



ENAP

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025**

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2025

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2024

(En miles de dólares - MUS\$)

ACTIVOS

	Nota	30.09.2025 (no auditado)	31.12.2024
	Nº	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	137.160	204.420
Otros activos financieros, corrientes	7	87.707	161.122
Otros activos no financieros, corrientes	8	20.439	10.237
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	442.718	567.463
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	26.188	35.972
Inventarios, corrientes	11	1.055.630	1.035.089
Activos por impuestos, corrientes	12	279	29
Total de activos corrientes distintos de los activos mantenidos para la venta		1.770.121	2.014.332
Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta	13	-	119.054
Total activos corrientes		1.770.121	2.133.386
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	18.975	4.905
Otros activos no financieros, no corrientes	8	42.554	42.554
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, no corrientes	9	7.394	7.988
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	223.188	199.274
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.920	4.133
Propiedades, planta y equipo	15	3.718.559	3.520.600
Derechos de uso	16	128.436	149.797
Propiedad de inversión	20	6.725	6.770
Activos por impuestos diferidos	12	1.384.103	1.327.880
Total activos no corrientes		5.533.854	5.263.901
TOTAL ACTIVOS		<u>7.303.975</u>	<u>7.397.287</u>

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30.09.2025 (no auditado) MUS\$	31.12.2024 MUS\$
	Nº		
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	21	119.879	367.532
Pasivos por arrendamientos, corrientes	16	36.974	36.038
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	697.479	733.902
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	8.499	59.104
Otras provisiones a corto plazo	23	8.962	9.058
Pasivos por impuestos, corrientes	12	40.561	100.617
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	24	66.720	64.541
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupo de activos clasificados como mantenidos para la venta		979.074	1.370.792
Pasivos incluidos en grupos de activos clasificados como mantenidos para la venta	13	-	78.178
Total pasivos corrientes		979.074	1.448.970
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	21	3.132.660	3.185.040
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	16	113.645	135.403
Otras cuentas por pagar, no corrientes	22	5.512	5.203
Otras provisiones a largo plazo	23	162.402	156.899
Pasivos por impuestos diferidos	12	48.302	54.810
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	24	48.332	44.109
Otros pasivos no financieros, no corrientes		3.458	3.339
Total pasivos no corrientes		3.514.311	3.584.803
Total pasivos		4.493.385	5.033.773
Patrimonio			
Capital emitido	25	2.229.341	1.632.332
Otras reservas	25	78.088	77.325
Resultados acumulados	25	500.184	650.987
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		2.807.613	2.360.644
Participaciones no controladoras	26	2.977	2.870
Patrimonio total		2.810.590	2.363.514
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		7.303.975	7.397.287

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2025 30.09.2025 (no auditado) MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 (no auditado) MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 (no auditado) MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 (no auditado) MUS\$
	Nº				
Ingresos de actividades ordinarias	28	6.527.002	7.199.296	2.132.305	2.333.241
Costos de ventas	29	(5.517.771)	(6.453.704)	(1.801.700)	(2.022.424)
Margen bruto		1.009.231	745.592	330.605	310.817
Otros ingresos		8.118	11.484	3.572	4.153
Costos de distribución	30	(199.790)	(193.726)	(68.297)	(73.620)
Gastos de administración		(65.442)	(63.999)	(22.626)	(21.906)
Otros gastos, por función	31	(31.890)	(53.323)	(8.382)	(31.768)
Ganancia de actividades operacionales		720.227	446.028	234.872	187.676
Otras pérdidas	34	(24.700)	-	(58)	-
Ingresos financieros		17.559	8.755	7.385	1.823
Costos financieros	32	(139.120)	(152.585)	(46.376)	(48.978)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	56.861	50.553	19.991	19.178
Diferencias de cambio	35	(3.641)	(12.233)	12.943	(18.490)
Ganancia antes de impuestos		627.186	340.518	228.757	141.209
Gasto por impuesto a las ganancias	12	(100.957)	(22.860)	(40.916)	(2.149)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		526.229	317.658	187.841	139.060
Operaciones discontinuadas:					
(Pérdida) ganancia procedente de operaciones discontinuadas	13	(19.989)	8.748	-	14.643
Ganancia		506.240	326.406	187.841	153.703
Ganancia (pérdida), atribuible a:					
Controladora:					
Ganancia de operaciones continuas		526.122	317.586	187.727	139.084
(Pérdida) ganancia de operaciones discontinuadas	13	(19.989)	8.748	-	14.643
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		506.133	326.334	187.727	153.727
No controladora:					
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	26	107	72	114	(24)
Ganancia		506.240	326.406	187.841	153.703

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
 (En miles de dólares - MUS\$)

		01.01.2025	01.01.2024	01.07.2025	01.07.2024
	Nota	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
		(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	Nº	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia		506.240	326.406	187.841	153.703
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	25 b) i	67	(236)	139	249
Coberturas de flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		8.819	6.679	(11.904)	7.911
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(9.765)	1.230	10.137	(31.830)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	25 b) ii	(946)	7.909	(1.767)	(23.919)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(879)	7.673	(1.628)	(23.670)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	25 b) ii	1.932	(6.941)	1.118	6.815
Otro resultado integral		763	964	(800)	(16.777)
Resultado integral total		507.003	327.370	187.041	136.926
Resultado integral total, atribuible a:					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		506.896	327.298	186.927	136.950
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		107	72	114	(24)
Resultado integral total		507.003	327.370	187.041	136.926

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(En miles de dólares - MUS\$)

		Cambios en otras reservas					Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
		Reservas de diferencias de cambio en conversiones MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$	Total reservas MUS\$				
Capital emitido MUS\$										
Saldo Inicial 01.01.2025		1.632.332	(83.895)	5.529	(8.034)	163.725	77.325	650.987	2.360.644	2.363.514
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral										
Ganancia		-	-	-	-	-	506.133	506.133	107	506.240
Otro resultado integral		-	67	986	(290)	-	763	763	-	763
Resultado integral		-	67	986	(290)	-	506.133	506.896	107	507.003
Capitalización	25.a)	597.009	-	-	(150.000)	(150.000)	(447.009)	-	-	-
Dividendos	25.a)	-	-	-	-	-	(204.082)	(204.082)	-	(204.082)
Aportes futuras capitalizaciones	25.a)	-	-	-	150.000	150.000	-	150.000	-	150.000
Decremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	25.c)	-	-	-	-	-	(5.845)	(5.845)	-	(5.845)
Total de cambios en patrimonio		597.009	67	986	(290)	-	(150.803)	446.969	107	447.076
Saldo Final 30.09.2025 (no auditado)		2.229.341	(83.828)	6.515	(8.324)	163.725	78.088	500.184	2.807.613	2.810.590
Saldo Inicial 01.01.2024		1.632.332	(82.905)	(5.261)	(8.877)	13.725	(83.318)	243.033	1.792.047	1.794.733
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
Ganancia		-	-	-	-	-	326.334	326.334	72	326.406
Otro resultado integral		-	(236)	968	232	-	964	964	-	964
Resultado integral		-	(236)	968	232	-	326.334	327.298	72	327.370
(Decremento) incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio		-	-	-	-	-	(18)	(18)	192	174
Total de cambios en patrimonio		-	(236)	968	232	-	326.316	327.280	264	327.544
Saldo Final 30.09.2024 (no auditado)		1.632.332	(83.141)	(4.293)	(8.645)	13.725	569.349	2.119.327	2.950	2.122.277

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025 Y 2024
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2025 30.09.2025 (no auditado) MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 (no auditado) MUS\$
	Nº		
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		9.658.867	10.340.365
Otros cobros por actividades de operación		18.053	49.819
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(6.556.416)	(7.386.963)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(255.341)	(260.760)
Otros pagos por actividades de operación		(1.866.470)	(1.679.536)
Dividendos recibidos		33.278	30.686
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(6.746)	(8.594)
Impuestos a las ganancias pagados		(200.881)	(32.858)
Otras entradas de efectivo		19.888	7.022
		<u>844.232</u>	<u>1.059.181</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	13	8.429	-
Rescate de inversión en instrumentos financieros superiores a tres meses		520.000	-
Inversión en instrumentos financieros superiores a tres meses		(448.356)	-
Compras de propiedades, planta y equipo	15	(462.009)	(506.143)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		16.817	7.650
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		5.300	1.700
Otras (salidas) de efectivo		(37.399)	-
		<u>(397.218)</u>	<u>(496.793)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Aportes futuras capitalizaciones	10 c)	150.000	-
Importes procedentes de obligaciones con el público	21	-	600.000
Pagos de préstamos	21	-	(60.000)
Pagos de obligaciones con el público	21.a)	(329.832)	(803.813)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	21.a)	(27.721)	(31.105)
Pagos de dividendos	21.a)	(204.082)	-
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación	21.a)	(128.194)	(122.803)
Otras entradas (salidas) de efectivo	21.a)	20.893	(23.669)
		<u>(518.936)</u>	<u>(441.390)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación			
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>(71.922)</u>	<u>120.998</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		4.662	(5.986)
(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>(67.260)</u>	<u>115.012</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo		<u>204.420</u>	<u>182.489</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	<u>137.160</u>	<u>297.501</u>

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

Índice	Página
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	19
5. Estimaciones y juicios contables críticos	23
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	24
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	25
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	26
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	27
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	29
11. Inventarios	31
12. Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias	31
13. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	34
14. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	36
15. Propiedades, planta y equipo	38
16. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	41
17. Deterioro y provisiones	43
18. Participaciones en operaciones conjuntas	44
19. Concesiones en Ecuador y Egipto	47
20. Propiedades de inversión	48
21. Pasivos financieros	49
22. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	56
23. Otras provisiones	58
24. Provisiones por beneficios a los empleados	59
25. Patrimonio	62
26. Participaciones no controladoras	64
27. Segmentos de negocio	64
28. Ingresos de actividades ordinarias	67
29. Costos de ventas	68
30. Costos de distribución	68
31. Otros gastos, por función	69
32. Costos financieros	69
33. Gastos del personal	69
34. Otras pérdidas	70
35. Diferencias de cambio	70
36. Moneda extranjera	70
37. Información sobre medio ambiente	71
38. Juicios y compromisos comerciales	72
39. Garantías comprometidas con terceros	75
40. Ámbito de consolidación	75
41. Hechos posteriores	77

1. INFORMACIÓN GENERAL

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

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

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

El Gobierno Corporativo de ENAP (Ley 21.025 del 1 de diciembre de 2017) establece roles de decisión, supervisión y ejecución de las decisiones, a través de un directorio de siete miembros, compuesto por dos directores nombrados por el Presidente de la República, cuatro directores nombrados a partir de propuestas del Consejo de Alta Dirección Pública y un director designado sobre la base de una propuesta presentada por los trabajadores de la Empresa. La ley establece que la Junta debe aprobar parcial o totalmente el plan quinquenal de desarrollo y negocios de la Empresa, pudiendo tener adecuaciones, modificaciones y actualizaciones anuales.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa correspondientes a y por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2025 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 28 de octubre de 2025.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

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

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

- Enap Sipetrol S.A., es una sociedad anónima cerrada, cuyo objeto social es realizar fuera del territorio nacional una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos. Enap Sipetrol S.A. posee una sucursal en Ecuador, y filiales en Ecuador y Uruguay. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción, mediante operaciones conjuntas en Egipto.

Las subsidiarias ENAP Refinerías S.A. y ENAP Sipetrol S.A. son sociedades anónimas cerradas, inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo los números 95 y 187 respectivamente, las cuales están reguladas por la Norma de Carácter General No. 364.

- La estructura societaria durante el año 2025 se ha modificado producto del contrato de compraventa por medio del cual se traspasó la propiedad de la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. y TERMAP S.A., la cuales fueron transferidas a Oblitus International, Ltd., con fecha 13 de junio de 2025, como se indica en Nota 13 Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.

- Gas de Chile S.A., es una sociedad anónima cerrada, cuyo objeto social es la importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados y venta al por mayor y menor de GLP.

- Vientos Patagónicos SpA, sociedad por acciones, constituida por escritura pública de fecha 17 de agosto de 2018, sus accionistas son ENAP y Pecket Energy S.A, siendo ENAP la entidad controladora. La sociedad tiene por objeto el diseño, construcción, explotación, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado “Nuevo Parque Eólico Cabo Negro”, ubicado en la comuna de Punta Arenas, Región de Magallanes y Antártica Chilena.

El negocio de ENAP está organizado en dos líneas de negocios independientes (segmentos de operación): (i) “Exploración y Producción” (E&P) y (ii) “Refinación y Comercialización” (R&C). Estos segmentos de operación no difieren de los segmentos que se revelan en los presentes estados financieros consolidados intermedios.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y sus filiales. Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa al y por el ejercicio terminado al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad 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 Normas de Contabilidad NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2025 y han sido aplicadas de manera uniforme a los periodos comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y reclasificaciones – Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera del Grupo ENAP y sus filiales y comprenden los estados consolidados intermedios de situación financiera al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, los estados consolidados intermedios de resultados, de resultados integrales por los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, y los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024.

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

Para efectos comparativos, en los estados de resultados consolidados intermedios terminados al 30 de septiembre de 2024, se han reclasificado las operaciones de Enap Sipetrol Argentina S.A. en una sola línea como operaciones discontinuadas.

b. Bases de consolidación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios del Grupo ENAP incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de ENAP y sus filiales, después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas.

Los estados financieros de las filiales tienen moneda funcional y moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica con excepción de la sociedad Gas de Chile S.A., cuya moneda funcional es el peso chileno y su moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

i) filiales

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

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

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

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

Si una subsidiaria utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los estados financieros consolidados, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las subsidiarias al elaborar los estados financieros consolidados para asegurar la conformidad con las políticas contables de Enap.

Los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una subsidiaria que no den lugar a una pérdida de control son transacciones de patrimonio. Cualquier diferencia entre el importe por el que se ajustan los intereses minoritarios y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida se reconoce directamente en el patrimonio neto y se atribuye a los propietarios de la controladora. No se realiza ningún ajuste en el importe en libros de la plusvalía, ni se reconocen ganancias o pérdidas en la cuenta de resultados.

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:

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Participación accionaria del Grupo	
			30.09.2025	31.12.2024
			%	%
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A. (*)	Argentina	Filial directa	0,00%	100,00%
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial indirecta	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Vientos Patagónicos SpA.	Chile	Filial directa	66,00%	66,00%

(*) La sociedad Enap Sipetrol Argentina S.A. fue vendida con fecha 13 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 se presenta como disponible para la venta (Ver nota 13).

Cambios durante el periodo 2025 y el año 2024

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Con fecha 13 de junio de 2025, Enap concretó la venta del 100% de las acciones que poseía, tanto directa como indirectamente a través de su filial Enap Sipetrol S.A. (“Sipetrol”), en la sociedad Enap Sipetrol S.A. Argentina (“ESA”). La participación accionaria directa de ENAP en ESA era de un 67,37% y la participación accionaria de Sipetrol en ESA era de 32,63%. La entidad compradora de las acciones es OBLITUS International Ltd., una sociedad constituida en el Reino Unido. El precio total de la operación fue de MUS\$ 41.429.

