

ENAP

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018**

ENAP SIPETROL S.A.

2019

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Presidenta
y Directores de Enap Sipetrol S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Enap Sipetrol S.A. y filiales, que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

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

Responsabilidad del Auditor

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

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

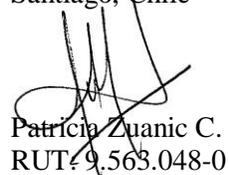
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

The logo for Deloitte, written in a stylized, cursive font.

Marzo 30, 2020
Santiago, Chile

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Patricia Zuanic C.'.

Patricia Zuanic C.
RUT: 9.563.048-0

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	52.299	35.828
Otros activos no financieros, corrientes		2.997	606
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	122.650	132.587
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	6.169	1.484
Inventarios, corrientes	10	3.838	2.613
Activos por impuestos, corrientes	11	10.283	20.483
Total activos corrientes		198.236	193.601
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	7.664	7.664
Cuentas por cobrar, no corrientes	8	121	169
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	9	387.533	328.855
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12	109	116
Propiedades, planta y equipo	13	662.583	685.705
Derechos de uso	17	13.012	15.937
Activos por impuestos diferidos	11	1.318	1.196
Total de activos no corrientes		1.072.340	1.039.642
TOTAL ACTIVOS		1.270.576	1.233.243

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	18	62.370	120.441
Pasivos por arrendamientos, corrientes	17	3.172	2.969
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	67.616	59.844
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	15.122	14.502
Pasivos por impuestos, corrientes	11	17.469	25.305
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	21	25.783	22.253
Otros pasivos no financieros, corrientes		10	21
Total pasivos corrientes		191.542	245.335
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	18	232.968	217.329
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	17	10.454	13.176
Otras cuentas por pagar, no corrientes	19	448	132
Otras provisiones a largo plazo	20	29.832	51.673
Pasivo por impuestos diferidos	11	11.965	9.509
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	4.690	4.558
Otros pasivos no financieros, no corrientes		5.848	6.467
Total de pasivos no corrientes		296.205	302.844
Total pasivos		487.747	548.179
Patrimonio			
Capital emitido	22	749.549	686.657
Resultados acumulados		97.651	62.891
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	22	(74.013)	(74.146)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		782.558	684.773
Participaciones no controladoras	23	271	291
Total patrimonio		782.829	685.064
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.270.576	1.233.243

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS, POR FUNCIÓN
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	Acumulado	
		01.01.2019 31.12.2019 MUS\$	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	25	440.434	555.050
Costo de ventas	26	(240.530)	(358.639)
Ganancia bruta		199.904	196.411
Otros Ingresos	27	558	22.772
Costos de distribución		(6.028)	(7.336)
Gastos de administración		(19.454)	(23.440)
Otros gastos, por función	28	(15.239)	(42.789)
Ganancia de actividades operacionales		159.741	145.618
Otras ganancias		72	1.101
Ingresos financieros		11.739	6.138
Costos financieros	29	(22.985)	(20.137)
Participación en pérdidas de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	12	1	3
Diferencias de cambio	31	(12.597)	(22.679)
Ganancia, antes de impuesto		135.971	110.044
(Gasto) Beneficio por impuestos a las ganancias	11	(38.350)	(47.261)
Ganancia		97.621	62.783
Ganancia, atribuible a:			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		97.652	62.892
Ganancia (Pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	23	(31)	(109)
Ganancia		97.621	62.783

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Acumulado	
	01.01.2019 31.12.2019 MUS\$	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$
Ganancia	97.621	62.783
Otro resultado integral		
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	141	482
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos	<u>141</u>	<u>482</u>
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Diferencias de cambio por conversión		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(8)	(15)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	<u>(8)</u>	<u>(15)</u>
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos	<u>(8)</u>	<u>(15)</u>
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	<u>133</u>	<u>467</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	-	(23)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período	<u>-</u>	<u>(23)</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		
Impuesto a las ganancias relacionado con diferencias de cambio de conversión de otro resultado integral	-	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período	<u>-</u>	<u>-</u>
Otro resultado integral	<u>133</u>	<u>444</u>
Resultado integral	<u>97.754</u>	<u>63.227</u>
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	97.785	63.336
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	(31)	(109)
Resultado integral	<u>97.754</u>	<u>63.227</u>

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018
 (En miles de dólares - MUS\$)

Nota N°	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Cambios en Otras Reservas			Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
			Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios de finidos MUS\$	Otras Reservas MUS\$				
Saldo inicial 01.01.2019	686.657	9.371	(72.823)	(1.323)	(74.146)	62.891	684.773	291	685.064
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	97.652	97.652	(31)	97.621
Otro resultado integral	-	-	(8)	141	133	-	133	-	133
Resultado integral	-	-	(8)	141	133	97.652	97.785	(31)	97.754
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	22.1 62.892	-	-	-	-	(62.892)	-	11	11
Total cambios en patrimonio	<u>62.892</u>	<u>-</u>	<u>(8)</u>	<u>141</u>	<u>133</u>	<u>34.760</u>	<u>97.785</u>	<u>(20)</u>	<u>97.765</u>
Saldo final 31.12.2019	<u>22.2 749.549</u>	<u>9.371</u>	<u>(72.831)</u>	<u>(1.182)</u>	<u>(74.013)</u>	<u>97.651</u>	<u>782.558</u>	<u>271</u>	<u>782.829</u>

	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Cambios en Otras Reservas			Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
			Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios de finidos MUS\$	Otras Reservas MUS\$				
Saldo inicial 01.01.2018	674.063	9.371	(72.808)	(1.782)	(74.590)	12.593	621.437	393	621.830
Resultado integral									
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	62.892	62.892	(109)	62.783
Otro resultado integral	-	-	(15)	459	444	-	444	-	444
Resultado integral	-	-	(15)	459	444	62.892	63.336	(109)	63.227
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	12.594	-	-	-	-	(12.594)	-	7	7
Total cambios en patrimonio	<u>12.594</u>	<u>-</u>	<u>(15)</u>	<u>459</u>	<u>444</u>	<u>50.298</u>	<u>63.336</u>	<u>(102)</u>	<u>63.234</u>
Saldo final 31.12.2018	<u>22.2 686.657</u>	<u>9.371</u>	<u>(72.823)</u>	<u>(1.323)</u>	<u>(74.146)</u>	<u>62.891</u>	<u>684.773</u>	<u>291</u>	<u>685.064</u>

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS, METODO DIRECTO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	Acumulado	
		01.01.2019 31.12.2019 MUS\$	01.01.2018 31.12.2018 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		429.974	597.356
Otros cobros por actividades de operación		682	22.822
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(127.767)	(261.054)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(40.246)	(42.058)
Otros pagos por actividades de operación		(345)	(167)
Intereses recibidos		-	176
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(45.928)	(31.811)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.539)	(574)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>214.831</u>	<u>284.690</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(81.925)	(220.992)
Cobro de préstamos a entidades relacionadas		32.090	116.588
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		6.007	29.329
Compras de propiedades, planta y equipo	13	(96.369)	(171.900)
Intereses recibidos		2.867	1.098
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		<u>(137.330)</u>	<u>(245.877)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de acciones	9.c	11	7
Importes procedentes de préstamos bancarios de largo plazo	18.b	77.000	100.000
Importes procedentes de préstamos bancarios de corto plazo	18.b	17.000	53.500
Pagos de préstamos		(135.333)	(176.666)
Pago de pasivos por arrendamientos financieros	17.b	(3.111)	(2.197)
Intereses pagados		(12.863)	(9.543)
Flujos de efectivo netos (utilizados en) procedentes de actividades de financiación		<u>(57.296)</u>	<u>(34.899)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio			
del efecto de los cambios en la tasa de cambio		20.205	3.914
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(3.734)	(7.787)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		35.828	39.701
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	<u>52.299</u>	<u>35.828</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	3
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	26
5. Estimaciones y juicios contables críticos	28
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	30
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	31
8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	31
9. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	32
10. Inventarios	35
11. Activos y pasivos por impuesto corriente, diferidos y beneficios (gastos) por impuesto a las ganancias	35
12. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	39
13. Propiedades, planta y equipo	40
14. Pérdidas por deterioro y provisiones	44
15. Participaciones en operaciones conjuntas	44
16. Otros negocios	47
17. Derechos de uso y pasivos por arrendamiento	50
18. Pasivos financieros	52
19. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	54
20. Otras provisiones	54
21. Provisiones por beneficios a los empleados	56
22. Patrimonio	59
23. Participación no controladora	61
24. Segmentos de negocios	62
25. Ingresos de actividades ordinarias	65
26. Costos de ventas	65
27. Otros ingresos por función	65
28. Otros gastos por función	66
29. Costos financieros	66
30. Gastos del personal	67
31. Diferencia de cambio	67
32. Moneda extranjera	68
33. Información sobre medio ambiente	69
34. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	69
35. Garantías comprometidas con terceros	70
36. Ámbito de consolidación	71
37. Hechos posteriores	72

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1. INFORMACION GENERAL

Enap Sipetrol S.A., es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados.

Enap Sipetrol S.A., filial de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), fue constituida mediante escritura pública de fecha 24 de mayo de 1990, publicada en el Diario Oficial de fecha 26 de mayo del mismo año con el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. (Sipetrol S.A.), domiciliada en Avenida Apoquindo N°2929, piso 5, Las Condes, Santiago. Depende funcionalmente de la Línea de Negocios de Exploración y Producción de ENAP que es el área encargada de desarrollar las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburo.

El objetivo principal es realizar en forma directa o en asociación con terceros, fuera del territorio nacional, una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Mediante Junta Extraordinaria de Accionistas N° 10 celebrada el 24 de septiembre de 1999, se aprobó la ampliación del objeto social. Esto para permitir a la Sociedad realizar la comercialización en Chile o en el extranjero de hidrocarburos provenientes de sus propias actividades en el exterior o de actividades de sus filiales, como también brindar servicios de asesoría, en actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

En Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 2 de marzo de 2005, se aprobó cambiar el nombre de la Sociedad por Enap Sipetrol S.A.

La Sociedad está inscrita con el N° 187 de la Comisión para el Mercado Financiero (ex Superintendencia de Valores y Seguros).

