



ENAP

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR EL PERÍODO TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2021**

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2021

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2021 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2020

 (En miles de dólares - MUS\$)

ACTIVOS	Nota	31.03.2021	31.12.2020
	N°	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	101.126	83.719
Otros activos financieros, corrientes	7	-	370
Otros activos no financieros, corrientes	8	20.278	30.802
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	602.999	570.381
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	73.348	99.403
Inventarios corrientes	11	862.459	678.719
Activos por impuestos, corrientes	12	68.939	74.755
Total activos corrientes		1.729.149	1.538.149
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	41.548	39.764
Otros activos no financieros, no corrientes	8	61.559	61.929
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	8.941	9.471
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	141.820	135.926
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.512	4.520
Propiedades, planta y equipo	14	2.936.454	2.956.133
Derechos de uso	15	147.607	156.076
Propiedad de inversión	19	7.075	7.097
Activos por impuestos diferidos	12	1.415.185	1.406.710
Total activos no corrientes		4.764.701	4.777.626
TOTAL ACTIVOS		6.493.850	6.315.775

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

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 31 DE MARZO DE 2021 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2020
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31.03.2021	31.12.2020
	N°	MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	1.043.080	961.354
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	37.653	39.187
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	596.119	486.870
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	15.714	7.774
Otras provisiones a corto plazo	22	2.445	2.444
Pasivos por impuestos, corrientes	12	77.094	105.256
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	56.444	73.444
Total pasivos corrientes		<u>1.828.549</u>	<u>1.676.329</u>
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	3.289.801	3.293.608
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	132.377	141.032
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	5.507	5.239
Otras provisiones a largo plazo	22	155.882	153.847
Pasivos por impuestos diferidos	12	36.115	35.779
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	73.040	73.131
Otros pasivos no financieros, no corrientes		<u>9.328</u>	<u>9.490</u>
Total pasivos no corrientes		<u>3.702.050</u>	<u>3.712.126</u>
Total pasivos		<u>5.530.599</u>	<u>5.388.455</u>
Patrimonio			
Capital emitido	24	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	24	(78.671)	(75.069)
Pérdidas Acumuladas	24	<u>(592.965)</u>	<u>(632.550)</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		960.696	924.713
Participaciones no controladoras	25	<u>2.555</u>	<u>2.607</u>
Patrimonio total		<u>963.251</u>	<u>927.320</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>6.493.850</u>	<u>6.315.775</u>

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCION INTERMEDIOS
 POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2021 31.03.2021	01.01.2020 31.03.2020
	N°	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	1.603.078	1.761.367
Costos de ventas	28	<u>(1.454.787)</u>	<u>(1.735.185)</u>
Ganancia bruta		<u>148.291</u>	<u>26.182</u>
Otros ingresos		2.236	3.612
Costos de distribución	29	(42.620)	(46.953)
Gastos de administración		(18.325)	(18.436)
Otros gastos, por función	30	<u>(4.972)</u>	<u>(4.075)</u>
Ganancia (Pérdida) de actividades operacionales		<u>84.610</u>	<u>(39.670)</u>
Ingresos financieros		1.041	560
Costos financieros	31	(53.364)	(56.945)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	6.103	5.595
Diferencias de cambio	33	<u>2.461</u>	<u>19.451</u>
Ganancia (Pérdida) antes de impuestos		<u>40.851</u>	<u>(71.009)</u>
(Gasto) Beneficio por impuesto a las ganancias	12	<u>(1.350)</u>	<u>36.829</u>
Ganancia (Pérdida) del período		<u><u>39.501</u></u>	<u><u>(34.180)</u></u>
Ganancia (Pérdida), atribuible a:			
Ganancia (Pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		39.563	(34.184)
(Pérdida) Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	25	<u>(62)</u>	<u>4</u>
Ganancia (Pérdida) del período		<u><u>39.501</u></u>	<u><u>(34.180)</u></u>

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida) del período	39.501	(34.180)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
(Pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(153)	(1.228)
Coberturas de flujo de efectivo		
Pérdidas por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(4.923)	(20.830)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	1.244	(11.736)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	<u>(3.679)</u>	<u>(32.566)</u>
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos	<u>(3.832)</u>	<u>(33.794)</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	-	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	(419)	16.510
Otro resultado integral	<u>(4.251)</u>	<u>(17.284)</u>
Resultado integral total	<u>35.250</u>	<u>(51.464)</u>
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	35.312	(51.468)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	(62)	4
Resultado integral total	<u>35.250</u>	<u>(51.464)</u>

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO INTERMEDIOS
 POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Total reservas MUS\$	(Pérdidas) ganancias acumuladas MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$					
Saldo Inicial 01.01.2021	1.632.332	(79.041)	6.157	(9.201)	7.016	(75.069)	(632.550)	924.713	2.607	927.320
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral										
Ganancia (Pérdida)	-	-	-	-	-	-	39.563	39.563	(62)	39.501
Otro resultado integral	-	(153)	(4.098)	-	-	(4.251)	-	(4.251)	-	(4.251)
Resultado integral	-	(153)	(4.098)	-	-	(4.251)	39.563	35.312	(62)	35.250
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	649	649	22	671	10	681
Total de cambios en patrimonio	-	(153)	(4.098)	-	649	(3.602)	39.585	35.983	(52)	35.931
Saldo Final 31.03.2021	1.632.332	(79.194)	2.059	(9.201)	7.665	(78.671)	(592.965)	960.696	2.555	963.251
Saldo Inicial 01.01.2020	1.632.332	(80.098)	5.660	(9.226)	4.419	(79.245)	(515.164)	1.037.923	2.503	1.040.426
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
(Pérdida) Ganancia	-	-	-	-	-	-	(34.184)	(34.184)	4	(34.180)
Otro resultado integral	-	(1.228)	(16.056)	-	-	(17.284)	-	(17.284)	-	(17.284)
Resultado integral	-	(1.228)	(16.056)	-	-	(17.284)	(34.184)	(51.468)	4	(51.464)
(Diminución) incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	1.219	1.219	-	1.219	290	1.509
Total de cambios en patrimonio	-	(1.228)	(16.056)	-	1.219	(16.065)	(34.184)	(50.249)	294	(49.955)
Saldo Final 31.03.2020	1.632.332	(81.326)	(10.396)	(9.226)	5.638	(95.310)	(549.348)	987.674	2.797	990.471

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

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, METODO DIRECTO
 POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	31.03.2021	31.03.2020
	N°	MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		2.196.479	2.951.204
Otros cobros por actividades de operación		6.925	12.963
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.629.837)	(2.042.097)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(75.726)	(70.939)
Otros pagos por actividades de operación		(467.205)	(596.409)
Dividendos recibidos		867	375
Intereses pagados		(235)	(1.018)
Impuestos a las ganancias (pagados)		(5.464)	(1.208)
Otras entradas de efectivo		3.494	137
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación		29.298	253.008
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(69.335)	(71.983)
Intereses recibidos		446	438
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		(68.889)	(71.545)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	20 b) ii	-	13.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	3.1.x	220.223	21.666
Pagos de préstamos	3.1.x	(119.427)	(40.294)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.x - 15	(10.184)	(8.313)
Intereses pagados	3.1.x	(33.109)	(34.757)
Otras salidas de efectivo	3.1.x	(2.117)	(27.889)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados) en actividades de financiación		55.386	(76.587)
Aumento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		15.795	104.876
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		1.612	(2.239)
Aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		17.407	102.637
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo		83.719	131.767
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	101.126	234.404

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

Índice	Página
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	21
5. Estimaciones y juicios contables críticos	26
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	27
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	28
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	29
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	29
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	31
11. Inventarios	33
12. Impuestos corrientes, diferidos y beneficio (gasto) por impuesto a las ganancias	34
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	37
14. Propiedades, planta y equipo	43
15. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	45
16. Pérdidas por deterioro y provisiones	46
17. Participaciones en operaciones conjuntas	46
18. Otros negocios	49
19. Propiedades de inversión	51
20. Pasivos financieros	52
21. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	61
22. Otras provisiones	62
23. Provisiones por beneficios a los empleados	63
24. Patrimonio	66
25. Participación no controladora	68
26. Segmentos de negocio	68
27. Ingresos de actividades ordinarias	72
28. Costos de ventas	73
29. Costos de distribución	73
30. Otros gastos, por función	74
31. Costos financieros	74
32. Gastos del personal	74
33. Diferencias de cambio	75
34. Moneda extranjera	76
35. Información sobre medio ambiente	76
36. Juicios y compromisos comerciales	77
37. Garantías comprometidas con terceros	80
38. Ámbito de consolidación	80
39. Hechos posteriores	82

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

1. INFORMACIÓN GENERAL

Empresa Nacional del Petróleo (en adelante “la Empresa” o “ENAP”), es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados intermedios (en adelante “Grupo ENAP”).

ENAP es una empresa 100% propiedad del Estado de Chile, creada por Ley 9.618 de fecha 19 de septiembre de 1950 y los domicilios de la Empresa son Avenida Apoquindo 2929 Piso 5, Las Condes, en Santiago y José Nogueira 1101, en Punta Arenas. Con fecha 4 de octubre de 2002, la Empresa fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N° 783. De acuerdo a lo anterior, la Empresa se encuentra sujeta a las normas y a la fiscalización de la citada Comisión.

ENAP tiene por objeto social la exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y sus derivados, también puede participar en sociedades con actividades relacionadas a la energía geotérmica y a la producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica.

Con fecha 1 de diciembre de 2017, se modificó el Gobierno Corporativo de ENAP, la Ley 21.025 le otorga un sistema de gobernanza a la Empresa, estableciendo con claridad los roles de decisión, supervisión y ejecución de las decisiones de la misma. De esta manera, se reduce el número de directores de 8 a 7, y se recoge el primer elemento de recomendación de la OCDE, que significa la exclusión del Ministro de Energía de su integración y la fijación de un modelo profesional y sin representación de gremios.

Asimismo, la Ley establece la necesidad de contar con plan quinquenal de negocios y desarrollo, que es elaborado y preparado por los organismos de dirección y ejecución, para ser presentado a la junta de accionistas. Este deberá ser actualizado anualmente.

Los efectos financieros relacionados con el brote de COVID-19, corresponden a menores niveles producción y niveles de ventas lo cual ha afectado los márgenes de comercialización, junto con una mayor necesidad de capital de trabajo, como consecuencia de las mayores importaciones de productos refinados versus importaciones de crudo.

Enap ha adoptado las siguientes medidas para mitigar los efectos financieros y/o operacionales, se consideran las siguientes:

- Ejecución de planes operativos que permiten la continuidad operacional y operación segura de las refinerías y plantas, incluso contando con dotaciones mínimas de trabajadores.
- Reforzamiento de la cadena logística y de distribución de combustibles, mediante la coordinación permanente con las compañías distribuidoras y el Ministerio de Energía.
- Se han efectuado todos los esfuerzos tendientes a mantener una adecuada operación de oleoductos, terminales marítimos y patios de carga, solicitando apoyo de la autoridad cuando ha sido necesario.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa correspondientes al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 fueron aprobados por su Honorable Directorio en sesión ordinaria celebrada con fecha 25 de mayo de 2021.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

La actividad principal de ENAP, de acuerdo con la Ley 9.618 y sus modificaciones posteriores, es la exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos, actividad que está facultada para desarrollar dentro y fuera del territorio nacional; también, puede participar en sociedades con actividades relacionadas a la energía geotérmica y a la producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica. Sus filiales principales son:

- Enap Refinerías S.A., la cual comenzó a operar oficialmente el 1 de enero de 2004, cuyo domicilio social es Avenida Borgoño 25.777 Comuna de Concón - Quinta Región. Enap Refinerías S.A., nace de la fusión entre Petrox S.A., Refinería de Petróleo y Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera. El giro comercial de Enap Refinerías S.A. es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados y todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- Enap Sipetrol S.A., realiza fuera del territorio nacional una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos. Enap Sipetrol S.A. posee una sucursal en Ecuador, y filiales en Argentina, Ecuador, Uruguay, además de sus operaciones conjuntas. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción, mediante operaciones conjuntas en Egipto.

Las filiales Enap Refinerías S.A. y Enap Sipetrol S.A. son sociedades anónimas cerradas, inscritas voluntariamente en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo los números 95 y 187 respectivamente, las cuales son reguladas por la Norma de Carácter General N° 364.

Nuestro negocio está organizado en dos líneas de negocios independientes: (i) “Exploración y Producción” (E&P) y (ii) “Refinación y Comercialización” (R&C), ésta última, a partir del año 2021 incorporó “Gas y Energía” (G&E), línea independiente en año 2020.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y filiales. Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa por el período terminado al 31 de marzo de 2021 han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

La preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración del Grupo ENAP. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de marzo de 2021 y han sido aplicadas de manera uniforme a los períodos comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el estado de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y el estado de flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Grupo ENAP y sus filiales al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre 2020, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos al 31 de marzo de 2021 y 2020.

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable, efectivo y los activos adquiridos a través de combinación de negocios, como se explica en las políticas contables descritas a continuación. El costo histórico, generalmente se basa en el valor razonable de la consideración entregada en un intercambio de activos.

b. Bases de consolidación

– Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de ENAP y de las entidades controladas por ENAP, después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas.

Los estados financieros de las filiales tienen moneda funcional y moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

i) filiales

Las filiales, son aquellas sociedades controladas por ENAP, directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presente los siguientes elementos: i) poder sobre la filial, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

El Grupo reevaluará si tiene o no control en una sociedad filial si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que ENAP obtiene control sobre la filial, y cesa cuando ENAP pierde control en la misma. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial son incluidos en los estados de resultados consolidados desde la fecha que la Empresa obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

Utilidades o pérdidas y cada componente de otro resultado integral son atribuidos a los propietarios de la Empresa y a las participaciones no controladoras. El resultado integral total en filiales es atribuido a los propietarios de la Empresa y a las participaciones no controladoras aún si estos resultados en las participaciones no controladoras presentan pérdidas.

Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas contables adoptadas, se modifican las políticas contables de las filiales.

Los saldos de activos, pasivos, patrimonio, ingresos y gastos y flujos de efectivo relativas a transacciones entre las empresas consolidadas se han eliminado en su totalidad, en el proceso de consolidación.

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales directas e indirectas, que han sido consolidadas por ENAP.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.03.2021	31.12.2020
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial indirecta	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Energía Concón S.A.	Chile	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Vientos Patagónicos SpA.	Chile	Filial directa	66,00%	66,00%

Cambios durante el período 2021

Al 31 de marzo de 2021 no se han realizado cambios.

Cambios durante el ejercicio 2020:

En Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la compañía EOP Operaciones Petroleras S.A. de fecha 26 de agosto de 2020, se resolvió aumentar el capital social en la suma de MUS\$ 1.200, quedando luego un capital de MUS\$ 6.586. La suscripción y pago de las nuevas acciones se realizó a prorrata de la participación social de cada accionista, de esta forma MUS\$1.188 fue suscrito y pagado por Enap Sipetrol S.A. (99%) y MUS\$ 12 por Enap Refinerías S.A. (1%).

En Trigésima Sexta Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol Argentina S.A, de fecha 22 de diciembre de 2020, se aprobó aumentar el capital social en la suma de M\$ARS 100.000 y la emisión de 100.000.000 de nuevas acciones, quedando luego un capital de M\$ARS 115.019 equivalentes a 115.019.123 acciones ordinarias a valor nominal con derecho a voto. La

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

suscripción y pago de las nuevas acciones se realizó mediante la capitalización de dividendos por el valor capitalizado, de esta forma la tenencia accionaria de Enap Sipetrol S.A. (99,5%) de 14.953.977 acciones, sumó 99.500.000, totalizando 114.453.977 acciones y ENAP (0,5%) de 75.146 acciones, sumó 500.000, totalizando 575.146 acciones.

ii) Operación conjunta: Una operación conjunta es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo. Esas partes se denominan operadores conjuntos.

Un operador conjunto reconocerá en relación con su participación en una operación conjunta:

- (i) Sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- (ii) Sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- (iii) Sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta;
- (iv) Su participación en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta del producto que realiza la operación conjunta; y
- (v) Sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

Ver detalle en Nota 17 de “Participaciones en operaciones conjuntas”.

c. Combinación de negocios - La consolidación de las operaciones de la matriz y de las sociedades filiales, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en otras NIIF. En el caso de que exista una diferencia positiva, entre el valor razonable de la contraprestación transferida más el importe de cualquier participación no controladora y el valor razonable de los activos y pasivos de la filial, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de que la diferencia sea negativa la ganancia resultante, se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir estos montos.

Para cada combinación de negocios, el Grupo elige si valora las participaciones no controladoras de la adquirida al valor razonable o por la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida.

Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el grupo informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retroactivamente los importes provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la Administración en dicho momento.

El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.

d. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación del Grupo ENAP es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se han convertido a las tasas de cambio de cierre.

El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del ejercicio dentro de otras partidas financieras.

e. Bases de conversión - Los activos y pasivos en pesos chilenos, en unidades de fomento y otras monedas, han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de los presentes estados financieros, de acuerdo con el siguiente detalle:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	31.03.2021	31.12.2020
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	721,82	710,95
Pesos Argentinos	91,99	84,14
Libra Egipcia	15,70	15,72
Unidad de Fomento	0,02	0,02
EURO	0,84	0,81

f. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, ni los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por las normas NIIF y esta presentación sea un reflejo de las intenciones de la gerencia.

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y se tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados integrales y estado consolidado de situación financiera.

A nivel de saldos en el estado de situación financiera, se han realizado las siguientes compensaciones de partidas:

- Los activos y pasivos por impuestos corrientes se presentan netos a nivel de subsidiaria, cuando ésta tiene derecho legalmente aplicable para compensar activos corrientes tributarios con pasivos corrientes tributarios, cuando los mismos se relacionen con impuestos girados por la misma autoridad tributaria, y ésta permita a la entidad liquidar o recibir un solo pago neto.

Por lo mismo, se compensan los activos y pasivos por impuestos diferidos si, y solo si, se relacionan con impuestos a la renta correspondientes a la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legalmente aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

- En el caso de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable se presentan netos cuando (i) sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidar la operación (ii) la intención de la administración es liquidar por el importe neto dichas diferencias.

g. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en “moneda extranjera”, y se contabilizan en su moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada mes los saldos vigentes se valorizan al tipo de cambio de cierre mensual.

h. Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedades, planta y equipo son presentados al costo, excluyendo los costos de mantención periódica, menos depreciación acumulada, menos pérdidas por deterioro de valor.

El costo de los elementos de propiedades planta y equipo comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo y su puesta en condiciones de funcionamiento según lo previsto por la gerencia y la estimación inicial de cualquier costo de desmantelamiento y retiro del elemento o de rehabilitación del emplazamiento físico donde se asienta.

Los costos por intereses del financiamiento, atribuibles a la adquisición o construcción de activos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, se consideran como costo de los elementos de propiedades, planta y equipo.

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del ejercicio en que se producen.

Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo del Grupo ENAP requieren revisiones periódicas (mantenciones mayores). En este sentido, los elementos objeto de sustitución son reconocidos separadamente del resto del activo y con un nivel de desagregación que permita depreciarlos en el período que medie entre la actual y hasta la siguiente reparación.

Equipos y repuestos de reserva (stand - by), se reconocen de acuerdo a NIC 16 y se deprecian en la vida útil estimada de los activos relacionados.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Los repuestos de capital se reconocen de acuerdo con NIC 16 y se deprecian a partir de la fecha de utilización.

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un potencial deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor libro. Cualquier registro o reverso de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registra con cargo o abono a resultados según corresponda.

i. Exploración y producción de hidrocarburos - Las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”

Los desembolsos de exploración y producción de hidrocarburos se registran de acuerdo con el método de esfuerzos exitosos (successful-efforts). El tratamiento contable de los diferentes costos incurridos bajo este método es el siguiente.

- i. Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo,
- ii. Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso de que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.
- iii. Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.
- iv. Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si reservas probadas no son encontradas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.
- v. Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- vi. Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- vii. Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor descontado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.

Las inversiones capitalizadas según los criterios anteriores se amortizan de acuerdo con el siguiente método:

- Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función del método de unidad de producción, el cual considera la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.
- Las inversiones relacionadas en áreas con reservas no probadas o en campos en evaluación no se amortizan. Estas inversiones son analizadas, al menos anualmente, o antes si existiera un indicio de deterioro y de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.
- Los costos originados en perforaciones y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan usando el método de unidades de producción.

Los cambios en las estimaciones de reservas se tienen en cuenta en el cálculo de las amortizaciones con carácter prospectivo.

j. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo se deprecian por unidades de producción y aquellos no relacionados con el proceso productivo se deprecian siguiendo el método lineal.

Para aquellos elementos de Propiedades, planta y equipo relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, la depreciación se calcula según el método de unidades de producción (cuotas de agotamiento).

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Vida útil

Edificios	Depreciación lineal entre 30 y 50 años
Plantas de refinación, instalaciones y sus anexos	Unidad de producción
Equipos industriales	Unidad de producción
Equipos de tecnología de la información y otros	Depreciación lineal entre 4 y 10 años
Inversiones en exploración y producción	Cuota de agotamiento
Otros elementos de propiedades, planta y equipo	Unidad de producción

El valor residual y la vida útil de los elementos de propiedades, planta y equipo se revisan anualmente y su depreciación comienza cuando los activos están en condiciones de uso.

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

El Grupo ENAP evalúa, cuando se presentan factores de indicio de deterioro, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades planta y equipo.

En caso de deterioro el Grupo ENAP, determina el “valor recuperable” por cada unidad generadora de efectivo mediante la metodología de descontar los flujos futuros en base a una tasa de descuento real antes de impuesto y proyecciones que consideran un horizonte de 5 años más la perpetuidad para la línea R&C y un horizonte en base a las reservas identificadas de 30 años sin perpetuidad para la línea E&P.

k. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ENAP ejerce una influencia significativa, la cual consiste en el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre dichas políticas. Para esto se realiza la evaluación considerando la influencia significativa que se ejerce a través de ENAP Refinerías S.A.