Con fecha 9 de junio de 2025, de acuerdo con el Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 48, se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenían con la Sociedad, aportando Enap Sipetrol S.A. la suma total de su crédito en dólares ascendente a MUS\$ 46.851. Con este aumento y

recomposición del capital, la nueva tenencia accionaria es la siguiente: ENAP con un total de 114.990.110.444 acciones que representan una participación de 67,37 % y Enap Sipetrol S.A. con un total de 55.701.636.613 acciones que representan una participación de 32,63%.

Con fecha 27 de marzo de 2025, de acuerdo con el Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 47, se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenían con la Sociedad, aportando ENAP la suma total de su crédito en dólares ascendente a MUS\$ 90.000. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 31 de marzo de 2025, luego de la capitalización alcanzó a MUS\$ 31.785. Con este aumento y recomposición del capital, la nueva tenencia accionaria es la siguiente: ENAP con un total de 114.990.110.444 acciones que representan una participación de 99,86 % y Enap Sipetrol S.A. con un total de 158.898.677 acciones que representan una participación de 0,14%.

Con fecha 24 de mayo de 2024, de acuerdo con el Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 43, se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenían con la Sociedad. ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MUS\$ 89.800 y Enap Sipetrol S.A. aportó la suma total de su crédito en dólares de MUS\$ 200. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 30 de abril de 2024 ascendía a MUS\$ (74.447), luego de la capitalización alcanzó a MUS\$ 15.553.

Como consecuencia del aumento y recomposición del capital, la nueva tenencia accionaria es la siguiente: ENAP con un total de 18.757.610.444 acciones que representan una participación de 99,16% y Enap Sipetrol S.A. con un total de 158.898.677 acciones que representan una participación de 0,84%.

Con fecha 12 de abril de 2024 se inicia la ejecución de la decisión del Directorio de la Empresa, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y venta de los activos de su filial ENAP SIPETROL S.A., en las operaciones que mantiene en la República Argentina, con la sociedad Yacimientos Petrolíferos Fiscales S.A. (YPF) y otros. Este proceso está orientado a reducir la exposición financiera de ENAP en ese país. Producto de lo anterior, se ha procedido a presentar los activos y pasivos de acuerdo con NIIF 5. Ver Nota 13 “Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta”.

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

El Grupo como operador conjunto reconoce en relación con su participación en una operación conjunta:

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

Ver detalle en Nota 18 de “Participaciones en operaciones conjuntas”.

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación del Grupo ENAP es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica (US dólar). La moneda funcional de cada entidad del grupo ENAP, se determina como la moneda del ambiente económico principal en que opera. 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.

El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Los ajustes de conversión son incluidos en otros resultados integrales.

Los resultados y la situación financiera de las filiales que tienen moneda funcional diferente a la moneda de presentación de los estados financieros consolidados intermedios se convierten como sigue: a. Los activos, pasivos y patrimonio de cada estado de situación financiera presentado, se convierten al tipo de cambio de cierre del mismo; b. Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados, los flujos de efectivo se convierten al tipo de cambio promedio mensual como aproximación razonable; y c. Todas las diferencias de cambio resultantes, se reconocen en la reserva de conversión en patrimonio neto. La variación determinada por diferencia de cambio entre la inversión contabilizada en una Compañía cuya moneda funcional es distinta a la moneda funcional de la filial en que se ha invertido, se registra en Otros resultados integrales, formando parte del patrimonio neto como Reservas por diferencias de cambio por conversión.

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 los presentes estados financieros, de acuerdo con el siguiente detalle:

	30.09.2025	31.12.2024
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	962,39	996,46
Pesos Argentinos	1.341,00	1.030,50
Libra Egipcia	47,81	50,80
Unidad de Fomento	0,02	0,03
EURO	0,85	0,96

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

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

A nivel de saldos en el estado consolidado 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, los activos y pasivos por impuestos diferidos sólo se compensan si la entidad tiene el derecho legal de liquidar los importes del impuesto corriente sobre una base neta y son recaudados por la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legal aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.
- En el caso de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable se presentan netos cuando (i) sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidar la operación y (ii) la intención de la administración es liquidar por el importe neto dichas diferencias.

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

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

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

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 año en que se producen. Cabe señalar, que a algunos elementos de propiedades, planta y equipo del Grupo ENAP requieren mantenciones revisiones periódicas. La Empresa sigue una política de componentización con respecto a estos ítems cuando ellos cumplen el criterio para capitalización.

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

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

Una partida de propiedades, planta y equipo es dada de baja al momento de su enajenación o cuando no se espera que surjan beneficios económicos futuros del uso continuado del activo. Cualquier ganancia o pérdida que surja de la enajenación o retiro de una partida de propiedades, planta y equipo es determinada como la diferencia entre las ganancias por ventas y el importe en libros del activo, y reconocida en resultados.

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

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

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

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

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

Los cambios en las estimaciones de reservas son considerados en el cálculo de las amortizaciones sobre una base prospectiva.

i. Depreciación y amortización - Los elementos de propiedades, planta y equipo, relacionados con el proceso productivo de refinación y las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, determinan su depreciación mediante el método de unidades de producción (cuotas de agotamiento en E&P) y aquellos no relacionados directamente con el proceso productivo se deprecian siguiendo el método lineal:

Vida útil

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

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

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

El Grupo ENAP evalúa, cuando se presentan factores de indicio de deterioro, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades planta y equipo. En el caso de que los activos no puedan separarse adecuadamente para el análisis de deterioro, el Grupo evalúa el deterioro potencial a nivel de la unidad generadora de efectivo.

En caso de indicadores de deterioro, y cuando el Grupo no pueda determinar el deterioro a nivel de activo, determina el “valor recuperable” mediante la metodología de descontar los flujos futuros en base a una tasa de descuento real antes de impuesto y proyecciones que consideran un horizonte de 5 años más la perpetuidad para la línea R&C y para la línea E&P una estimación conformada con los flujos de inversiones hasta el año 2035 y de ahí en adelante una proyección hasta el fin de la concesión o hasta el umbral económico del área en caso que sea menor.

j. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ENAP ejerce una influencia significativa, la cual consiste en el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre dichas políticas.

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

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

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

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

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

El valor recuperable de un activo es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan utilizando una tasa de interés antes de impuestos que

refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales los estimados de flujo de efectivo futuros no se han ajustados inicialmente.

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

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

Al 30 de septiembre de 2025 no se han identificado deterioros. Al 31 diciembre de 2024 se ha reconoció un deterioro de propiedades, planta y equipo en la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 32.829. Ver Nota 17 - Deterioro y provisiones.

I. Instrumentos financieros – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo se convierte en una de las partes del contrato relacionado con el instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) se suman o deducen del valor razonable de los activos y pasivos financieros, según proceda, en el momento del reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos o pasivos financieros a valor razonable con cambios en el resultado se reconocen inmediatamente en resultado.

i. Activos Financieros

Todas las compras o ventas habituales de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de la negociación. Las compras o ventas habituales son compras o ventas de activos financieros en conformidad con un contrato que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la normativa o por la convención predominante en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad a costo amortizado o valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

- Instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener 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 capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

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

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

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

Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo puede realizar la siguiente elección/designaciones irrevocables en el momento del reconocimiento inicial de un activo financiero:

- El Grupo puede optar irrevocablemente por presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de capital no mantenida para negociación o contraprestación contingente en una combinación de negocios en otro resultado integral que, de otro modo, se mediría a valor razonable con cambios en resultados (cuando proceda);

- El Grupo podría designar irrevocablemente un activo financiero que cumpla los criterios de costo amortizado o de VRCCORI como medido a VRCCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una inconsistencia de medición o reconocimiento.

Costo amortizado y método del interés efectivo

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente.

En el caso de los instrumentos financieros distintos de los activos financieros adquiridos u originados con deterioro crediticio, la tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los recibos de efectivo futuros estimados (incluidos todos los cargos y puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otras primas o descuentos) excluyendo las pérdidas crediticias esperadas, a lo largo de la vida esperada del instrumento de deuda o, en su caso, en un período más corto, al valor libro bruto del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial.

El costo amortizado de un activo financiero es el monto al cual se mide este último en el momento de su reconocimiento inicial menos los pagos del capital, más la amortización acumulada, utilizando el método del interés efectivo, de cualquier diferencia entre ese monto inicial y el monto al vencimiento, ajustado para tener en cuenta cualquier corrección de valor para pérdidas. El valor contable bruto de un activo financiero es el costo amortizado de este último antes de ajustar cualquier corrección de valor.

Los ingresos por intereses se reconocen utilizando el método del interés efectivo para los activos financieros medidos posteriormente al costo amortizado.

Los ingresos por intereses se reconocen en resultados y se incluyen en la partida "ingresos financieros".

Instrumentos de patrimonio designados como a VRCCORI

En el momento del reconocimiento inicial, el Grupo puede optar irrevocablemente (instrumento a instrumento) designar inversiones en instrumentos de patrimonio como VRCCORI. La designación a VRCCORI no está permitida si la inversión de patrimonio es mantenida para negociar o si es una contraprestación contingente reconocida por un adquirente en una combinación de negocios a la que se le aplica la NIIF 3.

Un activo financiero es mantenido para negociar si:

- Ha sido adquirido o incurrido principalmente con el propósito de venderlo a corto plazo; o
- En el momento de su reconocimiento inicial forma parte de una cartera de instrumentos financieros identificados que el Grupo ha gestionado conjuntamente y para la que existe evidencia de un patrón real reciente de obtención de ganancias a corto plazo; o
- Es un derivado (excepto un derivado que es un contrato de garantía financiera o un instrumento de cobertura designado y efectivo).

Las inversiones en instrumentos de patrimonio a VRCCORI se miden inicialmente a valor razonable más los costes de la transacción. Posteriormente, se miden a su valor razonable, a través de otro resultado integral, excepto por deterioro ganancias o pérdidas en moneda extranjera financiera el activo se da de baja o se reclasifica.

Los dividendos de estas inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen en resultados cuando se ha establecido el derecho del Grupo a recibir los dividendos, es probable que los beneficios económicos asociados con el dividendo fluyan al Grupo, y el monto del dividendo puede medirse de manera fiable, a menos que el dividendo represente claramente una recuperación del costo de la inversión. Los dividendos se incluyen en la partida "otros ingresos" en el estado de resultados.

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

Los activos financieros que no cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado o a VRCCORI se miden a VRCCR. Específicamente:

- Las inversiones en instrumentos de patrimonio se clasifican como a VRCCR, a menos que el Grupo designe una inversión de patrimonio que no sea mantenida para negociar ni una contraprestación contingente que surja de una combinación de negocios como a VRCCORI al momento del reconocimiento inicial.
- Los activos financieros que hayan sido designados irrevocablemente como medidos a VRCCR en el momento de su reconocimiento inicial, si dicha designación elimina o reduce significativamente una discrepancia contable o una incongruencia de reconocimiento que, de otro modo, surgiría de la medición de los activos o pasivos o del reconocimiento de las pérdidas y ganancias de los mismos sobre bases diferentes.

Los activos financieros a VRCCR se miden a valor razonable al final de cada período sobre el que se informa, y las ganancias o pérdidas de valor razonable se reconocen en resultados en la medida en que no formen parte de una relación de cobertura designada. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier dividendo o interés obtenido sobre el activo financiero y se incluye en la partida de “ingresos financieros”.

Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera

El valor libro de los activos financieros denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda extranjera y son convertidos a la tasa spot al cierre de cada período de reporte. Específicamente:

- En el caso de los activos financieros medidos al costo amortizado que no forman parte de una relación de cobertura designada, las diferencias de cambio se reconocen en los resultados en “Diferencias de cambio”;
- En el caso de los activos financieros medidos a VRCCORI que no formen parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio sobre el costo amortizado del instrumento financiero se reconocerán como utilidad o pérdida en la línea “Diferencias de cambio”. Otras diferencias de cambio son reconocidas en otros resultados integrales en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral”;
- En el caso de los activos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados, que no forman parte de una relación de cobertura designada, las diferencias de cambio se reconocen en resultados en “Diferencias de cambio”.

ii. Deterioro de activos financieros

El Grupo reconoce una estimación para 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. 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 las PCE durante la vida del activo en el caso de cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores, éstos califican para el método simplificado considerando que no contienen un componente de financiamiento significativo. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son determinadas usando una matriz de estimaciones basada 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 sea apropiado.

Definición de no pago

El Grupo considera que lo siguiente constituye un evento de no pago para efectos de la gestión interna del riesgo de crédito, ya que la experiencia histórica indica que las cuentas por cobrar que cumplen alguno de los siguientes criterios generalmente no son recuperables.

- Cuando se produce un incumplimiento de los pactos financieros por parte de la contraparte; o
- La información elaborada internamente u obtenida de fuentes externas indica que es improbable que el deudor pague íntegramente a sus acreedores, incluido el Grupo (sin tener en cuenta las garantías en poder de la Sociedad).

Independientemente del análisis anterior, el Grupo considera que se ha producido un no pago cuando un activo financiero está atrasado en más de 90 días, a menos que disponga de información razonable y justificable que demuestre que es más apropiado un criterio de no pago más atrasado.

Activos financieros con deterioro crediticio

Un activo financiero tiene deterioro crediticio cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial en los flujos de efectivo futuros estimados de ese activo financiero. La evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye datos observables sobre los siguientes eventos:

- a) Dificultad financiera significativa del emisor o del deudor;
- b) Un incumplimiento de contrato, como un no pago o un evento de vencimiento;
- c) El acreedor (s) del deudor, por razones económicas o contractuales relacionadas con la dificultad financiera del deudor, habiendo otorgado al deudor una concesión (s) que el acreedor (s) no consideraría en caso contrario;
- d) Es probable que el deudor entre en quiebra o en otro tipo de reorganización financiera; o
- e) La desaparición de un mercado activo para ese activo financiero a causa de dificultades financieras.

Política de castigo

El Grupo castiga un activo financiero cuando existe información que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimiento de quiebra, o en el caso de las cuentas por cobrar comerciales, cuando los importes han estado morosos por más de dos años, lo que ocurra primero. Los activos financieros castigados pueden seguir siendo objeto de actividades de ejecución en el marco de los procedimientos de recuperación del Grupo, teniendo en cuenta, en su caso, el asesoramiento jurídico. Cualquier recupero realizado se reconoce en resultados.

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas

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.

El Grupo reconoce el deterioro (o ajustes al mismo) en resultados para todos los instrumentos financieros con un correspondiente ajuste a su valor libro.

Bajas de activos financieros

El Grupo da de baja un activo financiero sólo cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo o cuando transfiere el activo financiero y considerablemente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo a otra entidad. Si el Grupo no transfiere ni retiene considerablemente todos los riesgos y beneficios de la propiedad y sigue controlando el activo transferido, reconoce su participación retenida en el activo y un pasivo asociado por los montos que pueda tener que pagar. Si el Grupo retiene considerablemente todos los riesgos y beneficios de la propiedad de un activo financiero transferido, el Grupo sigue reconociendo el activo financiero y también reconoce un pasivo por los recursos recibidos.

Al dar de baja un activo financiero medido a su costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por cobrar se reconoce en los resultados. Además, al dar de baja una inversión en un instrumento de deuda clasificado como a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas previamente acumulada en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales" se reclasifica a resultados. Por el contrario, al dar de baja una inversión en un instrumento de patrimonio que el Grupo ha optado en el momento del reconocimiento inicial por medir a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas acumulada previamente en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales" no se reclasifica a resultados, sino que se transfiere a resultados acumulados.

iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

Clasificación como deuda o patrimonio

Los instrumentos de deuda y patrimonio emitidos por una sociedad del Grupo se clasifican como pasivos financieros o como patrimonio de conformidad con el fondo de los acuerdos contractuales y las definiciones de pasivo financiero e instrumento de patrimonio.

Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por una entidad del grupo se reconocen por el importe recibido, 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 (valor razonable con cambios en resultados).

Pasivos financieros medidos a VRCCR

Todos los demás pasivos financieros que no están al costo amortizado se clasifican a VRCCR. El Grupo no tiene tales pasivos.

Un pasivo financiero se clasifica como mantenido para negociar si:

- Ha sido adquirido principalmente con el propósito de venderlo en un futuro cercano; o
- En el momento de su reconocimiento inicial forma parte de una cartera de instrumentos financieros identificados que el Grupo gestiona conjuntamente y tiene un patrón real reciente de obtención de ganancias a corto plazo; o
- Es un derivado, a excepción de un derivado que sea un contrato de garantía financiera o un instrumento de cobertura designado y efectivo.

Un pasivo financiero que no sea un pasivo financiero mantenido para negociar o contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios puede ser designado como a VRCCR al momento del reconocimiento inicial si:

- Dicha designación elimina o reduce significativamente una inconsistencia de medición o reconocimiento que de otro modo surgiría; o
- El pasivo financiero forma parte de un grupo de activos financieros o pasivos financieros o de ambos, que se gestiona y se evalúa su rendimiento sobre una base de valor razonable, de acuerdo con la gestión de riesgos documentada o la estrategia de inversión del Grupo, y se proporciona información sobre la agrupación internamente sobre dicha base; o
- Forme parte de un contrato que contenga uno o más 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 relación de cobertura designada. El reconocimiento en resultados incorpora cualquier interés pagado sobre los pasivos financieros y se incluye en la partida "ingresos/gastos financieros" en el estado de resultados.

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

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

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 de la tasa de interés efectiva corresponde a un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de asignación del gasto por intereses durante el 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 pagados o recibidos, que formen parte integral de 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.

Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera

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 y pérdidas cambiarias se reconocen en la partida ‘Diferencias de cambio’ en resultados en el caso de los pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

El valor razonable de los pasivos financieros denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda y se convierte a la tasa spot al cierre del período de reporte. En el caso de los pasivos financieros que se miden a VRCCR, el componente tipo de cambio forma parte de las ganancias o pérdidas del valor razonable y se reconoce en resultados tratándose de pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

Baja en cuentas de pasivos financieros

El Grupo da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son canceladas, anuladas o expiran. La diferencia entre el valor libro del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar, incluidos los activos no monetarios transferidos o los pasivos asumidos, se reconoce en resultados.

iv. Instrumentos financieros derivados

La Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir 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. La Nota 21 "Pasivos financieros" contiene una explicación más detallada de los instrumentos financieros derivados.

Los derivados inicialmente se reconocen a valor justo a la fecha de la firma de los contratos derivados y posteriormente son remedidos a su valor justo a la fecha de cada cierre. 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 principales no derivados que no son activos financieros de acuerdo con el alcance de la NIIF 9 se tratan como derivados separados cuando cumplen la definición de derivado, sus riesgos y características no están estrechamente relacionados con los de los contratos principales y los contratos principales no se miden a VRCCR. No se separan los derivados implícitos en contratos híbridos que contienen activos financieros principales de acuerdo con el alcance de la NIIF 9. Todo el contrato híbrido se clasifica y se mide posteriormente a costo amortizado o a VRCCR, según corresponda.

v. Contabilidad de cobertura

El Grupo designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura con respecto al riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de materias primas ICE Brent Crude en coberturas de valor razonable o coberturas de flujos de efectivo, según corresponda. Las coberturas de riesgo de tipo de cambio sobre compromisos en firme se contabilizan como coberturas de flujo de efectivo.

El Grupo documenta al inicio de la relación de cobertura la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, junto con sus objetivos de gestión de riesgos y su estrategia para realizar diversas transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continua, el Grupo documenta si el instrumento de cobertura es efectivo para compensar los cambios en los valores razonables o los flujos de efectivo de la partida cubierta atribuibles al riesgo cubierto, que es cuando las relaciones de cobertura cumplen todos los siguientes requisitos de efectividad de la cobertura:

- 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 realmente cubre y la cantidad de instrumento de cobertura que la entidad realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta.

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

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

Coberturas de valor razonable - (“time spread swap” - Inventarios)

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 libro de una partida cubierta (riesgo de materias primas de ICE Brent Crude, que forma parte de los inventarios de materias primas y productos) se ajusta por el cambio en el valor razonable atribuible al riesgo cubierto, con un efecto correspondiente en resultados.

Cuando las ganancias o pérdidas de la cobertura se reconocen 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 contabilidad (después de reequilibrar la relación de cobertura, si ello es aplicable). Esto puede incluir instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. El ajuste del valor razonable al valor libro de la partida cubierta que surge del riesgo cubierto se amortiza en resultados a partir de esa fecha.

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

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

Los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales y acumulados en patrimonio se reclasifican a resultados en los periodos en los que las fluctuaciones de la partida cubierta se reconocen en resultados, en la misma línea donde se registra el efecto reconocido de la partida cubierta. Sin embargo, cuando una transacción prevista da como resultado el reconocimiento de un activo

no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias o pérdidas reconocidas previamente en otro resultado integral y acumuladas en patrimonio se eliminan del patrimonio y se incluyen directamente en el costo inicial de la operación. Además, si el Grupo espera que parte o la totalidad de la pérdida acumulada en otro resultado integral no se recupere en el futuro, ese monto 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.

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

A continuación, se describen las principales actividades separadas por segmento de negocio, de los cual el Grupo genera sus ingresos. Para más detalle ver Nota 27 - “Segmentos de negocio”.

Segmento Refinación y Comercialización (R&C):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio R&C proviene principalmente de la venta de sus productos refinados. Esto generalmente ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de ser cumplidas. Las ventas de productos refinados se realizan al amparo de contratos anuales, los cuales establecen para ambas partes incluyendo un programa de entregas mensual, tolerancias y multas en caso de no cumplimiento. El momento en que un cliente obtiene el control, se produce la transferencia de título y riesgo al cliente. No hay componentes financieros.

Las ventas de gas natural licuado (GNL) se realizan generalmente al amparo de contratos anuales, de mediano o de largo plazo o ventas spot, según corresponda, los cuales establecen acuerdos para ambas partes incluyendo un programa de entregas anuales con estimación diaria y condiciones Take or Pay en caso de no cumplimiento. El momento y lugar en que ocurre la transferencia de título y riesgo del producto al cliente es, para las entregas por gasoducto, en el instante en que el producto pasa por el flange de conexión entre el terminal de regasificación y el gasoducto o bien en el flange de conexión del gasoducto con el city gate del transportista, según corresponda; para las entregas a clientes industriales no conectados, ocurre en el instante que el GNL pasa por el flange de conexión de salida de la Planta Satélite de Regasificación del cliente; finalmente, para las entregas de GNL directamente por patio de carga de camiones, ocurre en el flange de conexión con el camión cisterna del cliente. No hay componentes financieros.

Las ventas de electricidad se realizan al mercado spot de generación, y el proceso de facturación y pago de estas ventas se realiza de conformidad al Balance de Transferencias Económicas que emite mensualmente el Coordinador Eléctrico nacional. No hay componentes financieros.

Segmento Exploración y Producción (E&P):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio E&P proviene principalmente de la venta de petróleo crudo y gas natural. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de petróleo y gas se realizan generalmente al amparo de contratos anuales o contratos de venta “spot”, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, el cálculo del precio de venta usualmente se basa en bases de precios internacionales; descuentos asociados a la calidad del producto o “bonos”; programación de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento en que un cliente obtiene el control es cuando los productos son entregados en el lugar indicado, de acuerdo con las condiciones pactadas y en las ventas por medio de ductos se produce con la entrega en la unidad de medición, y en el caso de terminales marítimas con la desconexión de la manguera de carga. En todos los casos inspectores certifican la entrega. No hay componentes financieros.

Otros ingresos operacionales:

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

n. Inventarios – Las materias primas, productos en proceso y productos terminados, son valorizados al menor entre el valor neto realizable y el costo. El método de costeo para los productos en existencia es Costo Promedio Ponderado.

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

De acuerdo con la naturaleza del negocio, no existe obsolescencia ni deterioro para los inventarios del Grupo.

Para el costo de la materia prima que corresponde a la partida cubierta de una estrategia de cobertura del valor razonable, el riesgo del precio cubierto forma parte del costo del inventario, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual.

o. 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 periodo, son cargados a resultados en el periodo en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas actuariales en planes de beneficios definidos”, dentro del rubro “Otras reservas” de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios a los empleados” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 30 de septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 se utiliza tasa de descuento nominal, ver Nota 24.3.

El Grupo reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General, en base a una fórmula que tiene en cuenta resultados financieros anuales de la empresa, resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia. Se reconoce una provisión mensualmente durante el periodo aplicable, estos beneficios son pagados durante el primer trimestre del año siguiente.

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

El monto reconocido como provisión representa la mejor estimación de los pagos requeridos para liquidar la obligación presente a la fecha de cierre de los Estados Financieros, teniendo en consideración los riesgos de incertidumbre en torno a la obligación. Cuando una provisión es determinada usando los flujos de caja estimados para liquidar la obligación presente, su valor libro es el valor presente de dichos flujos de efectivo.

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

El Grupo ENAP no registra pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales, en caso de existir, se registran como provisión y son revisados a fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento. Al 30 de septiembre de 2025 y diciembre de 2024 no existen contratos de carácter oneroso.

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

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

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

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado, según la naturaleza de la transacción subyacente. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal generan, cuando corresponda, impuestos diferidos de activo o 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 año, en los impuestos diferidos de activo o pasivo, se registran en la cuenta de resultados consolidada o directamente en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera, según corresponda.

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

r. Arrendamientos – La empresa evalúa sus contratos al inicio de su vigencia para determinar si contienen arrendamientos. ENAP registra un derecho de uso y un pasivo por arrendamiento si el contrato contiene un activo subyacente identificado, sobre el cual se tiene el derecho de controlar su uso durante un período de tiempo, a cambio de una contraprestación establecida.

Excepto por arrendamientos de corto plazo (definidos como un arrendamiento con un plazo de arriendo de 12 meses o menos) y arrendamientos de activos de bajo valor.

El activo por derecho de uso comprende el monto de la medición inicial del pasivo por arrendamiento más otros desembolsos realizados. El activo por derecho de uso se mide usando el modelo del costo, menos cualquier depreciación acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro, la depreciación del activo por derecho de uso se reconoce en el estado de resultados sobre una base lineal desde la fecha de inicio hasta el término del plazo del arrendamiento.

El monto del pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento que no se han pagado a esa fecha, los cuales se descuentan utilizando la tasa incremental de endeudamiento. El pasivo por arrendamiento posteriormente se mide incrementando el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento (usando el método de la tasa efectiva) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamientos realizados.

ENAP determina su tasa incremental de endeudamiento, estimando la tasa de interés que tendría en una obligación financiera de similares características.

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

s. Capital emitido – El capital emitido se constituye por aportes del accionista y/o capitalizaciones de utilidades, autorizados en Junta Extraordinaria de Accionistas.

t. Distribución de utilidades – La distribución de utilidades de ENAP, es definida en Junta Ordinaria de Accionistas, de acuerdo con lo establecido en la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en lo relativo a sociedades anónimas abiertas.

u. Provisiones para desmantelamiento de activos y remediación ambiental – La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de los costos de restauración ambiental y desmantelamiento surge cuando la alteración es causada por el desarrollo o la producción en curso de activos petroleros. Los costos derivados del desmantelamiento de activos petroleros, descontados a su valor presente neto, se provisionan y capitalizan al inicio de la operación, tan pronto como surge la obligación de incurrir en dichos costos. Estos costos se reconocen en la cuenta de resultados a lo largo de la vida de la operación, mediante la depreciación del activo y el registro del costo financiero de la provisión. Los costos de restauración de daños posteriores en el emplazamiento que se crean de forma continua durante la producción se provisionan por su valor actual neto y se reconocen en la cuenta de resultados a medida que avanza la extracción. Estos costos se estiman utilizando el trabajo de consultores externos o expertos internos y pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en las leyes y normativas, descubrimiento y análisis de las condiciones del emplazamiento, así como variaciones en las tecnologías de saneamiento.

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

w. Efectivo y equivalentes al efectivo – El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- Efectivo y equivalentes al efectivo: El Grupo ENAP considera como equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden convertir fácilmente en efectivo en un plazo no mayor a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.
- Actividades de operación: corresponde a las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo ENAP, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

Los intereses pagados de actividades de operación corresponden a intereses pagados a proveedores de crudo y a pasivos por arrendamiento.

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 1.835.788 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al período terminado el 30 de septiembre de 2025 y MUS\$ 1.659.341 por el período terminado el 30 de septiembre de 2024.

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

Los intereses pagados por actividades de financiamiento corresponden a intereses pagados a Bancos e instituciones financieras.

z. Clasificación de saldos en corriente y no corriente – En el estado de situación financiera consolidado, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Empresa, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Nuevas enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros:

Enmiendas a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Ausencia de convertibilidad (Modificación a la NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025.

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios, sin embargo, ellas podrían tener un impacto en los estados financieros consolidados del Grupo en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

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

Nuevas Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027.
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027.

Enmiendas a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 – Revisión de post-implementación)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.
Mejoras Anuales a las Normas de Contabilidad NIIF – Volumen 11	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.
Contratos referidos a la electricidad dependiente de la naturaleza (Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.
Venta o Aportaciones de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28)	Fecha efectiva diferida indefinidamente. Se permite adopción anticipada.

La Administración del Grupo anticipa que la aplicación de las normas y las enmiendas podría tener un impacto en los estados financieros consolidados de la Empresa en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

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

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

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

a) Riesgos de mercado

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

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

La porción del financiamiento afecto a tasa de interés variable, consistente en la tasa flotante SOFR, más un margen, expone al Grupo ENAP a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de dichas tasas.

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 30 de septiembre de 2025 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Bonos internacionales	2.808	-	2.808
Bonos locales	448	-	448
Totales	3.256	-	3.256

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda sin incluir intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición del Grupo ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales están denominados en UF y son presentados a su valor carátula equivalente en US\$ al 30 de septiembre de 2025 después de derivados financieros. El cuadro adjunto no incluye los pasivos por arrendamiento, los cuales se revelan en Nota 16.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

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

Exposición residual al riesgo:

Al 30 de septiembre de 2025, las obligaciones financieras del Grupo ENAP se encuentran denominadas en su totalidad a tasa fija, por lo que los costos financieros de esas obligaciones no se ven afectadas por las fluctuaciones en la tasa de interés SOFR.

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

Medidas de mitigación:

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

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

El capital adeudado de los bonos locales del Grupo ENAP al 30 de septiembre de 2025 asciende a UF 10.500.000 (equivalente a MUS\$ 430.802 al 30 de septiembre de 2025). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha, una variación de \$50 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor bonos:

Tipo de Cambio	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$50 (\$1.012,39)	(21.276)
Disminuye en \$50 (\$912,39)	23.608

Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo cross-currency swap, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito. El nocional cubierto asciende a MUS\$ 448.175.

