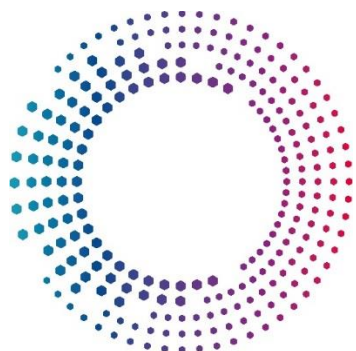




ENAP

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**CORRESPONDIENTES AL PERÍODO TERMINADO
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018**

ENAP SIPETROL S.A.

2018

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	30.09.2018	31.12.2017
	N°	(no auditado)	
		MUS\$	MUS\$
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	36.968	39.701
Otros activos financieros, corrientes	7	200	807
Otros activos no financieros, corrientes		983	1.900
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	174.033	175.521
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	273	8.156
Inventarios, corrientes	10	15.063	19.810
Activos por impuestos, corrientes	11	24.038	41.867
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		251.558	287.762
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	33	-	40.991
Total activos corrientes		251.558	328.753
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	7.664	7.664
Cuentas por cobrar, no corrientes	8	189	226
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	9	305.714	220.974
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12	122	127
Propiedades, planta y equipo	13	683.280	622.225
Derechos de uso	17	5.916	7.612
Activos por impuestos diferidos	11	3.855	4.349
Total de activos no corrientes		1.006.740	863.177
TOTAL ACTIVOS		1.258.298	1.191.930

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2017
(En miles de dólares - MUS\$)

		30.09.2018	31.12.2017
	Nota	(no auditado)	
	N°	MUS\$	MUS\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	18	133.712	180.424
Pasivos por arrendamientos, corrientes	17	1.351	2.197
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	54.547	99.608
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	31.294	15.628
Pasivos por impuestos, corrientes	11	14.056	22.350
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	21	17.020	18.089
Otros pasivos no financieros, corrientes		22	53
Total pasivos corrientes		252.002	338.349
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	18	232.663	178.474
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	17	4.764	5.559
Otras cuentas por pagar, no corrientes	19	17	756
Otras provisiones a largo plazo	20	33.986	34.288
Pasivo por impuestos diferidos	11	7.809	4.534
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	5.239	5.777
Otros pasivos no financieros, no corrientes		1.929	2.363
Total de pasivos no corrientes		286.407	231.751
Total pasivos		538.409	570.100
Patrimonio			
Capital emitido	22	686.656	674.063
Resultados acumulados		97.853	12.593
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	22	(74.436)	(74.590)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		719.444	621.437
Participaciones no controladoras	23	445	393
Total patrimonio		719.889	621.830
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.258.298	1.191.930

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS POR FUNCIÓN
 POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018 Y 2017
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	Acumulado		Trimestre	
		01.01.2018 30.09.2018	01.01.2017 30.09.2017	01.07.2018 30.09.2018	01.07.2017 30.09.2017
		(no auditado) MUS\$	(no auditado) MUS\$	(no auditado) MUS\$	(no auditado) MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	25	435.120	271.752	135.054	88.046
Costo de ventas	26	(283.197)	(199.137)	(76.802)	(71.434)
Ganancia bruta		151.923	72.615	58.252	16.612
Otros Ingresos	27	28.396	291	391	231
Costos de distribución		(5.606)	(5.099)	(1.648)	(1.656)
Gastos de administración		(17.645)	(16.233)	(5.293)	(5.390)
Otros gastos, por función	28	(5.103)	(44.778)	(1.152)	(40.421)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales		151.965	6.796	50.550	(30.624)
Ingresos financieros		4.556	2.576	2.347	884
Costos financieros	29	(13.182)	(5.125)	(4.882)	(1.382)
Participación en pérdidas de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	12	2	(3)	-	(1)
Diferencias de cambio	31	(16.860)	(4.216)	(10.056)	(1.058)
Ganancia (pérdida), antes de impuesto		126.481	28	37.959	(32.181)
Gasto por impuestos a las ganancias	11	(28.583)	(790)	(14.865)	6.921
Ganancia (Pérdida)		97.898	(762)	23.094	(25.260)
Ganancia, atribuible a:					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		97.853	(546)	23.079	(25.069)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	23	45	(216)	15	(191)
Ganancia (Pérdida)		97.898	(762)	23.094	(25.260)

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018 Y 2017
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018	01.01.2017	01.07.2018	01.07.2017
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida)	97.898	(762)	23.094	(25.260)
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	129	313	290	-
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos	129	313	290	-
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	(7)	6	-	4
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión	(7)	6	-	4
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos	(7)	6	-	4
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	122	319	290	4
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	32	(84)	(8)	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período	32	(84)	(8)	-
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	-	-	-	-
Otro resultado integral	154	235	282	4
Resultado integral	98.052	(527)	23.376	(25.256)
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	98.007	(311)	23.361	(25.065)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	45	(216)	15	(191)
Resultado integral	98.052	(527)	23.376	(25.256)

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018 Y 2017
(En miles de dólares - MUS\$)

Nota N°	Cambios en Otras Reservas					Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$	
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos 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	
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	97.853	97.853	45	97.898	
Otro resultado integral	-	-	(7)	161	154	-	154	-	154	
Resultado integral	-	-	(7)	161	154	97.853	98.007	45	98.052	
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	12.593	-	-	-	-	(12.593)	-	7	7	
Total cambios en patrimonio	12.593	-	(7)	161	154	85.260	98.007	52	98.059	
Saldo final 30.09.2018 (no auditado)	22.1	686.656	9.371	(72.815)	(1.621)	(74.436)	97.853	719.444	445	719.889

	Cambios en Otras Reservas									
	Capital emitido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por Diferencias de cambio por MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras Reservas MUS\$	Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$	
Saldo inicial 01.01.2017	639.222	9.371	(72.819)	(1.643)	(74.462)	34.841	608.972	625	609.597	
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	(546)	(546)	(216)	(762)	
Otro resultado integral	-	-	6	229	235	-	235	-	235	
Resultado integral	-	-	6	229	235	(546)	(311)	(216)	(527)	
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	34.841	-	-	-	-	(34.841)	-	8	8	
Total cambios en patrimonio	34.841	-	6	229	235	(35.387)	(311)	(208)	(519)	
Saldo final 30.09.2017 (no auditado)	22.2	674.063	9.371	(72.813)	(1.414)	(74.227)	(546)	608.661	417	609.078

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS CONSOLIDADOS, MÉTODO DIRECTO
POR LOS PERÍODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018 Y 2017
(En miles de dólares - MUS\$)

	Acumulado	
	01.01.2018	01.01.2017
	30.09.2018	30.09.2017
Nota	(no auditado)	(no auditado)
N°	MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	443.298	259.818
Otros cobros por actividades de operación	15.158	2.365
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(220.243)	(127.153)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(35.755)	(39.445)
Otros pagos por actividades de operación	(158)	(1.255)
Intereses recibidos	176	-
Intereses pagados	-	(652)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(32.365)	(2.573)
Otras entradas (salidas) de efectivo	364	2.014
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	<u>170.475</u>	<u>93.119</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Préstamos a entidades relacionadas	(82.816)	(34.574)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	33.449	-
Compras de propiedades, planta y equipo	(115.200)	(175.893)
Intereses recibidos	566	1.227
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión	<u>(164.001)</u>	<u>(209.240)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones	7	9
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	100.000	100.209
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	53.500	88.000
Pagos de préstamos	(147.233)	(63.158)
Pago de pasivos por arrendamientos financieros	(1.641)	(1.847)
Intereses pagados	(6.496)	(3.622)
Flujos de efectivo netos (utilizados en) procedentes de actividades de financiación	<u>(1.863)</u>	<u>119.591</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	4.611	3.470
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(7.344)	(3.513)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	39.701	32.552
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	<u>6 36.968</u>	<u>32.509</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

<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	29
5. Estimaciones y juicios contables críticos	30
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	32
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	33
8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	34
9. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	35
10. Inventarios	37
11. Activos y pasivos por impuesto corriente, diferidos y beneficios (gastos) por impuesto a las ganancias	37
12. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	41
13. Propiedades, planta y equipo	43
14. Pérdidas por deterioro y provisiones	47
15. Participaciones en operaciones conjuntas	48
16. Otros negocios	51
17. Derechos de uso y pasivos por arrendamiento	53
18. Pasivos financieros	55
19. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	57
20. Otras provisiones	57
21. Provisiones por beneficios a los empleados	58
22. Patrimonio	61
23. Participación no controladora	64
24. Segmentos de negocios	64
25. Ingresos de actividades ordinarias	68
26. Costos de ventas	68
27. Otros ingresos por función	69
28. Otros gastos por función	69
29. Costos financieros	70
30. Gastos del personal	70
31. Diferencia de cambio	71
32. Moneda extranjera	72
33. Activos no corrientes y grupos de desapropiación mantenidos para la venta	73
34. Información sobre medio ambiente	73
35. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	74
36. Garantías comprometidas con terceros	74
37. Ámbito de consolidación	75
38. Hechos posteriores	76

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(En miles de dólares – MUS\$)

1. INFORMACION GENERAL

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

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 intermedios de la Sociedad correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2018, fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 21 de noviembre de 2018.

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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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

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%), Pampa del Castillo – La Guitarra (100%), Campamento Central – Cañadón Perdido (50%) y Faro Vírgenes (50%). Además, participa en exploración en los bloques 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).

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 Bielorusneft (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.

Petrofaro S.A.

Con fecha 19 de mayo de 2016, Enap Sipetrol Argentina S.A. filial de Enap Sipetrol S.A. adquirió Arpetrol International Financial Company, controladora del 100% de las acciones de Arpetrol Argentina S.A., por un valor estimado de MUS\$ 11.084. de los cuales MUS\$ 2.250 quedaron en garantía, esta compra supuso un incremento en el estado de situación financiera consolidado de MUS\$ 4.818 en los activos corrientes, MUS\$ 8.896 en los activos no corrientes, MUS\$ 1.234 en los pasivos corrientes y de MUS\$ 1.395 en los pasivos no corrientes.

Arpetrol Argentina S.A. es titular de la concesión Faro Vírgenes otorgada por la provincia de Santa Cruz y de la planta de tratamiento de gas Faro Vírgenes ubicada en el área de dicha concesión.

Con fecha 19 de noviembre de 2016 Arpetrol Argentina S.A. cambia su razón social a Petrofaro S.A.

Con fecha 12 de enero de 2017, Enap Sipetrol Argentina S.A. cedió a YPF S.A. el 50% de la participación de Petrofaro S.A. por MUS\$ 5.355, de esta forma se tiene control conjunto de dicha Sociedad.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica 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 intermedios de la Sociedad por el período terminado el 30 de septiembre de 2018 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 intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración del Grupo ENAP. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2018, y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios/períodos comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios, excepto por la aplicación de NIIF 9 “Instrumentos Financieros” a partir del 01 de enero de 2018 (ver Nota 3.2, 3.3).

a. Bases de preparación y período - Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Enap Sipetrol S.A. y Filiales comprenden el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, los estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de

efectivo por los períodos de nueve y seis meses terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y sus filiales al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2018 y 2017.