Los resultados, activos y pasivos de una asociada son incorporados en estos estados financieros utilizando el método de la participación. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo en los estados financieros consolidados, y son ajustadas posteriormente en función de la porción de los resultados de la asociada que corresponde al Grupo, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación de ENAP en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada.

Una inversión se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada. En el momento de la adquisición de la inversión cualquier diferencia entre el costo de la inversión y la parte de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión.

Cuando la Empresa reduce su participación en una asociada, y continúa usando el método de la participación, los efectos que habían sido previamente reconocidos en otros resultados integrales deberán ser reclasificados a ganancia o pérdida de acuerdo con la proporción de la disminución de participación en dicha asociada.

l. Deterioro de activos no financieros (no plusvalía) – Antes de cierre de año, el Grupo ENAP evalúa si existe algún indicio de que estos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista indicio de deterioro, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del mismo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son incluidos en una unidad generadora de efectivo independiente, en caso contrario, estos son asignados al grupo más pequeño dentro de una unidad generadora de efectivo para lo cual una base consistente y razonable de asignación debe ser identificada.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El valor recuperable de un activo es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan utilizando una tasa de interés antes de impuestos que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales los estimados de flujo de efectivo futuros no se han ajustados. Por otro lado, el valor razonable menos los costos de vender el activo, se determina usualmente para activos operacionales en base a un modelo de caja descontado, considerando una serie de variables tales como, proyección de inversiones, proyecciones de precios.

Si el monto recuperable de un activo (o UGE) es menor que el importe en libros, este último es reducido hasta su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

Cuando en forma posterior se reversa una pérdida por deterioro, el importe en libros del activo (o UGE) es incrementado hasta una estimación revisada del monto recuperable, de tal manera que el incremento en el importe en libros no exceda el monto en libros que se hubiese determinado si nunca se hubiese reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o UGE) en los años anteriores. El reverso de las pérdidas por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

m. Instrumentos financieros – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros son medidos inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) son agregados o deducidos del valor razonable de los activos y pasivos financieros, según sea apropiado, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados son reconocidos inmediatamente en resultados.

i. Activos Financieros

Todas las compras o ventas convencionales de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de contratación. Las compras o ventas convencionales de un activo financiero son compras o ventas bajo un contrato cuyas condiciones requieren la entrega del activo durante un ejercicio que generalmente está regulado o surge de una convención establecida en el mercado correspondiente.

Todos los activos financieros reconocidos son posteriormente medidos en su totalidad, ya sea, a costo amortizado o a valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

Clasificación de activos financieros

Los activos financieros que cumplen las siguientes condiciones son posteriormente medidos a costo amortizado:

- El activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Los activos financieros que cumplen las siguientes condiciones son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCCORI):

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Todos los otros activos financieros que no cumplen con las condiciones anteriores son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR).

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

No obstante, el Grupo puede realizar las siguientes elecciones irrevocables en el momento del reconocimiento inicial de un activo financiero:

- El Grupo podría irrevocablemente elegir presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral para inversiones en instrumentos de patrimonio que no califica por negociación;
- El Grupo podría irrevocablemente designar un activo financiero que cumple los criterios de costo amortizado o valor razonable con cambios en otro resultado integral para medirlo a valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una inconsistencia en medición o reconocimiento.

Costo amortizado y método del interés efectivo

El método del interés efectivo es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un activo financiero y para la distribución del ingreso por intereses a lo largo del período correspondiente.

Para los instrumentos financieros distintos de aquellos activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, la tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los cobros de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de interés, pagados o recibidos por las partes del contrato, que integren la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) excluyendo las pérdidas crediticias esperadas, durante la vida esperada del activo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, con respecto al valor en libros bruto de un activo financiero en el momento de su reconocimiento inicial. Para los instrumentos financieros que no sean activos financieros con deterioro crediticio, adquiridos u originados, los ingresos por intereses se calculan aplicando la tasa de interés efectiva al valor libro de un activo financiero, excepto para los activos financieros con deterioro crediticio.

El costo amortizado de un activo financiero es el importe al que fue medido en su reconocimiento inicial un activo financiero, menos reembolsos del principal, más la amortización acumulada, utilizando el método del interés efectivo, de cualquier diferencia entre el importe inicial y el importe al vencimiento, ajustado por cualquier corrección de valor por pérdidas. Por otro lado, el valor en libros bruto de un activo financiero es el costo amortizado del activo financiero antes de ajustarlo por cualquier corrección de valor por pérdidas.

El ingreso por intereses se reconoce usando el método del interés efectivo para activos financieros medidos a costo amortizado y a valor razonable con cambios en otro resultado integral. Para los instrumentos financieros distintos de aquellos activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, el ingreso por interés se calcula aplicando la tasa de interés efectiva al valor en libros bruto de un activo financiero, excepto para activos financieros que han convertido posteriormente en activos con deterioro de valor crediticio.

Los ingresos por intereses se reconocen en el estado de resultados y se incluye en la línea “ingresos financieros”.

Instrumentos de patrimonio designados para ser medidos a VRCCORI

En el reconocimiento inicial, el Grupo puede realizar una elección irrevocable (sobre una base de instrumento por instrumento) para designar inversiones en instrumentos de patrimonio para ser medidas a VRCCORI. La designación como VRCCORI no está permitida, si el instrumento de patrimonio es mantenido para negociar o si es una contraprestación contingente reconocida por una adquirente en una combinación de negocios a la que se le aplica NIIF 3.

Un activo financiero es mantenido para negociar si:

- Se compra o se incurre en él principalmente con el objetivo de venderlo en un futuro cercano; o
- En su reconocimiento inicial es parte de una cartera de instrumentos financieros identificados, que el Grupo gestiona conjuntamente y para la cual tiene evidencia de un patrón real reciente de obtención de beneficios a corto plazo; o
- Es un derivado (excepto por los derivados que sean un contrato de garantía financiera o hayan sido designados como un instrumento de cobertura eficaz).

Las inversiones en instrumentos de patrimonio medidas a VRCCORI son inicialmente medidas a su valor razonable más costos de transacción. Posteriormente, son medidas a su valor razonable reconociendo las pérdidas y ganancias de cambios en el valor

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

razonable en otro resultado integral y acumuladas en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” en patrimonio. La ganancia o pérdida acumulada no será reclasificada a resultados al momento de vender los instrumentos de patrimonio, en su lugar, serán transferidas a resultados retenidos.

Los dividendos sobre estas inversiones en instrumentos de patrimonio son reconocidos en resultados cuando el Grupo tenga derecho a recibir el dividendo, sea probable que el Grupo reciba los beneficios económicos asociados con el dividendo y el importe del dividendo puede ser medido de forma fiable, a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Los dividendos son incluidos en la línea “Otros ingresos” en el estado de resultados.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR)

Los activos financieros que no cumplen el criterio para ser medidos a costo amortizado o a VRCCORI son medidos a VRCCR. Específicamente:

- Las inversiones en instrumentos de patrimonio son clasificadas para ser medidas a VRCCR, a menos que el Grupo designe un instrumento de patrimonio que no sea mantenido para negociar o una contraprestación contingente originada en una combinación de negocios para ser medido a VRCCORI, en su reconocimiento inicial.
- Los activos financieros que han sido en el momento del reconocimiento inicial designados de forma irrevocable como medido al VRCCR, si tal designación elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso de la medición de los activos o pasivos o del reconocimiento de las ganancias y pérdidas de los mismos sobre bases diferentes.

Los activos financieros designados como VRCCR son medidos a valor razonable al cierre de cada ejercicio de reporte, con las ganancias o pérdidas a valor razonable reconocidas en resultados en la medida que no sean parte de una designada relación de cobertura. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier dividendo o intereses ganados sobre el activo financiero y es incluida en la línea “ingresos financieros”.

Ganancias y pérdidas por diferencias de cambio

El valor en libros de los activos financieros que están denominados en una moneda extranjera es convertido al tipo de cambio de cierre de cada ejercicio de reporte. Específicamente:

- Para activos financieros medidos a costo amortizado que no sean parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio se reconocen en resultados en la línea “diferencias de cambio”;
- Para activos financieros medidos a VRCCORI que no sean parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio en el costo amortizado del instrumento financiero se reconocerán resultados en la línea “diferencias de cambio”. Otras diferencias de cambio son reconocidas en otro resultado integral en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral”; y
- Para activos financieros medidos a VRCCR que no sean parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio se reconocen en resultados en la línea “diferencias de cambio”

ii. Deterioro de activos financieros

El Grupo reconoce una corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas (“PCE”) sobre activos financieros que se miden a costo amortizado o a VRCCORI, cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. Las PCE durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero. En contraste, las PCE esperadas en los próximos doce meses representa la porción de las PCE durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que sea posible dentro de los 12 meses después de la fecha de reporte.

No se reconoce una pérdida por deterioro para inversiones en instrumentos de patrimonio. El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El Grupo siempre reconoce PCE durante el tiempo de vida del activo para las cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo, ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando se apropiado.

Aumento en el riesgo de crédito

Al evaluar si el riesgo de crédito de un instrumento financiero se ha incrementado significativamente desde su reconocimiento inicial, el Grupo compara el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha de reporte con el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha del reconocimiento inicial. Al realizar esta evaluación, el Grupo considera información cuantitativa y cualitativa que se razonable y sustentable, incluyendo experiencia histórica e información proyectada que esté disponible sin costo o esfuerzo desproporcionado. La información proyectada considerada incluye las perspectivas futuras de las industrias en las cuales operan los deudores del Grupo, obtenidas de informes de expertos económicos, analistas financieros, organismos gubernamentales, grupos de expertos relevantes y otras organizaciones similares, así como también la consideración de diversas fuentes externas de información económica actual y pronosticada que se relaciona con las operaciones principales del Grupo.

En particular, la siguiente información se tiene en consideración cuando se evalúa si el riesgo de crédito ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial:

- Un deterioro significativo actual o esperado en la clasificación de riesgo interna o externa (si está disponible) del instrumento financiero;
- Un deterioro significativo en los indicadores de mercado externos de riesgo de crédito para un instrumento financiero específico, por ejemplo, un aumento significativo en el margen de crédito, precios del swap de incumplimiento crediticio para el deudor, o la duración o el alcance al cual el valor razonable de un activo financiero ha sido menor que su costo amortizado;
- Cambios adversos actuales o pronosticados en el negocio, condiciones financieras o económicas que se espera ocasionen una disminución significativa en la capacidad del deudor para cumplir con sus obligaciones financieras;
- Un deterioro significativo actual o esperado en los resultados operacionales del deudor;
- Aumentos significativos en el riesgo de crédito sobre otros instrumentos financieros del mismo deudor;
- Cambios adversos significativos actuales o pronosticados en el ambiente regulatorio, económico o tecnológico del deudor que resulten en una disminución significativa en la capacidad del deudor para cumplir sus obligaciones financieras.

Independientemente del resultado de la evaluación anterior, el Grupo presume que el riesgo crediticio de un activo financiero se ha incrementado significativamente desde el reconocimiento inicial, cuando los pagos contractuales se atrasen por más de 30 días, a menos que el Grupo tenga información razonable y sustentable para demostrar lo contrario.

El Grupo asume que el riesgo crediticio de un instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde su reconocimiento inicial si se determina que el instrumento financiero tiene un bajo riesgo crediticio a la fecha de reporte. Se determina que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo si: (i) el instrumento financiero tiene un riesgo bajo de incumplimiento; (ii) el deudor tiene una capacidad robusta para cumplir sus obligaciones contractuales de flujos de efectivo en el corto plazo; y (iii) los cambios adversos en las condiciones económicas y de negocios en el largo plazo podrían, pero no necesariamente, reducirán la capacidad del deudor para cumplir sus obligaciones contractuales de flujos de efectivo. El Grupo considera que un activo financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando tiene una clasificación crediticia interna o externa de “grado de inversión” de acuerdo con la definición globalmente entendida de riesgo crediticio.

Para contratos de garantía financiera, la fecha en que el Grupo pasa a ser una parte del compromiso irrevocable se considera la fecha del reconocimiento inicial a efectos de aplicar los requerimientos de deterioro de valor. Al evaluar si ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde su reconocimiento inicial de una garantía financiera, el Grupo considera los cambios en el riesgo de que el deudor especificado incumpla el contrato.

El Grupo monitorea regularmente la efectividad de los criterios utilizados para identificar si ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio y los modifica según sea apropiado para asegurar que los criterios sean capaces de identificar un aumento significativo en el riesgo crediticio antes que el importe pase a estar moroso.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Definición de incumplimiento

El Grupo considera lo siguiente como constituyente de un evento de incumplimiento para propósitos de la administración interna del riesgo crediticio, dado que la experiencia histórica indica que las cuentas por cobrar que cumplen cualquiera de los siguientes criterios son generalmente no recuperable.

- Cuando existe un incumplimiento de las restricciones financieras de la contraparte; o
- Información desarrollada internamente u obtenida de recursos externos indica que es improbable que el deudor pague a sus acreedores, incluyendo a el Grupo, en su totalidad (sin tomar en consideración alguna garantía mantenida por el Grupo).

Independientemente del análisis anterior, el Grupo considera que ha ocurrido un incumplimiento cuando un activo financiero está en mora por más de 90 días, a menos que el Grupo tenga información razonable y sustentable para demostrar que un criterio de incumplimiento más aislado es más apropiado.

Activos financieros con deterioro de valor crediticio

Un activo financiero está con deterioro de valor crediticio cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados de ese activo financiero. Evidencias de que un activo financiero está con deterioro de valor crediticio incluyen información observable sobre los sucesos siguientes:

- a) Dificultades financieras significativas del emisor o del deudor;
- b) Una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora;
- c) El prestamista del deudor por razones económicas o contractuales relacionadas con dificultades financieras del deudor, le ha otorgado a éste concesiones o ventajas que no le habría facilitado en otras circunstancias;
- d) Se está convirtiendo en probable que el deudor entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- e) La desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Política de castigo

El Grupo castiga un activo financiero cuando existe información que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recupero, por ejemplo, cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimientos de bancarota, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos por más de dos años, lo primero que ocurra primero. Los activos financieros castigados podrían todavía estar sujetos a actividades de cumplimiento bajo los procedimientos de recupero del Grupo, teniendo en consideración asesoría legal cuando fuere apropiado. Cualquier recupero realizado se reconoce en resultados.

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas

La medición de las pérdidas crediticias esperadas es una función de la probabilidad de incumplimiento, la severidad (es decir, la magnitud de la pérdida si existe un incumplimiento) y la exposición al incumplimiento. La evaluación de la probabilidad de incumplimiento y la severidad está basada en datos históricos ajustados por información futura como se describió anteriormente. En cuanto a la exposición al incumplimiento para activos financieros, esta está representada por el valor en libros bruto de los activos a la fecha de reporte; para compromisos de préstamos y contratos de garantía financiera, la exposición incluye el importe que se dispondrá en el futuro en la fecha de incumplimiento determinada sobre la base de tendencias históricas, el entendimiento del Grupo de las específicas necesidades financieras futuras de los deudores, y otra información futura relevante.

Para los activos financieros, la pérdida crediticia esperada se estima como la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se adeudan al Grupo en conformidad con el contrato y todos los flujos de efectivo que el Grupo espera recibir, descontados a la tasa de interés efectiva original.

Para un contrato de garantía financiera, ya que el Grupo está obligado a realizar pagos solamente en el evento de un incumplimiento por parte del deudor en conformidad con las cláusulas del instrumento que está garantizado, las insuficiencias de efectivo son pagos

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

esperados a reembolsar al tenedor por una pérdida crediticia en la que incurre menos los importes que el Grupo espera recibir del tenedor, el deudor o un tercero.

Para compromisos de préstamos sin utilizar, una pérdida crediticia es el valor presente de la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales que se deben a el Grupo si el tenedor del compromiso de préstamo dispone del préstamo; y los flujos de efectivo que el Grupo espera recibir si dispone del préstamo.

Cuando la PCE durante el tiempo de vida del activo se mide sobre una base colectiva para atender los casos en que la evidencia de aumentos significativos en el riesgo crediticio a nivel de instrumento individual puede no estar aún disponible, los instrumentos financieros se agrupan de la siguiente manera:

- Naturaleza de los instrumentos financieros (es decir, las cuentas comerciales, deudores varios, otros deudores del Grupo son cada uno evaluados como un grupo separado. Los préstamos a partes relacionadas son evaluados por pérdidas crediticias esperadas sobre una base individual);
- Estatus de morosidad;
- Naturaleza, tamaño e industria de los deudores;
- Naturaleza de las garantías por cuentas por cobrar por arrendamientos; y
- Clasificaciones crediticias externas si estuvieren disponibles.

La agrupación es revisada regularmente por la administración para asegurarse que los integrantes de cada grupo continúen compartiendo similares características de riesgo crediticio.

El Grupo reconoce una ganancia o pérdida por deterioro de valor en resultados para todos los instrumentos financieros con un correspondiente ajuste a su valor en libros a través de una cuenta de corrección de valor por pérdidas, excepto para los instrumentos financieros que son medidos a VRCCORI, para los cuales la corrección de valor se reconoce en otros resultados integrales y se acumula en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral”, y no reduce el valor en libros del activo financiero en el estado de situación financiera.

Baja en cuentas de activos financieros

El Grupo da de baja un activo financiero solamente cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiera el activo financiero y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo a un tercero. Si el Grupo no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad y continúa controlando el activo transferido, el Grupo reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo asociado por los importes que podría tener que pagar. Si el Grupo retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de un activo financiero transferido, el Grupo continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo por la contraprestación recibida.

Al dar de baja un activo financiero medido a costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la sumatoria de la consideración recibida y por recibir se reconoce en resultados. Adicionalmente, al dar de baja una inversión en un instrumento de deuda clasificado a VRCCORI, la ganancia o pérdida acumulada previamente reconocida en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” es reclasificada a resultados. En contrario, al dar de baja una inversión en un instrumento de patrimonio el cual el Grupo a elegido en el reconocimiento inicial medirlo a VRCCORI, la ganancia o pérdida acumulada previamente reconocida en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” no es reclasificada a resultados, pero es transferida a resultados retenidos.

iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

Clasificación como deuda o patrimonio

Los instrumentos de deuda y patrimonio emitidos por una entidad del Grupo se clasifican como pasivos financieros o como patrimonio de conformidad con la sustancia del acuerdo contractual y las definiciones de pasivo financiero e instrumento de patrimonio.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que evidencie un interés residual en los activos de una entidad después de deducir todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por una entidad del Grupo se reconocen por los importes recibidos, neto de los costos directos de emisión.

Pasivos financieros

Todos los pasivos financieros son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método de interés efectivo o a VRCCR.

Pasivos financieros medidos a VRCCR

Los pasivos financieros se clasifican al VRCCR cuando el pasivo financiero es (i) una contraprestación contingente que sería ser pagada por el adquirente como parte de una combinación de negocios a la que se aplica IFRS 3, (ii) mantenido para negociar, o (iii) se designa a VRCCR.

Un pasivo financiero se clasifica como mantenido para negociar si:

- Se compra o se incurre en él principalmente con el objetivo de venderlo en un futuro cercano; o
- En su reconocimiento inicial es parte de una cartera de instrumentos financieros identificados, que el Grupo gestiona conjuntamente y para la cual tiene evidencia de un patrón real reciente de obtención de beneficios a corto plazo; o
- Es un derivado, excepto por los derivados que sean un contrato de garantía financiera o hayan sido designados como un instrumento de cobertura eficaz.

Un pasivo financiero distinto a un pasivo financiero mantenido para negociar o contraprestación contingente que sería pagada por el adquirente como parte de una combinación de negocios puede ser designado como VRCCR al momento del reconocimiento inicial si:

- Tal designación elimina o reduce significativamente alguna incongruencia en la medición o en el reconocimiento que de otra manera surgiría; o
- El pasivo financiero forma parte de un grupo de activos financieros o pasivos financieros o ambos, el cual se administra y evalúa sobre la base de su valor razonable, de acuerdo con la documentada estrategia de inversión o de administración del riesgo del Grupo, y se provea internamente información sobre ese grupo, sobre la base de su valor razonable; o
- Forme parte de un contrato que contenga uno o más instrumentos derivados implícitos, y NIIF 9 permita que la totalidad del contrato sea designado como a VRCCR.

Los pasivos financieros a VRCCR se registran a valor razonable, reconociendo cualquier ganancia o pérdida surgida en los cambios del valor razonable en el estado de resultados en la medida que no sean parte de una designada relación de cobertura. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier interés obtenido sobre el pasivo financiero y se incluye en la partida de 'ingresos/costos financieros' en el estado de resultados.

Sin embargo, para pasivos financieros designados a VRCCR, el importe del cambio en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo se reconoce en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. El importe remanente del cambio en el valor razonable del pasivo se reconoce en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero que son reconocidos en otros resultados integrales no son posteriormente reclasificados a resultados; en su lugar, son transferidos a resultados retenidos una vez dado de baja el pasivo financiero.

Las pérdidas o ganancias sobre contratos de garantía financiera o compromisos de préstamos emitidos por el Grupo que sean designados por el Grupo para ser medidos a VRCCR se reconocen en resultados.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Pasivos financieros medidos posteriormente a costo amortizado

Los pasivos financieros que no sean (1) una contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios; (2) mantenidos para negociar; o (3) designados a VRCCR, son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método del interés efectivo.

El método del interés efectivo es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y para la distribución del gasto por intereses a lo largo del período correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de interés, pagados o recibidos, que integren la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, al costo amortizado de un pasivo financiero.

Contratos de garantía financiera

Un contrato de garantía financiera es un contrato que requiere que el emisor efectúe pagos específicos para reembolsar al tenedor la pérdida en la que incurre cuando un deudor específico incumpla su obligación de pago a su vencimiento, de acuerdo con las condiciones, originales o modificadas, de un instrumento de deuda.

Los contratos de garantía financiera emitidos por una entidad del Grupo son inicialmente medidos a valor razonable y, si no es designado a VRCCR y no se origina de la transferencia de un activo financiero, son posteriormente medidos al importe mayor entre:

- El importe determinado de la corrección de valor por pérdidas de acuerdo con NIIF 9 (ver o.2); y
- El importe reconocido inicialmente menos, cuando se apropiado, el importe acumulado de ingresos reconocidos de acuerdo con las políticas de reconocimiento de ingresos.

Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 ENAP y sus filiales no han suscrito este tipo de contratos.

Ganancias y pérdidas por diferencias de cambio

Para pasivos financieros que están denominados en una moneda extranjera y son medidos a costo amortizado al cierre de cada período de reporte, las ganancias y pérdidas por diferencias de cambio se determinan sobre la base del costo amortizado de los instrumentos. Estas ganancias o pérdidas por diferencias de cambio se reconocen en resultados en la línea “diferencias de cambio”, para pasivos financieros que no formen parte de una designada relación de cobertura.

El valor razonable de los pasivos financieros denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda extranjera y son convertidos al tipo de cambio de cierre de cada período de reporte. Para pasivos financieros que son medidos a VRCCR, el componente de diferencia de cambio forma parte de las ganancias o pérdidas por valor razonable y se reconocen en resultados para pasivos financieros que no sean parte de una relación de cobertura.

Baja en cuentas de pasivos financieros

El Grupo da de baja los pasivos financieros si, y solo si, las obligaciones del Grupo se cumplen, cancelan o han expirado. La diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar se reconoce, incluyendo cualquier activo transferido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en resultados.

iv. Instrumentos financieros derivados

El Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para manejar su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps de tasa de interés. En la Nota de “Pasivos financieros” se incluye una explicación más detallada sobre los instrumentos financieros derivados.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable a la fecha en que se suscribe el contrato del derivado y posteriormente son remediados a su valor razonable al cierre de cada ejercicio de reporte. La ganancia o pérdida resultante se reconoce

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

inmediatamente en resultados, a menos que el derivado esté designado y sea efectivo como un instrumento de cobertura, en cuyo caso la oportunidad del reconocimiento en resultados dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

Derivados implícitos

Los derivados implícitos en contratos anfitriones que no sean activos financieros dentro del alcance de NIIF 9 son tratados como derivados separados cuando cumplen la definición de un derivado, sus riesgos y características no están relacionados estrechamente con los correspondientes a los contratos anfitriones y los contratos anfitriones no son medidos a VRCCR. Los derivados implícitos en contratos híbridos que contienen un anfitrión dentro del alcance de NIIF 9 no son separados. El contrato híbrido en su totalidad se clasifica y mide posteriormente ya sea a costo amortizado (que contiene un anfitrión activo financiero) o a valor justo, según sea apropiado.

v. Contabilidad de cobertura

El Grupo designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura con respecto al riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de commodity de crudo ICE Brent, ya sea como coberturas de valor razonable o coberturas de flujo de efectivo, según sea apropiado. La cobertura del riesgo de tipo de cambio de un compromiso en firme se contabiliza como cobertura de flujos de efectivo.

Al inicio de la relación de cobertura, el Grupo documenta la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, así como también los objetivos de la administración de riesgos y su estrategia para llevar a cabo diversas transacciones de cobertura. Adicionalmente, al inicio de la cobertura y sobre una base continua, el Grupo documenta si el instrumento de cobertura es efectivo para compensar los cambios en el valor razonable o los flujos de efectivo de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto, lo cual es cuando la relación de cobertura cumple los siguientes requerimientos de eficacia:

- Existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- El efecto del riesgo crediticio no predomina sobre los cambios de valor que resultan de esa relación económica; y
- El ratio de hedge de la relación de cobertura es la misma que la procedente de la cantidad de la partida cubierta que el Grupo actualmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que la entidad actualmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta.

Si una relación de cobertura deja de cumplir el requerimiento de eficacia de la cobertura relativo a la razón de cobertura, pero el objetivo de gestión de riesgos para esa relación de cobertura designada se mantiene invariable, el Grupo ajustará la razón de cobertura de la relación de cobertura (a esto se hace referencia en NIIF 9 como “reequilibrio de la relación de cobertura”) de forma que cumpla de nuevo con los criterios requeridos.

El Grupo designa la totalidad del cambio en el valor razonable de un contrato forward (es decir, incluyendo los elementos del forward) como un instrumento de cobertura para todas sus relaciones de cobertura que involucran contratos forward.

Coberturas de valor razonable - (time spread swap – Inventario)

Los cambios en el valor razonable de instrumentos de cobertura se reconocen en resultados excepto cuando el instrumento de cobertura cubre un instrumento de patrimonio designado para ser medido a VRCCORI en cuyo caso los cambios en el valor razonable se reconocen en otros resultados integrales.

El valor en libros de una partida cubierta (riesgo de commodity de crudo ICE Brent, que forma parte del inventario de materia prima y productos) que no haya sido medido a su valor razonable es ajustado por el cambio en el valor razonable atribuible al riesgo cubierto con un correspondiente efecto en resultados. Para activos financieros (instrumentos de deuda) medidos a VRCCORI, el importe en libros no es ajustado dado que ya está a valor razonable, pero la ganancia o pérdida por la cobertura se reconoce en resultados en lugar de otro resultado integral. Cuando la partida cubierta es un instrumento de patrimonio designado a VRCCORI, la ganancia o pérdida de la cobertura permanece en otro resultado integral para coincidir con la del instrumento de cobertura.

Cuando las ganancias o pérdidas por cobertura son reconocidas en resultados, éstas son reconocidas en la misma línea que la de la partida cubierta.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El Grupo discontinúa la contabilidad de cobertura solamente cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los requisitos de clasificación (después de reequilibrar la relación de cobertura, si es aplicable). Esto incluye instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. El ajuste de valor razonable al valor en libros de la partida cubierta que se origina por el riesgo cubierto es amortizado en resultados desde esa fecha.

Coberturas de flujo de efectivo - (cross currency swap – tipo de cambio y tasa de interés)

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados y otros calificados instrumentos de cobertura que se designan y califican como coberturas de flujo de efectivo se reconoce en otros resultados integrales y se acumulan en la línea “Reserva de coberturas de flujo de efectivo” en patrimonio, limitada a el cambio acumulado en el valor razonable de la partida cubierta desde el inicio de la cobertura. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva del instrumento de cobertura, se reconoce inmediatamente en resultados, y se incluye en el rubro “otras ganancias (pérdidas)”.

Los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales y acumulados en patrimonio se reclasifican a resultados en los ejercicios en los que la partida cubierta se reconoce en resultados, en el mismo rubro de la partida cubierta reconocida. Sin embargo, cuando una transacción pronosticada da lugar al reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en otros resultados integrales y acumuladas en patrimonio, son eliminadas de patrimonio y se transfieren directamente en el costo inicial del activo no financiero o del pasivo no financiero. Esto no es un ajuste por reclasificación y, por lo tanto, no afecta los otros resultados integrales. Adicionalmente, si el Grupo espera que parte o la totalidad de la pérdida acumulada en otros resultados integrales no será recuperada en el futuro, ese importe se reclasifica inmediatamente a resultados.

El Grupo discontinúa la contabilidad de cobertura solamente cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los requisitos de clasificación (después de reequilibrar la relación de cobertura, si es aplicable). Esto incluye instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. Cualquier ganancia o pérdida reconocida en otro resultado integral y acumulada en patrimonio hasta esa fecha permanece en patrimonio y es reconocida cuando la transacción pronosticada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que la transacción pronosticada ocurra, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio, se reconoce inmediatamente en resultados.

n. Reconocimiento de ingresos – Los ingresos son reconocidos por el Grupo ENAP, considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño. El Grupo ENAP reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

A continuación, se describen las principales actividades por cada segmento de negocio, a partir del cual el Grupo genera sus principales ingresos. Para más detalle ver Nota de “segmentos de negocio”.

Segmento R&C:

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio R&C proviene principalmente de la venta de sus productos refinados. Esto generalmente ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de productos refinados se realizan generalmente al amparo de contratos anuales, los cuales establecen acuerdos para ambas partes incluyendo un cronograma de entregas mensual, tolerancias operativas y multas de no cumplimiento. El momento en que un cliente obtiene el control, ocurre para las entregas de tanque a tanque, en el instante en que los productos pasan por el flange a la entrada de las instalaciones de la Planta del Comprador y en caso de entregas de tanque a oleoducto, en el flange de salida de la planta del Vendedor, en ambos casos el flange es el punto donde ocurre la entrega de los productos, transferencia de título y riesgo al cliente. No hay componentes financieros significativos.

Segmento E&P:

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio E&P proviene principalmente de la venta de petróleo crudo y gas natural. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de petróleo y gas se realizan generalmente al amparo de contratos anuales o contratos de venta “spot”, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, el cálculo del precio de venta usualmente se basa en bases de precios internacionales; descuentos asociados a la calidad del producto o “bonos”; programación de entrega; multas en

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

caso de incumplimientos). El momento en que un cliente obtiene el control es cuando los productos son entregados en el lugar indicado, de acuerdo con las condiciones pactadas, en las ventas por medio de ductos se produce con la entrega en la unidad de medición, y en el caso de terminales marítimas con la desconexión de la manguera de carga, en todos los casos inspectores certifican la entrega. No hay componentes financieros significativos.

Segmento G&E (incorporado a partir del año 2021 a la línea de negocio R&C):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio G&E proviene principalmente de la venta de gas natural licuado (GNL), a través, de oleoductos a sus clientes industriales y de generación eléctrica. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los productos, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de GNL se realizan al amparo de contratos de venta, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, precio; cantidad; programación anual de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento concreto en que un cliente obtiene el control, toma lugar cuando los productos han sido enviados punto de entrega, el cual corresponde a la estación de recepción Quillota para clientes Santiago y estación de recepción en Planta Satélite de Regasificación de ENAP en Pemuco para clientes zona Sur. No hay componentes financieros significativos.

Otros ingresos operacionales:

- i) Ingresos por dividendos: Los dividendos son reconocidos por el Grupo Enap, cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.
- ii) Ingresos por intereses: Los intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

o. Inventarios – Las materias primas, productos en proceso, productos terminados y materiales, están valorizados inicialmente al costo. Posteriormente, al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. El Grupo ENAP utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia, excepto para los materiales respecto de los cuales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado.

El valor neto realizable, representa la estimación del precio de venta al cierre del ejercicio menos todos los costos estimados de terminación y los costos que serán incurridos en los procesos de comercialización, ventas y distribución.

En el caso que el costo de materia prima sea parte de la partida cubierta de una estrategia de cobertura del valor razonable, la ganancia o pérdida asociada al riesgo de precio cubierto, forma parte del costo del inventario.

p. Provisión de beneficios a los empleados – Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el ejercicio, son cargados a resultados en el ejercicio en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas actuariales en planes de beneficios definidos”, dentro del rubro “Otras reservas” de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,37% anual.

La Empresa reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General, en base a una fórmula que tiene en cuenta resultados financieros anuales de la empresa, resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia. Se reconoce una provisión cuando la empresa, se encuentra obligada contractualmente, o cuando existe una práctica que en el pasado ha creado una obligación implícita. Los ejecutivos renunciaron voluntariamente a este beneficio por el año 2020.

q. Otras provisiones y pasivos contingentes – Las otras provisiones corresponden a obligaciones presentes, legales o asumidas, surgidas como consecuencia de un suceso pasado, para cuya cancelación se espera una salida de recursos, cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Los pasivos contingentes corresponden a obligaciones posibles, surgidas a raíz de sucesos pasados y cuya existencia ha de ser confirmada sólo por que ocurran o no ocurran uno o más hechos futuros inciertos que no están enteramente bajo el control de la Empresa; o una obligación presente, surgida a raíz de sucesos pasados, que no se ha reconocido contablemente porque no es probable que para satisfacerla se vaya a requerir una salida de recursos que incorporen beneficios económicos; o porque el importe de la obligación no pueda ser medido con la suficiente fiabilidad.

El Grupo ENAP no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

r. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos – ENAP y sus filiales en Chile, determinan la base imponible y calculan sus impuestos a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes. En el caso de las filiales extranjeras, éstas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con las normativas fiscales aplicables en los respectivos países.

Los impuestos diferidos, originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria, de activos y pasivos, se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”. El impuesto a la renta (corriente y diferido) es registrado en el estado de resultados salvo que se relacione con un ítem reconocido en Otros resultados integrales (patrimonio) o proviene de una combinación de negocios.

La Empresa no registra impuestos diferidos sobre las diferencias temporales que surgen en inversiones en filiales y asociadas, siempre y cuando la oportunidad en que se revierten las diferencias temporales es controlada por la Empresa y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro. En caso contrario se reconocen los impuestos diferidos correspondientes.

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo que se calculan utilizando las tasas fiscales que se espera que estén vigentes cuando los activos y pasivos se realicen.

Las variaciones producidas durante el ejercicio, en los impuestos diferidos de activo o pasivo, se registran en la cuenta de resultados consolidada o directamente en las cuentas de patrimonio del estado de situación financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de beneficios tributarios futuros, suficientes para compensar las diferencias temporarias.

s. Arrendamientos – De acuerdo a NIIF 16 “arrendamientos”, el Grupo mide los pasivos por arrendamiento y los activos de derecho de uso sobre activos subyacentes en los arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos por referencia a los pagos del arrendamiento por el resto del plazo del contrato de arrendamiento usando la opción de registrar el activo en un monto igual al pasivo según lo permitido por NIIF16: C8 (b); y también determina la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial de acuerdo con el plazo del arrendamiento y la naturaleza del activo de derecho de uso; los activos de derecho de uso registrados a la fecha de aplicación inicial van a incurrir en gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

t. Capital emitido – El capital emitido se constituye por aportes y/o capitalizaciones de utilidades autorizados mediante oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

u. Distribución de utilidades – La política de distribución de utilidades utilizada por ENAP, es la establecida a través de los oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

v. Medio ambiente – La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de compromisos medioambientales establece que cuando estos forman parte de un proyecto de inversión se activan como parte del proyecto, y cuando no forman parte de un proyecto de inversión se reconocen con cargo a resultados del ejercicio. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

w. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Las cuentas por pagar comerciales y las otras cuentas por pagar, se reconocen inicialmente a valor razonable y posteriormente se valorizan por su costo amortizado.

x. Efectivo y equivalentes al efectivo – El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- Efectivo y equivalentes al efectivo: El Grupo ENAP considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que tienen una duración original de tres meses o menos y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.
- Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo ENAP, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 466.699 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al ejercicio terminado el 31 de marzo de 2021 (MUS\$ 596.363 en 2020).

- Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

Los cambios en los pasivos que surgen de actividades de financiación se muestran en el siguiente cuadro de conciliación:

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al
	01.01.2021			Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos Instrumentos financieros	Otros cambios	31.03.2021
	(1)	Provenientes	Utilizados					
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	639.508	220.223	(119.427)	-	(452)	-	669	740.521
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.540.594	-	-	-	(2.577)	-	13.643	3.551.660
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	180.219	-	(10.184)	-	-	-	(5)	170.030
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.a)	74.859	-	(2.117)	-	2.577	-	(34.619)	40.700
Total	4.435.180	220.223	(131.728)	-	(451)	-	(20.312)	4.502.912

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente

(2) Incluye devengamiento de intereses

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Enmiendas a NIIF e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia – Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID-19 más allá del 30 de junio de 2021 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de abril de 2021.

La aplicación de estas enmiendas e interpretaciones no han tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

b) Normas, Enmiendas que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Referencia 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.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

La administración de la Sociedad se encuentra evaluando los efectos iniciales de la aplicación de estas nuevas normativas y modificaciones. Se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados intermedios.

3.3 Cambios contables

ENAP aplicó el criterio de depreciación por unidades de producción a los elementos de Propiedades, Plantas y Equipos asociados a plantas productivas de la línea de negocio de refinación y comercialización, alineando de esta manera el criterio de depreciación utilizado por la línea de negocio de E&P. Esta adopción permite una mejor correlación del cargo por depreciación a la tasa de utilización de las refinerías y su capacidad de generación de ingresos. El efecto de este cambio generó una menor depreciación en el año 2020 de MUS\$ 30.200 el cual se aplicó en forma prospectiva de acuerdo con NIC 8.

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, el Grupo ENAP está expuesto a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados.

La Empresa dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia de Administración y Finanzas, que permiten identificar dichos riesgos, determinar su magnitud, proponer al Directorio medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación, se presenta una definición de los principales riesgos que enfrenta el Grupo ENAP una caracterización y cuantificación de éstos, así como una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Empresa, si es el caso.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
a) Riesgo de mercado

Es la posibilidad de que la fluctuación de variables de mercado tales como tasas de interés, tipo de cambio, precios o índices de crudo y productos, etc., produzcan pérdidas económicas debido a la desvalorización de flujos o activos o a la valorización de pasivos, debido a la nominación o indexación de éstos a dichas variables.

a.1) Riesgo de tasa de interés - La estructura de financiamiento del Grupo ENAP considera una mezcla de fuentes de fondos afectos a tasa fija (principalmente bonos) y tasa variable (préstamos bilaterales, préstamos sindicados, documentos por pagar o forfaiting, préstamos bancarios de corto plazo y financiamiento de proveedores).

La porción del financiamiento afecto a tasa de interés variable, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR de 3 ó 6 meses más un margen, expone al Grupo ENAP a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de marzo de 2021 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable – Pre Hedge:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria corto plazo	36	470	506
Deuda bancaria largo plazo	-	231	231
Bonos internacionales	2.990	-	2.990
Bonos locales	631	-	631
Totales	3.657	701	4.358

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda sin incluir intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición del Grupo ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales están denominados en UF y son presentados a su valor carátula equivalente en US\$ al 31 de marzo de 2021.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

Con el fin de reducir la variabilidad de sus gastos financieros, el Grupo ENAP ha contratado diversos instrumentos de cobertura aplicables a algunas de las partidas de deuda del cuadro anterior.

Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente, el saldo neto de obligaciones de ENAP cuyo costo financiero permanece afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés LIBO asciende a MUS\$ 701.333, es decir, el 16,09% del total. En función de dicho monto, un incremento/decremento de un 1% en la tasa LIBO aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento/decremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 7.013.

a.2) Riesgo de tipo de cambio - La moneda funcional del Grupo ENAP es el dólar estadounidense, sin embargo, existen partidas relevantes de los estados financieros denominadas en moneda local (pesos o UF) como la facturación de ventas y obligaciones financieras. Las cuales están expuestas a cambios en su valor en dólares en la medida que se produzcan fluctuaciones en la paridad peso/US\$ y UF/US\$.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Medidas de mitigación:

La exposición del flujo de facturación a las variaciones en el tipo de cambio se minimiza fundamentalmente a través de la política de precios de productos basada en la paridad de importación, mecanismo por el cual el precio de venta local de los productos es recalculado semanalmente de acuerdo con el tipo de cambio vigente.

Con respecto a las partidas del balance, las principales partidas expuestas son los bonos locales (denominados en UF) y las cuentas por cobrar correspondientes a las ventas locales (denominadas en pesos). El Grupo ENAP ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a ambas partidas.

El capital adeudado de los bonos locales del Grupo ENAP al 31 de marzo de 2021 asciende a UF 15.500.000 (equivalente a MUS\$ 631.209 al 31 de marzo de 2021). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha, una variación de \$50 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor bonos:

<u>Tipo de Cambio</u>	<u>Variación en Valorización Bonos MUS\$</u>
Aumenta en \$50 (\$771,82)	40.891
Disminuye en \$50 (\$671,82)	(46.978)

Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo cross-currency swap, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito. El nocional cubierto asciende a MUS\$ 631.209.

Por otra parte, el saldo al 31 de marzo de 2021 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 399.089. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de aproximadamente MUS\$ 25.084.

Con el fin de minimizar este riesgo, el Grupo ENAP mantiene en operación una política de cobertura consistente en el cierre semanal de contratos forward de tipo de cambio, por un monto máximo equivalente al 100% de las ventas estimadas para dicha semana y por plazos correspondientes a las fechas estimadas de cobro de la respectiva facturación.

a.3) Riesgo de precio de commodities: El negocio de la Línea Refinación & Comercialización del Grupo ENAP consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y posterior venta de los productos así elaborados en el mercado doméstico, de acuerdo con su política de precios de paridad de importación.

El margen de refinación obtenido por el Grupo se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados y al diferencial entre ambos (margen internacional o “crack”). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl. al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack tendría, ceteris paribus, un efecto en resultados de MUS\$ 16.500 en el trimestre.

Como estrategia central para enfrentar el riesgo de variación del margen de refinación, Grupo ENAP ha orientado sus inversiones al incremento de su flexibilidad productiva y de la calidad de sus productos. Hasta ahora no se han contratado derivados financieros para fijar el margen de refinación, pero se están monitoreando permanentemente los niveles de precio ofrecidos por el mercado.

Por otra parte, debido al tiempo que transcurre entre el momento de la compra de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos, ENAP está afectada también al *time spread* o riesgo de que, al producirse la venta de los productos, sus precios se encuentren en un nivel más bajo que el imperante en el momento de la compra del crudo. Las pérdidas o ganancias producidas por este motivo aumentan la volatilidad del resultado operacional del Grupo ENAP.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El Grupo ENAP importa en promedio aproximadamente 5,5 millones de bbl. de petróleo crudo mensuales. Una caída de US\$ 1 / bbl en el precio de la canasta de productos durante el ciclo de inventario de refinación, tiene un efecto inmediato de MUS\$ 5.500 en el margen de refinación.

La política de cobertura para la mitigación del riesgo de desvalorización de inventario (embarques de petróleo crudo) consiste en la contratación de time-spread swaps, los cuales tienen por objetivo poder desplazar, financieramente, la ventana de toma de precios de un embarque de crudo (la cual habitualmente es en los días que están en torno a la fecha de carga del mismo) y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados a partir de ese crudo tomen precio y así poder tener costos de inventario que estén en línea con los precios de los productos que se van a vender, mitigando de buena forma el time spread al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural. No obstante, lo anterior, es importante mencionar que estos instrumentos, por su naturaleza y forma de operar, protegen de las variaciones de precios del crudo, pero no aseguran en un 100% la eliminación de efectos en resultados producto de la volatilidad en la compra de materia prima.