Por otra parte, el saldo al 30 de septiembre de 2025 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 175.205. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de aproximadamente MUS\$ 8.653.

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

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

El margen de refinación obtenido por el Grupo ENAP se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados, y sus fluctuaciones (margen internacional o “crack spread”). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl. al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack spread tendría, ceteris paribus, un efecto en resultados de MUS\$ 49.500 en el tercer trimestre.

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

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

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

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

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

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

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

b) Riesgo de liquidez

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

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

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

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital para los próximos años de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 30 septiembre de 2025:

En millones de US\$	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Bonos internacionales	-	78	227	2.503	2.808
Bonos locales	-	-	256	192	448
Totales	-	78	483	2.695	3.256

Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de la deuda financiera y derivados financieros ver Nota de “Pasivos financieros”.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las otras obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 30 de septiembre de 2025:

En millones de US\$	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	697	6	-	-	703
Cuentas por pagar entidades relacionadas	8	-	-	-	8
Derivados de cobertura	3	-	-	19	22
Totales	708	6	-	19	733

c) Riesgo de crédito

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

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

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

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

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

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

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta a la 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.

Al 30 de septiembre de 2025, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 326.120 (MUS\$ 453.933 al 31 de diciembre de 2024), según se indica en la Nota 9 “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar”.

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 2025 asciende a MUS\$ 9.201 (MUS\$ 1.771 al 31 de diciembre de 2024).

Información respecto a la Gestión de capital se encuentra en Nota 25 “Patrimonio”.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

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

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

En la aplicación de las políticas contables del Grupo ENAP, las cuales se describen en la Nota 3 “Resumen de principales políticas contables aplicadas”, la Administración hace estimaciones y juicios en relación con el futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los supuestos asociados se han basado en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

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

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

1. Deterioro de activos no financieros – Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso de que se observen indicadores de deterioro, la Administración analiza el valor de los activos para determinar si han sufrido alguna pérdida por deterioro. En el caso que esta evidencia exista, una estimación del valor recuperable de cada activo es realizada, para determinar en cada caso, el monto del ajuste. En caso de identificar activos que no generan flujos de caja en forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que dicho activo pertenece.

2. Vidas útiles de Propiedades, planta y equipo - La Administración del Grupo ENAP estima las vidas útiles expresadas en unidades de producción 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 expresadas en unidades de producción de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La Administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. El Grupo ENAP revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo en forma anual.

3. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas probadas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones del Grupo ENAP. El volumen de las reservas probadas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación, utilizando el ratio producción/reservas, así como para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción. La determinación de la reserva probada de crudo y gas se efectúa través del uso apropiado de los principios y técnicas de evaluación geológica y de ingeniería de petróleo que concuerdan con las prácticas reconocidas en la industria y en conformidad con las definiciones establecidas por la PRMS revisión septiembre de 2018 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.

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

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

6. Cálculo del impuesto a las ganancias, activos y pasivos por impuestos diferidos - Los activos y pasivos por impuestos corrientes se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. El Grupo ENAP considera que se ha constituido una adecuada provisión para efectos tributarios futuros, en función de los hechos, circunstancias y leyes fiscales de cada país en que opera. Asimismo, las pérdidas fiscales por amortizar de empresas chilenas a la fecha de estos estados financieros consolidados han sido estimadas como totalmente recuperables por la Administración. Sin embargo, la situación fiscal podría cambiar, creando resultados diferentes con un impacto en los montos reportados en estos estados financieros consolidados intermedios.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
Detalle:	MU\$	MU\$
Caja	29	57
Bancos	96.676	98.007
Fondos mutuos	20.784	20.878
Depósitos a plazo	19.671	85.478
Totales	137.160	204.420

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

Detalle:	Moneda	30.09.2025	31.12.2024
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	95.159	126.978
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	33.465	34.365
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	1	37.333
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	8.535	5.744
Totales		137.160	204.420

Los depósitos a plazo vencen en un período inferior a tres meses desde su fecha de obtención y dentro del mes siguiente a la fecha de cierre, tanto para septiembre de 2025 como para diciembre de 2024, devengando el interés de mercado para este tipo de inversiones.

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

En efectivo y equivalentes de efectivo no hay flujos de efectivo sujetos a restricciones.

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Detalle:		Corrientes		No Corrientes	
		30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura	(a)	9.351	10.882	14.070	-
Depósitos a plazo	(b)	78.356	150.240	-	-
Inversión en otras sociedades	(c)	-	-	4.905	4.905
Totales		87.707	161.122	18.975	4.905

(a) Ver detalle en Nota 21 b) “Derivados de cobertura”.

(b) Corresponde a depósitos a plazo superiores a 90 días, cuya finalidad es cubrir la obligación por el bono con vencimiento el 05 de agosto de 2026.

(c) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Detalle:	País de Origen	Participación		30.09.2025	31.12.2024
		2025	2024		
		%	%	MUS\$	MUS\$
Electrogas S.A.	Chile	15,00	15,00	4.901	4.901
Asociación Gremial de Industriales Químicos C.P.A.	Chile	N/A	N/A	4	4
Totales				4.905	4.905

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Otros activos financieros	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros medidos a costo amortizado	78.356	150.240	-	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	4.905	4.905
Coberturas	9.351	10.882	14.070	-
Totales	87.707	161.122	18.975	4.905

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
Detalle:	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	7.993	7.771	-	-
Seguros pagados por anticipado (1)	9.863	347	-	-
Platino incorporado en catalizadores (2)	-	-	32.754	32.754
Garantía Bloque West Amer - Egipto (3)	-	-	9.800	9.800
Otros	2.582	2.119	-	-
Total	20.439	10.237	42.554	42.554

- (1) Seguros Corporativos de Enap y sus filiales por el ejercicio 2025.
- (2) Corresponde al Platino que forma parte de los catalizadores utilizados en las plantas de refinación, el cual corresponde a un metal precioso, no sujeto a depreciación, el cual se reconoce contablemente a su costo histórico.
- (3) Corresponde a garantía con fecha efectiva a contar del 17 de mayo de 2023 por Enap Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, al Ministerio del Petróleo del Estado de Egipto, por ejecución de las obligaciones mínimas de exploración de la concesión del Bloque West Amer por el período inicial de exploración de cuatro años, la cual fue compensada de la cuenta por cobrar.

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas (a)	326.120	453.933	3.988	4.008
Estimación deudores incobrables (b)	(1.806)	(1.771)	-	-
Deudores por ventas, neto	324.314	452.162	3.988	4.008
Deudores varios	68.482	32.022	49	52
Estimación deudores incobrables	(7.395)	-	-	-
Deudores varios, neto	61.087	32.022	49	52
Activos por retención de impuestos (c)	23.719	54.850	-	-
Otros deudores	33.598	28.429	3.357	3.928
Totales	442.718	567.463	7.394	7.988

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

a) Deudores por venta al día: a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar:

Antigüedad de la deuda	Cientes	Monto	Cientes	Monto
	30.09.2025	Cartera bruta	31.12.2024	Cartera bruta
	Nº	30.09.2025	Nº	31.12.2024
		MUS\$		MUS\$
Al día	103	226.752	92	349.630
1-30 días	256	7.393	230	10.797
31-60 días	19	6.412	27	10.056
61-90 días	8	499	13	4.814
91-120 días	1	4.569	6	6.090
121-150 días	4	5.205	10	6.711
151-180 días	2	5.167	5	5.721
181-210 días	2	3.598	2	5.713
211-250 días	3	8.085	12	5.902
> 250 días	42	58.349	30	48.416
Sub-totales	348	326.029	317	453.850
Cientes Gas Domiciliario	119	91	113	83
Totales	467	326.120	430	453.933

Nota: Considerar que un cliente puede presentar más de un tramo de antigüedad.

La empresa, a través de su filial Enap Refinerías S.A., presenta al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, deudores con vencimiento entre 1 y 30 días principalmente con deudores de energía, facturados por instrucción de la Comisión Nacional de Energía (CNE), los cuales son recuperados en un promedio de 2 días o en su defecto, CNE realiza la gestión de cobranza.

Los saldos vencidos y no deteriorados relacionados con deudores por cobrar en Chile devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial de Chile.

Los saldos vencidos y no deteriorados con los Estados de Ecuador y Egipto y no devengan intereses. Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Empresa, mantiene saldos mayores a 90 días principalmente con el Estado de Egipto.

b) Pérdidas crediticias esperadas: El monto de la estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

	Estimación incobrables 2025 MUS\$	Castigos del año 2025 MUS\$	Incremento del periodo 2025 MUS\$	Otros (1) 2025 MUS\$
Estimación deudores por venta incobrables	(1.806)	-	(35)	-
Estimación deudores varios incobrables	(7.395)	-	-	-
Total estimación deudores incobrables	(9.201)	-	(35)	-

	Estimación incobrables 2024 MUS\$	Castigos del año 2024 MUS\$	Recuperos del año 2024 MUS\$	Otros 2024 MUS\$
Estimación deudores incobrables	(1.771)	-	177	161

(1) Corresponde al saldo de la Estimación deudores incobrables de la filial argentina presentado en “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha considerado que la estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es suficiente.

c) Activos por retención de impuestos: corresponden principalmente a IVA crédito fiscal y por impuestos específicos:

	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
IVA Crédito Fiscal	20.817	52.615
Impuesto específico a los combustibles	83	1.355
Impuestos por recuperar	2.819	880
Totales	23.719	54.850

d) Documentos por cobrar protestados y/o en cobranza judicial.

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no existe cartera de clientes repactada, documentos por cobrar protestados ni documentos por cobrar en cobranza judicial.

10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.09.2025	31.12.2024
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	23.731	20.598
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	828	2.319
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	1.629	12.475
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	-	580
Totales					26.188	35.972

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.09.2025	31.12.2024
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	3.248	2.992
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	4.717	55.604
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	534	508
Totales					8.499	59.104

Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes, al cierre de cada año, 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 90 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

c) Transacciones con partes relacionadas:

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	30.09.2025	30.09.2024	Efecto en resultados	
					MUS\$	MUS\$	01.01.2025	01.01.2024
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	253.549	132.643	(253.549)	(132.643)
				Compra de servicios	90.316	86.241	(90.316)	(86.241)
				Anticipos por compra de gas	-	3.134	-	-
				Dividendos percibidos	1.001	-	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	100	248	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	27.124	23.999	(27.124)	(23.999)
				Venta de servicios	117	-	117	-
				Dividendos percibidos	2.080	1.681	-	-
				Dividendos provisionados	-	863	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.467	3.959	(4.467)	(3.959)
				Disminución de capital	3.350	1.700	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	272	763	(272)	(763)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	23.882	24.148	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.046	4.521	(4.046)	(4.521)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	1.950	-	-	-
				Dividendos percibidos	2.811	1.851	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	53.907	49.025	53.907	49.025
				Compensación de cabotaje	2.632	2.413	2.632	2.413
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Controlador	Devolución Impto. Especifico negativo	-	3.939	-	-
				Dividendos pagados	204.082	-	-	-
				Aportes futuras capitalizaciones	150.000	-	-	-

d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2025	01.01.2024
			30.09.2025	30.09.2024
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa	6.446.537-6	Presidenta	68	64
Andrés I. Rebolledo Smitmans	8.127.608-0	Vicepresidente	45	46
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	22	33
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	53	52
Laura Elvira Albornoz Pollmann	10.338.467-2	Directora	49	48
Nolberto Javier Díaz Sánchez	8.469.685-4	Director	47	47
Ximena Verónica Corbo Urzúa (1)	7.411.182-3	Directora	49	25
Sub-total			333	315
Directores Anteriores			01.01.2025	01.01.2024
			30.09.2025	30.09.2024
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	-	23
Sub-total			-	23
Totales			333	338

(1) Con fecha 30 de abril de 2024, asumió como nueva directora de la Empresa, por un periodo de 4 años, doña Ximena Verónica Corbo Urzúa, quien fue designada por S.E. el presidente de la República.

Los miembros del H. Directorio de ENAP, conforman adicionalmente los Directorios de Enap Refinerías S.A. y Enap Sipetrol S.A.. La información presentada en el cuadro anterior incluye las remuneraciones consolidadas de ENAP y dichas filiales.

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

Personal Clave de la Gerencia - Las remuneraciones brutas de la plana ejecutiva devengadas y pagadas durante el periodo terminado el 30 de septiembre de 2025 ascienden a MUS\$ 2.527 y MUS\$ 2.456 para el mismo periodo del año anterior. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo por MUS\$ 836 al 30 de septiembre de 2025 (MUS\$ 640 al 31 de diciembre de 2024).

Planes de incentivos para ejecutivos - El Grupo ENAP cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con la sola excepción del Gerente General. Mensualmente se registra una provisión por el monto estimado para el año vigente; estos beneficios se pagan durante el primer trimestre del año siguiente.

Su propósito es incentivar la agregación de valor al Grupo ENAP, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual. Los factores considerados para la determinación del incentivo son los siguientes:

- Resultados financieros anuales del Grupo.
- Resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia.
- Resultados individuales.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

Detalle:	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	314.970	350.508
Petróleo crudo en tránsito	53.635	10.076
Productos terminados	644.204	583.173
Productos en tránsito	19.552	67.505
Otros	23.269	23.827
Totales	<u>1.055.630</u>	<u>1.035.089</u>

Tal como se indica en Nota 3, la Empresa toma instrumentos de cobertura (Time Spread Swap – TSS) para cubrir el riesgo de commodity de crudo ICE Brent, que forma parte del inventario de materia prima y productos, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual. Al 30 de septiembre de 2025, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor razonable, se reconocen contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ (2.990) y productos terminados por MUS\$ (6.537), al 31 de diciembre de 2024 por MUS\$ 7.870 y MUS\$ 1.065, respectivamente.