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes al período terminado al 31 de diciembre de 2019, fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Extraordinaria celebrada con fecha 27 de marzo de 2020.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

La Sociedad puede realizar fuera del territorio nacional, las actividades de exploración, producción y dentro del territorio nacional, la comercialización de hidrocarburos que provengan de sus propias actividades en el exterior o de la actividad de sus filiales, prestar servicios de asesoría, tanto en Chile como en el extranjero asociadas a las actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

El grupo consolidado se compone de Enap Sipetrol S.A. (“la Sociedad”) e incluye la sucursal de Ecuador y las filiales en Argentina, Uruguay y las operaciones conjuntas descritas en Nota 15. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción en Egipto.

La sucursal y filiales de la Sociedad con actividad y con participación en activos son:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador

Sucursal registrada en Ecuador el 28 de octubre de 1992. Es titular de Contratos de Servicios Específicos para el Desarrollo y Producción de Petróleo Crudo en los campos Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno y Huachito (PBH), en la región amazónica ecuatoriana.

Con fecha 12 de noviembre de 2008, la Superintendencia de Compañías de Ecuador autorizó cambiar el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. a su actual denominación Enap Sipetrol S.A., la que fue inscrita en el Registro Mercantil del Cantón de Quito y en la Dirección Nacional de Hidrocarburos con fechas 26 de noviembre y 19 de diciembre de 2008, respectivamente.

Con fecha 15 de septiembre de 2008 se constituyó la compañía denominada Golfo de Guayaquil Petroenap, Compañía de Economía Mixta, en la ciudad de Quito, Ecuador. Enap Sipetrol S.A., sucursal Ecuador, suscribió 40 acciones Tipo “B” que representan el 40% del capital social.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Constituida el 17 de julio de 1997 bajo las leyes de la República Argentina. Tiene participación en los bloques: Área Magallanes (50%), CAM 2A Sur (50%), Campamento Central – Cañadón Perdido (50%) y Faro Vírgenes (50%). Además, participa en exploración en los bloques El Turbio Este (50%), La Invernada (50%) y E2 (33%) ex CAM 1 y CAM 3.

Sipetrol International S.A.

Sociedad Anónima Financiera de Inversión, constituida bajo las leyes de la República Oriental del Uruguay, adquirida en junio de 1998. Participa en actividades de producción en Egipto en el bloque East Ras Qattara (50,5%), y actividades de exploración en Bloque 2 – Rommana (40%) y Bloque 8 – Sidi Abd El Rahman (30%).

EOP Operaciones Petroleras S.A.

Con fecha 5 de enero de 2015 se inscribió en el Registro de Escrituras Públicas de la ciudad de Quito, Ecuador, la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. con una participación de un 99% (99.000 acciones) de ENAP Sipetrol S.A. y 1% (1.000 acciones) de ENAP Refinerías S.A. y un capital social de MUS\$ 100.

Con fecha 3 de septiembre de 2015 se realiza un aumento de capital social en la suma de MUS\$ 1.386, equivalentes a 1.386.000 acciones nuevas. De esta forma el capital social queda en MUS\$ 1.486 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (1.471.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (14.860 acciones).

Con fecha 9 de febrero de 2018 se realiza un aumento de capital social en la suma de MUS\$ 700, equivalentes a 700.000 acciones nuevas. De esta forma el capital social queda en MUS\$ 4.286 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (4.243.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (42.860 acciones).

Con fecha 9 de mayo de 2019 se realiza un aumento de capital social en la suma de MUS\$ 1.100, equivalentes a 1.100.000 acciones nuevas. De esta forma el capital social queda en MUS\$ 5.386 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (5.332.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (53.860 acciones).

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

EOP Operaciones Petroleras S.A. es miembro Operador en un contrato, con la Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador, de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque Veinte y ocho (28) de la región Amazónica Ecuatoriana, a través del Consorcio del Bloque 28 constituido el 7 de abril de 2015 por Empresa Pública de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Petroamazonas EP (51%), EOP Operaciones Petroleras S.A.(42%) y Empresa Estatal Unitaria Unión de Empresas Productoras Bieloruseft (7%).

Las primeras actividades programadas tienen que ver con estudios geológicos de superficie, la tramitación de permisos sociales y ambientales, y la perforación de un pozo exploratorio.

Petro Servicios Corp. S.A.

Con fecha 20 de mayo de 1992, de acuerdo con las Leyes de la República de Argentina, se constituye, en la ciudad de Buenos Aires, Petro Servicios Corp S.A. controlada en un 100% por el grupo ENAP. Con fecha 29 de octubre de 2015, Enap Sipetrol S.A. adquiere 199.000 acciones (99,5%), de un total de 200.000 acciones nominativas en MUS\$ 1.000.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Sipetrol S.A. y Filiales (en adelante la Sociedad). Los estados financieros consolidados de la Sociedad por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

La preparación de los presentes estados financieros consolidados 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, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2019, y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios/períodos comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados de Enap Sipetrol S.A. y Filiales comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y sus filiales al 31 de diciembre de 2019 y 2018, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Estos estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable 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 estados financieros consolidados de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de la Matriz y de sus subsidiarias, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

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

1) Filiales:

Las filiales, son aquellas sociedades controladas por Enap Sipetrol S.A., 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.

La Sociedad 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 Sipetrol S.A. obtiene control sobre la filial, y cesa cuando Enap Sipetrol S.A. pierde control en esa filial. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial son incluidos en los estados de resultados consolidados desde la fecha que la Sociedad 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 Sociedad y a las participaciones no controladoras. El resultado integral total en filiales es atribuido a los propietarios de la Sociedad 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, que han sido consolidadas por Enap Sipetrol S.A..

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2019	31.12.2018
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial directa	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial directa	99,00%	99,00%
Petro Servicios Corp.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Cambios durante el año 2019:

EOP Operaciones Petroleras S.A.

Con fecha 9 de mayo de 2019 se realiza un aumento de capital social en la suma de MUS\$ 1.100, equivalentes a 1.100.000 acciones nuevas. De esta forma el capital social queda en MUS\$ 5.386 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (5.332.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (53.860 acciones).

Cambios durante el año 2018:

EOP Operaciones Petroleras S.A.

En Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A., de fecha 9 de febrero de 2018, se aumenta el capital suscrito, en la suma de MUS\$700, mediante la emisión de 700.000 acciones ordinarias y nominativas de US\$ 1 cada una, a prorrata se la participación social de cada accionista, manteniéndose así la actual participación de Enap Sipetrol S.A de un 99,0%.

2) 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:

- a) sus activos, incluyendo su participación en los activos mantenidos conjuntamente;
- b) sus pasivos, incluyendo su participación en los pasivos incurridos conjuntamente;
- c) sus ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta de su participación en el producto que surge de la operación conjunta;
- d) su participación en los ingresos de actividades ordinarias procedentes de la venta del producto que realiza la operación conjunta; y
- e) sus gastos, incluyendo su participación en los gastos incurridos conjuntamente.

3) Sucursal

Se consideran sucursales a aquellas extensiones de la misma compañía creadas con el propósito de abarcar mercados ubicados fuera de la localidad en la que se encuentra la casa matriz, Enap Sipetrol S.A. Desde el punto de vista jurídico, la principal característica de las sucursales es que son parte integrante de la casa matriz. El concepto de sucursal supone dependencia económica y jurídica de la principal y existe titularidad de una misma persona jurídica con tratamiento legal unitario. Ostenta el mismo nombre, mantiene la unidad de la empresa, no tiene capital propio ni responsabilidad separada, aunque dentro de las relaciones internas esté investida de una relativa autonomía administrativa.

Los activos, pasivos, ingresos y gastos correspondientes a las sucursales se presentan en el estado de situación financiera consolidado y en el estado de resultados integrales consolidados de acuerdo con su naturaleza específica.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

c. Moneda funcional - La moneda funcional de Enap Sipetrol S.A. y Filiales es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que operan. 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 período dentro de otras partidas financieras.

d. 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 cierre de los estados financieros, de acuerdo al siguiente detalle:

	31.12.2019	31.12.2018
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	748,74	694,77
Pesos Argentinos	59,83	37,74
Libra Egipcia	15,98	17,85
Libra Esterlina	0,76	0,79
Unidad de fomento	0,03	0,03

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea un reflejo del fondo de la transacción.

Los ingresos o gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por imperativo de una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Sociedad 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 la cuenta de resultados integrales y Estado Consolidado de Situación Financiera.

Los estados financieros, no presentan ingresos y gastos netos, en su estado consolidado de resultados integral.

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 de la subsidiaria si, y sólo si, se relacionan con impuesto a la renta correspondiente 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

f. Moneda extranjera - Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional de una Sociedad 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 período, los saldos del estado de situación financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados de resultados del período, en el rubro “Diferencias de cambio”.

g. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Enap Sipetrol S.A. ejerce una influencia significativa, influencia significativa es 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.

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 los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Compañía, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación de Enap Sipetrol S.A. 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 negocio conjunto 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 o negocio conjunto.

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. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en los resultados integrales.

Cuando la Sociedad 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 a la proporción de la disminución de participación en dicha asociada.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada excede al monto de la inversión en dicha asociada, el Grupo discontinúa el reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales. El reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales se reconoce solo si el Grupo incurre en obligaciones legales o constructivas, o se han realizado pagos en el nombre de la asociada.

h. Propiedades, planta y equipo - Los bienes de propiedad, planta y equipo son registrados al costo, excluyendo los costos de mantenimiento 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, 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 período en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo de la Sociedad 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.

Los repuestos de capital se reconocen de acuerdo a NIC 16 y se deprecian en una vida útil estimada entre 36 a 60 meses.

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un 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.

a) **Exploración y producción de hidrocarburos** – Las operaciones de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo a 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

1) 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, los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.

2) Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, costos 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.

3) 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 no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.

4) 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.

5) 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

6) 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:

a) Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función de método de unidad de producción, el cual considera la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del período de amortización.

b) 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.

c) 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.

i. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, con excepción de aquellos relacionados con las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos, se deprecian siguiendo el método lineal, mediante la distribución del costo de adquisición de los activos menos el valor residual estimado entre los años de vida útil estimada de los elementos. A continuación, se presentan los principales elementos de propiedad, planta y equipo y sus años de vida útil:

	Vida útil años
Edificios	Entre 30 y 50
Plantas y Equipos	
Plantas	Entre 10 y 15
Equipos	Entre 10 y 18
Equipos de tecnología de la información	Entre 4 y 6
Instalaciones fijas y accesorios	Entre 10 y 20
Vehículos de motor	7
Mejoras de bienes arrendados:	
Edificaciones	10
Inversiones en exploración y producción	Cuota de agotamiento
Otras propiedades de planta y equipo	Entre 3 y 20

Los elementos de propiedades, planta y equipo relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, se amortizan según el método de amortización de unidades de producción (cuota de agotamiento).