Estos estados financieros consolidados intermedios 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 intermedios 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 intermedios desde la fecha que la Sociedad obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

Para contabilizar la adquisición de las afiliadas se utiliza el método de adquisición, según este método el costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de Enap Sipetrol S.A. en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como “Plusvalía”. Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la afiliada adquirida, la diferencia se reconoce directamente como utilidad en el estado de resultados.

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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales directas e indirectas, que han sido consolidadas por Enap Sipetrol S.A..

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			30.09.2018	31.12.2017
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%

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 accionistas, manteniéndose así la actual participación de Enap Sipetrol S.A de un 99,5%.

Cambios durante el año 2017:

Petrofaro S.A.

Con fecha 12 de enero de 2017, Enap Sipetrol Argentina S.A. cedió a YPF S.A. el 50% de la participación de Petrofaro S.A. por MUS\$ 5.355, de esta forma se tiene control conjunto de dicha Sociedad.

La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de las sociedades filiales, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

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

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

Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el grupo informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retroactivamente los importes provisionales reconocidos y también

se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.

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.

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:

	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2017
	US\$	US\$	US\$
Pesos Chilenos	660,42	614,75	637,93
Pesos Argentinos	41,04	18,57	17,31
Libra Egipcia	17,89	17,74	17,61
Libra Esterlina	0,76	0,74	0,75
Unidad de fomento	0,02	0,02	0,02

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 solo 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.

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 intermedios, 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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 continua 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 mantención periódica menos depreciación acumulada, menos pérdidas por deterioro de valor.

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

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

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del ejercicio en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo 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.

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.

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 ejercicio 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 con fecha 31 de diciembre de 2017, dicho análisis concluyó que las inversiones de la filial en Argentina en campos petrolíferos de Pampa del Castillo- La Guitarra son ajustadas por deterioro de valor por MUS\$ 34.389 y Campamento Central Cañadón Perdido por MUS\$ 21.800.

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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

Activos financieros clasificados a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCCORI)

Son inicialmente medidos a su valor razonable más costos de transacción. Posteriormente, los cambios en el valor en libros de estos instrumentos financieros como resultado de pérdidas y ganancias por diferencias de cambio, pérdidas y ganancias por deterioro, e ingresos por intereses calculados usando el método del interés efectivo son reconocidos en resultados. Los importes reconocidos en resultados son los mismos que habrían sido reconocidos en resultados si estos instrumentos financieros hubieran sido medidos a costo amortizado. Todos los otros cambios en el valor en libros de estos instrumentos financieros son reconocidos en otro resultado integral y acumulados en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” en patrimonio. Cuando estos instrumentos financieros son dados de baja, las ganancias o pérdidas acumuladas previamente reconocidos en otro resultado integral son reclasificadas a resultados.

Instrumentos de patrimonio designados para ser medidos a VRCCORI

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

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

Las inversiones en instrumentos de patrimonio medidas a VRCCORI son inicialmente medidas a su valor razonable más costos de transacción. Posteriormente, son medidas a su valor razonable reconociendo las pérdidas y ganancias de cambios en el valor 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 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. 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. Para todos los otros instrumentos financieros, El Grupo reconoce PCE durante el tiempo de vida del activo cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. Si, por otro lado, riesgo de crédito en el instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, El Grupo mide la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses. La evaluación de si deberían ser reconocidas PCE durante el tiempo de vida del activo está basada en aumentos significativos en la probabilidad o

riesgo de un incumplimiento que ocurra desde el reconocimiento inicial en lugar de sobre la evidencia de un activo financiero con deterioro de valor crediticio a la fecha de reporte o que ocurra un incumplimiento.

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.

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 incumplimiento crediticio para el deudor, o la duración o el alcance al cual el valor razonable de un activo financiero has 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 considera que un activo financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando tiene una clasificación crediticia interna o externa de “grado de inversión” de acuerdo con la definición globalmente entendida de riesgo crediticio.

Para compromisos de préstamo y contratos de garantía financiera, la fecha en que el Grupo pasa a ser una parte del compromiso irrevocable se considera la fecha del reconocimiento inicial a efectos de aplicar los requerimientos de deterioro de valor. Al evaluar si ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde su reconocimiento inicial de un compromiso de préstamo, el Grupo considera los cambios en el riesgo de que ocurra un incumplimiento del préstamo con el que se relaciona el compromiso de préstamo; para contratos de garantía financiera, el Grupo considera los cambios en el riesgo de que el deudor especificado incumpla el contrato. El Grupo monitorea regularmente la efectividad de los criterios utilizados para identificar si ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio y los modifica según sea apropiado para asegurar que los criterios sean capaces de identificar un aumento significativo en el riesgo crediticio antes que el importe pase a estar moroso.

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 recupo, 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. Para compromisos de préstamos sin utilizar, una pérdida crediticia es el valor presente de la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales que se deben a el Grupo si el tenedor del compromiso de préstamo dispone del préstamo; y los flujos de efectivo que el Grupo espera recibir si dispone del préstamo. Cuando la PCE durante el tiempo de vida del activo se mide sobre una base colectiva para atender los casos en que la evidencia de aumentos significativos en el riesgo crediticio a nivel de instrumento individual puede no estar aún disponible, los instrumentos financieros se agrupan de la siguiente manera:

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

La agrupación es revisada regularmente por la administración para asegurarse que los integrantes de cada grupo continúen compartiendo similares características de riesgo crediticio. Si el Grupo ha medido la corrección de valor por pérdidas para un instrumento financiero a un importe equivalente a las PCE durante el tiempo de vida del activo en el período de reporte anterior, pero determina en el período de reporte actual que las condiciones para PCE durante el tiempo de vida del activo ya no se cumplen, el Grupo mide la corrección de valor por pérdidas a un importe equivalente a la PCE de los próximos doce meses a la fecha de reporte actual. 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.

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 adquiriente 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 período 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.

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.

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..

1. 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.

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

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 ejercicio, son cargados a resultados en el ejercicio 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 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, se ha utilizado una tasa de descuento de 6,02% 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 – 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.

La Sociedad no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter onerosos, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera 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 ejercicio. 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.

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 reversion 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 ejercicio 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 – La Sociedad ha aplicado la adopción anticipada de la NIIF 16 Arrendamientos, para lo cual midió los pasivos por arrendamiento y los activos de derecho de uso sobre activos derivados de los arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos por referencia a los pagos del arrendamiento por el resto del plazo del arrendamiento usando la opción de registrar el activo en un monto igual al pasivo según lo permitido por NIIF16: C8 (b); y también determinó la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial (1 de enero de 2017) 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 gastos de depreciación a través del ejercicio del contrato o la vida útil del activo, cualquier 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 29 de diciembre de 2017, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 59.905.

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.

v. Estado de flujos de efectivo - El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En 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

	Saldo al	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al
	01.01.2018 (1) MUS\$	Provenientes MUS\$	Utilizados MUS\$	Cambios en valor razonable MUS\$	Diferencias de cambio MUS\$	Nuevos Instrumentos financieros MUS\$	Otros cambios (2) MUS\$	30.09.2018 (1) MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 18)	358.898	153.500	(147.233)	-	-	-	1.210	366.375
Pasivos por arrendamientos (Nota 17)	7.756	-	(1.640)	-	-	-	-	6.116
Total	366.654	153.500	(148.873)	-	-	-	1.210	372.491

(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:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Aplicación NIIF 9 “Instrumentos Financieros” con NIIF 4 “Contratos de Seguro” (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Marco Conceptual para la Información Financiera Revisado	Efectivo desde su publicación en Marzo 29, 2018
Nuevas interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.

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

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, Contratos de Seguros	Períodos 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
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de

11, NIC 12 y NIC 23)	2019.
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

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

La administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF17 y CINIIF 23, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración realice una revisión detallada.

3.3 Adopción de Norma Internacional de Información Financiera N° 9 “Instrumentos financieros”.

NIIF N° 9 “Instrumentos financieros”.

La NIIF 9 entró en vigor a contar del 1 de enero de 2018, en reemplazo de la NIC 39, y su aplicación no ha generado impactos significativos en los estados financieros consolidados intermedios de Enap Sipetrol S.A.. La Matriz ENAP, llevó cabo una evaluación de los tres aspectos de la norma y de su impacto en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP, el cual se resume como sigue:

a) Clasificación y medición

La NIIF 9 introdujo un nuevo enfoque de clasificación para los activos financieros, basado en dos conceptos: las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y el modelo de negocio del grupo ENAP. Bajo este nuevo enfoque se sustituyeron las cuatro categorías de clasificación de la NIC 39 por las tres categorías siguientes:

- Costo amortizado, si los activos financieros se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales;
- Valor razonable con cambios en otro resultado integral, si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros;
- Valor razonable con cambios en resultados, categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

Respecto a los pasivos financieros, la NIIF 9 conserva en gran medida el tratamiento contable previsto en la NIC 39, realizando modificaciones limitadas, bajo el cual la mayoría de estos pasivos se miden a costo amortizado, permitiendo designar un pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados, si se cumplen ciertos requisitos.

No obstante, la norma introdujo nuevas disposiciones para los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados, en virtud de las cuales, en ciertas circunstancias, los cambios en el valor razonable relacionados con la variación del “riesgo de crédito propio” se reconocerán en otro resultado integral. Con base en la evaluación realizada, el Grupo ha determinado que los nuevos requerimientos de clasificación no tienen un impacto sobre la contabilización de sus activos financieros. Los préstamos y cuentas por cobrar se mantienen para obtener los

flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto, cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9.

Las inversiones en instrumentos de patrimonio clasificadas como disponibles para la venta continuarán midiéndose a valor razonable con cambios en otro resultado integral, exceptuando aquellas para las cuales el costo representa la mejor estimación del valor razonable.

(b) Deterioro del valor

El nuevo modelo de deterioro de valor de NIIF 9 se basa en pérdidas crediticias esperadas, a diferencia del modelo de pérdida incurrida que establecía NIC 39. Esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registran, con carácter general, de forma anticipada respecto al modelo anterior. El nuevo modelo de deterioro se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. Las provisiones por deterioro se miden en base a:

- Las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- Las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

La norma permite aplicar un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo. El Grupo eligió aplicar esta política para los activos financieros señalados. Al 1 de enero de 2018, el nuevo modelo de deterioro de valor no ha tenido impacto en los estados financieros consolidados del Grupo.