Información adicional de inventarios:

	01.01.2025	01.01.2024	01.07.2025	01.07.2024
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	(18.352)	(57.822)	(13.329)	(144.254)
Costos de ventas de inventarios	<u>(5.255.972)</u>	<u>(6.085.791)</u>	<u>(1.715.724)</u>	<u>(1.854.366)</u>

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados para dar cumplimiento de deudas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

12. IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes: El detalle de los impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes:		
Otros impuestos renta por recuperar	279	29
Totales	<u>279</u>	<u>29</u>

	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
Impuesto verde - fuentes fijas	5.943	7.945
Impuestos a la renta por pagar, neto (1)	33.758	91.790
Otros impuestos varios	860	882
Totales	40.561	100.617

(1) Impuesto a la renta por pagar, neto: El detalle de los impuestos a la renta por pagar, neto, al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Impuesto a la renta por pagar, neto:		
Impuesto a la Renta por pagar - Ley 2398 Dividendos recibidos	13.312	17.843
Impuesto a la Renta por pagar - Art.14G Ley de Impuesto a la Renta	155.825	139.109
Pagos Provisionales Mensuales (PPM) Art. 84 Ley de Impuesto a la Renta	(143.424)	(48.723)
Impuesto a la Renta por pagar - filiales en el exterior	31.145	14.462
Impuesto retenido - filiales en el exterior	(23.100)	(34.855)
Provisión Impuesto a la Renta - Rentas pasivas	-	3.954
Totales	33.758	91.790

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos: El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

	30.09.2025		31.12.2024	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencias temporales:				
Relativos a pérdidas fiscales	1.242.562	-	1.295.113	-
Relativos a deterioros	-	-	-	-
Relativos a valor neto de coberturas de valor razonable	2.382	-	-	2.234
Relativos a otras provisiones	173.427	-	77.975	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	31.368	83.174	16.551	83.147
Relativos a derechos de uso	-	37.121	-	44.638
Relativos a obligaciones por arrendamientos	43.267	-	50.451	-
Relativos a provision materiales	-	-	-	-
Relativos a gastos diferidos	-	35.574	-	38.389
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	1.334	-	742
Relativos a otros	-	2	2.130	-
Totales	1.493.006	157.205	1.442.220	169.150

En el balance consolidado los impuestos diferidos se presentan netos a nivel de entidad individual, de acuerdo con la siguiente apertura:

Diferencias temporales:

	30.09.2025		31.12.2024	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados intermedios	1.384.103	48.302	1.327.880	54.810

	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Cambios en activos netos por impuestos diferidos :		
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	67.792	121.960
Importe reconocido en otros resultados integrales	1.932	(10.896)
Importe reconocido en Activos mantenidos para la venta	-	(7.102)
Importe reconocido en Operaciones discontinuadas	-	(12.867)
Importe reconocido en Resultados acumulados	(6.993)	-
Importe en otros rubros	-	372
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	62.731	91.467

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos requiere de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad conforme a sus planes futuros, estima que éstas cubrirán el recupero de los activos registrados.

c) Gasto por impuestos corrientes

Todas las empresas que forman parte del Grupo ENAP presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

El gasto tributario por impuestos corriente e impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	01.01.2025	01.01.2024	01.07.2025	01.07.2024
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias				
Gasto por impuestos corrientes	(168.749)	(55.312)	(67.452)	(76.850)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(168.749)	(55.312)	(67.452)	(76.850)
Beneficio diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	67.792	32.452	26.536	74.701
Beneficio por impuestos diferidos, neto, total	67.792	32.452	26.536	74.701
Gasto por impuesto a las ganancias	(100.957)	(22.860)	(40.916)	(2.149)

d) Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva:

	01.01.2025 30.09.2025 MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(156.797)	(85.130)	(57.190)	(35.303)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	1.105	7.508	-	13.369
Efecto de ajustes a impuestos corrientes de ejercicios anteriores	27.775	-	-	-
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	18.071	44.199	8.807	15.865
Efecto impositivo por inversión en asociadas	8.040	12.638	4.983	4.794
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	-	-	4.392	-
Otros cargos por impuestos legales	849	(2.075)	(1.908)	(874)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	55.840	62.270	16.274	33.154
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(100.957)	(22.860)	(40.916)	(2.149)

Información adicional:

Las pérdidas tributarias susceptibles de imputar a utilidades futuras, generadas en las subsidiarias constituidas en Chile no tienen prescripción. La administración estima que los activos por impuesto diferido serán utilizados en el largo plazo.

La tasa utilizada en Chile, como régimen general es de 27% en 2025 y 2024; para ENAP Matriz, Enap Refinerías S.A. y Enap Sipetrol S.A., como empresas de propiedad del Estado de Chile, su tasa como régimen especial es 25% en 2025 y 2024. Adicionalmente ENAP Matriz se afecta en con una tasa de 40% correspondiente a un impuesto único que afecta a las empresas del Estado de Chile, de acuerdo con el Decreto Ley N°2.398.

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son:

En Ecuador es 25% en 2025 y 2024 y adicionalmente el primer trimestre de 2024 se pagó MUS\$3.907 y en el año 2024 se provisionó MUS\$ 3.907 pagados en primer trimestre de 2025 por la aplicación de la Ley Orgánica la cual estableció una tasa del 3,25% sobre la renta tributaria del año 2022, como Contribución Temporal de Seguridad a pagarse en marzo de 2024 y 2025; en Uruguay 25% en 2025 y 2024 más un 7% de distribución de dividendos y por Egipto el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto para ENAP.

13. ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA – COMPRAVENTA ENAP SIPETROL ARGENTINA S.A. Y TERMAP S.A.

Con fecha 13 de junio de 2025 se cerró acuerdo de compraventa con la Sociedad Oblitus International Ltd, por la totalidad del paquete accionario de la filial ENAP Sipetrol Argentina S.A. y de las acciones (13,79%) que posee ENAP Sipetrol S.A. en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. (“TERMAP”).

El valor de venta se estableció en MUS\$ 41.429 enterado de acuerdo a lo siguiente: pago recibido por MUS\$ 8.429 a la fecha de cierre del contrato de compraventa y el saldo en dos cuotas dentro de los seis y doce meses siguientes por MUS\$ 15.000 y MUS\$ 18.000, respectivamente, más un interés del 8% anual base 360 días, desde la fecha de cierre hasta la fecha del pago efectivo.

Para llevar a cabo la transacción ENAP requirió traspasar la cuenta corriente a su filial Enap Sipetrol S.A. y esta última capitalizar sus créditos en la filial argentina, lo que permitió cumplir con los compromisos contractuales.

Al 13 de junio de 2025, los saldos de activos y pasivos mantenidos para la venta por MUS\$ 136.896 y MUS\$ 78.034 respectivamente, correspondientes a derechos y obligaciones que forman parte de la filial Enap Sipetrol Argentina S.A., y la inversión en Terminales Marítimas Patagónicas S.A., se imputaron al precio de venta generando una pérdida contable de MUS\$ 24.700 que se refleja en el rubro Otras Pérdidas en el Estado de Resultado Consolidado.

A continuación, se presentan los ingresos de actividades ordinarias, los gastos y el resultado de la operación en Argentina, la cual se presenta en el estado de resultado consolidado intermedio en la línea “Pérdida procedente de operaciones discontinuadas”, así como los flujos de operación, de inversión y de financiamiento separado del estado de flujos de efectivo consolidado a l 13 de junio de 2025 y 30 de septiembre de 2024:

OPERACIONES DISCONTINUADAS	01.01.2025	01.01.2024
ESTADOS DE RESULTADOS	13.06.2025	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	35.622	103.917
Costos de ventas	(44.911)	(85.801)
Margen bruto	(9.289)	18.116
Costos de distribución	(2.414)	(4.698)
Gastos de administración	(2.719)	(4.627)
Otros gastos, por función	(1.188)	(1.615)
(Pérdida) ganancia de actividades operacionales	(15.610)	7.176
Ingresos financieros	1	56
Costos financieros	(3.051)	(9.834)
Diferencias de cambio	(1.329)	4.510
(Pérdida) ganancia antes de impuestos	(19.989)	1.908
Gasto por impuesto a las ganancias	-	6.840
Pérdida atribuible a operaciones discontinuadas (atribuible a los propietarios de la controladora)	(19.989)	8.748

La apertura de los principales rubros que conforman los Activos disponibles para la venta y pasivos disponibles para la venta al 13 de junio de 2025 (antes de la venta) y 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	13.06.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	16.578	20.280
Propiedades, planta y equipo	77.460	81.135
Otros	42.858	17.639
Total Activos disponibles para la venta	136.896	119.054
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18.891	19.753
Otras provisiones a largo plazo	52.558	49.676
Otros	6.585	8.749
Total pasivos disponibles para la venta	78.034	78.178

14. 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 al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de origen	Moneda funcional	Participación	
				2025 %	2024 %
A&C Pipeline Holding	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	36,25	36,25
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados	Chile	CLP	40,00	40,00
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	Transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Transporte de gas natural	Argentina	USD	22,80	22,80
Geotérmica del Norte S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	USD	15,41	15,41
GNL Chile S.A.	Almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural	Chile	USD	33,33	33,33
GNL Quintero S.A.	Desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de una terminal de regasificación de GNL	Chile	USD	20,00	20,00
Innergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Argentina	USD	36,22	36,22
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Chile	USD	35,83	35,83
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Transportar combustibles y sus derivados.	Chile	CLP	10,06	10,06

Movimiento de inversiones:

Al 30 de septiembre de 2025

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2025 MUSS	Disminuciones de capital MUSS	Participación en resultado MUSS	Dividendos MUSS	Diferencia conversión MUSS	Otros decrementos MUSS	Saldo final 30.09.2025 MUSS
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	187	-	-	-	7	-	194
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	11.743	(1.950)	1.449	-	-	-	11.242
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.638	-	2.505	(2.811)	-	1.360	11.692
Geotérmica del Norte S.A.	75.538	-	223	-	-	-	75.761
GNL Chile S.A.	32.247	-	10.256	(1.001)	-	-	41.502
GNL Quintero S.A.	25.896	-	27.231	(23.882)	-	-	29.245
Innergy Holding S.A.	14.467	(3.350)	3.273	-	-	-	14.390
Norgas S.A.	862	-	142	(100)	33	-	937
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	10.740	-	3.849	-	-	-	14.589
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	9.538	-	5.447	-	-	-	14.985
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	7.243	-	2.486	(1.505)	252	-	8.476
Totales	199.274	(5.300)	56.861	(29.299)	292	1.360	223.188

Al 31 de diciembre de 2024

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2024 MUSS	Adiciones / Disminución de capital MUSS	Participación en resultado MUSS	Dividendos MUSS	Diferencia conversión MUSS	Otros incremento (decremento) MUSS	Saldo final 31.12.2024 MUSS
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	194	-	16	-	(23)	-	187
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	11.625	(675)	793	-	-	-	11.743
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.559	-	2.084	(1.851)	-	(154)	10.638
Geotérmica del Norte S.A.	74.767	-	771	-	-	-	75.538
GNL Chile S.A.	22.523	-	9.724	-	-	-	32.247
GNL Quintero S.A.	25.354	-	37.643	(37.101)	-	-	25.896
Innergy Holding S.A.	12.555	(1.700)	3.612	-	-	-	14.467
Norgas S.A.	1.247	-	204	(475)	(114)	-	862
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	5.072	-	5.668	-	-	-	10.740
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	4.153	-	5.385	-	-	-	9.538
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	8.229	-	2.409	(2.341)	(1.054)	-	7.243
Totales	176.453	(2.375)	68.309	(41.768)	(1.191)	(154)	199.274

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

Participaciones menores al 20% en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. y Geotérmica del Norte S.A.

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

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

Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

Al 30 de septiembre de 2025 Innergy Holding S.A. presentó una disminución de su capital por MUS\$ 13.400, al 31 de diciembre de 2024 MUS\$ 6.800, que no afectó la participación accionaria.

Al 30 de septiembre de 2025 Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presenta una disminución de su capital por MUS\$ 7.800, al 31 de diciembre de 2024 MUS\$ 2.700, que no afectó la participación accionaria.

d) Detalle de información financiera

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

Sociedades	Por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2025						Utilidad/ (pérdida) MUS\$
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	64.554	476.202	42.192	6.930	38.429	(3.951)
GNL Chile S.A.	33,33	198.043	1.784.557	331.121	1.526.975	943.228	30.767
GNL Quintero S.A.	20,00	90.925	736.387	155.839	525.247	272.556	136.156
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	22.554	225.730	18.064	145.973	64.905	24.713
Innergy Holdings S.A.	25,00	27.824	44.710	12.105	2.860	52.179	13.094
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	25,00	15.149	46.338	3.056	8.565	12.812	5.793
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	22,80	21.215	47.861	10.547	7.253	26.786	10.337
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	35,83	38.868	11.770	5.743	3.071	27.108	14.600
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	36,22	27.080	19.600	6.025	377	29.582	9.095
Otras inversiones	-	1.499	2.122	101	324	975	340
Total		507.711	3.395.277	584.793	2.227.575	1.468.560	240.944

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2024							
Sociedades	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/ (pérdida)
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	50.130	484.971	38.255	6.656	56.232	5.527
GNL Chile S.A.	33,33	175.630	1.861.496	300.384	1.640.003	1.108.238	29.171
GNL Quintero S.A.	20,00	209.020	759.665	178.403	660.805	366.011	188.213
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	24.650	211.303	26.339	137.623	75.090	23.939
Innergy Holdings S.A.	25,00	22.737	45.125	7.127	2.861	75.427	14.452
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	25,00	8.615	49.646	2.722	8.565	12.550	3.173
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	22,80	22.867	52.809	14.145	14.873	32.258	9.141
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	35,83	26.477	9.677	6.532	2.998	29.144	15.044
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	36,22	25.606	9.638	5.396	199	33.765	15.422
Otras inversiones	-	1.336	2.107	124	320	1.215	524
Total		567.068	3.486.437	579.427	2.474.903	1.789.930	304.606

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Al 30 de septiembre de 2025	Nota	Terrenos	Edificios	Planta y equipos	Planta Eólica	Construcción en curso	Inversiones en exploración y producción	Otros	Total
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2025		230.342	13.798	1.597.555	16.058	564.728	1.058.945	39.174	3.520.600
Adiciones		-	-	27.027	-	208.920	223.790	2.388	462.125
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	17 iii)	-	-	-	-	-	(18.687)	-	(18.687)
Gasto por depreciación	15 e)	-	(935)	(114.202)	(859)	-	(133.771)	(6.178)	(255.945)
Transferencias		-	-	98.881	-	(74.016)	(22.048)	(2.817)	-
Otros (decrementos) incrementos		-	-	84	(21)	10.377	173	(147)	10.466
Cambios, total		-	(935)	11.790	(880)	145.281	49.457	(6.754)	197.959
Saldo final al 30 de septiembre de 2025		<u>230.342</u>	<u>12.863</u>	<u>1.609.345</u>	<u>15.178</u>	<u>710.009</u>	<u>1.108.402</u>	<u>32.420</u>	<u>3.718.559</u>

Al 31 de diciembre de 2024		Terrenos	Edificios	Planta y equipos	Planta Eólica	Construcción en curso	Inversiones en exploración y producción	Otros	Total
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2024		230.342	15.085	1.610.358	16.769	335.647	1.066.406	40.842	3.315.449
Adiciones		-	-	50.374	-	304.490	348.039	6.367	709.270
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos		-	-	-	-	-	(30.615)	-	(30.615)
Bajas y obsolescencia		-	-	(17.613)	-	-	(2.742)	(15)	(20.370)
Gasto por depreciación		-	(1.287)	(134.348)	(1.166)	-	(202.547)	(11.907)	(351.255)
Transferencias		-	-	89.413	-	(86.459)	(6.558)	3.604	-
Traspaso a activos clasificados como disponibles para la venta (1)		-	-	-	-	-	(113.694)	(270)	(113.964)
Otros (decrementos) incrementos		-	-	(629)	455	11.050	656	553	12.085
Cambios, total		-	(1.287)	(12.803)	(711)	229.081	(7.461)	(1.668)	205.151
Saldo final al 31 de diciembre de 2024		<u>230.342</u>	<u>13.798</u>	<u>1.597.555</u>	<u>16.058</u>	<u>564.728</u>	<u>1.058.945</u>	<u>39.174</u>	<u>3.520.600</u>

(1) Corresponde a los activos de la filial argentina traspasados a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.582	81.582
Planta y equipos	4.466.809	4.344.747
Planta eólica	21.123	21.143
Construcción en curso	710.007	564.728
Inversiones en exploración y producción	4.130.811	3.949.721
Otros	216.506	217.751
Totales	9.857.180	9.410.014

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Edificios	68.719	67.784
Planta y equipos	2.857.465	2.747.192
Planta eólica	5.945	5.085
Inversiones en exploración y producción	3.022.408	2.890.776
Otros	184.084	178.577
Totales	6.138.621	5.889.414