El valor residual y la vida útil de los elementos de activos fijos 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

La Sociedad evalúa, cuando se presentan indicadores de deterioro en el valor de los activos, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. Mediante la metodología de descontar los flujos futuros a una tasa de descuento real antes de impuesto. El valor recuperable se determina considerando un horizonte de 5 años más la perpetuidad.

j. Deterioro de activos no financieros - En la fecha de cada período reportable, Enap Sipetrol S.A. evalúa el monto recuperable de sus activos no financieros, con el objeto de determinar 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 deterioro. Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son alocados 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.

El monto recuperable es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, para estimar el valor en uso, las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles, son descontadas a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes del impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales no se han ajustados los estimados de flujo de efectivo futuros.

Si el monto recuperable de un activo (o UGE) es menor que el importe en libros, el importe en libros del activo (o UGE) 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.

El último análisis se realizó el 31 de diciembre de 2018, dicho análisis concluyó que las inversiones de la filial en Argentina en campos petrolíferos de Área Magallanes son ajustadas por deterioro de valor por MUS\$29.032.

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

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

No obstante, lo anterior, 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, en otro caso, se medirían a valor razonable con cambios en resultados;
- 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 incongruencia de 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, se calcula una tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia descontando los flujos de efectivo estimados, incluyendo pérdidas crediticias esperadas, al costo amortizado del activo financiero en su reconocimiento inicial.

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. 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. Para activos financieros que se convierten posteriormente en activos con deterioro de valor crediticio, el ingreso por intereses es reconocido aplicando la tasa de interés efectiva al costo amortizado del activo financiero. Si, en períodos de reporte posteriores, el riesgo de crédito del instrumento financiero con deterioro de valor crediticio mejora de manera tal que el activo financiero ya no tiene deterioro de valor crediticio, el ingreso por intereses se reconoce aplicando la tasa de interés efectiva al valor en libros bruto del activo financiero.

Para los activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, el Grupo reconoce el ingreso por intereses aplicando la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia al costo amortizado del activo financiero desde el reconocimiento inicial. El cálculo no revierte a la base bruta, incluso si el riesgo de crédito del activo financiero mejora posteriormente de modo que el activo financiero ya no tenga 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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- 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 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.

El Grupo ha designado todas sus inversiones en instrumentos de patrimonio que no sean mantenidas para negociar para ser medidas a VRCCORI en la aplicación inicial de NIIF 9.

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. El Grupo no ha designado ningún instrumento financiero para ser medido a VRCCR.

Los activos financieros designados como VRCCR son medidos a valor razonable al cierre de cada período 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 se determina en esa moneda extranjera y son convertidos al tipo de cambio de cierre de cada período 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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral”;

- 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”; y
- Para instrumentos de patrimonio medidos a VRCCORI, las diferencias de cambio son reconocidas en otros resultados integrales en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral”

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.

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 significativo 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 ser 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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

No obstante, lo anterior, 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 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.

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 recuperables.

- 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 bancarrota, 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 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. 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;

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- 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 préstamo garantizado por los importes recibidos. 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.

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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 reconocen 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.

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.

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.

Baja en cuentas de pasivos financieros

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 remedidos a su valor razonable al cierre de cada periodo de reporte. La ganancia o pérdida resultante se reconoce 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 o a VRCCR, según sea apropiado.

v. Contabilidad de cobertura

El Grupo designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura con respecto al riesgo de tipo de cambio y riesgo de tasa de interés, ya sea como coberturas de valor razonable, coberturas de flujo de efectivo, o coberturas de la inversión neta en una operación extranjera, 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
- la razón de cobertura 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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 que no haya 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 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.

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

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 periodos 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 incluyen 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

l. Reconocimiento de ingresos - Los ingresos por ventas y servicios son reconocidos por la Sociedad considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño. La Sociedad reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

Los ingresos son medidos al valor razonable de la consideración recibida o por recibir y representa los montos a recibir por los servicios provistos en el curso normal de los negocios, neto de los descuentos e impuestos relacionados.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos puede ser valorado de manera fiable, y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad, según se describe a continuación:

i) Ventas de bienes: La generación de ingresos ordinarios 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 caso de incumplimientos). El momento concreto en que un cliente obtiene el control, toma lugar cuando los productos han sido enviados al lugar indicado por el cliente, los riesgos de pérdida han sido transferidos al cliente y este ha aceptado los productos. No hay componentes financieros, debido a que la venta es realizada con un periodo promedio de cobro reducido. El cual está de acuerdo a prácticas normales de mercado.

ii) Venta de servicios: Los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros.

iii) Ingresos por dividendos: Los dividendos son reconocidos por la sociedad cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.

iv) Ingresos por intereses: Los intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

v) Ingresos diferidos: Los ingresos diferidos, corresponden a valores percibidos anticipadamente en virtud de un contrato de usufructo suscrito. Estos ingresos se amortizan linealmente con abono a resultados sobre base devengada.

m. Existencias – El petróleo crudo y gas natural están valorizados a su costo de producción, 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. La Sociedad utiliza el método FIFO como método de costeo para los productos en existencia y para los materiales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

n. 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 período, son cargados a resultados en el período en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en el rubro Otro resultado integral dentro de reservas de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. La Sociedad reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo a 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 de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se ha utilizado una tasa de descuento de 5,365% anual.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, 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.

o. 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.

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 Sociedad; 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.

p. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos - La Sociedad determina la base imponible y calcula su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período. En el caso de las filiales extranjeras, estas presentan individualmente sus declaraciones de impuestos de acuerdo a 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, directamente en patrimonio o proviene de una combinación de negocios. En ese caso, el impuesto también es contabilizado en Otros resultados integrales, directamente en resultados o con contrapartida en la plusvalía mercantil, respectivamente.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

La Sociedad 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.

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 que lo originaron. 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 período en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la cuenta de resultados consolidada o directamente en las cuentas del estado de cambios en el patrimonio y estado de situación financiera, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de utilidades tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias.

q. Arrendamientos – De acuerdo a NIIF 16 “arrendamientos”, el Grupo ENAP 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.

r. Capital Emitido - Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto.

Los aumentos y disminuciones de capital son aprobados en Juntas Extraordinarias de Accionistas, para cuyo caso el accionista mayoritario ENAP debe estar autorizado a través de Oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

s. Distribución de dividendos – La política de distribución de utilidades utilizada por la Sociedad es la política corporativa de la Matriz ENAP, 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.

Información sobre inversiones en el exterior:

En Asamblea General Ordinaria de Accionistas de Sipetrol International S.A., de fecha 31 de diciembre de 2019, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 76.690 correspondientes al resultado acumulado al 31 de diciembre de 2018.

t. Medio ambiente - La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de los gastos medioambientales establece la activación cuando dichos desembolsos estén asociados a proyectos y reconocer con cargo a resultado el resto de los desembolsos.

u. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Las Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

v. **Estado de flujos de efectivo** - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

i) **Efectivo y equivalentes al efectivo:** La Sociedad 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.

ii) **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

iii) **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.

iv) **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:

Conciliación de pasivos que surgen de actividades de financiación

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento

	Saldos al 01.01.2019 (1) MUS\$	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al 31.12.2019 (1) MUS\$
		Provenientes MUS\$	Utilizados MUS\$	Cambios en valor razonable MUS\$	Diferencias de cambio MUS\$	Nuevos Inst. financieros MUS\$	Otros cambios (2) MUS\$	
Préstamos bancarios (Nota 18)	337.770	94.000	(135.333)	-	-	-	(1.099)	295.338
Pasivos por arrendamientos (Nota 17)	16.145	-	(3.111)	-	-	-	592	13.626
Total	353.915	94.000	(138.444)	-	-	-	(507)	308.964

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

(2) Incluye el devengamiento de intereses

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes NIIF, Enmiendas a NIFF e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Enap Sipetrol S.A. y filiales ha adoptado anticipadamente, a partir del 1 de enero de 2017, la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 16 “Arrendamientos”

La aplicación de NIIF 9 no ha tenido efecto en los montos reportados en estos estados financieros consolidados.

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia (enmiendas a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

La administración no prevé efectos por la aplicación estas normas.

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Sociedad, está expuesta 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 Sociedad dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia de Finanzas Corporativa, que permiten identificar riesgos, determinar su magnitud, proponer al Directorio medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A continuación, se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la Sociedad, una caracterización y cuantificación de éstos y una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Sociedad.

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.

b.- Riesgo de tasa de interés – El financiamiento de la Sociedad considera fuentes de fondos afectas a tasa fija y tasa variable (préstamos, líneas de crédito). La porción de financiamiento afecta a tasa de interés variable, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR de 3 ó 6 meses más un margen y expone a la Sociedad a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

En miles de US\$	<u>Tasa flotante</u>	<u>Totales</u>
Deuda financiera	295.000	295.000
Totales	<u>295.000</u>	<u>295.000</u>

c.- 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, la Filial en Argentina tiene como fuentes de liquidez adicional disponibles líneas de crédito bancario no comprometidas por aproximadamente US\$ 103,5 millones con diversos Bancos.

d.- Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Sociedad. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distingue la siguiente categoría:

Activos financieros - Corresponde a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, tales como depósitos a plazo y valores negociables. La capacidad de la Sociedad de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia de la Institución Financiera en el que se encuentren depositados.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Para mitigar este riesgo, la Matriz ENAP, ha establecido como política financiera 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.

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.

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 opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2019 es de MUS\$ 2.984 y al 31 de diciembre de 2018 asciende a MUS\$ 2.987.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

En los presentes estados financieros consolidados se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración de la Sociedad 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 de la Sociedad, las cuales se describen en la Nota 3, la administración hace estimaciones y juicios en relación al futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales 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 o juicios críticos usados por la administración:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

5.1. Deterioro de activos - Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso que sea considerado necesario, 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. El último análisis se realizó con fecha 31 de diciembre de 2018, dicho análisis concluyó que las inversiones de la filial en Argentina en campos petrolíferos de Área Magallanes son ajustadas por deterioro de valor por MUS\$29.032.