En la actualidad el crudo Brent es el marcador relevante para el mercado y para los precios de los productos del mercado de referencia de ENAP, puesto que los precios de éstos se correlacionan estrechamente con el precio de este marcador. Es por esto que en los casos en que el área de Trading, quien se encarga de las compras de crudo, adjudica crudos cuyo precio queda en función del WTI o DTD Brent, se contrata un derivado denominado “Swap de diferencial” cuya finalidad es transferir financieramente una posición WTI o DTD Brent a una de ICE Brent y así mantener el criterio de optimización que primó al momento de adjudicar la compra de dicho crudo.

Por otra parte, el negocio de la Línea Exploración & Producción consiste principalmente en las actividades de exploración y explotación de reservas de hidrocarburos y su venta en el mercado internacional. En consecuencia, sus resultados están directamente relacionados con los niveles internacionales de precio del petróleo y gas.

Con el fin de mitigar dicho riesgo, el Grupo ENAP orienta sus esfuerzos en la constante mejora operacional con el fin de mantener una estructura de costos eficiente. La empresa no recurre en forma sistemática al uso de derivados como mecanismo de cobertura para sus ventas de producción propia, aunque en forma puntual se han cerrado operaciones de este tipo.

b) Riesgo de liquidez

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de capex y operación normal del negocio, vencimientos de deuda, liquidación de derivados etc. El Grupo mantiene una política financiera que establece los lineamientos para hacer frente a este riesgo, consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las Dirección de Manejo de Riesgo de Mercado y Operaciones Financieras y la Dirección de Finanzas Corporativas dependientes de la Gerencia de Administración y Finanzas monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo.

Además de los saldos de balance, el Grupo tiene como fuentes de liquidez adicional disponibles al día de hoy: (i) una línea de crédito comprometida por US\$ 150 millones con BCI Miami Branch (ii) una línea de crédito comprometida por CLP \$ 25.000 millones con Banco de Chile, (iii) una línea de crédito comprometida por CLP \$ 25.000 millones con Banco Santander y (iv) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US\$ 1.000 millones con diversos bancos nacionales e internacionales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de marzo de 2021:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

En millones de US\$	2021	2022	2023	2024	2025	2026 y +	Totales
Deuda financiera corto plazo	406	100	-	-	-	-	506
Deuda financiera largo plazo	36	5	100	90	-	-	231
Bonos internacionales	410	-	-	600	-	1.980	2.990
Bonos locales	-	-	-	-	204	427	631
Totales	852	105	100	690	204	2.407	4.358

Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas financieras y derivados financieros ver Nota de “Pasivos financieros”.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las otras obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de marzo de 2021:

En millones de US\$	2021	2022	2023	2024	2025	2026 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	596	6	-	-	-	-	602
Cuentas por pagar entidades relacionadas	16	-	-	-	-	-	16
Derivados de cobertura	41	-	-	-	-	-	41
Totales	653	6	-	-	-	-	659

c) Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con el Grupo ENAP. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 3 categorías:

c.1) Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalente, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad del Grupo ENAP de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en el que se encuentren depositados.

Como mitigante a este riesgo, el Grupo ENAP tiene una política financiera que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositarias de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

c.2) Obligaciones de contrapartes en derivados - Corresponde al valor de mercado a favor del Grupo ENAP de contratos derivados vigentes con bancos.

Como mitigante a este riesgo, el Grupo ENAP tiene una política de administración de productos derivados que especifica parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como contrapartes.

c.3) Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta del grupo es significativamente bajo, toda vez que casi la totalidad de las ventas locales (>95%) corresponden a facturación a las principales empresas distribuidoras de combustibles o a empresas distribuidoras de gas licuado.

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito del Grupo ENAP. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

El 31 de marzo de 2021, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 519.330 según se indica en la Nota de “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar”.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales el Grupo ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de marzo de 2021 asciende a MUS\$ 6.255.

Información respecto a la Gestión de capital se encuentra en Nota de “Patrimonio”.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es de responsabilidad de la Alta Administración del Grupo ENAP.

En los presentes estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración del Grupo ENAP y de las entidades consolidadas para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados, sin embargo, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja), lo que se haría conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo en el período los efectos del cambio de la estimación, si la revisión afecta sólo el presente período, o en el período de revisión y períodos futuros si el cambio afecta a ambos.

En la aplicación de las políticas contables del Grupo ENAP, las cuales se describen en la Nota de “Resumen de principales políticas contables aplicadas”, la administración hace estimaciones y juicios en relación con el futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los supuestos asociados se han basado en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

La administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto sobre las cifras presentadas en los estados financieros, por lo tanto, cambios en estos supuestos y estimaciones podrían tener un efecto en los estados financieros consolidados.

A continuación, se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la administración:

- 1. Deterioro de activos (excepto por plusvalía)**– Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso de que se observen indicadores de deterioro, la administración analiza el valor de los activos para determinar si han sufrido alguna pérdida por deterioro. En el caso que esta evidencia exista, una estimación del valor recuperable de cada activo es realizada, para determinar en cada caso, el monto del ajuste. En caso de identificar activos que no generan flujos de caja en forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que dicho activo pertenece.
- 2. Vidas útiles de Propiedades, planta y equipo** - La administración del Grupo ENAP estima las vidas útiles y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. El Grupo ENAP revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo en forma anual.
- 3. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos** – Los materiales y repuestos presentados bajo el rubro Inventarios pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Grupo ENAP realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.
- 4. Reservas de crudo y gas** - La estimación de las reservas probadas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones del Grupo ENAP. El volumen de las reservas probadas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación,

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

utilizando el ratio producción/reservas, así como para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción. La determinación de la reserva probada de crudo y gas se efectúa través del uso apropiado de los principios y técnicas de evaluación geológica y de ingeniería de petróleo que concuerdan con las prácticas reconocidas en la industria y en conformidad con las definiciones establecidas por la PRMS en 2007 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.

5. Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros - El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración. El Grupo ENAP usa el juicio para seleccionar una variedad de métodos y hacer hipótesis que se basan principalmente en las condiciones de mercado existentes en la fecha de balance. En el caso de los instrumentos financieros derivados, los supuestos realizados están basados en las tasas de mercado cotizadas ajustadas por las características específicas del instrumento. Los otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de los flujos de efectivo descontados basado en presunciones sustentadas, cuando sea posible, por los precios o tasas de mercado observadas.

6. Provisiones por litigios y otras contingencias - El costo final de la liquidación de denuncias y litigios puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las normas, opiniones y evaluaciones finales de la cuantía de daños. Por tanto, cualquier variación en circunstancias relacionadas con este tipo de contingencias, podría tener un efecto significativo en el importe de la provisión registrada.

7. Provisiones por remediaciones medioambientales - El Grupo ENAP realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales, principalmente saneamiento de fosas, que están basados en la información actual relativa a costos y planes esperados de remediación, momento del tiempo del desembolso efectivo, tasa de interés para descontar los flujos futuros, entre otros, con el fin de determinar su valor razonable. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento. Por tanto, cualquier modificación en los factores o circunstancias relacionados con este tipo de provisiones, así como en las normas y regulaciones, podría tener, como consecuencia, un efecto significativo en las provisiones registradas.

8. Cálculo del impuesto a las ganancias y activos por impuestos diferidos - Los activos y pasivos por impuestos se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. El Grupo ENAP considera que los efectos impositivos futuros, basada en planes de negocios, circunstancias y leyes fiscales actuales, permiten la realización del activo neto de impuestos diferidos, es decir, se han estimado totalmente recuperables por la administración. Sin embargo, la posición fiscal podría cambiar, originando resultados diferentes con impacto en los montos reportados en los estados financieros consolidados intermedios.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

Detalle:	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Caja	68	64
Bancos	40.334	38.725
Depósitos a plazo	60.724	44.930
Totales	101.126	83.719

El detalle de efectivo y equivalentes al efectivo en moneda de origen es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Detalle:	Moneda	31.03.2021	31.12.2020
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	79.997	32.211
Efectivo y equivalentes al efectivo	Ch\$	7.411	32.734
Efectivo y equivalentes al efectivo	AR\$	2.283	3.492
Efectivo y equivalentes al efectivo	EG£	11.435	15.282
Totales		<u>101.126</u>	<u>83.719</u>

Los depósitos a plazo tienen un plazo de vencimiento inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones. No existen restricciones a la disposición de efectivo. Al 31 de diciembre de 2020 existen sobregiros bancarios, registrados como Efectivo y equivalente al efectivo, por MUS\$ 27.666.

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	-	370	28.978	27.194
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	12.570	12.570
Totales	<u>-</u>	<u>370</u>	<u>41.548</u>	<u>39.764</u>

(a) Ver detalle en nota "Pasivos financieros".

(b) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Detalle:	País de Origen	Participación		31.03.2021	31.12.2020
		2021	2020		
		%	%	MUS\$	MUS\$
Terminales Marítimos Patagónicos S.A.	Argentina	13,79	13,79	7.664	7.664
Electrogas S.A.	Chile	15,00	15,00	4.901	4.901
Asociación Gremial de Industriales Químicos C.P.A.	Chile	N/A	N/A	5	5
Totales				<u>12.570</u>	<u>12.570</u>

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros activos financieros				
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados		-	12.570	12.570
Coberturas	-	370	28.978	27.194
Totales	-	370	41.548	39.764

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	5.021	5.189	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	920	1.066
Seguros pagados por anticipado	6.666	13.782	-	-
Gastos diferidos del personal	4.712	7.837	27.885	28.109
Platino incorporado en catalizadores	-	-	32.754	32.754
Otros	3.297	3.412	-	-
Total	20.278	30.802	61.559	61.929

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	547.437	519.330	-	-
Deudores varios	46.077	40.676	65	70
Otros deudores	15.710	16.634	8.876	9.401
Estimación deudores incobrables	(6.225)	(6.259)	-	-
Totales	602.999	570.381	8.941	9.471

Los valores razonables de deudores por ventas, deudores varios y otros deudores son similares a sus valores libros.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

a) **Cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas, vigentes:** a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar vencidas, pero no deterioradas:

	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	1.407	1.746
De 6 días hasta 30 días	194	28.241
De 31 días hasta 60 días	142	4.281
De 61 días hasta 90 días	140	6.166
Más de 91 días hasta 1 año	69	38.154
Más de 1 año	1.215	9.492
Totales	3.167	88.080

Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 existen cuentas vigentes por MUS\$ 544.270 y MUS\$ 431.250 respectivamente.

Los saldos vencidos y no deteriorados incluidos en este rubro devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial.

Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, los saldos vencidos y no deteriorados de clientes en Egipto y Ecuador no devengan intereses.

b) **Pérdidas crediticias esperadas:** El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Total Corrientes	
	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(6.259)	(4.266)
Variación del período	4	(1.993)
Totales	(6.255)	(6.259)

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, y el análisis de pérdidas crediticias esperadas, el Grupo ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es suficiente.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.03.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	12.993	39.841
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	58.563	57.083
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Chile	Asociada	US\$	-	992
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	330	702
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	US\$	1.462	785
Totales					<u>73.348</u>	<u>99.403</u>

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.03.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	US\$	949	1.783
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	14.278	5.612
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	355	274
	Otras			US\$	132	105
Totales					<u>15.714</u>	<u>7.774</u>

Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes, al cierre de cada período, se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 60 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

c) Transacciones con partes relacionadas:

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	01.01.2021	01.01.2020	Efecto en resultados	
					31.03.2021	31.03.2020	01.01.2021	01.01.2020
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	80.565	65.598	80.565	65.598
				Anticipos por compra de gas	14.271	5.652	-	-
				Dividendos percibidos	867	-	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	9.104	9.803	9.104	9.803
				Dividendos provisionados	705	1.390	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	1.150	1.310	1.150	1.310
				Venta de productos	891	303	265	(41)
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	334	294	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	1.461	950	1.461	950
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	-	375	-	-
				Dividendos provisionados	-	683	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos percibidos	875	-	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	12.293	15.201	12.293	15.201

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2021	01.01.2020
			31.03.2021	31.03.2020
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Fernando Massú Tare	6.783.826-2	Presidente	20	12
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	14	8
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	14	16
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	17	13
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	15	13
Consuelo Raby Guarda	11.703.205-1	Directora	6	-
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	7	-
Total			93	62

Directores Anteriores			01.01.2021	01.01.2020
			31.03.2021	31.03.2020
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
María Loreto Silva Rojas	8.649.929-0	Presidente	-	7
Claudio Fernando Skármeta Magri	5.596.891-8	Director	-	14
Subtotal			-	21
Totales			93	83

Con fecha 1 de diciembre de 2017, entró en vigor la Ley N° 21.025, que establece un Nuevo Gobierno Corporativo para ENAP y le otorga un nuevo sistema de gobernanza a la Empresa, estableciendo con claridad los roles de decisión, supervisión y ejecución de las decisiones.

En sesión ordinaria N° 1182 del 30 de abril de 2019 del Honorable Directorio de ENAP, se aprueba la propuesta de remuneraciones para los directores de sus empresas filiales Enap Refinerías S.A. y Enap Siptrol S.A.

Con fecha 26 de junio de 2020, la presidenta del H. Directorio, presentó su renuncia efectiva. En su reemplazo asumió de manera interina el director Sr. Fernando Massú Tare.

Con fecha 20 de enero de 2021, el presidente de la República, Sebastián Piñera designa a Fernando Massú Taré como Presidente del Directorio de ENAP, y nombra en el cargo de Director a Consuelo Raby Guarda y Rodrigo Manubens Moltedo.

La retribución a los miembros del Honorable Directorio no tiene relación con los resultados de la Empresa.

Personal Clave de la Gerencia - Las remuneraciones brutas de la plana ejecutiva devengadas y pagadas durante el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2021, ascienden a MUS\$ 568 y considera las posiciones ejecutivas principales del Grupo; las remuneraciones brutas pagadas en el mismo período 2020, ascendieron a MUS\$ 611. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

La Empresa no mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios largo plazo y pagos basados en acciones.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Planes de incentivos para ejecutivos - El Grupo ENAP cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General, para lo cual provisiona al cierre de cada ejercicio contable una estimación de este desembolso el cual se paga durante el primer trimestre del año siguiente.

Su propósito es incentivar la agregación de valor al Grupo ENAP, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual.

Los factores considerados para la determinación del incentivo son los siguientes:

- Resultados financieros anuales de la empresa;
- Resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia.
- Resultados individuales.

En el marco de las medidas de contención de costos, por el año 2020 los ejecutivos de la Empresa renunciaron voluntariamente a este beneficio.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

Detalle:	31.03.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Petróleo crudo en existencias	275.880	207.020
Petróleo crudo en tránsito	26.908	6.801
Productos terminados	442.560	372.453
Productos en tránsito	44.166	18.196
Materiales en bodega y en tránsito	72.945	74.249
Totales	<u>862.459</u>	<u>678.719</u>

Tal como se indica en Nota 3, la Empresa toma instrumentos de cobertura (Time Spread Swap – TSS) para cubrir el riesgo de commodity de crudo ICE Brent, que forma parte del inventario de materia prima y productos, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual. Al 31 de marzo de 2021, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor razonable, se reconocen contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ -5.760 y productos terminados por MUS\$ 51.692 (al 31 de diciembre de 2020 por MUS\$ 12.137 y MUS\$ 40.474, respectivamente).

Información adicional de inventarios:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Importe de ajuste a valor razonables de inventarios	(6.679)	(392.909)
Costos de inventarios reconocidos en el periodo	<u>(1.329.009)</u>	<u>(1.610.970)</u>

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados en garantías de cumplimiento de deudas al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
12. IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y BENEFICIO (GASTO) POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

a) **Activos y pasivos por impuestos corrientes:** El detalle de los impuestos corrientes al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes:		
IVA Crédito Fiscal	59.692	65.578
Impuestos por recuperar extranjeros	5.401	4.258
Impuesto específico a los combustibles	363	1.019
Otros impuestos por recuperar	3.483	3.900
	<u>68.939</u>	<u>74.755</u>
Totales	<u>68.939</u>	<u>74.755</u>
	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
IVA Débito Fiscal	1.937	6.048
Impuesto específico a los combustibles	45.752	75.178
Impuestos de retención	2.561	2.585
Regalías y derechos de explotación	7.453	6.078
Impuestos a la renta por pagar, neto	17.382	14.070
Otros impuestos varios	2.009	1.297
	<u>77.094</u>	<u>105.256</u>
Totales	<u>77.094</u>	<u>105.256</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Activos y pasivos por impuestos diferidos: El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	31.03.2021		31.12.2020	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencia temporal:				
Relativos a pérdidas fiscales	1.456.611	-	1.465.896	-
Relativos a deterioros	24.505	-	36.548	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	-	11.483	-	13.153
Relativos a otras provisiones	12.102	-	24.042	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	106.499	150.587	83.261	164.972
Relativos a derechos de uso	-	43.594	-	46.226
Relativos a arrendamientos	48.265	-	51.339	-
Relativos a reservas de cobertura	-	3.968	-	3.549
Relativos a gastos diferidos	-	60.292	-	63.229
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	2.143	-	1.139
Relativos a otros	3.155	-	2.113	-
Totales	1.651.137	272.067	1.663.199	292.268

En el balance los impuestos diferidos se presentan de la siguiente manera:

	31.03.2021		31.12.2020	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencia temporal:				
Presentación estados financieros consolidados	1.415.185	36.115	1.406.710	35.779

	31.03.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Cambios en activos netos por impuestos diferidos (presentación):		
Importe reconocido en el resultado del periodo	8.063	113.970
Importe reconocido en otros resultados integrales	(419)	8.311
Importe en otros rubros	495	1.373
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	8.139	123.654

b) Beneficio (gasto) por impuestos corrientes

Todas las empresas que forman parte del Grupo ENAP presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país. El (Gasto) ingreso tributario y diferido del período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2021 y 2020, es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Beneficio (gasto) por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
(Gasto) por impuestos corrientes	(9.413)	(8.741)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(9.413)	(8.741)
Ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	8.063	45.570
Ingreso por impuestos diferidos, neto, total	8.063	45.570
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(1.350)	36.829
	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa legal	(10.213)	17.752
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	2.077	1.764
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	1.526	1.399
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	8.773	18.988
Efecto impositivo dividendos sin crédito filiales y asociadas	(697)	(150)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(2.816)	(2.924)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	8.863	19.077
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	(1.350)	36.829

Información adicional:

La tasa utilizada en Chile es de 25% en 2021 y 2020, la cual corresponde a la tasa de impuesto a la renta legal. Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 30% en 2021 y 2020, en Ecuador es de un 25% en 2021 y 2020. En Uruguay la filial por no tener operaciones en el país no está sometida a impuesto. En Egipto el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen sin impuesto para ENAP.

ENAP Matriz, se afecta en forma adicional con una tasa de 40% correspondiente a un impuesto único que afecta a las empresas del Estado de Chile, de acuerdo con el Decreto Ley N° 2.398.

Reforma Tributaria en Argentina

Con fecha 29 de diciembre de 2017, fue publicada en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley N° 27.430 de Reforma tributaria, que entró en vigencia al día siguiente de su publicación. Uno de los principales cambios de la Reforma tributaria fue la reducción de la alícuota del impuesto a las ganancias que grava las utilidades empresarias no distribuidas del 35% a 25% a partir del 1° de enero de 2020, con un esquema de transición para los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019, inclusive, en los cuales la alícuota sería del 30%. La Ley de Solidaridad N° 27.541/2019 incorporó reforma estableciendo para los ejercicios 2018 a 2021, inclusive, una tasa de impuesto del 30%. A partir del año 2022, en adelante, será de 25%.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Reforma Tributaria en Ecuador

Mediante Registro Oficial No. 111 publicado el 30 de diciembre 2019, Capítulo III Art.56, se estable la contribución única y temporal para las sociedades que realicen actividades económicas, y que hayan generado ingresos gravados iguales o superiores a un millón de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$1.000.000,00) en el ejercicio fiscal 2018, pagarán una contribución única y temporal, para los ejercicios fiscales 2020, 2021 y 2022, sobre dichos ingresos, de acuerdo al siguiente detalle:

- Ingresos gravados desde US\$ 1.000.000,00 a US\$ 5.000.000,00, contribución de 0,1%
- Ingresos gravados desde US\$ 5.000.000,01 a US\$ 10.000.000,00, contribución de 0,15%
- Ingresos gravados desde US\$ 10.000.000,01 en adelante, contribución de 0,20%

Esta contribución no podrá ser utilizada como crédito tributario, ni como gasto deducible para la determinación de liquidación de otros tributos durante los años 2020, 2021,2022. Las sociedades pagarán esta contribución teniendo como referencia el total de ingresos gravados contenidos en la declaración del impuesto a la renta ejercicio 2018, inclusive los ingresos que se encuentren un régimen de impuesto a la renta único. En ningún caso esta contribución será superior al veinte y cinco por ciento 25% de impuesto a la renta causado del ejercicio fiscal 2018.

13. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos de éstas al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2021	2020
				%	%
A&C Pipeline Holding	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	36,25	36,25
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados	Chile	CLP	40,00	40,00
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	Transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Transporte de gas natural	Argentina	USD	22,80	22,80
Geotermica del Norte S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	USD	15,41	15,41
GNL Chile S.A.	Almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural	Chile	USD	33,33	33,33
GNL Quintero S.A.	Puesta en marcha de terminal de regasificación de "GNL"	Chile	USD	20,00	20,00
Innergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino	Argentina-Chile	USD	35,79	35,79
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino	Argentina-Chile	USD	35,83	35,83
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Transportar combustibles y sus derivados	Chile	CLP	10,06	10,06

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
b) Movimiento de inversiones:
Al 31 de marzo de 2021

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en resultado	Dividendos	Diferencia conversión	Otros Incremento (Decremento)	Saldo final
	01.01.2021						31.03.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	221	-	(2)	-	(3)	-	216
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	4.783	-	11	-	-	-	4.794
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.350	-	1.159	-	-	-	11.509
Geotérmica del Norte S.A.	77.773	-	(12)	-	-	-	77.761
GNL Chile S.A.	2.433	-	591	-	-	-	3.024
GNL Quintero S.A.	14.312	-	3.452	-	-	649	18.413
Innergy Holding S.A.	8.137	-	106	-	-	-	8.243
Norgas S.A.	1.240	-	-	-	-	-	1.240
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	1.300	-	25	-	-	-	1.325
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	5.074	-	70	-	-	-	5.144
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	10.151	-	703	(705)	(150)	-	9.999
Totales	135.926	-	6.103	(705)	(153)	649	141.820

Al 31 de diciembre de 2020

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en resultado	Dividendos	Diferencia conversión	Otros Incremento (Decremento)	Saldo final
	01.01.2020						31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	218	-	(9)	-	12	-	221
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	1.291	-	(634)	-	-	(657)	-
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	4.051	-	732	-	-	-	4.783
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.241	-	1.198	(1.089)	-	-	10.350
Geotérmica del Norte S.A.	77.062	-	711	-	-	-	77.773
GNL Chile S.A.	1.875	-	1.425	(867)	-	-	2.433
GNL Quintero S.A.	11.219	-	13.207	(12.711)	-	2.597	14.312
Innergy Holding S.A.	7.450	-	3.812	-	-	(3.125)	8.137
Norgas S.A.	1.216	-	172	(206)	58	-	1.240
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	1.862	-	(562)	-	-	-	1.300
Oleoducto Trasadino (Chile) S.A.	5.475	-	(401)	-	-	-	5.074
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	9.638	-	2.252	(2.496)	757	-	10.151
Totales	131.750	-	21.903	(17.369)	827	(1.185)	135.926

c) Información adicional de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.
Valor Razonable

Ninguna de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación tiene precios de cotización públicos por lo que no se revela su valor razonable.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Participaciones menores al 20% en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. y Geotérmica del Norte S.A.

El Grupo ENAP ejerce influencia significativa en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. a pesar de tener una participación porcentual menor al 20%, debido a la existencia de transacciones de importancia relativa entre el inversor y la participada, además de participar en las decisiones comerciales y financieras.

Respecto a la inversión en la sociedad Geotérmica del Norte S.A., aun cuando la participación es menor al 20%, ENAP mantiene un Director, de un total de cuatro.

Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

Al 31 de diciembre de 2020 la sociedad Empresa Nacional de Geotermia S.A. se encuentra en liquidación dado acuerdo de la Junta Extraordinaria de accionistas para terminación anticipada de la sociedad.

Al 31 de diciembre de 2020 Innergy Holding S.A. presenta una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 3.125.

d) Detalle de información financiera

El resumen de los estados financieros de las sociedades coligadas con influencia significativa es el siguiente:

Sociedades	Participación	Al 31 de marzo de 2021					
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/ (pérdida)
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	8.497	550.580	53.960	426	-	-
Gnl Chile S.A.	33,33	150.207	2.020.934	234.837	1.927.229	213.956	1.773
Gnl Quintero S.A.	20,00	545.471	821.551	160.456	1.114.496	58.718	17.260
Sonacol S.A.	10,06	13.453	274.960	77.910	111.121	17.463	6.981
Otras inversiones	-	68.679	134.231	17.025	61.290	8.007	1.202
Total		786.307	3.802.256	544.188	3.214.562	298.144	27.216

Sociedades	Participación	Al 31 de diciembre de 2020					
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/ (pérdida)
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	8.497	550.580	53.960	426	33.996	5.067
Gnl Chile S.A.	33,33	80.270	2.016.917	166.044	1.923.841	699.551	4.276
Gnl Quintero S.A.	20,00	533.951	827.561	114.427	1.175.524	174.534	66.035
Sonacol S.A.	10,06	8.345	280.029	53.189	134.283	228.189	22.374
Otras inversiones	-	67.126	136.204	17.933	66.600	63.496	22.035
Total		698.189	3.811.291	405.553	3.300.674	1.199.766	119.787

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo:

Periodo Actual	Terrenos	Edificios	Planta y equipos	Instalaciones	Construcción en curso	Inversión en E&P	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2021	230.342	15.263	1.473.928	9.093	60.562	1.109.548	57.397	2.956.133
Adiciones	-	-	2.858	-	27.436	39.041	-	69.335
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	-	-	-	-	-	(3.474)	-	(3.474)
Gasto por depreciación	-	(321)	(41.972)	(609)	-	(38.922)	(3.191)	(85.015)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	-	-	-	(309)	-	(309)
Transferencias	-	-	498	-	(498)	(16)	16	-
Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	(63)	(152)	(215)
Cambios, total	-	(321)	(38.616)	(609)	26.938	(3.743)	(3.327)	(19.678)
Saldo final al 31 de marzo de 2021	230.342	14.942	1.435.312	8.484	87.500	1.105.805	54.070	2.936.454

Año Anterior	Terrenos	Edificios	Planta y equipos	Instalaciones	Construcción en curso	Inversión en E&P	Otros	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	230.342	15.488	1.280.886	32.171	314.266	1.128.301	81.634	3.083.088
Adiciones	-	-	19.902	71	61.458	143.924	756	226.111
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	-	-	-	-	-	(7.214)	-	(7.214)
Castigos y bajas	-	-	(2.494)	-	-	(267)	(43)	(2.804)
Gasto por depreciación	-	(1.352)	(143.590)	(4.285)	-	(171.425)	(18.135)	(338.787)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	-	-	-	(633)	-	(633)
Transferencias	-	1.127	318.629	(18.864)	(307.667)	13.972	(7.197)	-
Otros incrementos (decrementos)	-	-	595	-	(7.495)	2.890	382	(3.628)
Cambios, total	-	(225)	193.042	(23.078)	(253.704)	(18.753)	(24.237)	(126.955)
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	230.342	15.263	1.473.928	9.093	60.562	1.109.548	57.397	2.956.133

A continuación, se presentan los saldos del rubro:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	79.608	79.608
Planta y equipos	4.096.104	4.092.748
Instalaciones	88.726	88.726
Construcción en curso	87.498	60.562
Inversiones en E&P (Exploración y Producción)	4.496.502	4.461.237
Otros	204.074	204.211
Totales	9.282.854	9.217.434

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Edificios	64.666	64.345
Planta y equipos	2.660.792	2.618.820
Instalaciones	80.242	79.633
Inversiones en E&P (Exploración y Producción)	3.390.696	3.351.689
Otros	150.004	146.814
Totales	6.346.400	6.261.301

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	14.942	15.263
Planta y equipos	1.435.312	1.473.928
Instalaciones	8.484	9.093
Construcción en curso	87.498	60.562
Inversiones en E&P (Exploración y Producción)	1.105.806	1.109.548
Otros	54.070	57.397
Totales	2.936.454	2.956.133

No existen bienes correspondientes al activo fijo entregados en garantía, ya sea hipotecas o prendas.

Información adicional

- a) Construcción en curso:** Las construcciones en curso al 31 de marzo de 2021 corresponden principalmente a mantención de plantas, estanques y ductos.
- b) Costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación:** El Grupo ENAP como parte de sus costos de activo fijo mantiene activados gastos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros.
- c) Capitalización de intereses:** El Grupo ENAP durante el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2021 no ha activado intereses por proyectos en ejecución.
- d) Seguros:** El Grupo ENAP tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.
- e) Costo por depreciación:** El cargo a resultados por concepto de depreciación del período incluido en los costos de ventas, distribución y gastos de administración es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	82.155	102.848
En costos de distribución	2.595	2.742
En gastos de administración	266	613
Totales	85.015	106.203

f) Deterioro de activos: Ver Nota 16.

g) Otros incrementos (decrementos): Al 31 de diciembre de 2020 se incluyen principalmente una provisión de activos fijos en evaluación por MUS\$ (7.496) y recálculo de la provisión de abandono de pozos en Argentina por MUS\$ 5.935.

h) Compromisos de adquisición: Al 31 de marzo de 2021, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 239.203.

i) Activos fuera de servicios: Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio, o cuya inversión este totalmente depreciada ni retirados de su uso activo, tampoco existen bienes retirados de su uso activo y no clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5. Las propiedades, plantas y equipos corresponden principalmente a plantas y equipos de refinerías y sus mantenciones mayores, bloques de explotación, que incluyen pozos e inversiones de explotación que permiten la ejecución del negocio del Grupo ENAP.

j) Flujos de efectivo surgidos de la exploración y evaluación de recursos minerales: Corresponden en su totalidad a actividades de operación y no forman parte de las actividades de inversión, dado el criterio de esfuerzos exitosos revelado en la nota de criterios Nota 3 i) iii.

k) Inversiones en exploración y producción a través de operaciones conjuntas y contratos de operación

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones en E&P a través de operaciones conjuntas entre ENAP y empresas privadas, los cuales forman parte del rubro Inversión en E&P del rubro propiedades, planta y equipos del Grupo:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	300.717	308.137	-	-	300.717	308.137
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	42.406	43.266	-	-	42.406	43.266
Cam 2A Sur	50,00	50,00	22	31	-	-	22	31
East Ras Qattara	50,50	50,50	33.814	33.236	-	-	33.814	33.236
Petrofaro	50,00	50,00	3.614	2.012	-	-	3.614	2.012
Totales			380.573	386.682	-	-	380.573	386.682

Adicional a lo anterior, al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, las filiales de Enap Sipetrol S.A., en Argentina y Ecuador, operan los siguientes negocios asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos, las cuales se reconocen contablemente dentro de cada uno de los rubros del estado financieros:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Otros Negocios	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito	21.884	22.669	-	-	21.884	22.669
Mauro Dávalos Cordero	137.393	136.342	-	-	137.393	136.342
Intracampos	65.945	66.937	-	-	65.945	66.937
El Turbio Este	2.012	3.657	-	-	2.012	3.657
Totales	227.234	229.605	-	-	227.234	229.605

(*) Detalle y estado de cada uno de los proyectos se encuentra en Nota 17 y 18.

15. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) **Derechos de uso** - Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es el siguiente:

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Inmueble MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2021	67.215	13.286	57.442	4.162	9.901	4.070	156.076
Adiciones	1.767	-	-	-	-	-	1.767
Amortización del ejercicio	(606)	(867)	(7.580)	(411)	(440)	(332)	(10.236)
Saldo al 31 de marzo de 2021	68.376	12.419	49.862	3.751	9.461	3.738	147.607

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Inmueble MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2020	67.938	13.233	29.036	5.805	11.743	5.396	133.151
Adiciones	1.647	3.518	56.038	-	-	-	61.203
Amortización del ejercicio	(2.370)	(3.465)	(27.632)	(1.643)	(1.842)	(1.326)	(38.278)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	67.215	13.286	57.442	4.162	9.901	4.070	156.076

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

b) **Pasivos por arrendamiento:** El siguiente es un análisis de vencimiento de los pasivos de arrendamiento:

Al 31 de marzo de 2021	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	2.513	5.411	5.970	73.600	84.981
Contratos de operación terrestre	2.399	2.157	2.360	6.532	11.049
Contratos de operación naviera	27.636	21.626	2.011	-	23.637
Contratos de operación aérea	2.032	2.039	-	-	2.039
Contrato por Inmueble	1.741	3.322	3.449	1.337	8.108
Otros	1.332	2.563	-	-	2.563
Totales	37.653	37.118	13.790	81.469	132.377

Al 31 de diciembre de 2020	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	2.482	5.345	5.897	74.379	85.621
Contratos de operación terrestre	2.987	2.133	2.334	6.839	11.306
Contratos de operación naviera	28.894	26.780	3.152	-	29.932
Contratos de operación aérea	1.720	2.775	-	-	2.775
Contrato por Inmueble	1.783	3.292	3.428	1.777	8.497
Otros	1.321	2.781	120	-	2.901
Totales	39.187	43.106	14.931	82.995	141.032

Al 31 de marzo de 2021, el riesgo de liquidez asociado a estos vencimientos está cubierto con los flujos operacionales de la Empresa. ENAP no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

El Grupo ENAP tiene ciertos contratos, los cuales contienen opciones de renovación y para los cuales se tiene certidumbre razonable que se ejercerá dicha opción (indefinidamente o por un período indicado), el período de arrendamiento usado para efectuar la medición del pasivo y activo corresponde a dicho período salvo que sea la vida útil del bien involucrado menor, en cuyo caso la vida útil del bien está considerada como el plazo del contrato.

No existen convenios incorporados en los contratos de arrendamiento a ser cumplidos por la Empresa a través de la vida de dichos contratos.

La Empresa no tiene ningún otro flujo de efectivo al que está expuesto con respecto a los pasivos de arrendamiento anteriormente informados.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

La siguiente tabla reporta el movimiento de la obligación por pasivos de arrendamiento y los flujos del ejercicio:

	Flujo total de efectivo para el período / ejercicio finalizado al	
	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldos netos al inicio del período / ejercicio	180.219	158.735
Pasivos de arrendamiento generados	-	59.751
Gasto por intereses	1.838	7.771
Pagos de capital	(10.189)	(38.267)
Pagos de intereses	(1.838)	(7.771)
Saldo final del período / ejercicio	170.030	180.219
Total Flujo de efectivo, asociado con pasivos de arrendamiento	(10.189)	(38.267)

Al 31 de marzo de 2021 la tasa promedio de los contratos de arrendamientos es de 4,6%.

16. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES
i) Deterioro Activos

Sobre la base de las inversiones proyectadas para el año 2021 y siguientes, el nivel de perforación de pozos, consideraciones del desarrollo de área relevante para el potencial de negocio en gas no convencional, estimación de precios a largo plazo para venta a empresas y residenciales, y los efectos de cambios en el contexto de los actores que participan en el desarrollo de la industria, se realiza una estimación conformada con los flujos de inversiones hasta el año 2030 y de ahí en una proyección del último flujo por 20 años, lo cual cubre aproximadamente las reservas existentes.

Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no se han realizado ajustes por pruebas de deterioros.

ii) Abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables

En el rubro Inversiones en Exploración y Producción de propiedades, planta y equipo se presentan las disminuciones por abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables, según el siguiente detalle:

	Acumulado	
	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	3.474	2.551
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	3.474	2.551

Las partidas señaladas se incluyen en el estado de resultados en el rubro “Otros gastos por función”.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
17. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

A continuación, se detallan las principales operaciones de explotación y exploración, controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos. Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	15.410	17.856	305.102	317.035	105.960	116.369	233.781	232.955
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	10.201	8.768	46.419	43.525	8.335	1.036	23.669	22.956
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	15	10	78	127	1.031	3.398	10.313	8.908
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	37.719	40.040	33.685	33.106	8.018	6.064	-	-
Petrofaro (e)	50,00	50,00	3.056	3.626	3.819	3.940	1.615	175	417	7.450
b. Exploración										
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	-	-	-	-	-	-
Consorcio Bloque 28 (b)	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			66.401	70.300	389.103	397.733	124.959	127.042	268.180	272.269

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada una de las operaciones conjuntas por los años terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020.

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	31.03.2021	31.03.2020	31.03.2021	31.03.2020	31.03.2021	31.03.2020	31.03.2021	31.03.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	15.014	19.746	14.349	21.101	(2.274)	(5.612)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	10.057	11.404	8.264	7.185	2.292	5.858
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	93	151	(432)	(460)
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	13.302	13.415	5.467	6.854	7.653	6.396
Petrofaro (e)	50,00	50,00	465	1.027	3	139	465	649
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	-	-	-	(4)
Consorcio Bloque 28 (b)	42,00	42,00	92	94	-	-	90	90
Totales			38.930	45.686	28.176	35.430	7.794	6.917

a) Explotación
(a) Área Magallanes

Con fecha 4 de enero de 1991, Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. celebraron un contrato de Unión Transitoria de Empresas (UTE), con el objeto de ejecutar trabajos de desarrollo y explotación de hidrocarburos en Área Magallanes, bloque ubicado en la boca oriental del Estrecho de Magallanes, Argentina.

Con fecha 17 de noviembre de 2014, la Sociedad, representada por su Gerente General y el Presidente y CEO de YPF, firmaron un acuerdo privado que extiende la relación entre ambas compañías hasta el 14 de noviembre de 2027 con la posibilidad de nueva extensión hasta el año 2042. Este acuerdo, permite extender las reservas hasta el nuevo plazo del acuerdo.

Enap Sipetrol Argentina S.A. como operador de esta concesión, es responsable de ejecutar todas las operaciones y actividades en esta área.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido

En diciembre de 2000, Enap Sipetrol S.A. (luego Enap Sipetrol Argentina S.A.) firmó con YPF S.A. un acuerdo a través del cual este último cede y transfiere a Enap Sipetrol Argentina S.A. el 50% de la concesión que YPF S.A. es titular para la explotación de hidrocarburos sobre las áreas denominadas Campamento Central - Cañadón Perdido, en la provincia de Chubut - República de Argentina, que se rige por la Ley N° 24.145 y sus normas complementarias y reglamentarias, siendo YPF S.A. quien realiza las labores de operador de esta concesión.

Con fecha 26 de diciembre de 2013, YPF S.A. y Enap Sipetrol Argentina S.A. obtuvieron de parte de la provincia del Chubut la extensión de esta concesión de explotación por un plazo adicional de 10 años hasta 2027, que se extiende por un plazo adicional de 20 años hasta el 14 de noviembre del año 2047.

(c) Cam 2A Sur

En decisión administrativa N° 14 del 29 de enero de 1999, se adjudicó en favor de YPF y Enap Sipetrol Argentina S.A. el permiso de exploración sobre el área "Cuenca Austral Marina 2/A SUR" (CAM 2/A SUR). Con fecha 7 de octubre de 2002, Enap Sipetrol Argentina S.A. (operador) e YPF S.A. celebraron un Acuerdo de Unión Transitoria de Empresas (UTE), ubicada en las Provincias de Tierra del Fuego.

De acuerdo con la ley 17.319, la concesión de explotación tiene un plazo de 25 años hasta el año 2028 que puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

En común acuerdo con YPF S.A., Enap Sipetrol Argentina S.A. en su calidad de Operadora del Área, está llevando adelante el proceso de Reversión del Área que se estima finalizar en el año 2028.

(d) East Rast Qattara - Egipto

En el marco del proceso de licitación para el año 2002, abierto por la Compañía General Petrolera Egipcia (EGPC) para presentar ofertas para diversos bloques en el Western Desert, la filial Sipetrol International S.A., en conjunto con la empresa australiana Oil Search Ltd., se adjudicó con fecha 16 de abril de 2003, el Bloque East Ras Qattara.

El contrato se firmó el 30 de marzo de 2004 ante el Ministerio de petróleo egipcio, con una participación de Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, del 50,5% (Operador) y de Kuwait Energy Company, 49,5% (originalmente Oil Search Ltd). En diciembre de 2007, se dio inicio a la etapa de explotación, la cual tiene una duración de 20 años, pudiendo extenderse.

(e) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

Con fecha 19 de mayo de 2016, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. adquirió Arpetrol International Financial Company, controladora del 100% de las acciones de Petrofaro S.A. (ex Arpetrol Argentina S.A.), la cual es titular de la concesión CA-11 Faro Vírgenes, en la Cuenca Austral, otorgada por la provincia de Santa Cruz. En dicha concesión se ubica la planta de tratamiento de gas Faro Vírgenes, formando parte del proyecto PIAM, ubicada junto al yacimiento Área Magallanes y el Gasoducto General San Martín.

Con fecha 12 de enero de 2017 Enap Sipetrol Argentina S.A. cedió a YPF S.A. el 50% del paquete accionario de dicha sociedad por US\$ 5,4 millones, pasando a tener control conjunto de la sociedad adquirida a partir de esta fecha.

La concesión de explotación es otorgada por la provincia de Santa Cruz hasta el año 2026, plazo que puede ser extendido por 10 años hasta el 2036.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

b) Exploración

(a) E2 (Ex CAM 3 y CAM 1) - Argentina

En el marco de la ley 27.007, en el año 2016 se inició el proceso de negociación para la reconversión del Área “E-2”. Durante dicho proceso, el 29 de diciembre de 2017 YPF S.A. manifestó su decisión de no participar en el proceso de negociación y reconversión de dicha área. En cambio, el 5 de junio de 2018, Enap Sipetrol Argentina S.A. manifestó su voluntad de reconvertir el Convenio de Asociación suscrito con ENARSA para la exploración y explotación del área “E-2” en un permiso de exploración en los términos de la ley 17.319, a cuyos efectos presentó la propuesta correspondiente.

Luego de desestimada la propuesta de Enap Sipetrol Argentina S.A. la Secretaría de Energía con fecha 15 de abril de 2019 mediante resolución 195/2019 resolvió revertir y transferir al Estado de Argentina la superficie del área “E-2” sujeta a jurisdicción nacional, de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 30 de la ley 27.007.

Resuelta la reversión del área, al 31 de diciembre de 2020 se encuentra en proceso de liquidación en 2020.

(b) Consorcio Bloque 28

Con fecha 16 de abril de 2014, EOP Operaciones Petroleras S.A.(42%), Petroamazonas (51%) y Belorusneft (7%), en adelante el Consorcio Bloque 28, y la Secretaria de Hidrocarburos del Ecuador, suscriben un Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo-crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste del Oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km2., siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio.

Para la etapa exploratoria se acordó un compromiso mínimo de inversión en 2 fases (US\$17,35 y US\$8,15 millones), a riesgo completamente de los socios privados del Consorcio (Enap: 85,71% y Belorusneft: 14,29%), con opción de salida en función de los resultados de cada fase. En caso de éxito exploratorio, en los primeros años de la fase de desarrollo Petroamazonas deberá pagar a los socios la parte asumida por ellos en la etapa exploratoria mediante su porcentaje de derechos sobre la producción del Bloque. La tarifa negociada asciende a US\$52,9 por barril.

A la fecha se ha avanzado con estudios de geociencias y estudios ambientales para la perforación del pozo exploratorio Mirador-1. Con fecha 19 de febrero de 2019 se ingresa al Ministerio de Ambiente el Estudio de Impacto Ambiental, sin embargo, debido a los problemas de la Pandemia del COVID no se ha podido avanzar en campo para cumplir con las actividades para la obtención de la Licencia y, debido a esto, con fecha 18 de junio de 2020 el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables aprueba el retraso debido a Fuerza Mayor en el Bloque.

c) Acuerdos de operación conjunta de ENAP en Chile:

Adicionalmente a las participaciones de Enap Sipetrol Argentina S.A. en operaciones de exploración y explotación, ENAP en Chile, en el área de Magallanes, desarrolla en conjunto con empresas privadas Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP), los que se detallan a continuación.