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	12.863	13.798
Planta y equipos	1.609.344	1.597.555
Planta eólica	15.178	16.058
Construcción en curso	710.007	564.728
Inversiones en exploración y producción	1.108.403	1.058.945
Otros	32.422	39.174
Totales	3.718.559	3.520.600

Información adicional:

a) Construcción en curso: Las construcciones en curso al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, corresponden principalmente a construcción de plantas de recuperación de azufre, plantas de tratamiento de aguas ácidas y construcción de estanques, además de mantención de plantas, estanques y ductos.

b) Costos de desmantelamiento: Formando parte de las inversiones de Propiedades, planta y equipo, el Grupo ENAP mantiene activados costos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros.

c) Capitalización de intereses: Durante el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2025, se han activado intereses por un monto de MUS\$ 10.377 asociados a proyectos en ejecución (MUS\$ 11.050 al 31 de diciembre de 2024).

d) Seguros: El Grupo ENAP tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el período de su actividad. Estas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

e) Costos y gastos por depreciación: El cargo a resultados por concepto de depreciación del ejercicio incluido en los costos de ventas, de distribución y gastos de administración es el siguiente:

	01.01.2025	01.01.2024	01.07.2025	01.07.2024
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	247.388	243.116	86.534	87.641
En costos de distribución	8.213	8.754	2.689	3.149
En gastos de administración	344	521	115	220
Totales	255.945	252.391	89.338	91.010

f) Deterioro de activos: Ver Nota 17.

g) Otros incrementos (decrementos): Al 30 de septiembre de 2025 se incluyen MUS\$ 10.377 provenientes de la activación de intereses a asociados a proyectos en ejecución. Al 31 de diciembre de 2024 se incluyen MUS\$ 11.050 provenientes de la activación de intereses a asociados a proyectos en ejecución y MUS\$ 455 por reconocimiento de activos por desarme y remediación.

h) Compromisos de adquisición: Al 30 de septiembre de 2025, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS 629.500. No existen propiedades, planta y equipos sujetos a alguna restricción ni entregados en garantía de deuda.

i) Revelaciones exigidas por NIC 16: Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no hay: (a) activos significativos temporalmente fuera de servicio, (b) inversiones significativas de capex totalmente depreciadas en uso activo, (c) activos clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5, con excepción de lo informado en Nota 13. Las propiedades, plantas y equipos corresponden principalmente a plantas y equipos de refinerías, incluyendo aquellos componentes que representan mantenciones mayores, junto con inversiones realizadas en bloques de explotación, que incluyen pozos on-shore, pozos off-shore que hacen posible que el Grupo ENAP desarrolle su negocio de la línea E&P.

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

k) Inversiones en exploración y producción a través de operaciones conjuntas y contratos de operación: A continuación, se presenta un detalle de las inversiones en E&P a través de operaciones conjuntas entre ENAP y empresas privadas, los cuales forman parte de las Inversiones en Exploración y Producción, reconocidos de acuerdo con NIIF 11:

		Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
Operaciones conjuntas		30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	40.844	45.036	-	-	40.844	45.036
Totales				40.844	45.036	-	-	40.844	45.036

Como se indica en Nota 13, los activos asociados a la operación en Argentina fueron vendidos con fecha 13 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 se mantenían en Activos disponibles para la venta, presentados en el Rubro "Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta", formando parte de éstos se encuentran las inversiones en Área Magallanes, Campamento Central Cañadón Perdido y Petrofaro.

Adicional a lo anterior, al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la agencia de Sipetrol Chile en Ecuador, Enap Sipetrol Ecuador S.A., y la filial Sipetrol Internacional S.A., operan individualmente los siguientes negocios a asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos:

	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
		30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Concesiones							
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	19.279	18.357	-	-	19.279	18.357
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	283.807	267.350	-	-	283.807	267.350
Intracampos	Ecuador	162.193	132.227	-	-	162.193	132.227
Exploración							
West Amer	Egipto			-	-	-	-
Totales		473.279	425.934	-	-	465.279	417.934

Detalle y estado de cada uno de los proyectos se encuentra en Nota 18 y 19.

16. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) Derechos de uso - Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el movimiento de activos por Derechos de uso sujetos a NIIF 16, es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2025	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Contrato de oficinas corporativas MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 1 de enero de 2025	59.188	20.751	59.338	6.595	3.925	-	149.797
Adiciones	-	5.028	1.871	-	-	-	6.899
Amortización del período	(1.875)	(3.873)	(20.348)	(771)	(1.393)	-	(28.260)
Saldo al 30 de septiembre de 2025	57.313	21.906	40.861	5.824	2.532	-	128.436

Al 31 de diciembre de 2024	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Contrato de oficinas corporativas MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2024	61.534	20.193	39.113	9.138	5.712	91	135.781
Adiciones	-	4.289	56.806	-	233	-	61.328
Amortización del ejercicio	(2.346)	(3.731)	(31.560)	(2.543)	(2.020)	(91)	(42.291)
Activos disponibles para la venta (a)	-	-	(5.021)	-	-	-	(5.021)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	59.188	20.751	59.338	6.595	3.925	-	149.797

(a) Corresponde a los contratos de arrendamientos de la filial en Argentina, la cual se presenta en Activos disponibles para la venta. Ver Nota 13.

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

Al 30 de septiembre de 2025	Corriente	No Corriente			
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	3.134	6.749	7.446	57.819	72.014
Contratos de operación terrestre	4.157	12.084	6.841	908	19.833
Contratos de operación naviera	26.883	15.416	-	-	15.416
Contratos de operación aérea	950	2.078	3.188	-	5.266
Contrato de oficinas corporativas	1.850	1.116	-	-	1.116
Totales	36.974	37.443	17.475	58.727	113.645

Al 31 de diciembre de 2024	Corriente	No Corriente			
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	3.021	6.505	7.177	60.697	74.379
Contratos de operación terrestre	4.300	8.158	6.572	3.559	18.289
Contratos de operación naviera	25.745	34.932	-	-	34.932
Contratos de operación aérea	908	1.428	3.996	-	5.424
Contrato de oficinas corporativas	2.064	2.236	143	-	2.379
Totales	36.038	53.259	17.888	64.256	135.403

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el Grupo ENAP no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

El Grupo ENAP tiene ciertos contratos, los cuales contienen opciones de renovación y para los cuales se tiene certidumbre razonable que se ejercerá dicha opción (indefinidamente o por un período indicado), en los cuales 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.

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

Pasivo de arrendamiento	Para el período / ejercicio finalizado al	
	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Saldo inicial	171.441	157.383
Adiciones	6.899	61.328
Gasto por intereses	6.883	8.199
Pagos de capital	(27.721)	(42.032)
Pagos de intereses	(6.883)	(8.199)
Pasivos disponibles para la venta	-	(5.238)
Saldo final	150.619	171.441

Al 30 de septiembre de 2025 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es 6,39% y al 31 de diciembre de 2024 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es 5,74%.

17. DETERIORO Y PROVISIONES

i) Metodología de estimación de flujo para Exploración y Producción

ENAP realiza una estimación conformada con los flujos de inversiones hasta el año 2035 y de ahí en una proyección del último flujo por 15 años, lo cual cubre aproximadamente las reservas existentes. La estimación se realiza sobre la base de las inversiones proyectadas para el año 2024 y siguientes, el nivel de perforación de pozos, consideraciones del desarrollo de área relevante para el potencial de negocio en gas no convencional, estimación de precios a largo plazo para venta a empresas y residenciales, y los efectos de cambios en el contexto de los actores que participan en el desarrollo de la industria.

ii) Conclusión de las pruebas de deterioro

Al 30 de septiembre de 2025 no se han identificado deterioros en las unidades generadoras de efectivo del Grupo.

Al 31 de diciembre de 2024 se reconoció un deterioro de propiedades, planta y equipo por MUS\$ 32.829 en la filial Enap Sipetrol Argentina S.A., la cual fue vendida con fecha 13 de junio de 2025, correspondiente a la UGE Área Magallanes, principalmente por una nueva reducción en el precio esperado del gas en el mercado interno y un ajuste en la estimación de volúmenes de reservas.

Adicionalmente la filial evaluó la recuperabilidad del Activo por Impuestos diferidos, dado el escenario esperado, descrito en el párrafo anterior, y las restricciones establecidas en IAS 12 sobre el requisito de disponer ganancias fiscales futuras para su reconocimiento, y procedió a efectuar un deterioro del Activo por Impuestos diferidos de MUS\$ 32.394.

Los estados de situación financiera de la filial argentina, antes y después de los deterioros al 31 de diciembre de 2024, indicados en los párrafos precedentes, son los siguientes:

	Saldos antes del deterioro 31.12.2024 MUS\$	Deterioro bruto 31.12.2024 MUS\$	Impuesto diferido por deterioro PPE 31.12.2024 MUS\$	Deterioro de Activo impuesto diferido 31.12.2024 MUS\$	Saldos después del deterioro 31.12.2024 MUS\$
ACTIVOS					
Activos corrientes	65.528	-	-	-	65.528
Activos no corrientes	146.992	(32.829)	11.490	(32.394)	93.259
TOTAL ACTIVOS	212.520	(32.829)	11.490	(32.394)	158.787
PATRIMONIO Y PASIVOS					
Pasivos corrientes	100.879	-	-	-	100.879
Pasivos no corrientes	103.147	-	-	-	103.147
Patrimonio:					
Capital emitido	21.243	-	-	-	21.243
Resultados acumulados	(12.749)	(32.829)	11.490	(32.394)	(66.482)
Total Patrimonio	8.494	(32.829)	11.490	(32.394)	(45.239)
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	212.520	(32.829)	11.490	(32.394)	158.787

iii) Abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables

En las Inversiones en Exploración y Producción del rubro Propiedades, Planta y Equipo, se presentan las disminuciones por abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables, según el siguiente detalle:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2025	01.01.2024	01.07.2025	01.07.2024
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos de Propiedades, Planta y Equipos	18.687	26.122	7.728	9.492
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	18.687	26.122	7.728	9.492

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

18. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

A continuación, se detallan las principales operaciones de explotación y exploración, controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos.

Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes	
		30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	101.044	102.959	40.849	45.146	18.879	16.110
Totales				101.044	102.959	40.849	45.146	18.879	16.110

Los activos asociados a la operación en Argentina, como se indica en Nota 13, fueron vendidos con fecha 13 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 se mantenían en Activos disponibles para la venta, presentados en el Rubro "Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta", formando parte de éstos se encuentran las inversiones en Área Magallanes, Campamento Central Cañadón Perdido y Petrofaro.

Los importes especificados a continuación detallan los ingresos ordinarios, los costos de ventas y los ingresos (pérdidas) netos de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Operaciones conjuntas		Porcentaje		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	39.231	47.852	20.842	20.161	17.797	27.046
b. Exploración									
Consorcio Bloque 28 (a)	Ecuador	42,00	42,00	8	18	-	-	8	18
Totales				39.239	47.870	20.842	20.161	17.805	27.064

Explotación

(a) Área Magallanes

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

Con fecha 17 de noviembre de 2014 se firmó la “Propuesta de Acuerdo de Prórroga del Contrato de UTE en el Área Magallanes” entre la Sociedad e YPF S.A., acuerdo privado que formaliza y extiende la relación entre ambas compañías y el rol de Enap Sipetrol Argentina S.A. como operador del área mencionada hasta el 14 de noviembre de 2042.

En cuanto a la situación legal del Área Magallanes, se encuentra ubicada en una zona que comparten tres jurisdicciones, la Provincia de Santa Cruz, Tierra del Fuego, y el Gobierno Nacional. La Bateria de Recepción de los hidrocarburos que se producen en las plataformas marinas está ubicada en la jurisdicción de Santa Cruz, la cual extendió la concesión hasta el año 2042. Mientras que las otras dos jurisdicciones otorgaron la concesión hasta el año 2027, donde de acuerdo a la reforma introducida por la Ley 27.007 a la ley 17.319, el titular de la concesión puede solicitar nuevas prórrogas por 10 años adicionales. El Directorio y la Gerencia de la Sociedad, han realizado sus estimaciones bajo la premisa de que es altamente probable la extensión del plazo de explotación y reservas del Área por 10 años más, hasta el año 2037.

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta” y vendida con fecha 13 de junio de 2025. Ver Nota 13.

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido

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

Con fecha 26 de diciembre de 2013 YPF S.A. y la Provincia del Chubut firmaron el acuerdo que formaliza la extensión de las concesiones que posee YPF en dicha provincia, en la que está incluida CC-CP. Dicho acuerdo fue el disparador para la extensión del acuerdo privado que mantiene Enap Sipetrol Argentina S.A. e YPF S.A. por un plazo adicional de 10 años hasta 2027, que puede ser extendido por un periodo adicional de 20 años.

En los meses de agosto y septiembre de 2024 YPF S.A. firmó acuerdos de cesión con PECOM SERVICIOS ENERGIA S.A.U. ("PECOM") por varias Áreas Convencionales en Chubut, entre ellas se incluye el 50% de Campamento Central Cañadón Perdido, sujeto al cumplimiento de condiciones de cierre incluyendo aprobaciones regulatorias y provinciales aplicables. El operador YPF S.A. continúa desarrollando el proceso de cesión, y se estima lograr el cumplimiento del proceso dentro de los primeros meses de 2025.

El 29 de octubre de 2024 se publicó en el Boletín Oficial de la Provincia de Chubut, el Decreto N° 1.509/2024 mediante el cual se autoriza la cesión del 100% de los derechos de YPF en la concesión de explotación "Escalante - El Trébol" a favor de PECOM SERVICIOS ENERGIA S.A.U. ("PECOM") y se sujeta el otorgamiento de la prórroga de dicha concesión al cumplimiento de ciertas condiciones por parte de YPF y de PECOM. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, el acuerdo de cesión se encuentra sujeto al cumplimiento de condiciones de cierre.

En cuanto a la situación legal del Área Campamento Central Cañadón Perdido, se encuentra ubicada en la Provincia de Chubut, la cual en el año 2013 extendió la concesión hasta el año 2027 con una extensión de 20 años adicionales hasta el 2047 sujeto al cumplimiento de ciertas inversiones. Dado que el Directorio de Enap Sipetrol Argentina S.A. entiende que el socio de la Sociedad ha cumplido con dichas inversiones, el Directorio y la Gerencia de la Enap Sipetrol Argentina S.A. han concluido que la renovación del plazo de concesión es altamente probable.

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta” y vendida con fecha 13 de junio de 2025. Ver Nota 13.

(c) East Ras Qattara - Egipto

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

El contrato se firmó el 30 de marzo de 2004 ante el Ministerio de Petróleo egipcio, con una participación de Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, del 50,5% (Operador) y de Kuwait Energy Company 49,5% (originalmente Oil Search Ltd.). En diciembre de 2007, se dio inicio a la etapa de explotación, la cual tiene una duración de 20 años, pudiendo extenderse en 5 años. Durante el año 2023 se obtuvo la prórroga para los contratos Shahd y Ghard hasta 2032, Shahd South-East hasta 2033 y El Zahraa hasta 2034

(d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

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

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

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

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta” y vendida con fecha 13 de junio de 2025. Ver Nota 13.

a) Exploración

Consorcio Bloque 28

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consorcio “Bloque 28” con un 42% de participación, los otros socios son Petroamazonas con el 51% y Belorusneft con el 7%, siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio. El Consorcio Bloque 28, y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Ambiente y Energía (MAE), suscribieron en 2014 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.