(c) Contabilidad de cobertura

La NIIF 9 introdujo un nuevo modelo de contabilidad de coberturas, con el objetivo de alinear la contabilidad más estrechamente con las actividades de gestión de riesgos de las compañías y establecer un enfoque más basado en principios. El nuevo enfoque permite reflejar mejor las actividades de gestión de riesgos en los estados financieros, permitiendo que más elementos sean elegibles como elementos cubiertos: componente de riesgo de partidas no financieras, posiciones netas y exposiciones agregadas (es decir, una combinación de una exposición no derivada y un derivado).

Los cambios más significativos con respecto a los instrumentos de cobertura, en comparación con el método de contabilidad de coberturas que se utilizaba en la NIC 39, tiene relación con la posibilidad de diferir el valor temporal de una opción, los puntos forward de los contratos forward y el diferencial de la base monetaria en Otro resultado Integral, hasta el momento en que el elemento cubierto impacta resultados.

La NIIF 9 eliminó el requisito cuantitativo de las pruebas de efectividad contemplado en NIC 39, en virtud del cual los resultados debían estar dentro del rango 80%-125%, permitiendo que la evaluación de la eficacia se alinee con la gestión del riesgo a través de la demostración de la existencia de una relación económica entre el instrumento decobertura y la partida cubierta, y brinda la posibilidad de reequilibrar la relación de cobertura si el objetivo de gestión de riesgos permanece sin cambios. No obstante, debe seguir valorándose y reconociéndose en resultados la ineficacia retrospectiva.

Al aplicar por primera vez la NIIF 9, el Grupo podía elegir como política contable seguir aplicando los requisitos de contabilidad de cobertura de la NIC 39, en lugar de los requisitos de la NIIF 9, hasta el momento en que se

publique y adopte la normativa relativa a “macro-coberturas”. El Grupo escogió aplicar los nuevos requerimientos de la NIIF 9 en la fecha de su adopción, esto es, 1 de enero de 2018.

Al 1 de enero de 2018, considerando las nuevas directrices de IFRS 9, Enap Sipetrol S.A. no ha tenido efecto en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios.

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.

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.

c.- Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Sociedad para amortizar o refinanciar a precios de mercado razonables los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Con el fin de minimizar este riesgo de liquidez, la Sociedad, mantiene dentro de su estructura de financiamiento una mezcla de deuda de corto y largo plazo, diversificada por tipo de acreedor y mercado, gestionando con anticipación el refinanciamiento de las obligaciones de corto plazo.

Esta gestión es realizada por la empresa Matriz, la cual mantiene una política financiera corporativa 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 ENAP.

La Filial en Argentina tiene como fuentes de liquidez adicional disponibles líneas de crédito bancario no comprometidas por aproximadamente US\$ 240 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.

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 ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2018 asciende a MUS\$ 13.921.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos intermedios es de responsabilidad de la Alta Administración de la Sociedad.

En los presentes estados financieros consolidados intermedios 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 ejercicio los efectos del cambio de la estimación, si la revisión afecta sólo el presente ejercicio, o en el ejercicio de revisión y ejercicios 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 intermedios.

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

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. Al 31 de diciembre de 2017, la filial en Argentina registró una de pérdida por deterioro por inversiones en campos petrolíferos Pampa del Castillo – La Guitarra por MUS\$ 34.389 y Campamento Central Cañadón Perdido por MUS\$ 21.800.

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 ejercicio 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 ENAP realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.

5.4. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas de crudo y gas son una 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.

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.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Caja	13	305
Bancos	27.479	19.991
Depósito a plazo	9.476	19.405
Totales	<u>36.968</u>	<u>39.701</u>

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

	Moneda	30.09.2018	31.12.2017
		(no auditado)	
		MUS\$	MUS\$
Caja	US\$	11	303
	AR\$	-	1
	EG £	2	1
Bancos	US\$	21.274	14.570
	CLP	883	-
	AR\$	1.553	1.856
	EG £	3.769	3.565
Depósito a plazo	US\$	4.200	8.407
	AR\$	5.276	8.495
	EG £	-	2.503
Totales		<u>36.968</u>	<u>39.701</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 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, el siguiente:

	Total corriente		Total no corriente	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Bonos (a)	200	807	-	-
Inversión en Otras Sociedades (b)	-	-	7.664	7.664
Totales	200	807	7.664	7.664

a) Bonos

En enero 2012 la Filial Argentina de Enap Sipetrol S.A. realizó exportaciones de crudo en el marco del Programa de incentivos fiscales Petróleo Plus, creado a través del decreto 2014/08 para incentivar la producción y la incorporación de reservas de petróleo, que establecía un sistema de premios y compensaciones mediante la entrega de certificados de crédito fiscal que podían ser utilizados para cancelar derechos de exportación propios o de terceros. El 6 de febrero de 2012 se presentaron los legajos correspondientes a los créditos vinculados por las mencionadas operaciones por un monto de MUS\$ 18.425. El 8 de febrero de 2012 se notificó la suspensión temporal del Programa Petróleo Plus, con lo cual los certificados de US\$ 18.425 fueron considerados como un activo contingente, y en virtud de esto, no fueron reconocidos en los Estados Financieros.

Con fecha 6 de julio de 2015, el Gobierno Argentino, mediante Decreto 1330 dejó sin efecto el Programa denominado “Petróleo Plus”. Con fecha 29 de agosto de 2015, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. da consentimiento y acepta los incentivos pendientes de liquidación pagados mediante la entrega de los instrumentos de deuda pública denominados “Bonos de la Nación Argentina”, el detalle de los instrumentos financieros es el siguiente:

Instrumento	País	Fecha		Tasa nominal	Tasa de mercado	Total corriente		Total no corriente	
		Obtención	Vencimiento			30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
						(no auditado)		(no auditado)	
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
BONAR 2020 USD (1)	Argentina	01.10.2015	01.10.2020	8,00	8,00	200	807	-	-
Total bonos						200	807	-	-

(1) BONAR 2020 USD, Títulos de valor en dólares con valor nominal equivalentes a MUS\$ 593, con vencimiento en 2020, estos títulos incluyen restricciones de venta, de modo tal que hasta el mes de diciembre de 2017 inclusive. Enap Sipetrol Argentina S.A., no puede vender más de un 3% mensual del total de BONAR 2020 USD. De no ejercer su derecho a vender, dicho porcentaje de venta puede ser acumulado, pero en ningún caso, la venta en un mes podrá superar el 12% del total de BONAR 2020 USD recibidos. A partir del año 2018, no existirán restricciones para la venta de los BONAR 2020 USD.

b) Inversión en Otras Sociedades

El saldo de MUS\$ 7.664 corresponde a una inversión en Argentina con una participación de un 13,79% en Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (TERMAP) equivalente 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 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas (1)	175.345	162.836	-	-
Deudores varios	3.388	15.854	189	226
Otros deudores	9.221	10.694	-	-
Provisión deudores incobrables (b)	(13.921)	(13.863)	-	-
Totales	174.033	175.521	189	226

(1) La Sucursal Ecuador y la filial Sipetrol International S.A., mantienen un contrato con un cliente que corresponde al 54% del saldo del rubro al 30 de septiembre de 2018 y 63% al 31 de diciembre de 2017.

La filial Argentina mantiene contratos con cinco clientes que en su conjunto representan un 27% del saldo del rubro al 30 de septiembre de 2018 y 23% al 31 de diciembre de 2017.

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:

	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	119	9.706
De 6 día hasta 30 días	19.872	3.713
De 31 días hasta 60 días	14.823	10.284
De 61 días hasta 90 días	7.526	9.741
De 91 días hasta 1 año	37.238	46.731
Más de 1 año	17.849	13.946
Totales	97.427	94.121

ii. Provisiones de incobrables

El monto de la provisión de cuentas incobrables al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 asciende a MUS\$ 13.921 y MUS\$ 13.863 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 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 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	
						30.09.2018 (no auditado)	31.12.2017	30.09.2018 (no auditado)	31.12.2017
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Cta. Cte Mercantil	Matriz	USD	213	1.409	305.714	220.974
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Cta. Cte Mercantil	Accionista	USD	60	6.747	-	-
Totales						273	8.156	305.714	220.974

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						30.09.2018 (no auditado)	31.12.2017	30.09.2018 (no auditado)	31.12.2017
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Comercial	Matriz	USD	16.294	15.628	-	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Comercial	Accionista	USD	15.000	-	-	-
Totales						31.294	15.628	-	-

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	01.01.2018 30.09.2018		01.01.2017 30.09.2017	
						Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$	Monto MUS\$	Efecto en resultado MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	(1.189)	(1.056)	1.927	1.407
					Servicios prestados	58	58	46	46
					Reembolso de gastos recibidos	-	-	4	(4)
					Préstamos	191.961	1.925	58.190	706
					Pago de préstamos	(109.146)	-	23.616	-
					Capitalización de utilidades	12.544	-	34.707	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Capitalización de utilidades	49	-	135	-
					Venta de crudo	89.061	-	-	-
					Aumento de capital EOP	7	-	-	-
					Intereses	98	(98)	-	-
					Anticipo de ventas	(15.000)	-	-	-

d) Retribuciones del Directorio

El artículo séptimo de los estatutos sociales, modificado en acta de la vigésimo sexta Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2018, establece que los Directores no serán remunerados por sus funciones.