5.2. Vidas útiles de la Propiedades, planta y equipo - La administración de la Sociedad 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. La Sociedad revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo, al cierre de cada período de reporte financiero anual

5.3. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos – Los materiales y repuestos presentados bajo los rubros Inventarios y Propiedad, planta y equipos pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Grupo 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.

5.4. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones de la Sociedad. El volumen de las reservas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación utilizando los ratios de unidad de producción y para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción. La determinación de la reserva 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). Estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados regularmente por empresas especializadas y mundialmente reconocidas.

5.5. 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 por contingencias registrada.

La Sociedad realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales 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.

5.6. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos - Los activos y pasivos por impuestos se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. La Sociedad considera que se ha hecho una adecuada provisión de los efectos impositivos futuros, basada en hechos, circunstancias y leyes fiscales actuales.

5.7. 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.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El detalle del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Caja	12	16
Bancos	42.386	31.515
Depósito a plazo	9.901	4.125
Overnight	-	172
Totales	<u>52.299</u>	<u>35.828</u>

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

	Moneda	31.12.2019	31.12.2018
		(no auditado)	
		MUS\$	MUS\$
Caja	US\$	9	14
	AR\$	2	-
	EG £	1	2
Bancos	US\$	32.957	26.565
	AR\$	5.469	2.126
	EG £	3.960	2.824
Depósito a plazo	US\$	3.500	4.000
	AR\$	6.401	125
Overnight	US\$	-	172
Totales		<u>52.299</u>	<u>35.828</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 2019 y 2018 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
Inversión en Otras Sociedades (a)	-	-	7.664	7.664
Totales	-	-	7.664	7.664

(a) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Detalle:	País de origen	Participación		31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
		2019 %	2018 %		
Terminales Marítimos Patagónicos S.A.	Argentina	13,79	13,79	7.664	7.664
Totales				7.664	7.664

La inversión en Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (TERMAP) equivale a 198.025 acciones.

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

i. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
Deudores por ventas (a)	115.288	124.210	-	-
Deudores varios	8.799	7.461	121	169
Otros deudores	1.547	3.903	-	-
Provisión deudores incobrables (b)	(2.984)	(2.987)	-	-
Totales	122.650	132.587	121	169

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(a) La Sucursal Ecuador y la filial Sipetrol International S.A., mantienen un contrato con un cliente que corresponde al 70% del saldo del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 68% al 31 de diciembre de 2018.

La filial argentina mantiene contratos con cinco clientes que en su conjunto representan un 15% del saldo del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 12% al 31 de diciembre de 2018.

El período de crédito promedio de las ventas es de 60 días, sin considerar las cuentas por cobrar a entidades de gobierno en Ecuador y Egipto, las cuales tienen un plazo mayor de pago.

Los saldos incluidos en este rubro no devengan intereses. Los valores razonables de deudores comerciales, deudores varios y otras cuentas por cobrar corresponden a sus valores libros.

El detalle de las cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas es el siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	832	2.685
De 6 día hasta 30 días	7.976	9.022
De 31 días hasta 60 días	23.211	8.352
De 61 días hasta 90 días	5.806	6.418
De 91 días hasta 1 año	31.858	35.327
Más de 1 año	9.498	2.794
Totales	79.181	64.598

(b) Provisiones de incobrables

El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de diciembre de 2019 y 2018 asciende a MUS\$ 2.984 y MUS\$ 2.987 respectivamente. 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 diciembre de 2019 y 2018 es suficiente.

9. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Los saldos por cobrar, por pagar y las transacciones con empresas relacionadas son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Cta. Cte Mercantil	Matriz	USD	1.483	1.424	387.533	328.855
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Cta. Cte Mercantil	Accionista	USD	4.686	60	-	-
Totales						6.169	1.484	387.533	328.855

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Comercial	Matriz	USD	15.122	14.502	-	-
Totales						15.122	14.502	-	-

Los saldos y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes. Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes al cierre de cada ejercicio, 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	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	01.01.2019 31.12.2019		01.01.2018 31.12.2018	
						Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	1.043	(1.043)	1.689	(1.689)
					Servicios prestados	433	433	801	801
					Reembolso de gastos recibidos	526	(526)	-	-
					Reembolso de gastos emitidos	85	85	-	-
					Reembolso de gastos cobrados	-	-	62	-
					Venta materiales y A.F.	26	-	2.685	2.685
					Venta gas	451	451	233	233
					Préstamos otorgados	81.925	8.733	220.992	3.476
					Pago de préstamos otorgados	(32.090)	-	(116.588)	-
					Capitalización de utilidades	62.571	-	12.544	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Capitalización de utilidades	320	-	49	-
					Venta de crudo	20.519	-	103.810	-
					Aumento de capital EOP	11	-	7	-
					Intereses	-	-	98	(98)

d) Retribuciones del Directorio

En Oficio Ordinario N° 1418 de fecha 12 de julio de 2019 del Ministerio de Hacienda autoriza la retribución del Honorable Directorio. En trigésima sexta Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 29 de julio de 2019 se aprueba y establece la remuneración del Honorable Directorio a partir de ese mes:

Nombre	Rut	Cargo	01.01.2019	01.01.2018
			31.12.2019	31.12.2018
			MUS\$	MUS\$
María Loreto Silva Rojas	8.649.929-0	Presidente	-	-
Claudio Fernando Skármeta Magri	5.596.891-8	Director	4	-
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Director	4	-
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	4	-
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	4	-
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	4	-
Fernando Massu Tare	6.783.826-2	Director	4	-
Totales			<u>24</u>	<u>-</u>

En virtud de la entrada en vigencia el 1 de diciembre de 2017 de la Ley N° 21.025, que establece un Nuevo Gobierno Corporativo para ENAP, el Honorable Directorio fue renovado íntegramente en el primer semestre de 2018.

e) Personal clave de gerencia

Personal clave de la gerencia son aquellas personas que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, directa o indirectamente, incluyendo cualquier director o administrador (sea o no ejecutivo) de esa entidad. En relación a Enap Sipetrol S.A., dichas funciones se realizan por personal gerencial de la entidad controladora (ENAP), la cual presenta en sus correspondientes estados financieros esta información.

f) Planes de incentivos al personal ejecutivo

Enap Sipetrol S.A. cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General.

Su propósito es incentivar la agregación de valor a la Sociedad y 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.

10. INVENTARIOS

La composición del saldo del rubro inventarios es el siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Crudo	3.838	2.613
Total	<u>3.838</u>	<u>2.613</u>

11. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y BENEFICIOS (GASTO)
 POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
IVA crédito fiscal - Argentina	435	8.014
IVA crédito fiscal - Chile	801	741
IVA crédito fiscal - Ecuador	-	1.134
IVA crédito fiscal - Ecuador EOP	367	321
Impuestos por recuperar - Argentina	2.460	7.625
Impuestos por recuperar crédito del exterior- Chile	49	60
Impuestos por recuperar - Ecuador	6.155	2.015
Impuestos por recuperar - Petroservicios	16	-
Pagos provisionales mensuales - Argentina	-	573
Totales	<u>10.283</u>	<u>20.483</u>

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar- Argentina	560	10
Impuesto a la renta por pagar- Chile	1.740	12.047
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	14.852	11.680
Impuesto a la renta por pagar- PetroServicios	5	-
Impuesto retención- Chile	144	464
Impuesto retención- Ecuador	487	961
Impuesto retención- EOP	3	6
IVA débito fiscal-Chile	-	136
Otras retenciones - Argentina	(1.071)	(955)
Regalías-Argentina	699	902
Retención ingresos brutos IIBB - Argentina	50	54
Totales	17.469	25.305

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos no corrientes

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Diferencia temporal:	Impuestos Diferidos			
	31.12.2019		31.12.2018	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Relativos a pérdidas fiscales	68.042	-	43.004	-
Relativos a otras provisiones	8.854	-	21.698	-
Relativos a depreciaciones	-	87.543	-	73.015
Total	76.896	87.543	64.702	73.015

La presentación de los impuestos diferidos en los presentes estados financieros es el siguiente:

Diferencia temporal:	31.12.2019		31.12.2018	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Impuestos diferidos	1.318	11.965	1.196	9.509
Total	1.318	11.965	1.196	9.509

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Movimientos en importe reconocido en Estado de situación financiera:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	(2.334)	(8.084)
Importe reconocido en otros resultados integrales	-	(23)
Importe en otros rubros	-	(21)
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos,	<u>(2.334)</u>	<u>(8.128)</u>

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los saldos en las cuentas de activos y pasivos por impuestos diferidos se presentan compensados.

c) Gastos por impuestos corrientes

El ingreso por impuesto a las ganancias al 31 de diciembre de 2019 y 2018, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	(36.016)	(39.177)
Ingreso (Gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	<u>(2.334)</u>	<u>(8.084)</u>
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	<u>(38.350)</u>	<u>(47.261)</u>
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(26.876)	(19.457)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	<u>(9.140)</u>	<u>(19.720)</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(36.016)</u>	<u>(39.177)</u>
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Ingreso (Gasto) por impuestos diferidos, neto, extranjero	(2.231)	(8.427)
Beneficio por impuestos diferidos, neto, nacional	<u>(103)</u>	<u>343</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>(2.334)</u>	<u>(8.084)</u>

d) Conciliación de resultado contable con el resultado fiscal

De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado a sus filiales Enap Sipetrol Argentina S.A., Sipetrol International S.A., EOP Operaciones Petroleras S.A. y Petro Servicios Corp. S.A.

Todas las sociedades del Grupo Sipetrol presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

La conciliación de la tasa de impuestos legal vigente en Chile y la tasa efectiva de impuestos aplicables a la Sociedad, se presenta a continuación:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(33.992)	(27.607)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	8.997	14.957
Efecto impositivo por dividendos de filiales	(7.925)	(19.400)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(5.430)	(15.211)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	(4.358)	(19.654)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(38.350)	(47.261)

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 25,0% en 2019 y 2018. Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 30% en 2019 y 2018, en Ecuador es de un 22% para ambos años, en Uruguay, por no tener operaciones en el país, está sometida a un régimen especial sin impuesto, en Egipto, el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto para ENAP.

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 es 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 períodos 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 será del 30%.