En mayo de 2021 el Consorcio B28 comunica y es aprobado por el MAE el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato.

Con fecha 13 de mayo de 2022 el Ministerio de Ambiente y Energía y el Consorcio B28 suscriben el Acta para la reversión y devolución del Bloque 28. Actualmente, se ha aprobado la auditoría de cierre Ambiental del Bloque 28 por parte del Ministerio de Ambiente. pendiente cierre con el Ministerio de Ambiente y Energía.

b) Acuerdos de ENAP en Chile -CEOP (Contratos Especiales de Operación Petrolera - operación conjunta):

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

CEOP	Fecha de Constitución	Participación Enap %	Socios	Operador	Etapas	Inversión total Enap MUS\$	Inversión año 2025 Enap MUS\$	Observaciones
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	360.655	24.686	En campaña de perforación
Bloque Lenga	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin Actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	99%	Conoco Phillips	Enap	Sin Actividad	41.070	330	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin Actividad	23.621	135	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	1.422	135	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	13.122	130	Sin actividad Operativa.
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.918	67	Sin actividad Operativa.
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	4.179	84	Sin actividad Operativa.
Bloque Marazzi-Lago Mercedes	07.01.2013	50%	YPF Chile S.A.	YPF Chile S.A.	Sin Actividad	-	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.

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

19. CONCESIONES EN ECUADOR Y EGIPTO

La subsidiaria, de propiedad absoluta, Enap Sipetrol Ecuador y la filial Sipetrol International S.A. explotan las concesiones otorgadas en Ecuador y Egipto respectivamente. A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos de ventas y resultados de cada una de las concesiones, por los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Concesiones	País	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	103.185	93.400	50.889	39.733	37.500	43.242
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	128.224	139.293	77.292	83.895	31.792	28.781
Exploración							
West Amer (b)	Egipto	-	-	201	201	(1.275)	(2.839)
Totales		231.409	232.693	128.382	123.829	68.017	69.184

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

Explotación

a) Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBHI) y Mauro Dávalos Cordero (MDC) - Ecuador

Enap Sipepec, domiciliada en Ecuador, es una Sucursal de Enap Sipetrol S.A., domiciliada en Chile. Esta última es controlada por la Empresa Nacional del Petróleo. En 2003 inicia su actividad, como operadora de los Bloques Mauro Dávalos Cordero – MDC y Paraíso, Biguno, Huachito.

El 23 de noviembre de 2010, la Sucursal suscribió los Contratos Modificatorios a Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en los Bloques Mauro Dávalos Cordero – MDC y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos, estableciéndose una nueva modalidad contractual, mediante el pago de una tarifa por cada barril de petróleo producido (ajutable anualmente de acuerdo a índices inflacionarios CPI y PPI del Bureau of Labor Statistics of the United States Department of Labor) y plazo hasta 2025.

Modificaciones Contractuales:
 Desde la Suscripción del Contrato Modificatorio, se han realizado seis modificaciones contractuales en MDC y tres modificaciones contractuales en PBHI, que han permitido mejorar las condiciones contractuales de los Bloques mediante modificación de tarifas y ampliación de plazos.
 El plazo vigente del Contrato del Bloque MDC es hasta el 2034 y el plazo vigente del Contrato del Bloque PBHI es hasta el 2038. Durante el año 2024 se suscribió el Contrato Modificatorio N°6 de MDC; por lo cual, existen actividades contractuales pendientes de ejecución en este Bloque.

Exploración

b) West Amer - Egipto

En el marco del proceso de licitación para 2021, abierto por la Egyptian General Oil Company (EGPC), la filial Sipetrol International S.A., se adjudicó el 28 de febrero de 2022, el Bloque de concesión West Amer. El 17 de mayo de 2023 se firmó un contrato entre Sipetrol International S.A., Sucursal de Egipto y el Ministerio de Petróleo de Egipto, con participación del 100% (Operador), por dos períodos de exploración. El primer período, de cuatro años, con compromiso financiero de US\$ 9,8 millones. La segunda fase de exploración de dos años es opcional.

El resultado del bloque presenta principalmente costos de campaña exploratoria de MUS\$ 535 al 30 de septiembre de 2025 y MUS\$ 2.087 al 31 de diciembre de 2024.

De alcanzar un descubrimiento comercial, Sipetrol International S.A., obtendrá un contrato con una duración de 20 años.

20. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de las Propiedades de Inversión es el siguiente:

	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Saldo inicial, neto	6.770	6.829
Gasto por depreciación	(45)	(59)
Saldo final	6.725	6.770

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

21. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2025			
Rubro	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	117.131	2.748	119.879
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 16)	36.974	-	36.974
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	697.479	-	697.479
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	8.499	-	8.499
Total pasivos financieros corrientes	860.083	2.748	862.831
Otros pasivos financieros, no corrientes	3.113.458	19.202	3.132.660
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 16)	113.645	-	113.645
Otras cuentas por pagar, no corrientes	5.512	-	5.512
Total pasivos financieros no corriente	3.232.615	19.202	3.251.817

Al 31 de diciembre de 2024			
Rubro	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	348.002	19.530	367.532
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 16)	36.038	-	36.038
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	733.902	-	733.902
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	59.104	-	59.104
Total pasivos financieros corrientes	1.177.046	19.530	1.196.576
Otros pasivos financieros, no corrientes	3.159.669	25.371	3.185.040
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 16)	135.403	-	135.403
Otras cuentas por pagar, no corrientes	5.203	-	5.203
Total pasivos financieros no corriente	3.300.275	25.371	3.325.646

a) Los cambios en los pasivos que surgen de actividades de financiación en el estado de flujo de efectivo se muestran en el siguiente cuadro de conciliación:

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2025	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios	Saldo al 30.09.2025
	(1)	Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	(2)	(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 21.c.ii)	3.504.780	-	(458.026)	-	39.479	-	144.356	3.230.589
Pasivo por arrendamiento (Nota 16)	171.441	-	(27.721)	-	-	6.899	-	150.619
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21.b)	47.792	20.893	-	-	(39.119)	-	(7.616)	21.950
Dividendos pagados (Nota 25.c)	-	-	(204.082)	-	-	-	-	-
Aportes futuras capitalizaciones 10 c)	150.000	150.000	-	-	-	-	(150.000)	150.000
Totales	3.874.013	170.893	(689.829)	-	360	6.899	136.740	3.553.158

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al
	01.01.2024	Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios	31.12.2024
	(1)							
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios	60.486	-	(63.138)	-	-	-	2.652	-
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 21.c.ii)	3.772.003	600.000	(963.394)	-	(62.672)	-	158.843	3.504.780
Pasivo por arrendamiento (Nota 16)	157.383	-	(42.032)	-	-	61.328	(5.238)	171.441
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21.b)	17.429	-	(28.086)	-	62.719	-	(4.270)	47.792
Aportes futuras capitalizaciones 25 b. iii)	-	150.000	-	-	-	-	-	150.000
Totales	4.007.301	750.000	(1.096.650)	-	47	61.328	151.987	3.874.013

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

(2) Incluye devengamiento de intereses, efectos de coberturas CCS y traspaso a otros rubros.

b) Derivados de cobertura

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

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

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

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

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

Activos de cobertura	30.09.2025		31.12.2024	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	2.523	14.070	10.882	-
Cobertura de Brent - TSS				
Cobertura de valor razonable	4.280	-	-	-
Cobertura de flujo de caja	2.548	-	-	-
Totales	9.351	14.070	10.882	-

Pasivos de cobertura	30.09.2025		31.12.2024	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	2.748	19.202	4.955	28.741
Garantías por Margin Call	-	-	-	(3.370)
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	-	-	14.159	-
Cobertura de flujo de caja	-	-	416	-
Totales	2.748	19.202	19.530	25.371

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos	
			30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	(7.880)	(23.832)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	6.828	(14.575)
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	2.523	4.388
Totales			1.471	(34.019)

iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	01.01.2025 30.09.2025 MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 MUS\$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el año	986	968	(649)	(17.104)
Abonos (cargos) a resultados durante el año	30.353	(20.670)	(34.621)	68.993

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 30 de septiembre de 2025	Valor razonable MUS\$	Nocional				
		2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 MUS\$	2028 MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros						
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura de flujo de caja	(5.357)	485.000	-	256.175	192.000	933.175
Totales	(5.357)	485.000	-	256.175	192.000	933.175

	Valor razonable 30.09.2025 MUS\$
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	4.280
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	2.548

Al 31 de diciembre de 2024	Valor razonable MUS\$	Nocional				
		2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 MUS\$	2028 MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros						
Cobertura de tipo de cambio						
Cobertura de flujo de caja	(19.444)	805.000	-	256.175	192.000	1.253.175
Totales	(19.444)	805.000	-	256.175	192.000	1.253.175

	Valor razonable 31.12.2024 MUS\$
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	(14.159)
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	(416)

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

v) Jerarquías del valor razonable

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

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

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

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

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

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

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	30.09.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	19.141	-	19.141	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	25.064	20.784	4.280	-
Total	44.205	20.784	23.421	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	21.950	-	21.950	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	-	-	-	-
Total	21.950	-	21.950	-

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	10.882	-	10.882	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	20.878	20.878	-	-
Total	31.760	20.878	10.882	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	30.742	-	30.742	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	14.159	-	14.159	-
Total	44.901	-	44.901	-

c) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Obligaciones con el público	117.131	348.002	3.113.458	3.159.669
Totales	117.131	348.002	3.113.458	3.159.669

ii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

Al 30 de septiembre de 2025						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta 3 meses	+3 meses a 1 año	Total	+1 año a 3 años	+3 años a 5 años	+5 años	Total
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	3.009	-	3.009	-	-	160.968	160.968
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	2.158	-	2.158	266.980	-	-	266.980
Tipo 144 A/Reg S (b.1)	EE.UU	US\$	78.356	3,75%	5,50%	-	77.432	77.432	-	-	-	-
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	-	1.335	1.335	-	-	581.875	581.875
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	14.414	-	14.414	-	676.582	-	676.582
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US\$	350.000	3,45%	3,64%	-	506	506	-	-	346.689	346.689
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US\$	500.000	6,15%	6,37%	12.165	-	12.165	-	-	494.224	494.224
Tipo 144 A/Reg S (b.6)	EE.UU	US\$	600.000	5,95%	6,31%	-	6.112	6.112	-	-	586.140	586.140
Totales						31.746	85.385	117.131	266.980	676.582	2.169.896	3.113.458

Al 31 de diciembre de 2024						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta 3 meses	+3 meses a 1 año	Total	+1 año a 3 años	+3 años a 5 años	+5 años	Total
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.429	1.429	-	-	150.790	150.790
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	762	762	251.021	-	-	251.021
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	33	192.525	192.558	-	-	-	-
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	-	115.274	115.274	-	-	-	-
Tipo 144 A/Reg S (b.1)	EE.UU	US\$	78.356	3,75%	5,50%	1.193	-	1.193	75.758	-	-	75.758
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.130	-	8.130	-	-	581.256	581.256
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.523	5.523	-	675.955	-	675.955
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US\$	350.000	3,45%	3,64%	3.636	-	3.636	-	-	346.273	346.273
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US\$	500.000	6,15%	6,37%	-	4.477	4.477	-	-	493.652	493.652
Tipo 144 A/Reg S (b.6)	EE.UU	US\$	600.000	5,95%	6,31%	15.020	-	15.020	-	-	584.964	584.964
Totales						28.012	319.990	348.002	326.779	675.955	2.156.935	3.159.669

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Nombre Acreedor		Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(a.1)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
(a.2)	Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
(a.3)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía
(a.4)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-06-2025	Sin Garantía
(b.1)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(b.2)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.3)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(b.4)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía
(b.5)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	10-05-2033	Sin Garantía
(b.6)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	31-07-2034	Sin Garantía

a) Bonos Nacionales

1. Con fecha 17 de enero de 2013, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N° 85, de fecha 7 de mayo de 2009 por monto de UF 6.000.000 de la cual está pendiente:

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

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

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

3. Con fecha 16 de junio de 2025 la Empresa efectuó el pago del bono reajutable por UF 3.000.000, colocado con fecha 22 de julio de 2021 en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N° 1058 de fecha 10 de diciembre de 2020, a un plazo de 4 años, y pagos de intereses semestrales, con tasa de interés cupón de 0,75% anual, y la tasa de colocación de 1,60 % anual.

4. Con fecha 01 de septiembre de 2025 la Empresa efectuó el pago del bono reajutable por UF 5.000.000, colocado con fecha 29 de septiembre de 2020, en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N° 905, de fecha 25 de julio de 2018, a un plazo de 5 años y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés cupón fue de 0,05% anual, y la tasa de colocación de 0,24% anual.

b) Bonos Internacionales:

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

El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales. Con fecha 31 de julio de 2024 se efectuó un prepago parcial de MUS\$ 621.644 quedando un saldo de deuda por amortizar de MUS\$ 78.356.

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

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

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

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

4. Con fecha 16 de septiembre de 2021, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense por un monto de MUS\$ 560.000 a una tasa de interés de 3,45% anual. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento. Con fecha 06 de agosto de 2024 se efectuó prepago parcial de MUS\$210.000, quedando un saldo por amortizar de MUS\$ 350.000.
5. Con fecha 26 de abril de 2023, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense, por un monto de MUS\$ 500.000 a una tasa de interés de 6,15% anual. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.
6. Con fecha 24 de julio de 2024, ENAP efectuó a emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense, por un monto de MUS\$ 600.000 a una tasa de interés de 5,95%. El plazo de vencimiento de esta emisión es de 10 años, con pagos semestrales de intereses y amortización de capital en una sola cuota al vencimiento. Los fondos provenientes de esta colocación fueron destinados al refinanciamiento de pasivos, principalmente para la recompra de bonos con vencimientos el año 2026 y 2031.

22. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	117.483	187.669	-	-
Proveedores provisionados	471.884	473.629	-	-
Acreedores varios	8.166	6.336	-	-
Pasivos por retención de impuestos	70.959	56.098	-	-
Otras cuentas por pagar	28.987	10.170	5.360	5.203
Totales	697.479	733.902	5.360	5.203

b) Detalle de vencimientos futuros:

	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	660.646	724.102
Entre 31 y 60 días	2.680	461
Entre 61 y 90 días	5.892	4.399
Entre 91 y 120 días	7.821	459
Entre 121 y 180 días	18.785	2.934
181 y más	1.655	1.547
Totales	697.479	733.902

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 30 de septiembre de 2025:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total	Período promedio de pago (días)
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Productos	11.393	-	-	-	699	-	12.092	17
Servicios	57.346	-	-	-	7.028	-	64.374	22
Otros	5.783	-	-	-	-	-	5.783	15
Totales	74.522	-	-	-	7.727	-	82.249	18

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Productos	101	1.112	-	-	9	12	1.234
Servicios	4.220	1.482	81	229	87	76	6.175
Otros	2.339	86	5.811	7.592	10.962	1.035	27.825
Totales	6.660	2.680	5.892	7.821	11.058	1.123	35.234

Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 31 de diciembre de 2024:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total	Período promedio de pago (días)
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Productos	56.851	-	-	-	-	-	56.851	16
Servicios	52.161	-	-	-	-	-	52.161	14
Otros	68.547	-	-	-	-	-	68.547	12
Totales	177.559	-	-	-	-	-	177.559	14

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Productos	370	12	66	393	2.820	448	4.109
Servicios	1.402	427	302	2	77	-	2.210
Otros	2.943	22	124	64	37	601	3.791
Totales	4.715	461	492	459	2.934	1.049	10.110

d) Pasivos por retención de impuestos: El detalle al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
IVA Débito Fiscal	6.127	186
Impuesto específico a los combustibles	45.859	49.993
Regalías	679	252
Impuesto retención	1.392	3.049
Otros impuestos varios	16.902	2.618
Totales	<u>70.959</u>	<u>56.098</u>

e) Operaciones de confirming: Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

23. OTRAS PROVISIONES

a) Detalle - El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión para desmantelamiento de activos y remediación ambiental	(a) 414	534	162.402	156.899
Causas civiles y administrativas	8.548	8.524	-	-
Totales	<u>8.962</u>	<u>9.058</u>	<u>162.402</u>	<u>156.899</u>

(a) Esta provisión corresponde a los costos estimados futuros por concepto de desmantelamiento de activos y remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones o de las actividades de operación, según sea el caso, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es 6,4% en E&P Magallanes y Vientos Patagónicos SpA y 11,0% en Sipetrol Ecuador.