El Directorio se conforma de la siguiente manera:

Nombre	Cargo
María Loreto Silva Rojas	Presidente
Claudio Fernando Skármeta Magri	Director
Ana Beatriz Holuigue Barros	Director
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	Director
José Luis Mardones Santander	Director
Marcos Mauricio Varas Alvarado	Director

En virtud de la entrada en vigencia el pasado 1 de diciembre de 2017 de la Ley N° 21.025, que establece un Nuevo Gobierno Corporativo para ENAP. En virtud de lo anterior 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:

	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Crudo	15.063	19.810
Total	<u>15.063</u>	<u>19.810</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 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
Activos por impuestos corrientes	MUS\$	MUS\$
IVA crédito fiscal - Argentina	13.760	26.854
IVA crédito fiscal - Chile	721	847
IVA crédito fiscal - EOP	287	252
Impuestos por recuperar - Argentina	9.181	11.370
Impuestos por recuperar crédito del exterior- Chile	60	908
Impuestos por recuperar - Ecuador	29	1.617
Pagos Provisionales Mensuales - Petro Servicios Corp.	-	19
Totales	<u>24.038</u>	<u>41.867</u>

	30.09.2018 (no auditado) MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar- Argentina	767	267
Impuesto a la renta por pagar- Chile	2.744	13.594
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	8.502	4.603
Impuesto a la renta por pagar- PetroServicios	40	-
Impuesto retención- Argentina	-	(238)
Impuesto retención- Chile	100	148
Impuesto retención- Ecuador	328	563
IVA débito fiscal-Chile	-	173
Otras retenciones - Argentina	495	1.118
Regalías-Argentina	1.012	2.032
Retención ingresos brutos IIBB - Argentina	68	90
Totales	14.056	22.350

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos no corrientes

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

	Activos netos por Impuestos Diferidos			
	30.09.2018 (no auditado)		31.12.2017	
Diferencia temporal:	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Relativos a otras provisiones	3.855	-	4.349	-
Total Activos netos	3.855	-	4.349	-

	Pasivos netos por Impuestos Diferidos			
	30.09.2018 (no auditado)		31.12.2017	
Diferencia temporal:	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Relativos a pérdidas fiscales	50.028	-	13.505	-
Relativos a otras provisiones	17.035	-	14.991	-
Relativos a depreciaciones	-	74.816	-	25.405
Relativos a gastos diferidos		-		7.354
Relativos a otros		56		271
Subtotal	67.063	74.872	28.496	33.030
Total Pasivos netos	-	7.809	-	4.534

Movimientos en importe reconocido en de situación financiera

	30.09.2018 (no auditado) MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	(3.770)	29.155
Importe reconocido en otros resultados integrales	64	(100)
Importe en otros rubros	(1.215)	(1)
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos,	<u>(4.921)</u>	<u>29.054</u>

Al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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 30 de septiembre de 2018 y 2017, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	(23.662)	(20.905)	(11.353)	(10.782)
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(4.921)	20.115	(3.512)	17.703
Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	<u>(28.583)</u>	<u>(790)</u>	<u>(14.865)</u>	<u>6.921</u>
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(15.012)	(7.874)	(4.942)	(3.199)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	(8.650)	(13.031)	(6.411)	(7.583)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(23.662)</u>	<u>(20.905)</u>	<u>(11.353)</u>	<u>(10.782)</u>
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$
Gasto por impuestos diferidos, neto, extranjero	(5.065)	20.214	(3.373)	17.695
Beneficio por impuestos diferidos, neto, nacional	144	(99)	(139)	8
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>(4.921)</u>	<u>20.115</u>	<u>(3.512)</u>	<u>17.703</u>

d) Conciliación de resultado contable con el resultado fiscal

De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad incluye en su balance consolidado intermedio 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		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(31.621)	(7)	(11.130)	8.207
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	6.503	15.156	(5.607)	13.738
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	-	-	(46)	-
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(3.465)	(15.939)	1.918	(15.024)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	3.038	(783)	(3.735)	(1.286)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(28.583)	(790)	(14.865)	6.921

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 25,0% en 2018 y 2017. 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 2018 y 35% en 2017, 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 sin impuesto para ENAP.

Reforma Tributaria en Chile

Con fecha 29 de septiembre de 2014, fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°20.780 “Reforma Tributaria que modifica el sistema de tributación de la renta e introduce diversos ajustes en el sistema tributario”.

Entre éstas se considera un aumento progresivo en la tasa de impuesto de primera categoría para los años comerciales 2014, 2015, 2016, incrementándola a un 21%, 22,5%, 24%, respectivamente. Desde el año comercial 2017, el incremento en esta tasa de impuesto dependerá del régimen de tributación del contribuyente, es decir, en el caso del régimen de renta atribuida la tasa será de 25% desde el año comercial 2017 y para el régimen parcialmente integrado las tasas serán 25,5% en el año comercial 2017 y 27% desde el año comercial 2018 en adelante.

Entre los principales cambios, dichas Leyes tipifican, en el artículo 14 de la Ley de Impuesto a la Renta (“LIR”), dos sistemas de tributación: régimen de renta atribuida y régimen parcialmente integrado. En el caso de contribuyentes que sean sociedades anónimas sólo podrán acogerse al sistema de renta parcialmente integrado señalado anteriormente.

De igual forma , a través de la Circular N° 66 publicada en el año 2015, el Servicio de Impuestos de Internos instruyó que en el caso de empresas del Estado, éstas quedan excluidas de la aplicación del artículo 14 por carecer de un vínculo directo o indirecto con personas que tengan la calidad de propietarios, comuneros, socios o accionistas, y que resulten gravados con los impuestos finales, por encontrarse la totalidad de sus rentas sujetas a la tributación establecida en el artículo 2° del D.L. N° 2.398. Si bien, por regla general, las empresas del Estado están obligadas a determinar su renta efectiva mediante contabilidad completa, tal obligación procede para el sólo efecto de determinar las rentas afectas al Impuesto de Primera Categoría, en virtud de las normas contenidas en el Título II de la LIR relativas al referido tributo, cuya tasa en estos casos será de 25%.

En relación a los otros incrementos (decrementos) efectuados a la tasa impositiva legal, éstos corresponden a las diferencias permanentes del ejercicio, principalmente originadas por las utilidades devengadas en empresas filiales y relacionadas y al impuesto único de ENAP mencionado en el punto precedente, de acuerdo a Ley 2.398.

Reforma Tributaria en Argentina

Con fecha 29 de diciembre de 2017, fue publicada en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley N°27.430 de Reforma Tributaria, que entró en vigencia al día siguiente de su publicación. Uno de los principales cambios de la Reforma tributaria 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 ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019, inclusive, en los cuales la alícuota será del 30%.

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 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

a) Detalle de las inversiones

Sociedad	Actividad principal	País de origen	Moneda funcional	Participaciones	
				30.09.2018	31.12.2017
				%	%
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Chile	CLP	20	20

b) Movimiento de inversiones

30 de septiembre de 2018 (no auditado)							Otro
Saldo al 01.01.2018	Adiciones	Disminución	Participación en resultado	Diferencia de Conversión	Incremento (Decremento)	Saldo al 30.09.2018 (no auditado)	
MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	127	-	-	2	(7)	-	122
Totales	127	-	-	2	(7)	-	122

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES



31 de diciembre de 2017

	Saldo al 01.01.2017 MUS\$	Adiciones MUS\$	Disminución MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de Conversión MUS\$	Otro Incremento (Decremento) MUS\$	Saldo al 31.12.2017 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	123	-	-	(5)	11	(2)	127
Totales	123	-	-	(5)	11	(2)	127

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 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Al 30 de septiembre de 2018 (no auditado)

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%	603	-	3	-	8	8
Totales		603	-	3	-	8	8

Al 31 de diciembre de 2017

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%	638	-	1	-	13	(26)
Totales		638	-	1	-	13	(26)

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

Período actual	Vehículos de motor (no auditado) MUS\$	Otros activos fijos (no auditado) MUS\$	Inversión en exploración y producción (no auditado) MUS\$	Totales (no auditado) MUS\$
Saldo neto al 01.01.2018	93	2.201	619.931	622.225
Adiciones	-	523	114.677	115.200
Retiros y castigos	-	(352)	(3.413)	(3.765)
Abandono de pozos exploratorios	-	-	(347)	(347)
Gasto por depreciación	(23)	(594)	(54.060)	(54.677)
Trasposos	(1)	1	-	-
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(2.308)	(2.308)
Resultado campañas exploratorias	-	-	(17)	(17)
Otros incrementos (decrementos)	-	-	6.969	6.969
Saldo neto al 30.09.2018 (no auditado)	69	1.779	681.432	683.280

Ejercicio anterior	Vehículos de motor (no auditado) MUS\$	Otros activos fijos (no auditado) MUS\$	Inversión en exploración y producción (no auditado) MUS\$	Totales (no auditado) MUS\$
Saldo neto al 01.01.2017	96	4.367	547.763	552.226
Adiciones	71	615	244.173	244.859
Retiros y castigos	-	(1)	(8.592)	(8.593)
Deterioro de valor (1)	-	-	(56.189)	(56.189)
Abandono de pozos exploratorios (2)	-	-	(567)	(567)
Gasto por depreciación	(70)	(862)	(60.976)	(61.908)
Trasposos	-	(1.551)	1.551	-
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	(1.896)	(1.896)
Otros incrementos (decrementos) (3)	(4)	(367)	(45.336)	(45.707)
Saldo neto al 31.12.2017	93	2.201	619.931	622.225

(1) Al 31 de diciembre de 2017, la filial en Argentina presenta un deterioro de valor por MUS\$ 34.389 por inversiones en campos petrolíferos Pampa del Castillo-La Guitarra y MUS\$ 21.800 en Campamento Central Cañadón Perdido.

(2) Al 31 de diciembre de 2017 la Sucursal en Ecuador constituyó una provisión pozo seco por MUS\$ 567 correspondiente al Área Mirador del Bloque 28.

(3) Al 31 de diciembre de 2017, se presentan MUS\$ 40.991 correspondiente a la transferencia a activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta de las inversiones de la filial en Argentina en campos petrolíferos Pampa del Gastillo – La Guitarra y MUS\$ 4.345 por otros decrementos menores. Las clases de Propiedades, planta y equipos se componen de lo siguiente:

	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		
Vehículos de Motor	1.983	1.984
Otros activos fijos	13.867	13.695
Inv. en Exploración y Producción	2.065.845	1.950.284
Totales	<u>2.081.695</u>	<u>1.965.963</u>

	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada		
Vehículos de Motor	1.914	1.891
Otros activos fijos	12.088	11.494
Inv. en Exploración y Producción	1.384.413	1.330.353
Totales	<u>1.398.415</u>	<u>1.343.738</u>

	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		
Vehículos de Motor	69	93
Otros activos fijos	1.779	2.201
Inv. en Exploración y Producción	681.432	619.931
Totales	<u>683.280</u>	<u>622.225</u>

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 negocio conjunto	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	418.044	365.835	-	-	418.044	365.835
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	94.530	87.374	42.700	42.700	51.830	44.674
Cam 2A Sur	50,00	50,00	102	119	-	-	102	119
East Ras Qattara	50,50	50,50	24.573	22.037	-	-	24.573	22.037
Petrofaro	50,00	-	3.217	2.567	-	-	3.217	2.567
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1)	33,33	33,33	-	-	-	-	-	-
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	8.447	8.447	8.447	8.447	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Consorcio Bloque 28	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-
Totales			548.913	486.379	51.147	51.147	497.766	435.232

Otros Negocios	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo	-	-	-	-	-	-
Paraíso, Biguno, Huachito	26.373	28.799	-	-	26.373	28.799
Mauro Dávalos Cordero	91.708	92.874	-	-	91.708	92.874
Intracampos	50.153	49.031	-	-	50.153	49.031
El Turbio Este	2.255	2.057	-	-	2.255	2.057
Totales	170.489	172.761	-	-	170.489	172.761

b) Costo por depreciación

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		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2017 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
En costos de venta	54.230	48.722	21.850	16.302
En gastos de administración	447	503	125	166
Totales	54.677	49.225	21.975	16.468

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 30 de septiembre de 2018 es de MUS\$ 29.575 y MUS\$32.948 al 31 de diciembre de 2017.

e) Capitalización de intereses

La Sociedad durante el período terminado el 30 de septiembre de 2018 ha activado intereses por un monto de MUS\$3.655 provenientes del financiamiento utilizado en el Proyecto PIAM, Argentina (MUS\$ 6.151 al 31 de diciembre de 2017).

f) Deterioro activos

Ver nota 14 Pérdidas por Deterioro y Provisiones

g) Otros incrementos (decrementos)

Al 31 de diciembre de 2017 se incluye la reclasificación a “Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta” de las inversiones de la Filial en Argentina en campos petrolíferos Pampa del Gastillo – La Guitarra por un monto de MUS\$ 40.991 y MUS\$ 4.345 por otros decrementos menores.

h) 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.