CEOP	Fecha de Constitución	Participación Enap %	Socios	Operador	Etapa	Inversión total Enap	Inversión año 2021 Enap	Observaciones
						MUS\$	MUS\$	
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	220.909	6.860	
Bloque Lengua	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin Actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	50%	Conoco Phillips	Enap	Sin Actividad	37.781	110	Actividad de abandono de tres fosas en 2021.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin Actividad	22.811	45	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación espor	612	69	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.253	61	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.495	23	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	3.700	29	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Marazzi-Lago Mercedes	07.01.2013	50%	YPF Chile S.A.	YPF Chile S.A.	Exploración	-	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.

Nota: La inversión en MUS\$ corresponde a los flujos de caja OPEX - CAPEX del CEOP.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Información adicional:
Bloque Dorado Riquelme

Durante el primer trimestre del 2021 finalizó la perforación de los pozos Cahuil 8 y 9 (W y AA respectivamente). Se realizó la fractura del pozo Cahuil 9, la que se encuentra en evaluación. Finalizó la construcción de la Central de flujo para los pozos Cahuil 6 y 7, encontrándose actualmente en operación, tributando a la malla de producción. Inició la construcción de las instalaciones de superficie asociada a los pozos Cahuil 8 y 9. Se construyó la locación de los futuros pozos Cahuil 10, 11 y 12 (U, X e Y respectivamente).

CEOP Isla Norte y CEOP Campanario

A marzo 2021, la Resolución Exenta Ministerial N° 18/2021 acoge solicitud de fuerza mayor presentada por el contratista del CEOP y suspende la ejecución de las obligaciones, de la fase exploratoria de los CEOP's Bloque Campanario y Bloque Isla Norte, hasta el día 30 de junio de 2021. También otorga el plazo de seis meses, contado desde la fecha señalada para que el Contratista reanude la ejecución de las obligaciones exploratorias.

CEOP Marazzi-Lago Mercedes

A marzo 2021, se encuentra en proceso de reversión del área al Estado.

CEOP San Sebastian

Con fecha 13 de enero de 2021, vía Resolución Afecta Ministerial N° 2/2021 el Ministerio aprobó Cesión de Derechos y Obligaciones del CEOP por parte de Enap.

18. OTROS NEGOCIOS

A continuación, se incluye un detalle de los activos y pasivos al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 de los estados financieros de los Otros Negocios, correspondientes a operaciones de explotación donde el Grupo ENAP explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan; los cuales forman parte del rubro Inversión en E&P del rubro propiedades, planta y equipos del Grupo:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	31.03.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.03.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.03.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.03.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	25.262	21.224	44.315	44.461	33.959	33.741	1.574	1.661
Mauro Dávalos Cordero (a)	109.611	92.091	192.285	192.917	147.346	146.400	6.832	7.205
El Turbio Este (b)	79	117	2.032	2.032	1.237	255	-	478
Totales	134.952	113.432	238.632	239.410	182.542	180.396	8.406	9.344

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada uno de los Otros Negocios, por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.03.2021	31.03.2020	31.03.2021	31.03.2020	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	14.993	19.236	7.239	8.373	5.708	8.245
Mauro Dávalos Cordero (a)	33.985	36.193	13.021	13.687	14.277	15.194
El Turbio Este (b)	-	-	8	2	(152)	(153)
Octans Pegaso	-	-	72	12	(576)	(485)
Totales	48.978	55.429	20.340	22.074	19.257	22.801

A continuación, se detallan las principales operaciones para las actividades de explotación.

a) Paraíso, Biguno, Huachito y Mauro Dávalos Cordero e Intracampos

Con fecha 28 de febrero de 2012, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número uno al Contrato Modificatorio al Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, mediante este instrumento se modificó la tarifa, así como otras definiciones pertinentes para la aplicación de dicha tarifa, manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato modificatorio suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

Con fecha 5 de julio de 2013, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número dos al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC y número uno al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI, mediante este instrumento se modificaron las respectivas tarifas, así como otras definiciones pertinentes para la aplicación de las mencionadas tarifas, manteniéndose inalteradas las demás cláusulas de los contratos modificatorios suscritos entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

Con fecha 17 de abril de 2014, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número dos al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI, mediante este instrumento se modificó la tarifa a cambio de un compromiso de inversiones adicionales manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato modificatorio suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

La Sucursal en cumplimiento con lo acordado en el contrato suscrito el 17 de abril de 2014, realizó exploración en los pozos Inchi y Copal y con fecha 16 de abril de 2015, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número tres al contrato modificatorio de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI a través del cual se fija la tarifa para el campo Inchi en US\$38.57 por cada barril neto, tarifa vigente a partir de que el precio del crudo según marcador WTI iguale o supere a los US\$63 por barril. Adicionalmente, se modifica el plazo hasta el año 2034, comprometiendo inversiones en un plan de desarrollo por US\$53.4 millones; dicho contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 29 de abril de 2015.

El 28 de diciembre de 2016, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número tres al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, el cual fue inscrito en el Ministerio de Hidrocarburos en enero de 2017. A través de dicho instrumento se incrementó la tarifa T2 a US\$20.62 por barril y se incrementó el plazo de explotación del bloque, hasta el año 2034, a cambio de inversiones adicionales. Las demás cláusulas se mantienen inalteradas.

El 10 de enero de 2018, el precio de crudo según el marcador WTI superó los US\$63 por barril, por lo tanto, a partir del 11 de enero de 2018 se encuentra vigente lo establecido en el contrato modificatorio número tres del Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI suscrito el 16 de abril de 2015, relacionado con: i) la contratista cumplirá las obligaciones establecidas en el Anexo 2 del Contrato Modificatorio número tres (compromisos de actividades de desarrollo del campo - varios iniciados en años anteriores), ii) el MERNNR iniciará el pago de la tarifa negociada de US\$38.57 por barril; y, iii) a partir de esa fecha se contarán 20

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

años hasta cuya terminación se extenderá el nuevo plazo de vigencia del contrato modificatorio. Con esto se modifica el plazo del Bloque PBHI hasta enero del año 2038.

El 13 de julio de 2018, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número cuatro al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, el cual fue inscrito en el Ministerio de Hidrocarburos el 18 de julio de 2018. A través del mencionado instrumento se definió una nueva tarifa T3 de US\$25.20 por barril, a cambio de inversiones adicionales, para las producciones incrementales adicionales (por sobre curva base y curva incremental T2). Las demás cláusulas se mantienen inalteradas.

b) El Turbio Este

Con fecha 5 de septiembre de 2017 mediante el Decreto 0774/2017, el Gobierno de la Provincia de Santa Cruz adjudicó el Permiso Exploración del área El turbio Este a Enap Sipetrol Argentina S.A..

Una vez producida la adjudicación mencionada, ENAP y ConocoPhillips Argentina Ventures S.R.L. suscribieron el 31 de enero de 2018, un Acuerdo de Operación Conjunta cuyos principios se replicaron en el Contrato de UTE para la exploración y explotación de hidrocarburos del área El Turbio Este. Las partes conformaron la UTE bajo la denominación Enap Sipetrol Argentina S.A.– Conoco Phillips Argentina Ventures S.R.L – Unión Transitoria EL Turbio Este, la misma fue inscrita en la Inspección General de Justicia con fecha 12 de abril de 2018, bajo el N° 66, Libro 2. Ambos socios acordaron que el Operador sería ENAP y en julio de 2018, las partes suscribieron el acuerdo de cesión del 50%.

Durante el ejercicio tramitó ante la Autoridad de Aplicación (Instituto de Energía de Santa Cruz) una extensión del período de exploración inicial que finalizaba en septiembre de 2020, obteniendo una extensión del plazo adicional de 4 años hasta septiembre de 2024.

19. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de la Propiedades de Inversión es el siguiente:

	31.03.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo inicial, neto	7.097	7.189
Gasto por depreciación	<u>(22)</u>	<u>(92)</u>
Saldo final	<u><u>7.075</u></u>	<u><u>7.097</u></u>

Las propiedades de inversión corresponden principalmente a terrenos y bienes inmuebles que son destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo. La Empresa ha elegido el método del costo para medir sus propiedades de inversión después del reconocimiento inicial. El método de depreciación utilizado es lineal y el período de vida útil asignado a los bienes muebles es 10 años y a los bienes inmuebles 80 años.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
20. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2021

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$	Derivados financieros de cobertura MUS\$	Total Otros Pasivos Financieros MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	1.002.380	40.700	1.043.080
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	37.653	-	37.653
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	-	596.119	-	596.119
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	15.714	-	15.714
Total pasivos financieros corrientes	-	1.651.866	40.700	1.692.566
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.289.801	-	3.289.801
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	132.377	-	132.377
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.507	-	5.507
Total pasivos financieros no corriente	-	3.427.685	-	3.427.685

Al 31 diciembre de 2020

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$	Derivados financieros de cobertura MUS\$	Total Otros Pasivos Financieros MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	886.495	74.859	961.354
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	39.187	-	39.187
Cuentas por pagar comerciales y otra cuentas por pagar	-	486.870	-	486.870
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	7.774	-	7.774
Total pasivos financieros corrientes	-	1.420.326	74.859	1.495.185
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.293.608	-	3.293.608
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	141.032	-	141.032
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.239	-	5.239
Total pasivos financieros no corriente	-	3.439.879	-	3.439.879

a) Derivados de cobertura

El Grupo ENAP, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, monedas (tipo de cambio) y commodities (crudo y productos importados).

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de las obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés.

Los derivados de monedas se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP) y Unidad de Fomento (U.F.), producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Los derivados de commodity se utilizan para cubrir la variación del precio de crudo ICE Brent durante el ciclo de inventario, es decir, desde el momento de su compra hasta el período de venta de los productos refinados a partir de dicho crudo. Los instrumentos derivados corresponden a Time Spread Swaps.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

i) Presentación de activos y pasivos - El desglose de los activos y pasivos de cobertura, atendiendo a la naturaleza de las operaciones, es el siguiente:

Activos de cobertura	31.03.2021		31.12.2020	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	-	28.978	24	27.194
Cobertura de diferencial WTI/ BRENT				
Cobertura de flujo de caja	-	-	346	-
Totales	-	28.978	370	27.194

Pasivos de cobertura	31.03.2021		31.12.2020	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	32.221	-	34.958	-
Cobertura de diferencial WTI/ Brent				
Cobertura de flujo de caja	1.308	-	-	-
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	8.396	-	46.368	-
Cobertura de flujo de caja	(1.225)	-	(6.467)	-
Totales	40.700	-	74.859	-

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre	
			31.03.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	(796)	(1.029)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(7.171)	(39.901)
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	(1.308)	346
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(2.447)	(6.711)
Totales			(11.722)	(47.295)

iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 31 de marzo de 2021 y 2020 es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Acumulado	
	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	(4.098)	(16.056)
Abonos (cargos) a resultados durante el período	(114.222)	54.117

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas

Al 31 de marzo de 2021	Valor razonable MUS\$	Nocional						
		2021 MUS\$	2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(3.243)	752.000	-	-	-	-	256.175	1.008.175
Totales	(3.243)	752.000	-	-	-	-	256.175	1.008.175

	Valor razonable MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	(1.308)
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	1.225
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	(8.396)

Al 31 diciembre de 2020	Valor razonable MUS\$	Nocional						
		2021 MUS\$	2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(7.740)	609.000	-	-	-	187.000	256.175	1.052.175
Totales	(7.740)	609.000	-	-	-	187.000	256.175	1.052.175

	Valor razonable MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	346
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	6.467
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	(46.368)

El monto nocional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo ENAP, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
v) Jerarquías del valor razonable

El Grupo ENAP calcula el valor razonable de los derivados financieros usando parámetros de mercado, los cuales son ajustados al perfil de vencimiento de cada operación.

Las operaciones forward que cubren la exposición al tipo de cambio de las cuentas por cobrar provenientes de las ventas facturadas en pesos chilenos son valoradas utilizando como referencia las curvas forward peso-dólar disponible en el mercado.

Las operaciones cross currency swap que cubren la exposición a la fluctuación del dólar de los pasivos financieros denominados en UF son valoradas como el valor presente de los flujos futuros en UF (activo) y US\$ (pasivo). Para calcular dichos valores presentes se utilizan curvas de tasas UF y LIBOR de mercado, las cuales son ajustadas a las fechas relevantes de los flujos contemplados en cada operación.

Las operaciones interest rate swap que cubren la exposición a la fluctuación de la tasa LIBOR de los pasivos financieros que devengan tasa variable en base LIBOR son valoradas como el valor presente de los flujos futuros. Para calcular dichos valores presentes se utilizan las curvas de tasas LIBOR de mercado, las cuales son ajustadas a las fechas relevantes de los flujos contemplados en cada operación.

Las operaciones de opciones sobre ICE Brent que cubren la exposición a la variación del precio internacional de las importaciones de petróleo crudo del Grupo ENAP son valoradas utilizando herramientas de cálculo proveídas por plataformas de información financiera. Dichas herramientas recogen las curvas de futuros de los precios del ICE Brent en el mercado, ajustándolas al perfil de vencimiento de cada operación.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera se clasifican según las siguientes jerarquías:

- Nivel 1 son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos que la entidad pueda acceder a la fecha de medición;
- Nivel 2 son entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente, y
- Nivel 3 son datos significativos no observables en mercado para el activo o pasivo, sino mediante técnicas de valorización.

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.03.2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	28.978	-	28.978	-
Total	28.978	-	28.978	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	32.304	-	32.304	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	8.396	-	8.396	-
Total	40.700	-	40.700	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	27.564	-	27.564	-
Total	27.564	-	27.564	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	28.491	-	28.491	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	46.368	-	46.368	-
Total	74.859	-	74.859	-

b) Préstamos que devengan intereses

1) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de entidades financieras	522.673	444.530	189.834	194.979
Sobregiros bancarios (a)	28.014	-	-	-
Obligaciones con el público	451.693	441.965	3.099.967	3.098.629
Totales	1.002.380	886.495	3.289.801	3.293.608

(a) Sobregiros bancarios: Al 31 de marzo de 2021 se presentan sobregiros bancarios por MUS\$28.014 correspondientes a Enap Matriz.

ii) Detalle de Préstamos que devenga intereses - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados y no garantizados) que incluyen intereses devengados al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Al 31 de marzo de 2021					Corriente			No Corriente		
Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Hasta	+ 3 meses	Total	+ 1 año	+ 3 años	Total
					3 meses	hasta 1		hasta 3	hasta 5	
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
The Bank of New York Mellon (2)	Trimestral	Libor+1,85%	2,04%	150.000	10.082	10.000	20.082	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (3)	Trimestral	Libor+1,40%	1,59%	80.000	5.275	16.000	21.275	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (4)	Trimestral	Libor+1,125%	1,32%	100.000	29	-	29	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (5)	Trimestral	Libor+0,85%	1,04%	90.000	111	-	111	-	89.834	89.834
Banco BBVA Argentina S.A.	Vencimiento	5,50%	5,50%	3.550	3.572	-	3.572	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	5,50%	5,50%	1.000	1.007	-	1.007	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	5,50%	5,50%	3.800	3.828	-	3.828	-	-	-
Mizuho Bank Ltd.	Semestral	Libor + 1,875%	2,13%	250.000	-	249.902	249.902	-	-	-
Itaú Corpbanca	Vencimiento	Libor + 2,6%	3,13%	120.000	122.842	-	122.842	-	-	-
Scotiabank Chile	Vencimiento	Libor + 2,9%	0,48%	100.000	100.025	-	100.025	-	-	-
Totales					246.771	275.902	522.673	100.000	89.834	189.834

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 31 diciembre de 2020					Corriente			No Corriente		
Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Hasta 3 meses	+ 3 meses hasta 1 año	Total	+ 1 año hasta 3 años	+ 3 años hasta 5 años	Total
					MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$	
BNP Paribas (Cesce) (1)	Semestral	4,07%	4,07%	3.500	3.619	-	3.619	-	-	-
The Bank of New York Mellon (2)	Trimestral	Libor+1,85%	2,09%	150.000	10.121	20.000	30.121	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (3)	Trimestral	Libor+1,40%	1,64%	80.000	5.398	16.000	21.398	5.198	-	5.198
The Bank of Nova Scotia (4)	Trimestral	Libor+1,125%	1,36%	100.000	28	-	28	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (5)	Trimestral	Libor+0,85%	1,09%	90.000	134	-	134	-	89.781	89.781
Banco BBVA Argentina S.A.	Vencimiento	5,50%	5,50%	9.400	9.406	-	9.406	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	43,00%	43,00%	3.209	3.396	-	3.396	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	37,50%	37,50%	3.565	3.774	-	3.774	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	39,00%	39,00%	951	1.006	-	1.006	-	-	-
Mizuho Bank Ltd.	Semestral	Libor + 1,625%	2,00%	250.000	-	249.747	249.747	-	-	-
Itaú Corpbanca	Vencimiento	Libor + 0,2%	2,40%	120.000	121.901	-	121.901	-	-	-
Totales					158.783	285.747	444.530	105.198	89.781	194.979

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes el 31 de marzo de 2021:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of New York Mellon (2)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (3)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (4)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (5)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Banco BBVA Argentina S.A.	0-E	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Mizuho Bank Ltd.	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Itaú Corpbanca	97.006.000-6	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Scotiabank Chile	97.018.000-1	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2020:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
BNP Paribas (Cesce) (1)	0-E	Dólares	España	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
The Bank of New York Mellon (2)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (3)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (4)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (5)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Banco BBVA Argentina S.A.	0-E	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Mizuho Bank Ltd.	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Itaú Corpbanca	97.006.000-6	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

(1) BANCO BNP PARIBAS Y SOCIÉTÉ GÉNÉRALE

Con fecha 2010, ENAP suscribió dos contratos de crédito con los bancos BNP Paribas y Société Générale por MUS\$68.682 y MUS\$100.000 donde participan cada uno con el 50%, para construir la planta de alquilación en Refinería Aconcagua, ambos créditos funcionan como líneas comprometidas de fondo, de la cuales se pueden realizar giros parciales cuando se cumplan ciertas condiciones. Tasas de interés anual 4,07% y Libor + 150 puntos base, con vencimientos los años 2021 y 2017, respectivamente. El préstamo correspondiente al Banco Société Générale se terminó de amortizar en octubre de 2017 y el préstamo del banco BNP Paribas se terminó de amortizar en marzo de 2021.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(2) BANK OF NEW YORK MELLON

Con fecha 6 de julio de 2016, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito para financiar el Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM) con Citibank, N.A. (“Citi”) y Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. (“BBVA”), con The Bank of New York Mellon como agente administrativo. El contrato cuenta con garantía de ENAP. El monto asciende a la suma de hasta 150 millones de dólares, los que podrán ser desembolsados escalonadamente a requerimiento de nuestra Empresa durante un año. El plazo de pago es de 5 años (con un período de gracia de 18 meses) y la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,85% de margen aplicable.

(3) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 3 de marzo de 2017, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia, como segundo financiamiento del Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM) por MUS\$80.000. El contrato cuenta con garantía de ENAP. El crédito tiene un período de disponibilidad de 6 meses para realizar los desembolsos. El plazo de pago es de 5 años, con amortizaciones trimestrales iguales a partir del mes 18, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,4% de margen aplicable.

(4) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 21 de septiembre de 2018, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia por MUS\$100.000, el que cuenta con garantía de ENAP. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,125% de margen aplicable.

(5) BANK OF AMERICA, N.A.

Con fecha 26 de agosto de 2019, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con Bank of America, N.A., por MUS\$90.000, el que cuenta con garantía de ENAP, recibándose el 28 de agosto el primer desembolso por US\$77 millones y el 07 de enero de 2020 el segundo desembolso por US\$13 millones. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 0,85% de margen por año.

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

Al 31 de marzo de 2021						Corriente			No Corriente		
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$	
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	410.281	4,75%	5,12%	6.230	409.460	415.690	-	-	-
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	2.986	-	2.986	-	157.982	157.982
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	11.034	-	11.034	596.944	-	596.944
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	-	3.988	3.988	-	626.213	626.213
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	2.163	-	2.163	-	265.816	265.816
Tipo 144 A (b.5)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	-	1.426	1.426	-	578.162	578.162
Tipo 144 A (b.6)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	14.398	-	14.398	-	672.833	672.833
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	-	8	8	202.017	-	202.017
Totales						36.811	414.882	451.693	798.961	2.301.006	3.099.967

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 31 diciembre de 2020						Corriente			No Corriente		
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$	
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	410.281	4,75%	5,12%	-	410.605	410.605	-	-	-
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.524	1.524	-	158.550	158.550
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.543	4.543	596.730	-	596.730
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.628	-	10.628	-	623.066	623.066
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	824	824	-	266.944	266.944
Tipo 144 A (b.5)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.279	-	8.279	-	577.956	577.956
Tipo 144 A (b.6)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.522	5.522	-	672.626	672.626
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	40	-	40	202.757	-	202.757
Totales						18.947	423.018	441.965	799.487	2.299.142	3.098.629

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de marzo de 2021:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	06-12-2021	Sin Garantía
(a.1) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
(b.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.4) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(a.2) Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
(b.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.6) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(a.3) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2020:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	06-12-2021	Sin Garantía
(a.1) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
(b.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.4) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(a.2) Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
(b.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.6) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(a.3) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía

a) Bonos Nacionales

1. Con fecha 17 de enero de 2013, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°585, de fecha 7 de mayo de 2009 por monto de UF 6.000.000 de la cual está pendiente.

-Bonos Serie E, por un monto de UF 4.000.000 a un plazo de 21 años, con una sola amortización final el 1° de octubre de 2033 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 3,7% anual, y la tasa de colocación fue de 4,09% anual.

2. Con fecha 18 de mayo de 2017, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°823, de fecha 16 de octubre de 2015.

