente, el crédito con el BCI tiene la restricción que Energía Latina S.A. mantenga su participación accionaria actual en Enlasa Generación Chile S.A.

**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 periodo, 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.

## ENERGÍA LATINA S.A. Y FILIALES

Notas a los estados financieros consolidados intermedios  
al 30 de septiembre 2020 (No Auditados)



### Nota 30. Contingencias, continuación

La Sociedad matriz y filiales no mantiene litigios, arbitrajes, otras contingencias y/o restricciones al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

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

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.

### 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:

	Por los períodos terminados al 30 de septiembre de		Trimestre julio - septiembre	
	2020 MUS\$	2019 MUS\$	2020 MUS\$	2019 MUS\$
Monitoreo de emisiones	(19)	(57)	(11)	(6)
Monitoreo de calidad del aire	(75)	(94)	(25)	(31)
<b>Totales</b>	<b>(94)</b>	<b>(151)</b>	<b>(36)</b>	<b>(37)</b>

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

Entre el 1 de octubre de 2020 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 intermedios.