14. PÉRDIDAS POR DETERIORO Y PROVISIONES

a) Pérdidas por deterioro:

Al 30 de septiembre de 2018 no se han realizado ajustes asociados a test de deterioros. Durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, la filial en Argentina, ha registrado pérdidas por deterioro de valor por MUS\$ 56.189 originado en la inversión en campos petrolíferos Pampa del Castillo-La Guitarra por MUS\$ 34.389 y Campamento Central Cañadón Perdido por MUS\$ 21.800.

	Acumulado	
	01.01.2018	01.01.2017
	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo-La Guitarra	-	34.389
Campamento Central Cañadón Perdido	-	21.800
Totales	-	56.189

b) Provisiones

El detalle de provisiones al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2018	01.01.2017
	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Pozo Área Mirador - Bloque 28- Ecuador	347	567
Totales	347	567

15. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 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	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	59.623	92.235	424.407	371.585	176.689	236.999	247.556	196.747
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	4.970	37.485	52.005	47.541	3.778	35.443	13.499	13.623
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	238	44	161	134	5.715	5.556	12.935	11.527
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	69.967	41.519	413.347	22.066	4.870	2.291	-	-
Petrofaro (e)	50,00	-	10.810	10.480	3.295	2.858	3.139	6.135	2.659	1.664
b. Exploración										
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	25	19	18	(78)	142	(107)	292	(96)
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	132	-	-	-	5	4	-	-
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	229	229	-	-
Consorcio Bloque 28 (b)	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales			145.765	181.782	893.233	444.106	194.567	286.550	276.941	223.465

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	126.038	61.170	83.411	63.476	13.608	-3.631
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	9.833	25.728	6.830	28.325	797	-2.844
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	550	1.484	(974)	-1.571
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	54.338	43.607	13.293	12.326	40.332	30.127
Petrofaro (e)	50,00	-	-	3.142	9.126	3.345	1.492	-619
b. Exploración								
E2 (ex CAM3 y CAM1) (a)	33,33	33,33	-	-	185	245	(130)	-164
Bloque 2 - Rommana	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-2
Bloque 8 - Sidi Abd El Rahman	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
Consorcio Bloque 28 (b)	42,00	42,00	363	400	-	-	175	200
Totales			190.572	134.047	113.395	109.201	55.300	21.496

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

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 2017 con la posibilidad de nueva extensión hasta el año 2042. Este acuerdo, permite extender el plazo de amortización de las reservas probadas 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 puede ser extendido por un ejercicio adicional de 20 años, hasta el 14 de Noviembre del año 2047.

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

(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.

(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 hasta el año 2026. 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.

b) Exploración**(a) E2 (Ex CAM 3 y CAM 1) - Argentina**

El Área E2 está conformada por la ex Cuenca Austral Marina 1 (CAM 1), que fue adjudicada con fecha 4 de septiembre de 2003 a las sociedades Enap Sipetrol Argentina S.A. y Repsol-YPF S.A. El área se encuentra ubicada en el océano Atlántico en la zona austral de Argentina y es contigua a otras concesiones donde Enap Sipetrol Argentina S.A. explora y produce hidrocarburos, y el área CAM 3.

Con fecha 26 de septiembre de 2006, se suscribió un convenio de asociación entre Energía Argentina S.A. (“ENARSA”, empresa propiedad del Estado Nacional), Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. mediante el cual las partes acordaron suscribir un contrato de UTE, cuya participación de cada uno es de un 33,33%. ENARSA, como titular del área CAM 1 aporta este bloque y Enap Sipetrol Argentina S.A., en conjunto con YPF S.A., aportan el bloque CAM 3.

En el marco del convenio, la Secretaría de Energía aceptó transferir a ENARSA el área CAM 3, la cual junto con la ex área CAM 1 integra la mencionada área E2, objeto del convenio.

Con fecha 31 de marzo de 2008 se suscribió el Contrato de UTE para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Área E2, a fin de regular los derechos y obligaciones entre Enap Sipetrol Argentina S.A., YPF S.A. y ENARSA en su calidad de socios y coparticipes en la exploración y explotación del área E2. El permiso de exploración finaliza en el 2018, que puede ser extendido por un plazo adicional de 5 años, hasta el 25 de septiembre de 2023.

(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 Secretaría 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.

El compromiso mínimo de inversión incluye estudios de geociencias, estudios ambientales, permisos, licenciamiento, obras civiles y la perforación de un pozo exploratorio en el Prospecto Mirador. A la fecha se ha avanzado con estudios de geociencias, estudios ambientales previos a obtener la licencia ambiental.

16. OTROS NEGOCIOS

A continuación se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 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	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)		(no auditado)		(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo (a)	28.120	39.460	74	-	33.047	21.052	1.217	-
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	9.276	10.404	34.445	34.775	33.018	34.522	915	812
Mauro Dávalos Cordero (b)	40.246	45.143	149.455	150.887	143.266	149.790	3.972	3.525
El Turbio Este (c)	-	-	2.255	2.057	-	-	-	-
Petrofaro	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales	77.642	95.007	186.229	187.719	209.331	205.364	6.104	4.337

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pampa del Castillo (a)	63.054	47.241	48.910	54.669	4.092	(33.177)
Paraíso, Biguno, Huachito (b)	45.114	41.613	20.804	22.531	18.622	13.885
Mauro Dávalos Cordero (b)	67.171	48.689	28.009	21.771	26.491	19.334
Petrofaro	-	-	-	-	-	-
Totales	175.339	137.543	97.723	98.971	49.205	42

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 (actualizados al 30 de septiembre de 2018):

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 hidrocarburífera 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 el 95% de su participación en el bloque Pampa del Castillo- La Guitarra, a la empresa argentina CAPEX S.A. operación, donde la empresa argentina adquiere casi el total de la Concesión de Explotación por un precio de MUS\$ 33.449. Ver Nota 27.

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

Con fecha 7 de octubre de 2002, se firmó un contrato de prestación de servicios con la Empresa de Petróleos del Ecuador - PETROECUADOR y su filial la Empresa Estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción, para explotar y desarrollar los campos Paraíso, Biguno, Huachito (PBH) y Mauro Dávalos Cordero (MDC), ubicados en la cuenca oriente del Ecuador. Por medio de este contrato de Servicios Específicos, la Sociedad se comprometió a realizar las inversiones para el desarrollo de los campos por un valor

estimado de MUS\$ 90.000, que consideraban la perforación de 16 pozos (9 en PBH y 7 en MDC), la construcción de una estación de producción en MDC, adecuación de facilidades y un campamento. A la vez, adquirió el derecho de explotación y operación, asumiendo el 100% de los costos de operación y administración de los campos.

Con fecha 8 de agosto de 2006, se suscribió un contrato modificatorio al contrato del campo MDC, celebrado con PETROECUADOR, mediante el cual SIPEC se comprometió a ampliar el programa de inversiones que contempla la perforación de 7 pozos y ampliar las instalaciones de producción. Con estos nuevos pozos se certificarán reservas adicionales que permitirán incrementar las reservas actuales de 31,6 a 57,0 millones de barriles de petróleo crudo.

Los referidos contratos establecieron que Enap Sipetrol S.A. podía explotar un máximo de 57 millones de barriles en MDC y 20.1 millones de barriles en PBH.

Con fecha 27 de julio de 2010 se promulgó en Ecuador, la Ley Reformativa a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de Régimen Tributario Interno, en la que en su Disposición Transitoria Primera se establece que los contratos existentes, incluidos MDC y PBH deben modificarse y adoptar el modelo reformado de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, contemplado en el Art. 16 de la Ley de Hidrocarburos en un plazo de 180 días.

Siguiendo lo dispuesto en la Disposición Transitoria Primera, antes citada, Enap Sipetrol S.A. inició un proceso de renegociación de los contratos de MDC y PBH que culminó el 23 de Noviembre de 2010 con la suscripción de 2 Contratos Modificatorios a los Contratos de Prestación de Servicio para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en los Bloques Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBHI) de la Región Amazónica Ecuatoriana.

De conformidad con las disposiciones legales vigentes, dichos Contratos Modificatorios fueron inscritos en la Secretaría de Hidrocarburos con fecha 15 de diciembre de 2010 y la fecha en que dicha modificación contractual entró en vigencia es el 1 de enero de 2011. Por consiguiente los términos contractuales de los contratos suscritos el 7 de octubre de 2002 tiene vigencia hasta el 2010 y los términos contractuales de los Contratos Modificatorios rigen a partir del 1 de enero de 2011. Con una vigencia de 15 años.

Con fecha abril de 2015 la Sociedad firmó dos contratos con Gobierno del Ecuador, el primer contrato corresponde a una extensión de la vigencia del Bloque Paraíso Biguno Huachito e Intracampos (PBHI) hasta el año 2034, otorgada por el gobierno ecuatoriano. Y el segundo contrato, suscrito en la forma de Consorcio, conformado por ENAP SIPEC, la petrolera estatal ecuatoriana Petroamazonas y Belorusneft, otorga el derecho a ENAP SIPEC a realizar como operador, actividades exploratorias de manera secuencial, es decir, a ir comprometiendo más inversiones en función de los resultados que se vayan obteniendo.

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..

Conforme se estableciera en el “Participation and Bid Group Agreement” celebrado con la firma Conoco-phillips South America Ventures Ltd, se acordó la cesión del 50% de la participación en el permiso de exploración y en los compromisos de inversión y un Joint Operating Agreement para realizar las actividades exploratorias asociadas al Área.

Se encuentra en trámite ante la Autoridad de Aplicación (Instituto de Energía de Santa Cruz) la extensión de la aprobación de la cesión conforme lo establece el art. 72 de la ley de Hidrocarburos N° 17.319.

Asimismo se inscribió ante a la Inspección General de Justicia el contrato de Unión Transitoria celebrado entre esta sociedad y Conoco-phillips South America Ventures Ltd con la finalidad de llevar adelante conjuntamente las actividades exploratorias comprometidas en el Permiso de Exploración sobre el área.