La colocación de bonos fue por monto de UF 6.500.000, a un plazo de 10 años, con una sola amortización final el 8 de mayo de 2027 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 2,05% anual, y la tasa de colocación fue de 1,87% anual.

3. Con fecha 29 de septiembre de 2020, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°905, de fecha 25 de julio de 2018.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

La colocación de bonos fue por monto de UF 5.000.000, a un plazo de 5 años, con vencimiento el 1° de septiembre de 2025 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 0,05% anual, y la tasa de colocación fue de 0,24% anual.

b) Bonos Internacionales:

1. Con fecha 5 de agosto de 2010, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el mercado estadounidense, a una tasa de interés de 5,25% anual por un monto de MUS\$ 500.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento. Con fecha 05 de agosto de 2016 se realizó un prepago de capital por MUS\$ 325.589 y con fecha 10 de agosto de 2020 se amortizó el saldo de la deuda correspondiente a MUS\$174.411.

2. Con fecha 1 de diciembre de 2011, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,75% anual por un monto de MUS\$ 500.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento. Con fecha 05 de agosto de 2016 se realizó un prepago de capital por MUS\$ 89.719.

3. Con fecha 27 de octubre de 2014, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,375% anual por un monto de MUS\$ 600.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

4. Con fecha 05 de agosto de 2016, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 3,75% anual por un monto de MUS\$ 700.000.

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

5. Con fecha 14 de septiembre de 2017, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,50% anual por un monto de MUS\$ 600.000.

El plazo de vencimiento es a 30 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

6. Con fecha 06 de noviembre de 2018, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 5,25% anual por un monto de MUS\$ 680.000. Los pagos de intereses son semestrales y el pago de capital se realizará en tres cuotas iguales en los años 2027, 2028 y 2029.

El plazo de vencimiento es de 11 años, con pagos semestrales de intereses y amortización de capital en tres cuotas durante los últimos tres años de vigencia de los bonos

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
21. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	281.001	134.402	-	-
Proveedores provisionados	278.368	326.336	-	-
Acreedores varios	8.981	9.577	330	185
Otras cuentas por pagar	27.769	16.555	5.177	5.054
Totales	596.119	486.870	5.507	5.239

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	584.534	476.275
Entre 31 y 60 días	796	231
Entre 61 y 90 días	999	105
Entre 91 y 120 días	241	290
Entre 121 y 180 días	127	72
181 y más	9.422	9.898
Totales	596.119	486.871

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores al 31 de marzo de 2021:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total	Período promedio de pago
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	(días)
Productos	61.350	60.326	62.004	-	7	-	183.687	16
Servicios	32.428	15	-	-	-	172	32.615	13
Otros	7.688	73	75	-	171	-	8.007	18
Totales	101.466	60.414	62.079	-	178	172	224.309	16

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Proveedores con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-180 MUS\$	181 y más MUS\$	
Productos	50.189	56	1	8	48	41	50.343
Servicios	1.413	634	787	62	79	283	3.258
Otros	2.607	105	212	167	-	-	3.091
Totales	54.209	795	1.000	237	127	324	56.692

 d) **Operaciones de confirming:** Al 31 de marzo de 2021 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

22. OTRAS PROVISIONES

 a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (a)	-	-	148.335	146.295
Contratos onerosos	-	-	5.791	5.791
Otras provisiones	2.445	2.444	1.756	1.761
Totales	2.445	2.444	155.882	153.847

a) Corresponde a los costos estimados futuros por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es de 6,4% en E&P Magallanes y 10,0% en Sipetrol Argentina.

 b) **Movimiento:** El movimiento del período de las provisiones detalladas por concepto, es el siguiente:

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	146.295	5.791	4.205	156.291
Provisiones adicionales	2.548	-	-	2.548
Provisión utilizada	(499)	-	-	(499)
Otros incremento (decremento)	(9)	-	(4)	(13)
Saldo final al 31 de marzo de 2021	148.335	5.791	4.201	158.327

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación	Contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	134.399	7.300	4.209	145.908
Provisiones adicionales	14.110	-	-	14.110
Provisión utilizada	(724)	(1.509)	-	(2.233)
Reverso de provisión	(1.555)	-	-	(1.555)
Otro incremento (decremento)	65	-	(4)	61
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	<u>146.295</u>	<u>5.791</u>	<u>4.205</u>	<u>156.291</u>

23. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados por el año terminado al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	5.316	7.450	61.043	60.975
Participación y bonos del personal (b)	23.297	35.934	10.254	10.410
Provisión de vacaciones	20.380	20.463	-	-
Otros beneficios (c)	7.451	9.597	1.743	1.746
Totales	<u>56.444</u>	<u>73.444</u>	<u>73.040</u>	<u>73.131</u>

- a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que el Grupo ENAP mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha. El pasivo reconocido en el balance correspondiente a los planes de beneficios definidos brindados a los trabajadores es el valor presente de las obligaciones por dichos beneficios definidos (IAS) a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados intermedios. La obligación por IAS, es calculada anualmente basada en un modelo actuarial elaborado por un actuario independiente, empleando el método de la Unidad de Crédito Proyectada. El valor presente de las obligaciones por IAS, se determina descontando los flujos futuros estimados utilizando para ello la tasa de interés del bono corporativo serie E en UF nominado en la moneda en que se pagarán los beneficios y considerando los plazos de vencimiento de las obligaciones.
- b) Corresponden a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, establecidas por ley, bonos de permanencia y de participación en resultados de las refinerías Aconcagua y Bío - Bío, el cual se encuentra establecido en los contratos colectivos vigentes y participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.
- c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldo, bono vacaciones, etc.

23.1 Movimiento de provisiones por beneficios a los empleados corriente - El movimiento de las otras provisiones por beneficios a los empleados corriente es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 31 de marzo de 2021	Corriente				
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en resultados y bonos MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otros provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2021	7.450	35.934	20.463	9.597	73.444
Provisiones adicionales	-	13.191	1.809	4.227	19.227
Provisión utilizada	(1.998)	(25.692)	(1.620)	(6.232)	(35.542)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(136)	(136)	(272)	(141)	(685)
Saldo final al 31 de marzo de 2021	<u>5.316</u>	<u>23.297</u>	<u>20.380</u>	<u>7.451</u>	<u>56.444</u>

Al 31 de diciembre de 2020	Corriente					
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Programa de retiro y reestructurac. MUS\$	Participación en resultados y bonos MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	7.146	11.356	37.900	16.374	8.232	81.008
Provisiones adicionales	164	2	48.030	7.973	13.305	69.474
Provisión utilizada	(5.453)	(1.763)	(50.485)	(8.775)	(13.096)	(79.572)
Provisión utilizada	-	(9.223)	-	(47)	(58)	(9.328)
Traspaso de provisión desde no corriente	5.758	-	-	-	-	5.758
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(165)	(372)	489	4.938	1.214	6.104
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	<u>7.450</u>	<u>-</u>	<u>35.934</u>	<u>20.463</u>	<u>9.597</u>	<u>73.444</u>

Nota: Formando parte de la provisión utilizada de "Participación en utilidades y bonos" se incluye la participación obligatoria al Estado de Ecuador y contratistas de Ecuador.

Participación en resultados y bonos - La entidad reconoce un pasivo y un gasto para bonos y participación en resultados, en base a una fórmula que tiene en cuenta el resultado del ejercicio después de realizar ciertos ajustes. Se reconoce una provisión cuando la entidad, se encuentra obligada por medio de los convenios colectivos del personal o contractualmente.

23.2 Movimiento de la Indemnización por años de servicios (IAS) no corriente

El movimiento de la provisión por IAS asociado a costos por servicios presentes y pasados, como de intereses son reconocidos inmediatamente en Resultados, Las pérdidas y ganancias actuariales provenientes de ajustes y cambios en los supuestos actuariales, son reconocidas en Patrimonio en el ejercicio en el cual se generan, el detalle de las IAS no corriente es el siguiente:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Movimiento:	No Corriente	
	31.03.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	60.975	60.335
Costos por servicios	(154)	285
Costos por intereses	892	3.783
Pérdidas actuariales	189	(113)
Beneficios pagados	(717)	(6.657)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(142)	3.453
Traspaso al corriente	-	(111)
Totales	61.043	60.975

Beneficios por Terminación - Las indemnizaciones por cese, se pagan cuando la relación laboral es terminada antes de la fecha normal de jubilación. Se reconocen los beneficios por terminación de acuerdo con los convenios colectivos vigentes. Los beneficios con vencimiento superior a 12 meses posterior al final del ejercicio de referencia se descuentan a su valor actual.

23.3 Hipótesis actuariales

Las hipótesis actuariales en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	31.03.2021	31.12.2020
Tasa de descuento Chile	5,37%	5,37%
Tasa de descuento Ecuador	3,20%	3,20%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	2,00%	2,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	1,31%	1,31%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	8,25%	8,25%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2014	RV-2014
Tabla de mortalidad Ecuador	IESS2002	IESS2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

La Empresa realiza anualmente una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo a NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la tasa de descuento nominal aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se actualizó a fines de 2018. Ver efecto de sensibilidad en Nota 23.4.-

Los supuestos de mortalidad fueron determinados, de acuerdo a los consejos actuariales de nuestro actuario independiente, conforme la información disponible y representativa del país. Los supuestos de rotación surgen del análisis interno de la administración de la Empresa.

23.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Chile	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	63.225	68.356	61.353
Tasa de Descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00%	19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	5.131	(1.872)

Ecuador	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	3.134	3.308	2.947
Tasa de Descuento	4,21%	3,71%	4,71%
Sensibilidad porcentual	-	-12,00%	12,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	174	(187)

24. PATRIMONIO
a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no se han registrado aumentos de capital.

Política de reparto de dividendos - La política de reparto de utilidad que rige a ENAP, establecida mediante Resolución del Ministerio de Hacienda N°25 de 11 de agosto de 2005, a través del cual se estableció que ENAP debe traspasar un mínimo de recursos al Fisco, ya sea como impuesto a la renta (40%) y/o como anticipo de utilidades, correspondiente a un 14% de rentabilidad sobre el patrimonio, con utilidades retenidas de ejercicios anteriores.

Por Oficio Ord. N° 1292 del 15 de septiembre de 2012, el Ministerio de Hacienda, resolvió autorizar una política de distribución de utilidades con el objetivo de contribuir a la estabilidad y recomposición de la Empresa, la cual establece la obligación de mantener la revisión de la situación financiera de la Empresa, para decidir si corresponde autorizar la capitalización de las utilidades de las filiales y de la matriz, en tanto se mantenga la situación de pérdida tributaria, esta revisión se realiza anualmente en forma consistente desde la promulgación del oficio.

b) Capital emitido

El detalle del capital pagado y emitido al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	31.03.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Capital pagado	1.632.332	1.632.332
Totales	<u>1.632.332</u>	<u>1.632.332</u>

ENAP es una empresa 100% de propiedad del Estado de Chile y su capital no se encuentra dividido en acciones.

Gestión de capital

La gestión de capital, referida a la administración del patrimonio de la Empresa, tiene como objetivo principal, la administración de capital del Grupo ENAP, de acuerdo con el siguiente detalle:

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones, la continuidad del negocio en el largo plazo y la seguridad de suministro de combustibles líquidos para el país.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo y un cumplimiento cabal de las especificaciones de los combustibles autorizados en Chile.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.

Con estos fines, y tomando en consideración la situación actual de fortalecimiento patrimonial de la Empresa, su valor y evolución son controlados e informados al Directorio de la Empresa mensualmente. Esta instancia determina en cada caso los pasos a seguir, la comunicación con el Ministerio de Hacienda, y las potenciales gestiones que se estime oportuno realizar.

Otras Reservas

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es la siguiente:

	31.03.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Diferencia de cambio por conversión (i)	(79.194)	(79.041)
Coberturas de flujo de caja (ii)	2.059	6.157
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(9.201)	(9.201)
Reservas varias (iii)	<u>7.665</u>	<u>7.016</u>
Totales	<u><u>(78.671)</u></u>	<u><u>(75.069)</u></u>

i) Diferencia de cambio por conversión

	31.03.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del ejercicio	(79.041)	(80.098)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	<u>(153)</u>	<u>1.057</u>
Totales	<u><u>(79.194)</u></u>	<u><u>(79.041)</u></u>

ii) Cobertura de flujo de caja

	Total	Movimiento	Total
	31.12.2020	2021	31.03.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Composición de otras reservas en las coberturas de flujos de caja:			
Cross Currency Swap / Bonos y Arriendo Financiero	2.805	3.348	6.153
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	88	(132)	(44)
Swap de diferencial - SDI	346	(1.654)	(1.308)
Time Spread Swap (TSS)	6.466	(5.241)	1.225
Impuesto a la renta y diferido de derivados	<u>(3.548)</u>	<u>(419)</u>	<u>(3.967)</u>
Totales	<u><u>6.157</u></u>	<u><u>(4.098)</u></u>	<u><u>2.059</u></u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
ii) Otras reservas varias

	31.03.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo inicial reservas varias	7.016	4.419
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	649	2.597
Totales	<u>7.665</u>	<u>7.016</u>

c) Ganancias (pérdidas) acumuladas

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

	31.03.2021	31.12.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del período	(632.550)	(539.281)
Resultado del período/ejercicio	39.563	(89.986)
Otras variaciones de resultados acumulados	22	(3.283)
Totales	<u>(592.965)</u>	<u>(632.550)</u>

25. PARTICIPACION NO CONTROLADORA

La participación de terceros en el patrimonio al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y resultados consolidados del Grupo por el período de tres meses terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
	31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.03.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Vientos Patagónicos S.A.	2.450	2.504	(66)	14
Enap Refinerías S.A.	105	103	4	(10)
Totales	<u>2.555</u>	<u>2.607</u>	<u>(62)</u>	<u>4</u>

26. SEGMENTOS DE NEGOCIO
Criterios de segmentación

La estructura de segmentación utilizada por el Grupo ENAP y definida por el Directorio de ENAP, y de acuerdo a NIIF 8 es en primer lugar, en función de las distintas líneas de negocios y en segundo lugar, según su distribución geográfica.

Segmentos principales de negocio del grupo consolidado:

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- Exploración y Producción, incluye las operaciones exploratorias de hidrocarburos (petróleo y gas natural) y de geotermia, así como su desarrollo, producción y comercialización de hidrocarburos en Chile y en el extranjero, en cuatro países: Chile, Argentina, Ecuador y Egipto. En el exterior, ENAP opera a través de la filial Enap Sipetrol S.A. y en Chile, a través de Enap en Magallanes donde gestiona activos de exploración y producción de hidrocarburos en la XII Región. Además, desarrolla actividades de exploración de gas a través de la modalidad de Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP) en los bloques Coirón, Lenga, Dorado-Riquelme, Brótula, Caupolicán, Flamenco, Isla Norte y Campanario, en alianza con las empresas ConocoPhillips (Coirón) y Methanex (Lenga y Dorado Riquelme), PetroMagallanes (Brótula y Caupolicán), Geopark TDF (Flamenco, Isla Norte y Campanario), respectivamente, todos ubicados en la Región de Magallanes.
- Refinación y Comercialización, incluye las actividades y procesos de Refinación, Optimización, Logística, Trading, Desarrollo de Mercados y Ventas. Las actividades de refinación y comercialización de ENAP son gestionadas por la filial Enap Refinerías S.A. Su negocio consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y la posterior comercialización de los productos terminados.

El abastecimiento de petróleo crudo de Enap Refinerías se obtiene mayoritariamente de Sudamérica. Enap Refinerías S.A. es la única empresa que refina petróleo en Chile y la más importante de la costa Pacífico de Centro y Sudamérica en capacidad de refinación. La refinación se lleva a cabo en tres refinerías:

Refinería Aconcagua, ubicada en la Región de Valparaíso, Refinería Bío Bío, en la Región del Biobío, y Refinería Gregorio, en la Región de Magallanes. Las refinerías cuentan con las instalaciones necesarias para la recepción y el almacenamiento de la materia prima, entre ellas cinco terminales marítimos, situados en Quintero, San Vicente, Isla de Pascua, Cabo Negro y Gregorio, estos dos últimos en la Región de Magallanes.

El almacenamiento y transporte de combustibles, la venta mayorista y la exportación de combustibles corresponde a la Dirección de Almacenamiento y Oleoducto (DAO), que administra la infraestructura logística.

Forma parte de la línea de Refinación y Comercialización, desde el 1 de enero de 2021, Gas y Energía que hasta esa fecha constituía una tercera línea de negocio de ENAP, medida tomada por la Administración en julio de 2014 para apoyar la implementación de la Agenda de Energía del Gobierno, cuya misión es promover el uso del Gas Natural Licuado (GNL) en la matriz energética nacional, junto con la incorporación de nueva capacidad de generación eléctrica. Incluye las actividades y procesos de comercialización del gas vía gasoductos, gasoducto virtual y GNL Móvil, gestión de nuevos proyectos de energía eléctrica.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 31 de marzo de 2021	E&P	R&C	Ajustes de consolidación	Total
De acuerdo a nuevo criterio de segmentación	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	125.713	1.477.365	-	1.603.078
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	11.514	28.142	(39.656)	-
Costos de ventas	(83.424)	(1.371.931)	568	(1.454.787)
Costos de ventas, interlineas	(5.534)	(34.122)	39.656	-
Ganancia bruta	48.269	99.454	568	148.291
Otros ingresos, por función	243	1.709	284	2.236
Costos de distribución	(5.893)	(36.727)	-	(42.620)
Gastos de administración	(5.708)	(6.498)	(6.119)	(18.325)
Otros gastos por función	(4.835)	(132)	(5)	(4.972)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	32.076	57.806	(5.272)	84.610
Ingresos financieros	3.683	44	(2.686)	1.041
Costos financieros	(5.040)	(26.784)	(21.540)	(53.364)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	(2)	797	5.308	6.103
Diferencias de cambio	142	856	1.463	2.461
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	30.859	32.719	(22.727)	40.851
Beneficio (gasto) por impuesto a las ganancias	(7.665)	(8.379)	14.694	(1.350)
Ganancia (pérdida)	23.194	24.340	(8.033)	39.501

Al 31 de marzo de 2021

De acuerdo a criterio de segmentación anterior	E&P	R&C	G&E	Ajustes de consolidación	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
				(a)	
Ingresos actividades ordinarias	125.713	1.402.551	74.814	-	1.603.078
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	11.514	28.142	-	(39.656)	-
Costos de ventas	(83.424)	(1.307.217)	(64.714)	568	(1.454.787)
Costos de ventas, interlineas	(5.534)	(34.122)	-	39.656	-
Ganancia bruta	48.269	89.354	10.100	568	148.291
Otros ingresos, por función	243	1.709	-	284	2.236
Costos de distribución	(5.893)	(36.296)	(431)	-	(42.620)
Gastos de administración	(5.708)	(6.407)	(91)	(6.119)	(18.325)
Otros gastos por función	(4.835)	(132)	-	(5)	(4.972)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	32.076	48.228	9.578	(5.272)	84.610
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	3.683	44	-	(2.686)	1.041
Costos financieros	(5.040)	(26.683)	(101)	(21.540)	(53.364)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	(2)	797	-	5.308	6.103
Diferencias de cambio	142	848	8	1.463	2.461
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	30.859	23.234	9.485	(22.727)	40.851
Beneficio (gasto) por impuesto a las ganancias	(7.665)	(6.008)	(2.371)	14.694	(1.350)
Ganancia (pérdida)	23.194	17.226	7.114	(8.033)	39.501

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 31 de marzo de 2020	E&P MUS\$	R&C MUS\$	G&E MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$ (a)	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	135.121	1.574.827	51.419	-	1.761.367
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	16.866	54.074	25.793	(96.733)	-
Costos de ventas	(93.804)	(1.592.216)	(46.098)	(3.067)	(1.735.185)
Costos de ventas, interlineas	(10.335)	(62.907)	(23.491)	96.733	-
Ganancia bruta	47.848	(26.222)	7.623	(3.067)	26.182
Otros ingresos	203	2.552	-	857	3.612
Costos de distribución	(7.335)	(38.843)	(775)	-	(46.953)
Gastos de administración	(5.541)	(6.787)	(177)	(5.931)	(18.436)
Otros gastos por función	(3.706)	(92)	-	(277)	(4.075)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	31.469	(69.392)	6.671	(8.418)	(39.670)
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	2.939	85	-	(2.464)	560
Costos financieros	(5.060)	(25.681)	-	(26.204)	(56.945)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	5	597	4.993	-	5.595
Diferencias de cambio	(191)	22.713	44	(3.115)	19.451
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	29.162	(71.678)	11.708	(40.201)	(71.009)
Beneficio (gasto) por impuesto a las ganancias	(7.594)	16.471	(1.679)	29.631	36.829
Ganancia (pérdida)	21.568	(55.207)	10.029	(10.570)	(34.180)

(a) En esta columna se presentan los ajustes de consolidación del Grupo ENAP, siendo los ítems más significativos las transacciones de ingresos y costos por compra/venta de productos e insumos entre las empresas del Grupo y las partidas no distribuidas a los segmentos como costos administrativos asociados al corporativo, resultados de asociadas, otras ganancias y pérdidas e ingresos y costos financieros, principalmente.