Reforma Tributaria en Ecuador

Mediante Registro Oficial No. 111 publicado el 30 de diciembre 2019, Capítulo III Art.56, se establece 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 (MUS\$ 1.000) 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:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- Ingresos gravados desde MUS\$ 1.000 a MUS\$ 5.000, contribución de 0,1%.
- Ingresos gravados desde MUS\$ 5.000 a MUS\$ 10.000, contribución de 0,15%.
- Ingresos gravados desde MUS\$ 10.000 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

12. 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 diciembre de 2019 y 2018.

a) Detalle de las inversiones

Sociedad	Actividad principal	País de origen	Moneda funcional	Participaciones	
				31.12.2019	31.12.2018
				%	%
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Chile	CLP	20	20

b) Movimiento de inversiones

Al 31 de diciembre de 2019

	Saldo al 01.01.2019			Participación en resultado	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31.12.2019
	MUS\$	MUS\$	MUS\$				
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	116	-	-	1	(8)	-	109
Totales	116	-	-	1	(8)	-	109

Al 31 de diciembre de 2018

	Saldo al 01.01.2018			Participación en resultado	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$				
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	127	-	-	3	(15)	1	116
Totales	127	-	-	3	(15)	1	116

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

Valor razonable

La inversión contabilizada utilizando el método de la participación no tiene precios de cotización públicos por que no se revela su valor razonable.

Detalle de información financiera:

A continuación, se presenta la información financiera resumida de la empresa asociada de Enap Sipetrol S.A. al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Al 31 de diciembre de 2019

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Ingresos MUS\$	Utilidad (pérdida) MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20%	545	-	1	-	8	7
Totales		545	-	1	-	8	7

Al 31 de diciembre de 2018

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Ingresos MUS\$	Utilidad (pérdida) MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20%	580	-	1	-	10	17
Totales		580	-	1	-	10	17

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Período actual	Vehículos de motor MUS\$	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción MUS\$	Totales MUS\$
Saldo neto al 01.01.2019	145	1.798	683.762	685.705
Adiciones	132	532	95.705	96.369
Ventas de activo fijo	-	-	(1.502)	(1.502)
Gasto por depreciación	(36)	(632)	(85.777)	(86.445)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(641)	(641)
Resultado campañas exploratorias	-	-	(7.636)	(7.636)
Otros incrementos (decrementos) (1)	-	3	(23.270)	(23.267)
Saldo neto al 31.12.2019	241	1.701	660.641	662.583

Ejercicio anterior	Vehículos de motor	Otros activos fijos	Inversión en exploración y producción	Totales
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo neto al 01.01.2018	93	2.201	619.931	622.225
Adiciones	80	715	171.105	171.900
Retiros y castigos	-	(352)	(199)	(551)
Deterioro de valor (2)	-	-	(29.032)	(29.032)
Abandono de pozos exploratorios (3)	-	-	(1.631)	(1.631)
Gasto por depreciación	(27)	(767)	(71.930)	(72.724)
Traspos	(1)	1	-	-
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(5.253)	(5.253)
Resultado campañas exploratorias	-	-	(1.122)	(1.122)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	1.893	1.893
Saldo neto al 31.12.2018	<u>145</u>	<u>1.798</u>	<u>683.762</u>	<u>685.705</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2019, se incluye principalmente los efectos del recálculo de abandono de pozos de Área Magallanes y Campamento Central, debido a la extensión de la concesión por MUS\$ (24.194).

Al 31 de diciembre de 2019, no se ha identificado deterioros en el rubro Propiedades, planta y equipo.

(2) Al 31 de diciembre de 2018, la filial en Argentina presenta un deterioro de valor por MUS\$ 29.032 por UTE Área Magallanes.

(3) Al 31 de diciembre de 2018, la Sucursal en Ecuador constituyó una provisión pozo seco por MUS\$ 1.631 correspondiente Paraíso Biguno Huachito.

Las clases de Propiedades, planta y equipos se componen de lo siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		
Vehículos de Motor	1.270	1.139
Otros activos fijos	10.142	10.318
Inv. en Exploración y Producción	<u>1.762.203</u>	<u>1.699.768</u>
Totales	<u>1.773.615</u>	<u>1.711.225</u>

	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada		
Vehículos de Motor	1.030	994
Otros activos fijos	8.442	8.520
Inv. en Exploración y Producción	1.101.560	1.016.006
Totales	1.111.032	1.025.520

	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		
Vehículos de Motor	240	145
Otros activos fijos	1.700	1.798
Inv. en Exploración y Producción	660.643	683.762
Totales	662.583	685.705

Información adicional

a) Exploración y Producción.

En el rubro Exploración y Producción se incluyen las propiedades, plantas y equipos correspondientes a los Operaciones conjuntas y Otros Negocios, según el siguiente detalle:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
	31.12.2019 %	31.12.2018 %	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	334.249	420.642	-	29.032	334.249	391.610
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	45.132	69.249	-	18.392	45.132	50.857
Cam 2A Sur	50,00	50,00	82	109	-	-	82	109
East Ras Qattara	50,50	50,50	119.967	24.327	-	-	119.967	24.327
Petrofaro	50,00	50,00	3.728	3.728	-	1.719	3.728	2.009
El Turbio Este	50,00	50,00	3.753	-	-	-	3.753	-
Totales			506.911	518.055	-	49.143	506.911	468.912

Otros Negocios	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito	25.776	27.618	-	-	25.776	27.618
Mauro Dávalos Cordero	139.922	105.754	-	-	139.922	105.754
Intracampos	67.022	62.967	-	-	67.022	62.967
El Turbio Este	3.753	3.263	-	-	3.753	3.263
Totales	236.473	199.602	-	-	236.473	199.602

b) Costo por depreciación y cuota de agotamiento

El cargo a resultados por concepto de depreciación de propiedades, planta y equipo, incluido en los costos de venta y gastos de administración, es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	85.984	72.158
En gastos de administración	461	566
Totales	86.445	72.724

c) Seguros

La Sociedad y filiales 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 período 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.

d) Costos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación

La Sociedad como parte de sus costos de activo fijo mantiene activados gastos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros, por un monto neto al 31 de diciembre de 2019 es de MUS\$ 24.540 y MUS\$47.232 al 31 de diciembre de 2018.

e) Capitalización de intereses

La Sociedad durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 no ha capitalizado intereses. Al 31 de diciembre de 2018 ha activado intereses por un monto de MUS\$6.290 provenientes del financiamiento utilizado en el Proyecto PIAM, Argentina.

f) Deterioro activos

Ver nota 14 Pérdidas por Deterioro y Provisiones

g) Otros

La Sociedad no posee partidas de propiedades, planta y equipo entregados en garantía o temporalmente fuera de servicio, tampoco existen partidas de propiedades, planta y equipo que, estando totalmente depreciados, se encuentran todavía en uso. Del mismo modo no existen partidas de propiedades, planta y equipo retirados de su uso activo y no clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
14. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES
a) Pérdidas por deterioro:

Al 31 de diciembre de 2018 la filial en Argentina, ha registrado pérdidas por deterioro de valor en campos petrolíferos de Área Magallanes por MUS\$ 29.032:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Área Magallanes	-	29.032
Totales	-	29.032

b) Provisiones

El detalle de la provisión al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Pozo Área Mirador - Bloque 28- Ecuador	-	1.631
Totales	-	1.631

15. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación, se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2019 y 2018 de los estados financieros de los Operaciones conjuntas y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	38.022	54.702	346.104	403.509	126.064	181.361	248.838	233.319
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	14.459	11.173	45.587	54.524	(872)	-	18.530	45.498
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	26	165	264	224	(1.034)	2.199	8.828	7.026
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	54.029	56.202	31.298	24.331	6.966	4.952	-	-
Petrofaro (e)	50,00	50,00	4.860	8.156	4.420	4.103	(7.373)	3.581	10.808	7.953
b. Exploración										
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	13	(34)	25	417	181	(505)	190
Totales			111.396	130.411	427.639	486.716	124.168	192.274	312.728	293.986

A continuación, se detallan las operaciones fuera de Chile de explotación y exploración:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	137.520	162.009	102.705	112.839	17.950	(18.509)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	46.934	34.365	33.022	28.199	17.168	(815)
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	11	-	495	716	(2.414)	1.706
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	59.401	70.319	20.815	18.229	37.031	51.092
Petrofaro (e)	50,00	50,00	(150)	1.789	-	1.809	3.969	1.831
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	(1)	(164)	327	(68)
Consorcio Bloque 28 (b)	42,00	42,00	320	472	-	-	-	-
Totales			244.036	268.954	157.036	161.628	74.031	53.746

a) Explotación

(a) Área Magallanes - Argentina

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.

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido - Argentina

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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(c) Cam 2A Sur - Argentina

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.

La concesión de explotación tiene vigencia hasta el año 2026, la cual puede ser extendida por un plazo adicional de 10 años hasta 2036.

(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 Área 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 tiene un plazo de 25 años (vencimiento 2028), el cual puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años.

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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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, los socios de la UTE coincidieron en iniciar el proceso de liquidación.

(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, con lo cual, se prevé contar con la Licencia Ambiental para la perforación del pozo hacia mediados del año 2020.

16. OTROS NEGOCIOS

A continuación, se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2019 y 2018 de los Estados Financieros de los Otros Negocios y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$	31.12.2019 MUS\$	31.12.2018 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	13.370	8.994	45.746	39.546	41.795	35.430	1.239	934
Mauro Dávalos Cordero (b)	58.014	39.026	198.494	171.591	181.348	153.733	5.376	4.052
El Turbio Este (c)	230	1.484	2.062	2.191	1.765	3.637	811	1.377
Totales	71.614	49.504	246.302	213.328	224.908	192.800	7.426	6.363

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo (a)	(11)	64.445	160	49.586	703	(50)
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	68.969	61.220	30.328	26.817	29.160	24.037
Mauro Dávalos Cordero (b)	122.994	92.641	48.854	39.083	49.424	33.923
El Turbio Este (c)	-	1.014	113	45	(17.924)	(430)
Octans Pegaso	-	-	95	864	(5.455)	(1.399)
Totales	191.952	219.320	79.550	116.395	55.908	56.081

A continuación, se detallan las operaciones de explotación donde el Grupo ENAP explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan.