17. DERECHOS DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

La Sociedad ha adoptado anticipadamente, a partir del 1 de enero de 2017, la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 16 “Arrendamientos” optando por la medición de activo igual al pasivo por arrendamiento, y determinó la tasa de endeudamiento incremental 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 consideran gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor

- a) Derechos de uso:** Al 30 de septiembre de 2018, y 31 de diciembre de 2017 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es la siguiente:

Al 30 de septiembre de 2018

	Transporte Naviero (no auditado) MUS\$	Transporte aéreo (no auditado) MUS\$	Totales (no auditado) MUS\$
Saldo al 01.01.2018	1.154	6.458	7.612
Amortización ejercicio	(866)	(830)	(1.696)
Saldo al 30.09.2018	288	5.628	5.916

Al 31 de diciembre de 2017

	Transporte Naviero MUS\$	Transporte aéreo MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2017	2.308	7.565	9.873
Amortización ejercicio	(1.154)	(1.107)	(2.261)
Saldo al 31.12.2017	1.154	6.458	7.612

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

Al 30 de septiembre de 2018

	Corriente	No Corriente			
	Total (no auditado) MUS\$	+ 1 a 3 años (no auditado) MUS\$	+ 3 a 5 años (no auditado) MUS\$	+ de 5 años (no auditado) MUS\$	Total (no auditado) MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos de operación naviera	297	-	-	-	-
Contratos de operación aérea	1.054	2.238	2.421	105	4.764
Totales (no auditado)	1.351	2.238	2.421	105	4.764

Al 31 de diciembre de 2017	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	1.174	-	-	-	-
Contratos de operación aérea	1.023	2.172	2.351	1.036	5.559
Totales	2.197	2.172	2.351	1.036	5.559

Al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, 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 ejercicio de nuestra obligación por pasivos de arrendamiento y los flujos del ejercicio:

	Flujo total de efectivo para el período / ejercicio finalizado al	
	30.09.2018 (no auditado)	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldos netos al inicio del período / ejercicio	7.756	9.873
Pasivos de arrendamiento generados	-	-
Gasto por intereses	206	345
Pagos de capital	(1.641)	(2.117)
Pagos de intereses	(206)	(345)
Saldo final del período / ejercicio	6.115	7.756
Total Flujo de efectivo para el período asociado con pasivos de arrendamiento	(1.641)	(2.117)

18. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Rubro	Pasivos financieros medidos a costo	
	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado) MUS\$	MUS\$
Corriente		
Otros pasivos financieros, corrientes (a)	133.712	180.424
Pasivos por arrendamiento, corrientes (Nota 17 b)	1.351	2.197
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 19)	54.547	99.608
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Nota 9 b)	31.294	15.628
Total pasivos financieros, corrientes	220.904	297.857
No corriente		
Otros pasivos financieros, no corrientes (a)	232.663	178.474
Pasivos por arrendamiento, no corrientes (Nota 17 b)	4.764	5.559
Pasivos, no corrientes	17	756
Total pasivos financieros, no corrientes	237.444	184.789
Totales	458.348	482.646

a) Otros pasivos financieros, corrientes y no corrientes

El detalle de los préstamos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
No garantizadas				
Préstamos de entidades financieras (a)	71.536	129.677	-	-
Totales	71.536	129.677	-	-
Garantizadas				
Préstamos de entidades financieras	62.176	50.747	232.663	178.474
Totales	62.176	50.747	232.663	178.474
Totales	133.712	180.424	232.663	178.474

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES



a) **Detalle de los préstamos que devengan intereses** – El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados) que devengan intereses al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

30 de septiembre de 2018 (no auditado)

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente				No corriente			
					Hasta 1 mes MUS\$	+1 mes hasta 3 meses MUS\$	+3 meses hasta 12 meses MUS\$	Total MUS\$	+1 año hasta 3 años MUS\$	+3 años hasta 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
The Bank of New York Mellon	Trimestral	Libor + 1,85%	4,19%	150.000	-	10.778	30.000	40.778	79.598	-	-	79.598
The Bank of Nova Scotia	Trimestral	Libor + 1,40%	3,80%	80.000	-	5.398	16.000	21.398	42.452	10.613	-	53.065
The Bank of Nova Scotia	Trimestral	Libor + 1,125%	3,52%	100.000	-	-	-	-	-	100.000	-	100.000
Citibank NA	Al vencimiento	Libor+2,75%	5,09%	32.000	-	8.017	-	8.017	-	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Al vencimiento	3,90%	82.900	-	42.937	-	-	42.937	-	-	-	-
BBVA - Banco Francés S.A.	Al vencimiento	6,00%	29.500	-	20.582	-	-	20.582	-	-	-	-
Totales (no auditados)					-	87.712	46.000	133.712	122.050	110.613	-	232.663

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente				No corriente			
					Hasta 1 mes MUS\$	+1 mes hasta 3 meses MUS\$	+3 meses hasta 12 meses MUS\$	Total MUS\$	+1 año hasta 5 años MUS\$	+3 años hasta 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
The Bank of New York Mellon	Trimestral	Libor + 1,85%	3,54%	250.000	-	8.736	30.000	38.736	79.617	29.856	-	109.473
The Bank of Nova Scotia	Trimestral	Libor + 1,40%	3,09%	80.000	-	1.344	10.667	12.011	42.462	26.539	-	69.001
Citibank NA	Al vencimiento	3,25%	32.000	-	32.034	-	-	32.034	-	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Al vencimiento	3,50%	63.500	-	63.581	-	-	63.581	-	-	-	-
Banco Santander	Al vencimiento	5,00%	9.000	-	9.015	-	-	9.015	-	-	-	-
BBVA - Banco Francés S.A.	Al vencimiento	2,90%	25.000	-	25.047	-	-	25.047	-	-	-	-
Totales					-	139.757	40.667	180.424	122.079	56.395	-	178.474

b) **Otros antecedentes-** Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017:

30 de septiembre de 2018 (no auditado)

Nombre	RUT	Moneda	País	Sociedad	País	Garantía
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
Citibank NA	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	No garantizada
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

31 de diciembre de 2017

Nombre	RUT	Moneda	País	Sociedad	País	Garantía
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
Citibank NA	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	No garantizada
Banco ITAU Argentina S.A.	E-0	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	No garantizada
Banco Santander	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.2) 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.3) The Bank of Nova Scotia

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 primero se realizó con fecha 08 de marzo por MUS\$50. 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.

19. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle del rubro es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreeedores comerciales	52.539	97.135	17	756
Acreeedores varios	2.008	2.473	-	-
Totales	54.547	99.608	17	756

Los acreeedores comerciales son pactados con vencimiento a 90 días.

20. OTRAS PROVISIONES

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 es el siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisiones varias	-	-	1.681	1.652
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	-	-	32.305	32.636
Totales	-	-	33.986	34.288

(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:

	Provisiones Varias	Desmantelamiento
		Costos reestructuración
		rehabilitación
	MUS\$	MUS\$
Septiembre 2018 (no auditado)		
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2018	1.652	32.636
Provisiones adicionales	37	2.393
Provisión utilizada	(8)	(2.724)
Provisión total, saldo final al 30.09.2018 (no auditado)	1.681	32.305
Año 2017		
	MUS\$	MUS\$
Movimientos en provisiones		
Provisión total, saldo inicial al 01.01.2017	1.676	34.410
Provisiones adicionales	57	3.967
Provisión utilizada	(81)	(5.741)
Provisión total, saldo final al 31.12.2017	1.652	32.636

21. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión indemnización años de servicios (1)	390	440	5.239	5.777
Participación en utilidades (2)	13.733	13.003	-	-
Vacaciones devengadas	2.436	3.459	-	-
Otros beneficios al personal (3)	461	1.187	-	-
Totales	17.020	18.089	5.239	5.777

- (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 intermedios.

La obligación por IAS, es calculada anualmente basada en un modelo actuarial elaborado por un actuario independiente, empleando el método de la Unidad de Crédito Proyectada. El valor presente de las obligaciones por IAS, se determina descontando los flujos futuros estimados utilizando para ello la tasa de interés del bono corporativo serie E en UF nominado en la moneda en que se pagarán los beneficios y considerando los plazos de vencimiento de las obligaciones del grupo ENAP.

- (2) 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.
- (3) 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	
	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	5.777	5.462
Costos por servicios	409	278
Costos por intereses	236	303
Ganancias (Pérdidas) actuariales	(239)	261
Beneficios pagados	(707)	(411)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(287)	324
Traspaso al pasivo corriente	50	(440)
Totales	<u>5.239</u>	<u>5.777</u>

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 2017. Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	30.09.2018 (no auditado)	31.12.2017
Tasa de descuento nominal Chile	6,02%	6,02%
Tasa de descuento real Ecuador	4,02%	4,02%
Tasa esperada nominal de incremento inicial salarial Chile	5,30%	5,30%
Tasa esperada real de incremento inicial salarial Ecuador	2,00%	2,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	2,00%	2,00%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	8,92%	8,92%
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\$	3.471	3.758	3.219
Tasa de descuento	6,02%	5,02%	7,02%
Sensibilidad porcentual	-	-17,00%	17,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	287	(252)
 <u>Ecuador</u>			
Valor actuarial MUS\$	2.158	1.989	1.989
Tasa de descuento	4,02%	3,52%	4,52%
Sensibilidad porcentual	-	-12,00%	12,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	- 169	(169)

b) Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Provisión indemnización por años de servicio (no auditado) MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal (no auditado) MUS\$	Corriente Provisión vacaciones devengadas (no auditado) MUS\$	Otros beneficios al personal (no auditado) MUS\$	Total (no auditado) MUS\$
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.2018	440	13.003	3.459	1.187	18.089
Provisiones Adicionales	-	13.706	5.633	1.855	21.194
Provisión Utilizada	-	(12.976)	(6.656)	(2.581)	(22.213)
Traspaso de provisión desde el largo plazo	(50)	-	-	-	(50)
Provisión Total, Saldo Final al 30.09.2018 (no auditado)	390	13.733	2.436	461	17.020

	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal MUS\$	Corriente Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Movimientos en Provisiones					
Provisión Total, Saldo Inicial al 01.01.2017	-	12.401	4.462	538	17.401
Provisiones Adicionales	-	20.245	10.706	3.100	34.051
Provisión Utilizada	-	(19.643)	(11.709)	(2.451)	(33.803)
Traspaso de provisión desde no corriente a corriente	440	-	-	-	440
Provisión Total, Saldo Final al 31.12.2017	440	13.003	3.459	1.187	18.089

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 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.

En trigésima segunda Junta Extraordinaria de Accionista de fecha 22 de mayo de 2017, se acordó, aumentar el capital de la sociedad de MUS\$ 648.474 a MUS\$ 674.064, es decir, aumentar el capital en MUS\$ 25.590, mediante la capitalización de las utilidades obtenidas en el ejercicio 2016, sin emisión de nuevas acciones. Dicha capitalización fue aprobada en la vigésimo séptima Junta Ordinaria de Accionista de fecha 27 de abril de 2017, y autorizada en virtud del Oficio Ordinario N° 1497 del Ministerio de Hacienda de fecha 21 de junio de 2016.