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 31 de marzo de 2021 y 2020:

Venta por Productos	Al 31 de marzo de 2021			Al 31 de marzo de 2020			
	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$	E&P MUS\$	R&C MUS\$	G&E MUS\$	Total MUS\$
Crudo	30.252	-	30.252	29.691	-	-	29.691
Gas Natural	39.436	71.737	111.173	43.512	-	49.943	93.455
Gas Licuado de Petróleo	-	55.906	55.906	-	46.179	-	46.179
Gasolinas	-	557.340	557.340	-	587.140	-	587.140
Kerosene	-	68.808	68.808	-	160.511	-	160.511
Diesel	-	537.300	537.300	-	632.219	-	632.219
Petróleo Combustible	-	55.012	55.012	-	41.420	-	41.420
Petroquímicos	-	22.461	22.461	-	15.185	-	15.185
Otros Productos y exportaciones	-	103.873	103.873	-	92.125	1.476	93.601
Otros ingresos	2.323	4.928	7.251	2.447	48	-	2.495
Venta de servicios	53.702	-	53.702	59.471	-	-	59.471
Totales	125.713	1.477.365	1.603.078	135.121	1.574.827	51.419	1.761.367

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Ventas Geográficas	Al 31 de marzo de 2021			Al 31 de marzo de 2020			
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	G&E	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	- 123.218	1.477.365	1.354.147	38.339	1.534.851	51.419	1.624.609
Extranjeras	248.931	-	248.931	96.782	39.976	-	136.758
Totales	<u>125.713</u>	<u>1.477.365</u>	<u>1.603.078</u>	<u>135.121</u>	<u>1.574.827</u>	<u>51.419</u>	<u>1.761.367</u>

La comercialización de los productos refinados por la filial Enap Refinerías S.A., se canaliza a través de las empresas distribuidoras mayoristas de combustibles y otros derivados. La filial Enap Refinerías S.A. mantiene contratos de abastecimiento con sus principales clientes, asegurando de esta manera el adecuado abastecimiento de combustibles a lo largo del país. Los principales clientes del Grupo ENAP a nivel nacional son Copec, Esmax, Enex, Lipigas, Abastecedora de Combustibles y Methanex.

Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

Actualmente el Grupo ENAP no mantiene un control y registro de los activos por segmentos reportables en sus sistemas de reporte interno y tampoco dicha información es utilizada por el Directorio como parte del proceso de toma de decisiones de negocio y asignación de recursos. Los pasivos financieros del Grupo ENAP están centralizados y controlados a nivel corporativo y no se presentan por segmentos reportables.

De acuerdo con NIIF 8, la máxima autoridad de la entidad recibe, para la toma de decisiones, la información consolidada de balance, los activos y pasivos los cuales no se presentan por líneas de negocio, por lo tanto, no se cumplen los requisitos para detallar la información de activos, pasivos y flujo de efectivo por segmentos”.

27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	30.252	29.691
Venta de gas natural	98.180	78.254
Ingreso por compensación de gas (1)	12.993	15.201
Venta de productos refinados	1.400.700	1.573.044
Venta de servicios petroleros	53.702	59.471
Otros ingresos de operación	7.251	5.706
Totales	<u>1.603.078</u>	<u>1.761.367</u>

(1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 55.232.485 por el año 2021 y M\$ 58.521.878 por el año 2020, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
28. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de ventas por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Costo de crudo y gas	96.177	87.904
Costo de productos refinados (1)	1.232.832	1.523.066
Costo por venta de servicios	25.105	19.442
Otros costos de operación	<u>100.673</u>	<u>104.773</u>
Totales	<u><u>1.454.787</u></u>	<u><u>1.735.185</u></u>

Al 31 de marzo de 2021, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 6.679 (cargo por MUS\$ 392.908 al 31 de marzo de 2020) producto de la determinación del ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR), el cual fue compensado con coberturas del valor razonable para los instrumentos Time Spread Swap los cuales tuvieron por objetivo desplazar financieramente la ventana de toma de precios de los embarques de crudo y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados toman precio, mitigando la exposición del “time spread” al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

29. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Servicios de logística	2.381	2.286
Transporte por oleoductos	8.047	7.980
Transporte marítimo	16.027	18.304
Transporte terrestre	2.791	3.501
Gastos del personal	5.170	5.075
Otros	<u>8.204</u>	<u>9.807</u>
Totales	<u><u>42.620</u></u>	<u><u>46.953</u></u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
30. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El desglose de los otros gastos por función por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Costos de campañas exploratorias	3.101	1.806
Pozos secos de exploración y abandonos	373	746
Costos de exploración y otros	1.498	1.523
Totales	4.972	4.075

31. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
Conceptos	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	4.448	5.610
Intereses de obligaciones con el público	40.820	42.493
Intereses de obligaciones por arrendamiento	1.838	1.888
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	3.313	4.148
Otros desembolsos asociados a intereses	291	336
Total costo por intereses	50.710	54.474
Liquidaciones de derivados (swap)	(330)	(1.238)
Intereses devengados por derivados (swap)	2.984	3.709
Total costos financieros	53.364	56.945

32. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020, es la siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	36.926	35.529
Beneficios a corto plazo empleados	37.474	31.998
Otros gastos de personal	959	1.512
Otros beneficios	3.935	4.742
Totales	79.294	73.781

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
33. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2021 y 2020 son los siguientes:

Conceptos	01.01.2021	01.01.2020
	31.03.2021	31.03.2020
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Efectivo y equivalente al efectivo	1.646	(2.105)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(8.835)	(59.156)
Resultado cobertura forward	3.988	58.610
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	196	(3)
Cuentas por cobrar y por pagar por impuestos	3.747	797
Otros activos no financieros no corrientes	(245)	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(157)	4.269
Provisiones corriente	356	6.505
Provisiones no corriente	1.072	7.082
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	3.522	48.427
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	(2.577)	(44.585)
Otros Diferencia de cambio	<u>(252)</u>	<u>(390)</u>
Totales	<u><u>2.461</u></u>	<u><u>19.451</u></u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
34. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.03.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	7.411	32.734
	\$ Argentinos	Dólar	2.283	3.492
	£ Libras Egipcias	Dólar	11.435	15.282
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	4.650	7.697
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	403.858	467.320
	\$ reajutable	Dólar	185	358
	\$ Argentinos	Dólar	4.944	8.716
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	57.651	63.985
	\$ reajutable	Dólar	2.595	2.609
	\$ Argentinos	Dólar	1.446	2.146
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	28.978	27.194
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	8.941	9.471
Totales			534.377	641.004

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020 es el siguiente:

Pasivos		extranjera	funcional	31.03.2021				31.12.2020			
				90 días	a 1 año	a 5 años	5 años	90 días	a 1 año	a 5 años	5 años
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	5.149	8	-	-	40	2.348	-	-	
	\$ reajutable	Dólar	891	-	-	-	736	-	-	-	
	Libra esterlina	Dólar	7	-	-	-	6	-	-	-	
	\$ Argentinos	Dólar	10.652	-	-	-	12.387	-	-	-	
	Euro	Dólar	985	-	-	-	310	-	-	-	
Otras provisiones a corto plazo	\$ reajutable	Dólar	2.676	-	-	-	6.491	-	-	-	
	\$ Argentinos	Dólar	1.862	-	-	-	1.857	-	-	-	
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	25.000	-	-	-	36.256	-	-	-	
	\$ reajutable	Dólar	18.071	-	-	-	16.955	-	-	-	
	\$ Argentinos	Dólar	1.109	-	-	-	994	-	-	-	
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	9	-	-	-	-	
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	202.017	423.798	-	-	799.487	425.494	
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	7.557	19.993	-	-	7.566	20.013	
	\$ reajutable	Dólar	-	-	13.567	28.830	-	-	13.621	28.944	
Totales			248.553	8	264.058	472.621	271.660	2.348	832.550	474.451	

35. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

A continuación, se presenta una breve descripción de los proyectos relacionados con mejoramiento y/o inversión de procesos productivos, verificación y control de cumplimiento de ordenanzas y leyes relativas a procesos e instalaciones industriales y cualquier otro que pudiere afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente:

Enap Ecuador, destina dentro de su Plan Anual de Gestión (PAG) valores para inversiones que potencializan el cumplimiento, iniciativas y buenas prácticas ambientales con el objeto de tener una operación responsable y sostenible con el medio ambiente que permita continuar con la certificación de Carbono Neutral y dar cumplimiento al estándar ambiental. Dentro de las actividades más relevantes se incluye la prevención y cuidado del medio físico o abiótico (Aire, Agua y tierra) y medio biótico (flora y fauna). Todas

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

estas actividades enmarcadas en el seguimiento del Plan de Manejo Ambiental (PMA) en MDC y PBHI. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales en el periodo 1 de enero al 31 de marzo del 2021 es de MUSD 161..

En ENAP Sipetrol Argentina, los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales corresponden a aspectos de operación corriente y gestión de nuevos proyectos. En los aspectos de operación corriente se incluye principalmente el transporte y tratamiento de residuos, el tratamiento de efluentes líquidos, la realización de monitoreos ambientales y la tramitación y mantenimiento de permisos ante autoridades. Así también se encuentran los gastos requeridos para mantener activo el plan de contingencias frente a derrames, entre los cuales se incluyen actividades de preparación y acuerdos con empresas especializadas en la respuesta a eventuales derrames. En cuanto a la gestión de nuevos proyectos, se incluye la realización de estudios ambientales (evaluaciones de impacto y campañas de monitoreo) y las tasas asociadas a la obtención de los nuevos permisos ambientales. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de Enap Sipetrol Argentina al 31 de marzo del 2021 ascienden a MUSD 194.

ENAP Magallanes realiza actividades asociadas a exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos por la línea E&P y actividades relacionadas con refinación, logística y comercialización asociadas a la explotación de los activos de refinación y terminales marítimos por la línea R&C; para el desarrollo de dichas actividades se requiere la ejecución de diversas iniciativas que den cumplimiento a los compromisos establecidos en las tramitaciones ambientales de nuestros proyectos y a las normativas ambientales que aplican a nuestra actividad. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de ENAP Magallanes en el periodo 01 de enero al 31 de marzo del 2021 ascienden a MUSD 444

En Refinería Aconcagua los proyectos e iniciativas ambientales definidas para el año 2021 forman parte de un plan de trabajo de largo plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, ejecución del Plan de cumplimiento presentado a la Superintendencia del Medio Ambiente y Proyectos asociados al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico de Concón, Quintero y Puchuncaví. El monto utilizado para los proyectos ambientales de Refinería Aconcagua al 31 de marzo del 2021 corresponde a MUSD 675.

En Refinería Bío Bío el enfoque y los recursos destinados a los proyectos e iniciativas ambientales Bío Bío tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Ilustre Corte de Apelaciones de Concepción (ICA), los que están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas. El monto utilizado para los proyectos ambientales de Refinería Bío Bío al 31 de marzo del 2021 corresponde a MUSD 4.464.

36. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

A continuación, se presenta un detalle de los principales juicios vigentes que pudiesen tener un efecto material adverso para la Empresa.

En Chile:

Partes: Francisco Acevedo y Otros con Armadores de la Motonave LR Mimosa, y Otros.

Rol N°: 17-2014 **Tribunal:** Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación. **Cuantía:** MUS\$ 112.152.-

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 153 de la Ley de Navegación.

Estado actual: Por disposición del Tribunal están acumuladas en la causa Rol N° 17-2014 todas las demandas fundadas en los mismos hechos ocurridos el 24 de septiembre de 2014. Pendiente la acumulación de la última demanda presentada.

Partes: Sindicato de trabajadores independientes, pescadores artesanales, buzos mariscadores y ramos similares de Caleta Horcón y otros con Aes Gener S.A. y Otros.

RIT N°: D-30-2016. **Tribunal:** Segundo Tribunal Ambiental.

Materia: Acción de declaración y reparación de daño ambiental. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Con fecha 1 de julio de 2016, los actores presentaron una demanda por daño ambiental generado por las empresas emplazadas en el sector de Ventana, V Región, (una de las demandadas la filial Enap Refinerías S.A.)

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Estado actual: Tribunal declaró concluida la etapa de conciliación. Se realizó audiencia en que Tribunal Ambiental señaló que propondrá a las partes bases de conciliación para su revisión.

Partes: Procedimiento sancionatorio de Superintendencia del Medio Ambiente con ERSA- Aconcagua.

Rol: F-30-2018 **Tribunal:** Superintendencia de Medio Ambiente

Materia: Infracción a Resolución de Calificación Ambiental 53/2005. **Cuantía:** MUS\$ 22.400 monto máximo de multa aplicable.

Breve relación de hechos: Luego de fiscalización y aplicación de medida provisional preprocedimental en el Terminal Quintero por posibles intoxicaciones que se presentaron en personas de la ciudad de Quintero, mediante resolución exenta N° 1 /F-30-2018, la Superintendencia de Medio Ambiente resuelve iniciar proceso sancionatorio por 3 hechos, siendo uno de ellos una posible infracción gravísima y los otros dos hechos posibles infracciones leves a la normativa ambiental.

Estado actual: El 23 de septiembre de 2020 se notifica a ERSA resolución en que le reformula cargos por 7 infracciones. Fueron presentados los descargos por Enap Refinerías S.A. dentro de plazo legal.

Partes: Figueroa y otros con Enap Refinerías S.A.

Rol N°: 6-2020. Ministro de Corte de Apelaciones María Cruz Fierro Reyes

Materia: Indemnización de perjuicios por Ley Navegación. **Cuantía:** CLP M\$10.700.000 (MUS\$14.824).

Breve relación de hechos: La cantidad de 246 pescadores de Quintero interponen demanda por ley de navegación sostenida en la reformulación de cargos que realiza la Superintendencia del Medio Ambiente en el procedimiento administrativo sancionatorio por los eventos ocurridos en agosto de 2018. En concreto, fundan la demanda en el vertimiento de RILE's que superaban parámetro de Hidrocarburos Volátiles señalados por la Superintendencia del Medio Ambiente respecto de reportes del año 2017.

Estado actual: Está pendiente la notificación de la demanda a Enap Refinerías S.A.

Partes: Ilustre Municipalidad de Quintero con Enap Refinerías S.A. y otro

RIT N°: D-13-2014. Segundo Tribunal Ambiental de Santiago.

Materia: Acción de declaración y reparación de daño ambiental. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Como consecuencia del derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero ocasionada por el B/T Mimoso, en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya ENAP, se habría producido daño al medio ambiente.

Estado actual: Actualmente se está coordinando con el Ministerio del Medio Ambiente la implementación de las medidas decretadas por la Corte Suprema. Se han constituidos Mesas Técnicas de trabajo para revisión de la propuesta de ERSA para cumplir con las medidas.

Partes: Ministerio Público contra quienes resulten responsables.

RIT O-7326-2018. Juzgado de Garantía de Talcahuano.

Materia: Infracción art. 291 Código Penal. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: El Ministerio Público (Fiscalía de Quintero) inició una investigación penal que se sumó a la investigación iniciada por la Fiscalía de Concepción por hechos ocurridos en la Bahía de Talcahuano que en maniobra de alije y drenaje de agua del crudo tratado habrían ocasionado intoxicaciones a personas ubicadas en las ciudades de Talcahuano y Quintero.

Estado actual: En etapa de investigación y con diligencias decretadas y pendientes de cumplimiento.

Partes: Mendoza Luis, con Enap Refinerías S.A. y otros.

Rol: C-4-2007. **Tribunal:** I. Corte de Apelaciones de Concepción

Materia: Indemnización de Perjuicios regulada por Art. 153 Ley de Navegación. **Cuantía:** CLP M\$ 8.531.628 (MUS\$11.820)

Breve relación de hechos: Derrame de petróleo ocurrido el año 2007 en la bahía de San Vicente, Talcahuano.

Estado actual: La sentencia anuló el fallo de segundo grado dejando sin efecto la condena por pérdida de una chance, pero imponiendo una condena por daño moral en favor de 46 personas. Ello totaliza la suma de \$338.000.000. Al.31.03.2021 queda pendiente la dictación del "cúmplase".

Partes: Carte con Enap Refinerías S.A. y Otros

Rol: C-1999-2014. **Tribunal:** 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 23.205.000 (MUS\$ 32.148)

Breve relación de hechos: Vecinos de Refinería Biobío presentan demanda de indemnización de perjuicios en contra de Enap Refinerías S.A por incidentes de olores ocurridos en el 2014.

Estado actual: Al 31.03.2021 se encuentra pendiente la apertura del periodo probatorio.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Partes: FICA y Otros con Enap Refinerías S.A.

Rol: C-3341-2018 **Tribunal:** 2º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios. **Cuantía:** CLP M\$4.655.000, 133 demandantes, CLP M\$35.000 cada uno (MUS\$ 6.449)

Breve relación de hechos: Vecinos de Refinería Biobío presentan demanda de indemnización de perjuicios en contra de Enap Refinerías S.A por incidentes de olores ocurridos en el 2014.

Estado actual: Al 31.03.2021 la causa sigue acumulada. Ver en ROL C-1999-2014 del Primer Juzgado Civil Talcahuano.

Adicionalmente a lo indicado en los párrafos anteriores ENAP interpuso el siguiente juicio:

Partes: “Empresa Nacional Del Petróleo con Otros”.

Rol: RUC N° 1910056844-9 **Tribunal:** Cuarto Juzgado de Garantía de Santiago

Cuantía: Indeterminada (a favor de ENAP)

Materia: Querrela asociada a hechos relacionados con proyecto PIAM de la filial ENAP Sipetrol Argentina S.A, en contra de quienes resulten responsables, por los presuntos delitos de: (i) malversación de caudales públicos y, (ii) fraudes al Fisco y organismos del Estado.

Estado actual: Vigente y con diligencias pendientes.

b) Compromisos Comerciales

GNL CHILE S.A.

Enap Refinerías S.A. mantiene un contrato de suministro de gas natural (Gas Sales Agreement) con la sociedad GNL Chile S.A. con un plazo de 21 años a partir del 31 de mayo de 2007, las actuales condiciones comerciales establecen una cláusula de take or pay por 29.693.766 MMBtu’s anuales.

LINDE GAS S.A.

Enap Refinerías S.A. mantiene un contrato con Linde para operación y supervisión de plantas de hidrógeno, a razón de un plazo de 20 años a partir de 2018, las condiciones comerciales establecen Tarifa Fija Mensual de MUS\$1.150 reajutable.

TERMINAL GNL MEJILLONES

Enap Refinerías S.A. mantiene un contrato de uso de capacidad con el terminal GNL Mejillones – II Región. El contrato tiene un plazo de 23 años a partir de 2019 las actuales condiciones comerciales establecen una cláusula de take or pay por la contratación de capacidad anual de 2,90 TBTU.

Restricciones:

ENAP - Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants financieros con sus bancos acreedores y bonos con el público.

Enap Sipetrol Argentina S.A. - La legislación aplicable a esta Sociedad exige que el 5% de las utilidades del ejercicio deban ser destinadas a la constitución de una reserva legal, cuenta integrante del patrimonio neto, hasta que dicha reserva alcance el 20% del capital social ajustado.

c) Cauciones obtenidas de terceros

Al 31 de marzo de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

37. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Garantías directas

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Bank of Nova Scotia	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	100.000
Bank of America, N.A.	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	90.000
Bank of Nova Scotia	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	21.333
BBVA	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	10.000
Citibank	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	10.000
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 31-05-2021	Carta de Crédito	23.008
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30-04-2021	Carta de Crédito	18.988
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.11.2021.	Boleta de Garantía	3.131
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30-01-2022	Carta de Crédito	1.500
Ministerio de Energía	Garantizar la ejecución de todas las faenas de abandono de pozo CEOP Bloque Coirón. Válida hasta el 19.05.2021.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán. Válida hasta el 04.06.2021.	Boleta de garantía	1.651
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 28.09.2021.	Boleta de Garantía	535
RWE Supply & Trading GMBH	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 02.04.2021.	Carta de Crédito	13.515
Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovables de la República del Ecuador	Emisor: EOP operaciones petroleras S.A. Beneficiario: Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador. Garantiza 20% de las inversiones mínimas de la Fase I de Exploración del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Bloque 28, Ecuador, vencimiento el 13.05.2021.	Carta de Crédito Standby como contragarantía para emisión de garantía en el exterior	2.975
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí). Vencimiento entre 21.05.2021 y 31.12.2021	Póliza de seguro	4.802

38. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

a) Detalle de porcentajes de participación en sociedades incluidas en el ámbito de consolidación, es el siguiente:

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación con Matriz
			31.03.2021	31.12.2020	31.03.2021	31.12.2020	
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	Filial Directa
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Gas de Chile S.A.	Chile	Pesos	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Energía Concón S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Vientos Patagónicos SpA	Chile	Dólar	66%	66%	66%	66%	Filial Directa

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

b) Actividad de sociedades incluidas en el ámbito de consolidación:

Empresa	Actividad
Enap Refinerías S.A.	Compra y refinación de crudo y productos derivados.
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y prestar servicios de asesoría en Chile y en el extranjero.
Petro Servicios Corp. S.A.	Servicios Petroleros.
Gas de Chile S.A.	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.
Energía Concón S.A.	Construcción, implementación, operación y explotación de Planta de Cocker.
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Estudios geológicos de superficie, y la perforación de un pozo exploratorio.
Vientos Patagónicos SpA	Diseño, construcción, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado "Nuevo Parque Eólico Cabo Negro".

c) Información financiera resumida de filiales:

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.351.571	2.224.266	2.870.991	164.064	1.442.035	(1.351.476)	18.888
Enap Sipetrol S.A.	217.145	1.069.475	150.819	279.168	88.221	(49.466)	24.427
Petro Servicios Corp. S.A.	247	-	84	-	-	-	(9)
Gas de Chile S.A.	668	4.029	57	-	-	-	-
Energía Concón S.A.	28.784	73.860	3.805	20.875	(2.019)	-	(2.892)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	28.761	357.450	118.179	268.180	25.848	(23.422)	(3.203)
Sipetrol International S.A.	51.640	151.535	9.967	-	13.302	(5.467)	7.851
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1.554	1.309	188	-	-	-	(169)
Vientos Patagónicos SpA	2.396	21.267	510	15.948	495	(547)	(191)

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.146.775	2.245.233	2.694.009	170.835	4.354.142	(4.263.420)	(108.102)
Enap Sipetrol S.A.	203.731	1.064.787	152.114	284.196	345.673	(214.400)	73.336
Petro Servicios Corp. S.A.	252	-	80	-	-	-	(32)
Gas de Chile S.A.	668	4.029	57	-	-	-	(58)
Energía Concón S.A.	23.955	75.781	1.801	21.481	(4.441)	-	(2.892)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	30.377	366.659	121.233	245.022	110.926	(111.064)	(23.752)
Sipetrol International S.A.	57.821	135.381	7.845	-	44.722	(21.448)	21.919
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1.803	1.243	202	-	-	(2)	(487)
Vientos Patagónicos SpA	2.616	21.233	382	16.103	414	(712)	(290)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

39. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de abril de 2021 y a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.