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

a) Pampa del Castillo - La Guitarra

Con fecha 25 de septiembre de 2001, Pecom Energía S.A. cedió a Enap Sipetrol Argentina S.A. el 100% de los derechos de la concesión de explotación del área hidrocarburíferas denominada Pampa del Castillo - La Guitarra, localizada en la provincia de Chubut, Argentina. Con fecha 15 de mayo de 2015 se firmó la extensión de la Concesión por otros 10 años, con vigencia hasta noviembre de 2026, y con una opción adicional de prórroga por 20 años más.

Con fecha 24 de julio de 2018, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. vendió su 88% de participación en el bloque Pampa del Castillo- La Guitarra, a la empresa argentina CAPEX S.A. operación, donde la empresa argentina adquiere la participación de Enap Sipetrol Argentina S.A. en la Concesión de Explotación por un precio de MUS\$ 33.449.

b) 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 años hasta cuya terminación se extenderá el nuevo plazo de vigencia del contrato modificatorio.

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.

c) 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. - ConocoPhillips 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%.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

17. DERECHOS DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

El detalle de los Derechos de uso y pasivos por arrendamiento es el siguiente:

a) Derechos de uso: Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es la siguiente:

Al 31 de diciembre de 2019

	Transporte Naviero MUS\$	Transporte aéreo MUS\$	Oficinas MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2019	10.586	5.351	-	15.937
Adiciones	-	-	614	614
Amortización ejercicio	(2.229)	(1.107)	(203)	(3.539)
Saldo al 31.12.2019	8.357	4.244	411	13.012

Al 31 de diciembre de 2018

	Transporte Naviero MUS\$	Transporte aéreo MUS\$	Oficinas MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2018	1.154	6.458	-	7.612
Adiciones	10.586	-	-	10.586
Amortización ejercicio	(1.154)	(1.107)	-	(2.261)
Saldo al 31.12.2018	10.586	5.351	-	15.937

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

Al 31 de diciembre de 2019

	Corriente	No Corriente			Total MUS\$
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	
Arrendamiento asociado a					
Contratos de operación naviera	1.108	4.665	1.953	-	6.618
Contratos de operación aérea	2.064	2.350	1.036	-	3.386
Contratos de Inmueble	-	450	-	-	450
Totales	3.172	7.465	2.989	-	10.454

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2018	Corriente		No Corriente		Total MUS\$
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	
Arrendamiento asociado a					
Contratos de operación naviera	1.904	4.302	4.380	-	8.682
Contratos de operación aérea	1.065	2.260	2.234	-	4.494
Totales	2.969	6.562	6.614	-	13.176

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el riesgo de liquidez asociado a estos vencimientos está cubierto con los flujos operacionales de la Sociedad.

La Sociedad no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

La Sociedad 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 Sociedad a través de la vida de dichos contratos.

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

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

	Flujo total de efectivo para el ejercicio finalizado al	
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldos netos al inicio del ejercicio	16.145	7.756
Pasivos de arrendamiento generados	614	10.586
Gasto por intereses	1.104	265
Pagos de capital	(3.133)	(2.197)
Pagos de intereses	(1.104)	(265)
Saldo final del ejercicio	13.626	16.145
Total Flujo de efectivo para el ejercicio asociado con pasivos de arrendamiento	(3.133)	(2.197)

18. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Rubro	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Otros pasivos financieros, corrientes (a)	62.370	120.441
Pasivos por arrendamiento, corrientes (Nota 17 b)	3.172	2.969
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 19)	67.616	59.844
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Nota 9 b)	15.122	14.502
Total pasivos financieros, corrientes	148.280	197.756
No corriente		
Otros pasivos financieros, no corrientes (a)	232.968	217.329
Pasivos por arrendamiento, no corrientes (Nota 17 b)	10.454	13.176
Pasivos, no corrientes	448	132
Total pasivos financieros, no corrientes	243.870	230.637
Totales	392.150	428.393

a) Otros pasivos financieros, corrientes y no corrientes

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
No garantizadas				
Préstamos de entidades financieras	-	57.790	-	-
Totales	-	57.790	-	-
Garantizadas				
Préstamos de entidades financieras	62.370	62.598	232.968	217.329
Totales	62.370	62.598	232.968	217.329
Totales	62.370	120.388	232.968	217.329

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

a) **Detalle de los préstamos que devengan intereses** – El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras que devengan intereses al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2019

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente				No corriente			
					Hasta 1 mes	+1 mes hasta 3 meses	+3 meses hasta 12 meses	Total	+1 año hasta 3 años	+3 años hasta 5 años	+ de 5 años	Total
The Bank of New York Mellon	Trimestral	Libor + 1,85%	3,76%	250.000	-	10.676	30.000	40.676	29.612	-	-	29.612
The Bank of Nova Scotia	Trimestral	Libor + 1,40%	3,31%	80.000	-	5.499	16.000	21.499	26.356	-	-	26.356
The Bank of Nova Scotia	Trimestral	Libor + 1,125%	3,03%	100.000	-	-	-	-	-	100.000	-	100.000
Bank of América	Trimestral	Libor + 1,125%	3,03%	77.000	-	195	-	195	-	77.000	-	77.000
Totales					-	16.370	46.000	62.370	55.968	177.000	-	232.968

Al 31 de diciembre de 2018

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente				No corriente			
					Hasta 1 mes	+1 mes hasta 3 meses	+3 meses hasta 12 meses	Total	+1 año hasta 3 años	+3 años hasta 5 años	+ de 5 años	Total
The Bank of New York Mellon	Trimestral	Libor + 1,85%	4,66%	150.000	-	11.093	30.000	41.093	69.602	-	-	69.602
The Bank of Nova Scotia	Trimestral	Libor + 1,40%	4,21%	80.000	-	5.505	16.000	21.505	42.424	5.303	-	47.727
The Bank of Nova Scotia	Trimestral	Libor + 1,125%	3,93%	100.000	-	53	-	53	-	100.000	-	100.000
Banco Itaú Argentina S.A.	Al vencimiento	3,90%	3,90%	82.900	-	41.678	-	41.678	-	-	-	-
BBVA - Banco Francés S.A.	Al vencimiento	6,00%	6,00%	29.500	-	16.112	-	16.112	-	-	-	-
Totales					-	74.441	46.000	120.441	112.026	105.303	-	217.329

b) **Otros antecedentes-** Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Al 31 de diciembre de 2019

<u>Nombre</u>	<u>RUT</u>	<u>Moneda</u>	<u>País</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Garantía</u>
The Bank of New York Mellon	E-0	Dólares	USA	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Garantizada por Matriz
The Bank of Nova Scotia	E-0	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Garantizada por Matriz
The Bank of Nova Scotia	E-0	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Garantizada por Matriz
Bank of América	E-0	Dólares	USA	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Garantizada por Matriz

Al 31 de diciembre de 2018

<u>Nombre</u>	<u>RUT</u>	<u>Moneda</u>	<u>País</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Garantía</u>
The Bank of New York Mellon	E-0	Dólares	USA	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Garantizada por Matriz
The Bank of Nova Scotia	E-0	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Garantizada por Matriz
The Bank of Nova Scotia	E-0	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Garantizada por Matriz
Banco ITAU Argentina S.A.	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	No garantizada
BBVA - Banco Francés S.A.	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	No garantizada

b.1) The 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 compañía 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.

b.2) The Bank of Nova Scotia

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Con fecha 3 de marzo de 2017, la filial 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 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.

b.3) 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.

b.4) 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, el remanente será solicitado de acuerdo requerimientos de la Empresa. 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.

19. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle del rubro es el siguiente:

	<u>Total Corriente</u>		<u>Total No Corriente</u>	
	<u>31.12.2019</u>	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreeedores comerciales	65.678	57.979	448	132
Acreeedores varios	1.938	1.865	-	-
Totales	67.616	59.844	448	132

20. OTRAS PROVISIONES

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Concepto	<u>Corriente</u>		<u>No corriente</u>	
	<u>31.12.2019</u>	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisiones varias	-	-	1.762	1.676
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	-	-	28.070	49.997
Totales	-	-	29.832	51.673

(1) 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.

Movimiento

El movimiento del período de las provisiones detalladas por concepto es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2019	Provisiones Varias	Desmantelamiento
	MUS\$	Costos reestructuración rehabilitación MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2019	1.676	49.997
Provisiones adicionales	51	3.431
Provisión utilizada	(4)	(1.089)
Reversión de Provisión (1)	-	(24.269)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera	39	-
Provisión total, saldo final al 31.12.2019	<u>1.762</u>	<u>28.070</u>
Al 31 de diciembre de 2018	Provisiones Varias	Desmantelamiento
	MUS\$	Costos reestructuración rehabilitación MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2018	1.652	32.636
Provisiones adicionales	4.949	26.471
Provisión utilizada	(4.925)	(2.954)
Reversión de Provisión	-	(6.156)
Provisión total, saldo final al 31.12.2018	<u>1.676</u>	<u>49.997</u>

(1) Corresponde a efectos del recálculo de abandono de pozos de Área Magallanes y Campamento Central, debido a la extensión de la concesión.

21. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados es la siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión indemnización años de servicios (1)	310	463	4.690	4.558
Plan de ajuste dotación (2)	115	1.014	-	-
Participación en utilidades (3)	23.119	18.234	-	-
Vacaciones devengadas	2.045	2.542	-	-
Otros beneficios al personal (4)	194	-	-	-
Totales	25.783	22.253	4.690	4.558

(1) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que la Sociedad 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.

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 del grupo ENAP.

(2) Este monto incluye la provisión por el ajuste de dotación que se llevará a cabo por la matriz ENAP en el mes de enero de 2019.

(3) Corresponden a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, establecidas por Ley; bono renta variable, participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.