En Trigésimo primera Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 30 de enero de 2017, se acordó, aumentar el capital de la sociedad, de MUS\$ 639.222 a MUS\$ 648.474, es decir, aumentar el capital en MUS\$ 9.252, mediante la capitalización de las utilidades obtenidas en el ejercicio 2015, sin emisión de nuevas acciones y manteniéndose las participación accionaria actual de ENAP y Enap Refinerías S.A.

22.1 Capital Emitido

	Capital accionario	
	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	686.656	674.063
Totales	686.656	674.063

22.2 Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad en acciones	
	30.09.2018	31.12.2017
	(no auditado)	
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	83.699.954	83.699.954
Totales	83.699.954	83.699.954

22.3 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.

22.4 Información sobre inversiones en el exterior:

En Asamblea General Ordinaria de Accionistas de Sipetrol International S.A., de fecha 29 de diciembre de 2017, se acuerda distribuir dividendos por MUS\$ 59.905.

22.5 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.

22.6 Otras reservas

	30.09.2018 (no auditado) MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Conversión de moneda extranjera (a)	(72.815)	(72.808)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos (b)	<u>(1.621)</u>	<u>(1.782)</u>
Totales	<u><u>(74.436)</u></u>	<u><u>(74.590)</u></u>

El movimiento de este rubro es el siguiente:

a) Diferencia de cambio por conversión

	30.09.2018 (no auditado) MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo al inicio del período	(72.808)	(72.819)
Resultados por cambios en coligadas con contabilidad en moneda nacional	<u>(7)</u>	<u>11</u>
Totales	<u><u>(72.815)</u></u>	<u><u>(72.808)</u></u>

b) Reservas actuariales en planes de beneficios definidos

	30.09.2018 (no auditado) MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(1.782)	(1.643)
Ajuste al valor actuarial PIAS	161	(239)
Revalorización de activos	<u>-</u>	<u>100</u>
Totales	<u><u>(1.621)</u></u>	<u><u>(1.782)</u></u>

23. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios al 30 de septiembre de 2018 y 2017 se presenta a continuación:

Entidad	Interes no controlable Patrimonial		Interes no controlable en Resultado	
	30.09.2018	31.12.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)		(no auditado)	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	427	376	50	(210)
EOP Operaciones Petroleras S.A.	17	15	(5)	(6)
Petro Servicios Corp.	1	2	-	-
Totales	445	393	45	(216)

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017 se resume a continuación:

	30.09.2018 (no auditado) MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo inicial del ejercicio	393	625
Participación de los resultados del ejercicio	45	(242)
Otros	7	10
Totales	445	393

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).

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES



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 intermedios de la Sociedad.

Los costos incurridos por la unidad corporativa se prorratean, 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 30 de septiembre de 2018 y 2017.

	Al 30 de septiembre de 2018 (no auditado)				Al 30 de septiembre de 2017 (no auditado)			
	Medio Oriente				Medio Oriente			
	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	312.260	122.837	23	435.120	227.983	43.607	162	271.752
Costo de Ventas	(190.893)	(90.188)	(2.116)	(283.197)	(185.027)	(12.327)	(1.783)	(199.137)
Margen Bruto	121.367	32.649	(2.093)	151.923	42.956	31.280	(1.621)	72.615
Otros ingresos, por función	390	28.000	6	28.396	2	-	289	291
Costos de distribución	(5.606)	-	-	(5.606)	(5.099)	-	-	(5.099)
Gastos de Administración	(10.998)	(941)	(5.706)	(17.645)	(10.010)	(600)	(5.623)	(16.233)
Otros gastos por función	(2.584)	(20)	(2.499)	(5.103)	(41.874)	(4)	(2.900)	(44.778)
Ganancia de actividades operacionales	102.569	59.688	(10.292)	151.965	(14.025)	30.676	(9.855)	6.796
Ingresos Financieros	2.333	294	1.929	4.556	1.288	582	706	2.576
Costos financieros	(13.006)	(2)	(174)	(13.182)	(5.113)	(2)	(10)	(5.125)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas	-	-	2	2	-	-	(3)	(3)
contabilizadas por método de la participación	-	-	2	2	-	-	(3)	(3)
Diferencias de cambio	(17.117)	(102)	359	(16.860)	(3.694)	(541)	19	(4.216)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	74.779	59.878	(8.176)	126.481	(21.544)	30.715	(9.143)	28
Gasto por impuestos a las ganancias	(20.077)	-	(8.506)	(28.583)	12.340	-	(13.130)	(790)
Ganancia (pérdida)	54.702	59.878	(16.682)	97.898	(9.204)	30.715	(22.273)	(762)
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	54.657	59.878	(16.682)	97.853	(8.988)	30.715	(22.273)	(546)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	45	-	-	45	(216)	-	-	(216)
Ganancia (pérdida)	54.702	59.878	(16.682)	97.898	(9.204)	30.715	(22.273)	(762)

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES



	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2018 (no auditado)				Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2017 (no auditado)			
	Medio Oriente				Medio Oriente			
	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	116.755	18.291	8	135.054	74.364	13.621	61	88.046
Costo de Ventas	(69.354)	(6.903)	(545)	(76.802)	(66.843)	(4.017)	(574)	(71.434)
Margen Bruto	47.401	11.388	(537)	58.252	7.521	9.604	(513)	16.612
Otros ingresos, por función	390	-	1	391	1	-	230	231
Costos de distribución	(1.648)	-	-	(1.648)	(1.656)	-	-	(1.656)
Gastos de Administración	(2.865)	(393)	(2.035)	(5.293)	(3.035)	(294)	(2.061)	(5.390)
Otros gastos por función	(853)	(4)	(295)	(1.152)	(39.219)	(2)	(1.200)	(40.421)
Ganancia de actividades operacionales	42.425	10.991	(2.866)	50.550	(36.388)	9.308	(3.544)	(30.624)
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Ingresos Financieros	1.530	75	742	2.347	441	182	261	884
Costos financieros	(4.824)	(1)	(57)	(4.882)	(1.381)	(1)	-	(1.382)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Diferencias de cambio	(10.113)	(48)	105	(10.056)	(759)	(166)	(133)	(1.058)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	29.018	11.017	(2.076)	37.959	(38.087)	9.323	(3.417)	(32.181)
Gasto por impuestos a las ganancias	(8.315)	-	(6.550)	(14.865)	14.496	-	(7.575)	6.921
Ganancia (pérdida) procedente de actividades continuadas	20.703	11.017	(8.626)	23.094	(23.591)	9.323	(10.992)	(25.260)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	20.703	11.017	(8.626)	23.094	(23.591)	9.323	(10.992)	(25.260)
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	20.688	11.017	(8.626)	23.079	(23.400)	9.323	(10.992)	(25.069)
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	15	-	-	15	(191)	-	-	(191)
Ganancia (pérdida)	20.703	11.017	(8.626)	23.094	(23.591)	9.323	(10.992)	(25.260)

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 30 de septiembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	Al 30 de septiembre de 2018 (no auditado)						Al 30 de septiembre de 2017 (no auditado)					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas
Producto	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	103.155	20.562	54.021	68.499	-	-	93.500	-	43.399	-	-	-
Ventas de gas	62.613	-	-	-	-	-	33.184	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	122.454	-	-	-	23	-	98.611	-	-	-	162	-
Otras ventas	3.476	-	317	-	-	-	2.688	-	208	-	-	-
Totales	291.698	20.562	54.338	68.499	23	-	227.983	-	43.607	-	162	-

	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2018 (no auditado)						Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2017 (no auditado)					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas	Ventas terceros	Ventas empresas
Producto	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de crudo	48.535	-	18.176	-	-	-	30.167	-	13.567	-	-	-
Ventas de gas	25.907	-	-	-	-	-	8.474	-	-	-	-	-
Ventas de servicios petroleros	40.911	-	-	-	8	-	34.699	-	-	-	61	-
Otras ventas	1.402	-	115	-	-	-	1.024	-	54	-	-	-
Totales	116.755	-	18.291	-	8	-	74.364	-	13.621	-	61	-

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	
	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	190.893	185.027	90.188	12.327	2.116	1.783	283.197	199.137
Costos de distribución	5.606	5.099	-	-	-	-	5.606	5.099
Gastos de administración	10.998	10.010	941	600	5.706	5.623	17.645	16.233
Otros gastos, por función	2.584	41.874	20	4	2.499	2.900	5.103	44.778
Costos financieros	13.006	5.113	2	2	174	10	13.182	5.125
Totales	223.087	247.123	91.151	12.933	10.495	10.316	324.733	270.372

Detalle de gastos	Trimestre America Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.2018	01.07.2017	01.07.2018	01.07.2017	01.07.2018	01.07.2017	01.07.2018	01.07.2017
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de ventas	69.354	66.843	6.903	4.017	545	574	76.802	71.434
Costos de distribución	1.648	1.656	-	-	-	-	1.648	1.656
Gastos de administración	2.865	3.035	393	294	2.035	2.061	5.293	5.390
Otros gastos, por función	853	39.219	4	2	295	1.200	1.152	40.421
Costos financieros	4.824	1.381	1	1	57	-	4.882	1.382
Totales	79.544	112.134	7.301	4.314	2.932	3.835	89.777	120.283

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

Depreciación	Acumulado America Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	49.742	42.909	4.488	5.813	-	-	54.230	48.722
En Gastos de Administración	446	500	-	-	2	3	448	503
Totales	50.188	43.409	4.488	5.813	2	3	54.678	49.225

Depreciación	Trimestre America Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.2018	01.07.2017	01.07.2018	01.07.2017	01.07.2018	01.07.2017	01.07.2018	01.07.2017
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	21.418	14.461	1.562	1.841	-	-	22.980	16.302
En Gastos de Administración	126	165	-	-	-	1	126	166
Totales	21.544	14.626	1.562	1.841	-	1	23.106	16.468

A continuación se incluye información al 30 de septiembre de 2018 y 2017 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
América Latina	154.679	139.399	667.084	608.516	399.208	305.881	283.045	275.950	139.510	166.084
MENA	91.626	102.039	150.977	122.142	4.988	6.918	-	-	237.615	217.263
Ajustes y Corp.	5.253	3.759	188.679	105.261	(152.194)	(145.675)	3.362	3.717	342.764	250.978
Totales	251.558	245.197	1.006.740	835.919	252.002	167.124	286.407	279.667	719.889	634.325

25. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018	01.01.2017	01.07.2018	01.07.2017
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	246.236	136.899	66.711	43.734
Venta de gas	62.613	33.184	25.907	8.474
Ventas de servicios petroleros	122.477	98.773	40.919	34.760
Otros ingresos de explotación	3.794	2.896	1.517	1.078
Totales	435.120	271.752	135.054	88.046

26. COSTO DE VENTAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018	01.01.2017	01.07.2018	01.07.2017
	30.09.2018	30.09.2017	30.09.2018	30.09.2017
	(no auditado)	(no auditado)		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Impuestos a la producción	29.997	18.171	11.091	5.486
Costos directos	91.987	98.834	24.091	33.827
Transporte y procesos	5.158	3.899	1.945	1.054
Costos de compra de crudo	74.612	-	2.004	-
Otros costos	25.261	27.815	15.000	14.054
Amortización	1.952	1.696	822	711
Depreciación y agotamiento	54.230	48.722	21.849	16.302
Totales	283.197	199.137	76.802	71.434

27. OTROS INGRESOS POR FUNCIÓN

El detalle de los Otros ingresos por función al 30 de septiembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
Reversión gastos exploración y servicios Bloque Merh (1)	28.000	-	-	-
Venta Bloque Pampa del Castillo - La Guitarra (2)	194	-	194	-
Otros	202	291	197	231
Totales	28.396	291	391	231

(1) La matriz ENAP participó a través de su filial indirecta Enap Sipetrol Internacional S.A., en un Consorcio integrado por ésta, Repsol S.A. (España) y OMV (Austria) (Consortio), Entre los años 2001 y 2007 el Consorcio realizó trabajos de exploración en el referido Bloque. Con fecha 16 de marzo de 2018, se obtiene un acuerdo para la devolución de los gastos exploratorios invertidos por los socios, lo cual fue aprobado por el H. Directorio de la matriz ENAP, producto de lo anterior, Enap Sipetrol Internacional S.A. ha efectuado un ajuste a la provisión realizada el año 2008 por este concepto.

(2) Con fecha 24 de julio de 2018, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. vendió el 95% de su participación en el bloque Pampa del Castillo- La Guitarra, yacimiento que operaba desde el año 2001, a la empresa argentina CAPEX S.A. operación, donde la empresa argentina adquiere casi el total de la Concesión de Explotación por un precio de MUS\$ 33.449. El valor neto del activo a la fecha de venta era de MUS\$ 33.255.

28. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de este rubro es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
Estudios geológicos y geofísicos	17	-	2	-
Pozos secos de exploración y abandonos	347	504	80	165
Provisión deudores incobrables	19	2.519	19	2.519
Cambio en valuación desbalance de gas	(38)	-	(38)	-
Deterioro de inversión (1)	-	34.389	-	34.389
Costos de exploración y otros	4.758	7.366	1.089	3.348
Totales	5.103	44.778	1.152	40.421

29. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 30 de septiembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
Intereses por préstamos bancarios	13.109	6.476	5.153	2.287
Intereses por línea de crédito con la Matriz	2	2	1	2
Intereses de otros pasivos financieros	3.726	2.957	850	771
Intereses capitalizados	(3.655)	(4.310)	(1.122)	(1.678)
Totales	13.182	5.125	4.882	1.382

30. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 30 de septiembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
Gastos del personal				
Sueldos y salarios	24.224	24.009	7.142	7.541
Beneficios de corto plazo a empleados	9.584	16.409	1.284	6.700
Otros gastos del personal	1.446	1.180	271	386
Otros beneficios a largo plazo	2.407	942	1.822	180
Totales	37.661	42.540	10.519	14.807

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		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 (no auditado) MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
Costos de Ventas	22.234	27.296	6.339	9.737
Costo de distribución	366	622	104	197
Gastos de administración	11.633	10.374	3.480	3.318
Otros Gastos por función	3.428	4.248	596	1.555
Totales	37.661	42.540	10.519	14.807

31. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2018 y 2017, son las siguientes:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2018 30.09.2018 (no auditado) MUS\$	01.01.2017 30.09.2017 MUS\$	01.07.2018 30.09.2018 MUS\$	01.07.2017 30.09.2017 MUS\$
Conceptos				
Efectivo y equivalentes al efectivo	(7.399)	(2.919)	(2.615)	(986)
Otros activos no Financieros, Corriente	627	(893)	6.290	1.835
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(923)	(38)	570	(154)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	4.491	(157)	1.148	(183)
Activos por impuestos corrientes	(29.680)	(2.384)	(17.241)	(2.384)
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	(4.286)	(343)	(2.073)	(144)
Derechos por cobrar no corrientes	(33)	(3)	(12)	(2)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	7.154	800	863	401
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	27	(3)	(3)	412
Otras provisiones, corrientes	95	(105)	38	(55)
Pasivos por Impuestos, corrientes	471	(129)	387	(219)
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	1.151	270	(731)	221
Otros pasivos financieros, no corrientes	11.275	1.986	4.067	308
Otros pasivos no financieros no corrientes	1.340	(15)	484	(62)
Otros	(1.170)	(283)	(1.228)	(46)
Totales	(16.860)	(4.216)	(10.056)	(1.058)

32. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

			Acumulado	
			01.01.1018	01.01.2017
			30.09.2018	31.12.2017
			(no auditado)	
Activos Corrientes y No Corrientes			MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	883	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ Argentinos	Dólar	6.829	10.352
	£ Libras Egipcias	Dólar	3.771	6.069
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	4.393	1.985
	\$ Argentinos	Dólar	16.873	7.541
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	1.068	2.026
	\$ Argentinos	Dólar	22.941	38.224
Derechos por cobrar no corrientes	\$ Reajutable	Dólar	189	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	226
Totales			56.947	66.423

			30.09.2018 (no auditado)			
	Moneda extranjera	Moneda funcional	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	1.620	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	23.256	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	2.342	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	2.844	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	901	900	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	1.932	-	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	22	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	8.499	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	7.752	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	3.081
Otros pasivo no financieros, no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	1.929	-
Totales			32.917	900	18.180	3.081

	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2017			
			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	848	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	50.235	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	3.270	-	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	13.915	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	2.811	1.813	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	1.614	-	-	-
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ Argentinos	Dólar	52	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	8.654	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	4.534	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajutable	Dólar	-	-	-	3.724
Otros pasivo no financieros, no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	2.363	-
			72.745	1.813	15.551	3.724

33. ACTIVOS NO CORRIENTES Y GRUPOS EN DESAPROPIACIÓN MANTENIDOS PARA LA VENTA

Con fecha 18 de abril de 2017, el Directorio de ENAP, autorizó a la Administración iniciar proceso de venta de la concesión de explotación Pampa del Castillo- La Guitarra en Argentina.

El día 3 de octubre de 2017, Enap Sipetrol Argentina S.A acordó con CAPEX S.A. los términos y condiciones para la cesión del 88% de la Concesión de Explotación “Pampa del Castillo - La Guitarra” ubicada en la Provincia de Chubut, por un precio de MUS\$ 33.000

El saldo de activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta al 30 de septiembre de 2018, y 31 de diciembre de 2017 corresponde a la Inversión neta en Pampa del Castillo - la Guitarra, de acuerdo al siguiente detalle:

	30.09.2018 (no auditado)	31.12.2017
	MUS\$	MUS\$
Inversiones antes de deterioro en Pampa del Castillo - La Guitarra	-	97.180
Menos: Pérdida por deterioro	-	(56.189)
Inversión neta en Pampa del Castillo - La Guitarra	-	40.991

Con fecha 24 de julio de 2018, Enap Sipetrol Argentina S.A. vendió el 95% de su participación en el bloque Pampa del Castillo- La Guitarra, yacimiento que operaba desde el año 2001, a la empresa argentina CAPEX S.A. operación, donde la empresa argentina adquiere casi el total de la Concesión de Explotación por un precio de MUS\$ 33.449, cuyo costos a la fecha de venta es fue de MUS\$ 33.250, (Ver Nota 27), el diferencial respecto del 31 de diciembre de 2017, corresponde a Materiales que se presentan en el Activo Fijo.

34. 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, que incluyen cuadrillas de control ambiental, la gestión integral de desechos, caracterización y remediación de pasivos ambientales. Dentro de las iniciativas operacionales para el 2018 se tiene contemplado implementar en el campamento base de ENAP SIPEC un sistema de generación de energía fotovoltaica. Las inversiones en nuestras operaciones en Ecuador para el cierre al 30 de septiembre 2018, por motivo de Iniciativas y Proyectos ambientales es de MMUSD 0,67.

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 30 de septiembre asciende a MMUSD 3,13.

35. 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.

b) Restricciones

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

36. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 30 de septiembre de 2018, es el siguiente:

Garantías Directas

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Ministerio de medio ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias	Póliza de seguro	3.674
Varios (Egipto)	Garantía lease oficina y arriendos	Garantías de contratos	17

Garantías Indirectas

<u>Acreeedor de la garantía</u>	<u>Descripción</u>	<u>Tipo de Garantía</u>	<u>MUS\$</u>
BBVA	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	60.000
Bank of Nova Scotia	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	74.667
Bank of Nova Scotia	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	100.000
Citibank	Garantía préstamo financiero	Garantía personal a primera demanda	60.000

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 posteriores</u>
	<u>Nombre</u>	<u>Relación</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 2019, válida hasta el 13 de junio de 2019	Carta de Crédito Standby como contragarantía para emisión de garantía en el exterior	Dólares	2.975

37. ÁMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

<u>RUT</u>	<u>Nombre</u>	<u>País</u>	<u>Moneda funcional</u>	<u>Porcentaje de participación</u>			<u>Relación</u>
				<u>Directa</u>	<u>Indirecta</u>	<u>Total</u>	
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa
E-0	Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial directa
E-0	EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	99,0%	-	99,0%	Filial directa
E-0	Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES



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

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio (no auditado)	Ingresos Ordinarios (no auditado)	Gastos Ordinarios (no auditado)	Resultado período (no auditado)
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	103.786	482.215	222.510	278.158	85.333	199.611	(142.079)	10.056
Sipetrol International S.A.	91.626	150.977	4.989	-	237.615	122.837	(90.187)	59.879
EOP Servicios Petroleros S.A.	1.093	968	374	-	1.687	-	(2)	(544)
Petro Servicios Corp. S.A.	279	1	40	-	239	-	-	(99)
Totales	196.784	634.161	227.913	278.158	324.874	322.448	(232.268)	69.292

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio (no auditado)	Ingresos Ordinarios (no auditado)	Gastos Ordinarios (no auditado)	Resultado ejercicio (no auditado)
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	179.723	424.097	305.078	223.465	75.277	196.601	(186.391)	(46.204)
Sipetrol International S.A.	87.704	97.394	7.362	-	177.736	58.859	(15.501)	41.770
EOP Servicios Petroleros S.A.	1.119	782	370	-	1.530	-	(1)	(1.025)
Petro Servicios Corp. S.A.	339	-	-	-	339	-	-	(65)
Totales	268.885	522.273	312.810	223.465	254.882	255.460	(201.893)	(5.524)

38. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de octubre de 2018 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de éstos.

* * * * *