(4) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldo, etc.

a) Movimiento de la indemnización por años de servicios

El movimiento de la provisión por indemnización por años de servicios es el siguiente:

Movimiento:	No Corriente	
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	4.558	5.777
Costos por servicios	471	425
Costos por intereses	231	280
Ganancias (Pérdidas) actuariales	(121)	(224)
Beneficios pagados	(193)	(728)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	206	(443)
Traspaso al pasivo corriente	(462)	(529)
Totales	4.690	4.558

Hipótesis Actuariales

Anualmente, la Sociedad realiza una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo a NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la última modificación a la tasa de descuento aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se realizó en el mes de diciembre de 2018. Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	31.12.2019	31.12.2018
Tasa de descuento Chile	5,37%	5,37%
Tasa de descuento Ecuador	4,25%	4,25%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	1,50%	1,50%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	1,50%	1,50%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	8,73%	8,73%
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

Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

<u>Chile</u>	Valor	
	contable	Análisis de sensibilidad
Valor actuarial MUS\$	2.364	2.706 2.348
Tasa de descuento	5,37%	4,37% 6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00% 19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	342 (16)
<u>Ecuador</u>		
Valor actuarial MUS\$	2.636	2.658 2.614
Tasa de descuento	4,21%	3,21% 5,21%
Sensibilidad porcentual	-	-24,00% 24,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	22 (22)

b) Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Corriente					Total
	Provisión indemnización por años de servicio	Plan ajuste dotación	Participación en utilidades y bonos del personal	Provisión vacaciones devengadas	Otros beneficios al personal	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Movimientos en Provisiones						
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2019	463	1.014	18.234	2.542	-	22.253
Provisiones Adicionales	-	-	23.040	1.668	3.292	28.000
Provisión Utilizada	(655)	(361)	(18.125)	(2.062)	(3.018)	(24.221)
Traspaso de provisión desde no corriente	462	-	-	-	-	462
Otros incrementos (decrementos)	40	(538)	(30)	103	(1)	(632)
Provisión total, saldo al 31.12.2019	310	115	23.119	2.045	194	25.783

	Corriente					Total
	Provisión indemnización por años de servicio	Plan ajuste dotación	Participación en utilidades y bonos del personal	Provisión Vacaciones Devengadas	Otros beneficios al personal	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Movimientos en Provisiones						
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2018	440	-	13.003	3.459	1.187	18.089
Provisiones Adicionales	71	1.014	17.526	7.347	2.458	28.416
Provisión Utilizada	(273)	-	(12.295)	(8.264)	(3.645)	(24.477)
Traspaso de provisión desde no corriente	397	-	-	-	-	397
Traspaso de provisión a Plan de ajuste dotación	(132)	-	-	-	-	(132)
Otros incrementos (decrementos)	(40)	-	-	-	-	(40)
Provisión total, saldo al 31.12.2018	463	1.014	18.234	2.542	-	22.253

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

22. PATRIMONIO

22.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

En trigésima quinta Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 29 de abril de 2019, se acordó, no distribuir utilidades dado que el Ministerio de Hacienda, en virtud del Oficio Ordinario N° 628, de fecha 18 de abril de 2018, autorizó a Enap Sipetrol S.A. a no distribuir utilidades obtenidas en el ejercicio 2018 a su Matriz.

En trigésima sexta Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 11 de septiembre de 2019, se acordó, dado que el Ministerio de Hacienda, en virtud del Oficio Ordinario N°1.256, de fecha 24 de junio de 2019, autorizó a capitalizar las utilidades correspondientes al año 2018, por un monto de MUS\$ 62.892, sin la emisión de nuevas acciones, manteniéndose la participación accionaria actual.

En trigésima tercera Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2018, se acordó, no distribuir utilidades dado que el Ministerio de Hacienda, en virtud del Oficio Ordinario N° 628, de fecha 18 de abril de 2018, autorizó a Enap Sipetrol S.A. a capitalizar el 100% de las utilidades obtenidas en el ejercicio del año 2017.

22.2 Capital Emitido

	Capital accionario	
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	<u>749.549</u>	<u>686.657</u>
Totales	<u><u>749.549</u></u>	<u><u>686.657</u></u>

22.3 Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones	
	31.12.2019	31.12.2018
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	<u>83.699.954</u>	<u>83.699.954</u>
Totales	<u><u>83.699.954</u></u>	<u><u>83.699.954</u></u>

22.4 Distribución y/o capitalización de resultados

La política corporativa de la Matriz ENAP, establece el traspaso del 100% de los dividendos anuales de sus filiales, conforme a Decreto N° 526 del Ministerio de Hacienda, de fecha 3 de julio de 2006.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
22.5 Información sobre inversiones en el exterior:

En Asamblea General Ordinaria de Accionistas de Sipetrol International S.A., de fecha 31 de diciembre de 2019, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 62.892 correspondiente al resultado acumulado al 31 de diciembre de 2018.

22.6 Gestión de Capital

La gestión de capital, referida a la administración del patrimonio de la Sociedad, tiene como objetivo principal, la administración de capital de la Sociedad, de acuerdo al siguiente detalle:

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.
- Maximizar el valor de la compañía en el mediano y largo plazo.

En línea con lo anterior, los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la compañía, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes y en los compromisos contraídos con el dueño. La compañía maneja su estructura de capital y realiza ajustes en base a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y recoger las oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la compañía.

22.7 Otras reservas

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Conversión de moneda extranjera (a)	(72.831)	(72.823)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos (b)	<u>(1.182)</u>	<u>(1.323)</u>
Totales	<u><u>(74.013)</u></u>	<u><u>(74.146)</u></u>

(a) Conversión de monera extranjera:

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio	(72.823)	(72.808)
Resultados por cambios en coligadas con contabilidad en moneda nacional	<u>(8)</u>	<u>(15)</u>
Totales	<u><u>(72.831)</u></u>	<u><u>(72.823)</u></u>

(b) Reservas actuariales en planes de beneficios definidos:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(1.323)	(1.782)
Ajuste al valor actuarial PIAS	-	459
Revalorización de activos	141	-
Totales	(1.182)	(1.323)

23. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 31 de diciembre de 2019 y 2018, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presenta a continuación:

Entidad	Interes no controlable		Interes no controlable	
	Patrimonial		en Resultado	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	249	275	(26)	(102)
EOP Operaciones Petroleras S.A.	21	15	(5)	(7)
Petro Servicios Corp.	1	1	-	-
Totales	271	291	(31)	(109)

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante los períodos terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se resume a continuación:

	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial del ejercicio	291	393
Participación de los resultados del ejercicio	(31)	(109)
Otros	11	7
Totales	271	291

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

24. SEGMENTOS DE NEGOCIOS

Criterios de segmentación

La información por segmento se estructura según la distribución geográfica de la Sociedad.

Segmentos principales de negocio de la Sociedad:

- América Latina, que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en América Latina (Argentina y Ecuador).
- MENA (Middle East and North Africa) que incluye las operaciones exploratorias y de explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural) ubicados en la zona geográfica de Medio Oriente y Norte de África (Egipto).

Los ingresos y gastos que no pueden ser atribuidos específicamente a ningún segmento, así como los ajustes de consolidación, se atribuyen a una unidad corporativa, asignando también las partidas de conciliación que surgen de comparar los estados financieros de los distintos segmentos con los estados financieros consolidados de la Sociedad.

Los costos incurridos por la unidad corporativa se prorratan, mediante un sistema de distribución interna de costos, entre los distintos segmentos para efectos de gestión.

Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

La estructura de esta información está diseñada como si cada segmento de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes, que se distribuyen en función del riesgo de los activos asignados a cada segmento de acuerdo a los presupuestos aprobados.

A continuación, se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS



	Al 31 de diciembre de 2019				Al 31 de diciembre de 2018			
	Medio Oriente				Medio Oriente			
	América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	América Latina MUS\$	Norte de Africa MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	381.033	59.401	-	440.434	416.165	138.817	68	555.050
Costo de Ventas	(218.835)	(20.815)	(880)	(240.530)	(260.100)	(95.845)	(2.694)	(358.639)
Margen Bruto	162.198	38.586	(880)	199.904	156.065	42.972	(2.626)	196.411
Otros ingresos, por función	-	1	557	558	6.156	15.881	735	22.772
Costos de distribución	(6.028)	-	-	(6.028)	(7.336)	-	-	(7.336)
Gastos de Administración	(11.676)	(2.488)	(5.290)	(19.454)	(14.813)	(1.276)	(7.351)	(23.440)
Otros gastos por función	(11.390)	(17)	(3.832)	(15.239)	(39.020)	(32)	(3.737)	(42.789)
Ganancia de actividades operacionales	133.104	36.082	(9.445)	159.741	101.052	57.545	(12.979)	145.618
Otras ganancias (pérdidas)	72	-	-	72	1.101	-	-	1.101
Ingresos Financieros	2.801	89	8.849	11.739	2.336	312	3.490	6.138
Costos financieros	(22.839)	(2)	(144)	(22.985)	(19.937)	(2)	(198)	(20.137)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	1	1	-	-	3	3
Diferencias de cambio	(11.173)	284	(1.708)	(12.597)	(19.981)	(217)	(2.481)	(22.679)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	101.965	36.453	(2.447)	135.971	64.571	57.638	(12.165)	110.044
Gasto por impuestos a las ganancias	(29.108)	-	(9.242)	(38.350)	(27.863)	-	(19.398)	(47.261)
Ganancia (pérdida)	72.857	36.453	(11.689)	97.621	36.708	57.638	(31.563)	62.783
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	72.888	36.453	(11.689)	97.652	36.817	57.638	(31.563)	62.892
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	(31)	-	-	(31)	(109)	-	-	(109)
Ganancia (pérdida)	72.857	36.453	(11.689)	97.621	36.708	57.638	(31.563)	62.783

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Producto	Al 31 de diciembre de 2019						Al 31 de diciembre de 2018					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo	Venta terceros	Ventas empresas grupo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	83.826	20.519	58.844	-	-	-	135.384	35.311	69.896	68.499	-	-
Ventas de gas	76.615	217	-	-	-	-	80.637	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	199.396	-	-	-	-	-	160.406	-	-	-	68	-
Otras ventas	460	-	557	-	-	-	4.427	-	422	-	-	-
Totales	360.297	20.736	59.401	-	-	-	380.854	35.311	70.318	68.499	68	-

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Costo de ventas y gastos

El análisis del costo de ventas y gastos del Grupo por área geográfica se desglosa de la siguiente manera:

Detalle de gastos	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	218.835	260.100	20.815	95.845	880	2.694	240.530	358.639
Costos de distribución	6.028	7.336	-	-	-	-	6.028	7.336
Gastos de administración	11.676	14.813	2.488	1.276	5.290	7.351	19.454	23.440
Otros gastos, por función	11.390	39.020	17	32	3.832	3.737	15.239	42.789
Costos financieros	22.839	19.937	2	2	144	198	22.985	20.137
Totales	270.768	341.206	23.322	97.155	10.146	13.980	304.236	452.341

La descomposición de la depreciación de los segmentos es la siguiente:

Depreciación	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	78.971	66.002	7.012	6.156	-	-	85.984	72.158
En Gastos de Administración	460	563	-	-	1	3	461	566
Totales	79.431	66.565	7.012	6.156	1	3	86.445	72.724

A continuación, se incluye información al 31 de diciembre de 2019 y 2018 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
América Latina	130.545	125.565	643.772	676.699	342.468	380.212	293.925	300.348	137.924	121.704
MENA	66.213	66.126	106.626	99.659	9.402	7.101	-	-	163.438	158.684
Ajustes y Corp.	1.478	1.910	321.943	263.284	(160.328)	(141.978)	2.279	2.496	481.467	404.676
Totales	198.236	193.601	1.072.341	1.039.642	191.542	245.335	296.204	302.844	782.829	685.064

25. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	163.189	309.089
Venta de gas	76.833	80.637
Ventas de servicios petroleros	199.396	160.473
Otros ingresos de explotación	1.016	4.851
Totales	440.434	555.050

26. COSTO DE VENTAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Impuestos a la producción	28.250	36.601
Costos directos	87.233	118.837
Transporte y procesos	5.737	1.839
Costos de compra de crudo	-	74.612
Otros costos	29.646	51.879
Amortización	3.681	2.713
Depreciación y agotamiento	85.983	72.158
Totales	240.530	358.639

27. OTROS INGRESOS POR FUNCIÓN

El detalle de los Otros ingresos por función al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Recuperación cuenta por cobrar castigada (a)	-	15.881
Recálculo abandono por ampliación concesión CAM 2	-	6.185
Otros	558	706
Totales	558	22.772

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(a) La matriz ENAP participó a través de su filial indirecta Enap Sipetrol International S.A., en un Consorcio integrado por ésta, Repsol S.A. (España) y OMV (Austria)(Consorcio). Entre los años 2001 y 2007 el Consorcio realizó trabajos de explotación en el referido Bloque de acuerdo a un contrato con National Iranian Oil Company (NIOC), pero no fue posible establecer un acuerdo con NIOC respecto de un plan de desarrollo para la explotación de las reservas descubiertas por el Consorcio. Con fecha 16 de marzo de 2018, se obtiene un acuerdo para la devolución de los gastos exploratorios invertidos por los socios, por parte de NIOC, acuerdo aprobado por el H. Directorio de la matriz ENAP. Producto de lo anterior, Enap Sipetrol International S.A. efectuó un ajuste a la provisión realizada el año 2008 por este concepto, reconociendo una cuenta por cobrar al Consorcio OMV por un valor de MUS\$ 28.000.

28. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Estudios geológicos y geofísicos	-	29
Pozos secos de exploración y abandonos	-	1.631
Resultado campaña exploratoria	7.636	1.122
Venta Bloque Pampa del Castillo - La Guitarra (1)	-	1.285
Pampa del Castillo	1.024	
Provisión deudores incobrables	-	19
Cambio en valuación desbalance de gas	-	2.858
Deterioro de inversión (Ver Nota 14)	-	29.032
Costos de exploración y otros	6.579	6.813
Totales	15.239	42.789

29. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Intereses por préstamos bancarios	17.407	19.241
Intereses por línea de crédito con la Matriz	2	2
Intereses de otros pasivos financieros	5.576	4.549
Intereses capitalizados	-	(3.655)
Totales	22.985	20.137

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
30. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
Gastos del personal	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	25.830	30.276
Beneficios de corto plazo a empleados	10.603	12.267
Otros gastos del personal	771	1.991
Otros beneficios a largo plazo	1.572	3.616
Totales	38.776	48.150

El cargo a resultados por concepto de gastos del personal incluido en los costos de explotación, costos de distribución, gastos de administración y otros gastos por función es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Costos de Ventas	21.180	27.291
Costo de distribución	358	467
Gastos de administración	13.708	15.686
Otros Gastos por función	3.530	4.706
Totales	38.776	48.150

31. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2019 y 2018, son las siguientes:

Conceptos	Acumulado	
	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(4.168)	(7.773)
Otros activos no Financieros, Corriente	(2.017)	(209)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(1.699)	(2.528)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	(714)	3.337
Activos por impuestos corrientes	(2)	(25.821)
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	(1.327)	(3.834)
Derechos por cobrar no corrientes	(11)	(31)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(2.753)	6.924
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	(12)	(22)
Otras provisiones, corrientes	(261)	190
Pasivos por Impuestos, corrientes	486	(26)
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	614	(50)
Otros pasivos financieros, no corrientes	(318)	9.594
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	(306)	-
Otros pasivos no financieros no corrientes	14	(68)
Otros	(123)	(2.362)
Totales	(12.597)	(22.679)

32. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda	Moneda	Acumulado	
			01.01.2019	01.01.2018
			31.12.2019	31.12.2018
			MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ Argentinos	Dólar	11.872	2.251
	£ Libras Egipcias	Dólar	3.961	2.826
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	1.066
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ Reajuste	Dólar	163	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	28.575	18.264
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	1.233	1.124
	\$ Argentinos	Dólar	2.895	16.210
Derechos por cobrar no corrientes	\$ Reajutable	Dólar	121	169
Totales			48.820	41.910

31.12.2019

	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2019			
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 5 años	más de 5 años
Pasivos Corrientes y no corrientes						
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajutable	Dólar	1.093	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	15.664	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	238	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	1.884	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	1.864	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	1.410	-	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	10	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	1.538	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	11.966	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	2.055
Otros pasivo no financieros, no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	5.848	-
Totales			22.163	-	19.352	2.055

33. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

Enap Ecuador, destina dentro de su Plan Anual de Gestión (PAG) valores para inversiones que potencializan el cumplimiento, iniciativas y las 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. El foco está en la realización de controles constantes a los componentes medio ambientales, físicos o abióticos (Aire, Agua y tierra) y bióticos asociados a la preservación de la flora y fauna. Todas estas actividades enmarcadas en el seguimiento del Plan de Manejo Ambiental (PMA) en MDC y PBHI. Las inversiones en las operaciones en Ecuador para el cierre al 31 de diciembre del 2019 por proyectos ambientales es de MUS\$ 1.410.

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 incluye consultoría especializada para la 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 diciembre del 2019 ascienden a MUS\$ 2.200.

34. JUICIOS, RESTRICCIONES, CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

No existen juicios y acciones legales significativos en que Enap Sipetrol S.A. y Filiales es la parte demandada, los cuales son derivados de sus operaciones. Existen juicios de causa laboral por MUS\$ 337 y causas civiles por MUS\$ 1.336 con baja probabilidad.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

b) Restricciones

Enap Sipetrol Argentina S.A. - La legislación aplicable a esta Sociedad exige que el 5% de las utilidades del período 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.

35. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

Garantías Directas

<u>Acreeedor de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de Garantía</u>	<u>MUS\$</u>
Ministerio de medio ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, etc.)	Póliza de seguro	4.693
Varios (Egipto)	Garantía lease oficina y arriendos	Garantías de contratos	933

Garantías Indirectas

<u>Acreeedor de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de Garantía</u>	<u>MUS\$</u>
Bank of Nova Scotia	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	53.333
BBVA	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	40.000
Citibank	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	40.000
Bank of Nova Scotia	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	100.000
Bank of Nova Scotia	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	77.000

Garantías Indirectas Matriz

<u>Acreeedor de la garantía</u>	<u>Deudor</u>		<u>Descripción</u>	<u>Tipo de garantía</u>	<u>Moneda</u>	<u>2017 y</u>
	<u>Nombre</u>	<u>Relación</u>				<u>posteriores</u>
						<u>MUS\$</u>
Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador	Empresa Nacional del Petróleo	Matriz	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 de mayo de 2020.	Carta de Crédito Standby como contragarantía para emisión de garantía en el exterior	Dólares	2.975

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

36. ÁMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

RUT	Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación			Relación	Actividad
				Directa	Indirecta	Total		
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	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.
E-0	Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial directa	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
E-0	EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	99,0%	-	99,0%	Filial directa	Exploración, explotación, transporte, comercialización y servicios para la exploración y explotación de Hidrocarburos.
E-0	Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	Servicios Petroleros La Actividad Hidrocarburífera en todas sus fases, incluyendo pero no limitando a la exploración, explotación, transporte y comercialización de todo tipo de Hidrocarburos a través de cualquier modalidad contractual u otra forma permitida por la legislación aplicable, incluyendo pero limitando a los contratos de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos, por su propia cuenta o asociada con cualquier otra persona natural o jurídica, nacional o extranjera, estatal o privada

A continuación, se presenta, de manera resumida, información financiera de cada Sociedad:

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$				
Enap Sipetrol Argentina S.A.	57.597	398.403	118.967	287.310	49.722	188.752	(139.651)	(5.179)
Sipetrol International S.A.	66.213	106.626	9.402	-	163.438	59.401	(20.815)	36.453
EOP Servicios Petroleros S.A.	1.321	1.129	318	-	2.131	-	(2)	(517)
Petro Servicios Corp. S.A.	243	-	40	-	204	-	-	(31)
Totales	125.374	506.158	128.727	287.310	215.495	248.153	(160.468)	30.726

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	MU\$	MU\$	MU\$	MU\$				
Enap Sipetrol Argentina S.A.	76.170	464.576	190.482	295.363	54.901	261.832	(194.199)	(20.377)
Sipetrol International S.A.	66.126	99.659	7.101	-	158.684	138.817	(95.845)	57.638
EOP Servicios Petroleros S.A.	1.106	985	543	-	1.549	-	(1)	(681)
Petro Servicios Corp. S.A.	269	-	24	-	245	-	-	(94)
Totales	143.671	565.220	198.150	295.363	215.379	400.649	(290.045)	36.486

37. HECHOS POSTERIORES

En relación con los impactos y acciones tomadas por la Sociedad vinculadas al brote de COVID-19 se estima que se producirá un menor nivel de ventas y menores márgenes, junto con una mayor necesidad de capital de trabajo, para lo cual la Sociedad en conjunto con su Empresa Matriz ENAP ha adoptado medidas para mitigar los posibles efectos financieros y/o operacionales, dentro de las cuales se consideran ejecutar planes operativos que permitan dar continuidad y seguridad operacional, reforzar la logística y efectuar todos los esfuerzos tendientes a mantener una adecuada operación.

Entre el 1 de enero de 2020 y a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.

* * * * *