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

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental	Causas civiles y administrativas	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2025	157.433	8.524	165.957
Provisiones adicionales	7.686	-	7.686
Provisión utilizada	(2.188)	-	(2.188)
Reverso de provisión	(120)	-	(120)
Otros incrementos	5	24	29
Saldo final al 30 de septiembre de 2025	<u>162.816</u>	<u>8.548</u>	<u>171.364</u>

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental MUS\$	Causas civiles y administrativas MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	196.020	11.177	207.197
Provisiones adicionales	18.026	-	18.026
Provisión utilizada	(4.945)	-	(4.945)
Reverso de provisión	(1.354)	(2.560)	(3.914)
Traspaso a pasivos disponibles para la venta	(49.675)	-	(49.675)
Otros (decrementos)	(639)	(93)	(732)
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	157.433	8.524	165.957

24. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Concepto:		Corriente		No Corriente	
		30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios	(a)	2.244	6.311	46.128	41.982
Participación y bonos del personal	(b)	21.558	25.015	-	-
Provisión de vacaciones		18.619	19.394	-	-
Otras beneficios	(c)	24.299	13.821	2.204	2.127
Totales		66.720	64.541	48.332	44.109

- a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que el Grupo ENAP mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha. El pasivo reconocido en el balance correspondiente a los planes de beneficios definidos brindados a los trabajadores.

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

- b) Corresponden a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, establecidas por ley, bonos de participación en resultados de las refinerías Aconcagua y Bío - Bío, los cuales se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes y participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.
- c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldos, bono vacaciones y permanencia, etc.

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

Al 30 de septiembre de 2025	Corriente				Total MUSS
	Indemnización por años de servicios MUSS	Participación y bonos del personal MUSS	Provisión vacaciones MUSS	Otras provisiones MUSS	
Saldo inicial al 01 de enero de 2025	6.311	25.015	19.394	13.821	64.541
Provisiones adicionales	-	22.498	800	17.562	40.860
Provisión utilizada	(4.278)	(28.769)	(7.413)	(9.468)	(49.928)
Incremento en el cambio de moneda extranjera	211	2.814	5.838	2.384	11.247
Saldo final al 30 de septiembre de 2025	2.244	21.558	18.619	24.299	66.720

Al 31 de diciembre de 2024	Corriente				Total MUSS
	Indemnización por años de servicios MUSS	Participación y bonos del personal MUSS	Provisión vacaciones MUSS	Otras provisiones MUSS	
Saldo inicial al 01 de enero de 2024	8.540	25.848	22.324	23.604	80.316
Provisiones adicionales	5.624	44.545	2.734	11.549	64.452
Provisión utilizada	(7.261)	(42.072)	(1.314)	(20.853)	(71.500)
Decremento en el cambio de moneda extranjera	(592)	(1.591)	(2.554)	(479)	(5.216)
Otro decremento (a)	-	(1.715)	(1.796)	-	(3.511)
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	6.311	25.015	19.394	13.821	64.541

(a) Corresponde a bonos del personal y provisión de vacaciones de Enap Sipetrol Argentina S.A., traspasados a Pasivos incluidos en grupos de activos clasificados como mantenidos para la venta. Ver Nota 13.

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

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

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

Movimiento:	No Corriente	
	30.09.2025 MUSS	31.12.2024 MUSS
Saldo inicial	41.982	49.514
Costos por intereses	2.672	4.140
Pérdidas actuariales	(120)	(385)
Beneficios pagados	(4.185)	(7.181)
Incremento / (Decremento) en el cambio de moneda extranjera	5.779	(6.288)
Traspaso desde (al) corriente	-	2.182
Totales	46.128	41.982

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

24.3 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	30.09.2025	31.12.2024
Tasa de descuento Chile	5,52%	5,52%
Tasa de descuento Ecuador	5,24%	5,24%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	3,00%	3,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	8,09%	8,09%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	4,02%	4,02%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2020	RV-2020
Tabla de mortalidad Ecuador	TM IESS 2002	TM IESS 2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

La Empresa realiza anualmente una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la tasa de descuento nominal aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se actualizó a fines de 20 22. Ver efecto de sensibilidad en Nota 24.4.

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

24.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 30 de septiembre de 2025 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

<u>Chile</u>	<u>Valor contable</u>	<u>Análisis de sensibilidad</u>	
Valor actuarial MUS\$	42.548	45.110	40.871
Tasa de Descuento	5,52%	4,52%	6,52%
Sensibilidad porcentual	-	-18,00%	18,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	2.562	(1.677)
 <u>Ecuador</u>			
Valor actuarial MUS\$	5.824	6.817	4.930
Tasa de Descuento	5,24%	4,74%	5,74%
Sensibilidad porcentual	-	-10,00%	10,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	993	(894)

25. PATRIMONIO

a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Con fecha 29 de abril de 2025 la Junta Ordinaria de Accionistas de ENAP acuerda la capitalización de la totalidad de las utilidades acumuladas al 31 de diciembre de 2023, el 50% de las utilidades del ejercicio 2024 y la capitalización del aporte de capital recibido el año 2024, total de la capitalización MUS\$597.009.

Al 31 de diciembre de 2024 no se han registrado aumentos de capital.

Política de distribución de dividendos - La Ley 9.618 que crea la Empresa Nacional del Petróleo establece que, en todo aquello no regulado en esta ley o en los estatutos de la Empresa, se aplica subsidiariamente la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en lo relativo a sociedades anónimas abiertas.

Desde esta perspectiva, la distribución de dividendos es definida en Junta Ordinaria de Accionistas de ENAP de acuerdo con la normativa vigente.

Para el año 2024, la Ley de Presupuestos del Sector Público N° 21.640, incorpora recursos para restituir estos fondos a la Empresa, por MUS\$ 300.000, específicamente en la Partida 50, Tesoro Público, Capítulo 01, Programa 11, correspondiente a Empresas y Sociedades del Estado, de los cuales al 31 de diciembre de 2024 se recibieron MUS\$150.000.

Para el año 2025, la Ley de Presupuestos del Sector Público N° 21.722, incorpora recursos para restituir estos fondos a la Empresa, por MUS\$ 250.000, específicamente en la Partida 50, Tesoro Público, Capítulo 01, Programa 11, correspondiente a Empresas y Sociedades del Estado, al 30 de septiembre de 2025 se han recibido MUS\$150.000.

Al 30 de septiembre de 2025, de acuerdo a Oficio Ordinario N°1198 del 19.06.2025 y Decreto Exento N° 225 del 22.07.2025, se pagó dividendos correspondientes al 50% de las utilidades generadas el año 2024.

b) Capital emitido

El detalle del capital pagado y emitido al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Capital pagado	2.229.341	1.632.332
Totales	2.229.341	1.632.332

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

Gestión de capital

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

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones, la continuidad del negocio en el largo plazo y la seguridad de suministro de combustibles líquidos para el país.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo y un cumplimiento cabal de las especificaciones de los combustibles autorizados en Chile.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza propia de la industria.

Otras Reservas

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Diferencia de cambio por conversión (i)	(83.828)	(83.895)
Coberturas de flujo de caja (ii)	6.515	5.529
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(8.324)	(8.034)
Otras reservas varias (iii)	163.725	163.725
Totales	78.088	77.325

i) Diferencia de cambio por conversión

	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(83.895)	(82.905)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	67	(990)
Totales	(83.828)	(83.895)

ii) Cobertura de flujo de caja

	Total 31.12.2024 MUS\$	Movimiento 2025 MUS\$	Total 30.09.2025 MUS\$
Composición de otras reservas en las coberturas de flujos de caja:			
Cross Currency Swap / Bonos y préstamos bancarios	16.479	(4.239)	12.240
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	97	330	427
Time Spread Swap (TSS)	(416)	2.963	2.547
Impuesto a la renta y diferido de derivados	(10.631)	1.932	(8.699)
Totales	5.529	986	6.515

iii) Otras reservas varias

	30.09.2025 MUS\$	31.12.2024 MUS\$
Saldo inicial reservas varias	163.725	13.725
Aporte futuras capitalizaciones (1)	150.000	150.000
Capitalización aportes (1)	(150.000)	-
Totales	163.725	163.725

(1) Durante el año 2025 el Estado de Chile ha realizado aportes para futuras capitalizaciones por un total de US\$ 150 millones y por el año 2024 enteró US\$ 150 millones, estos últimos fueron capitalizados en abril de 2025, de acuerdo a Junta Ordinaria de Accionistas.

c) Resultados acumulados

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio	650.987	243.033
Ganancia del ejercicio	506.133	407.972
Dividendos	(204.082)	-
Capitalización resultados año 2023 y 50% año 2024	(447.009)	-
Otras variaciones de resultados acumulados	(5.845)	(18)
Totales	500.184	650.987

26. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

La participación de terceros en el patrimonio al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 y resultados consolidados intermedios por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

Entidad	Participación		Participaciones no controladoras en patrimonio		Ganancia atribuible a participaciones no controladoras	
	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	31.12.2024	30.09.2025	30.09.2024
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Vientos Patagónicos S.p.A.	34,0%	34,0%	2.498	2.477	21	29
Enap Refinerías S.A.	0,02%	0,02%	479	393	86	43
Totales			2.977	2.870	107	72

27. SEGMENTOS DE NEGOCIO

Criterios de segmentación

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

Segmentos principales de negocio del grupo consolidado:

- Exploración y Producción, incluye las operaciones exploratorias de hidrocarburos (petróleo y gas natural) y de geotermia, así como su desarrollo, producción y comercialización de hidrocarburos en Chile y en el extranjero, en cuatro países: Chile, Ecuador y Egipto. En el exterior, ENAP opera a través de la filial Enap Sipetrol S.A. y en Chile, a través de Enap en Magallanes donde gestiona activos de exploración y producción de hidrocarburos en la XII Región. Además, desarrolla actividades de exploración de gas a través de la modalidad de Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP) en bloques ubicados en la Región de Magallanes.

La filial argentina fue vendida con fecha 13 de junio de 2025, sus operaciones a junio 2025 y 2024 se presentan en la línea “Pérdida procedente de operaciones discontinuadas”.

▪ Refinación y Comercialización, incluye las actividades y procesos de Refinación, Optimización, Logística, Trading, Desarrollo de Mercados y Ventas. Las actividades de refinación y comercialización de ENAP son gestionadas por la filial Enap Refinerías S.A. Su negocio consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y la posterior comercialización de los productos terminados.

El abastecimiento de petróleo crudo de Enap Refinerías se obtiene mayoritariamente de Sudamérica siendo los principales proveedores Argentina, Brasil y Ecuador. Enap Refinerías S.A. es la única empresa que refina petróleo en Chile y la más importante de la costa Pacífico de Centro y Sudamérica en capacidad de refinación. Actualmente el petróleo crudo se recepciona por vía marítima en el caso de crudo proveniente de Brasil y Ecuador, y por oleoductos para el crudo proveniente de “Vaca Muerta”, Argentina, éste último ha llegado a representar alrededor del 60% de la canasta de crudo procesado en la Refinería de Bío Bío y cerca del 40% en la Refinería Aconcagua.

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

Los productos se distribuyen y comercializan por vía marítima, mediante buques de cabotaje y muelles, y por vía terrestre, a través de oleoductos, gasoductos, patios de carga, plantas satélites de regasificación y camiones. Por otro lado, la energía excedente generada en las plantas eléctricas se entrega al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y al Sistema Mediano en Punta Arenas (SMPA).

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

Forma parte de la línea de Refinación y Comercialización, la implementación del uso del Gas Natural Licuado (GNL) en la matriz energética nacional, que incluye las actividades y procesos de comercialización del gas vía gasoductos, gasoducto virtual y GNL Móvil y la gestión de nuevos proyectos de energía eléctrica.

Al 30 de septiembre de 2025	E&P MUSS	R&C MUSS	CORP MUSS	Ajustes de consolidación MUSS (a)	Total MUSS
Ingresos actividades ordinarias	420.856	6.106.146	-	-	6.527.002
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	91.450	105.982	27.635	(225.067)	-
Costos de ventas	(278.095)	(5.327.409)	(12.972)	100.705	(5.517.771)
Costos de ventas, interlineas	(25.699)	(79.228)	-	104.927	-
Ganancia (pérdida) bruta	208.512	805.491	14.663	(19.435)	1.009.231
Otros ingresos, por función	364	4.213	3.863	(322)	8.118
Costos de distribución	(21.824)	(178.614)	(4.962)	5.610	(199.790)
Gastos de administración	(19.328)	(31.393)	(28.868)	14.147	(65.442)
Otros gastos por función	(23.877)	(7.626)	(387)	-	(31.890)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	143.847	592.071	(15.691)	-	720.227
Otras pérdidas	-	-	(24.700)	-	(24.700)
Ingresos financieros	27.983	734	39.496	(50.654)	17.559
Costos financieros	(8.711)	(18.550)	(159.293)	47.434	(139.120)
Participación en ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	-	-	56.861	-	56.861
Diferencias de cambio	1.202	(10.637)	5.794	-	(3.641)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	164.321	563.618	(97.533)	(3.220)	627.186
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(34.379)	(117.570)	50.992	-	(100.957)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	129.942	446.048	(46.541)	(3.220)	526.229
(Pérdida) ganancia procedente de operaciones discontinuadas	(23.209)	-	-	3.220	(19.989)
GANANCIA (PERDIDA)	106.733	446.048	(46.541)	-	506.240

Al 30 de septiembre de 2024	E&P MUSS	R&C MUSS	CORP MUSS	Ajustes de consolidación MUSS	Total MUSS
				(a)	
Ingresos actividades ordinarias	431.941	6.767.355	-	-	7.199.296
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	82.093	215.396	-	(297.489)	-
Costos de ventas	(288.808)	(6.155.235)	(9.661)	-	(6.453.704)
Costos de ventas, interlineas	(15.000)	(282.489)	-	297.489	-
Ganancia (pérdida) bruta	210.226	545.027	(9.661)	-	745.592
Otros ingresos, por función	350	7.074	4.060	-	11.484
Costos de distribución	(21.828)	(171.898)	-	-	(193.726)
Gastos de administración	(17.688)	(21.605)	(24.706)	-	(63.999)
Otros gastos por función	(32.689)	(20.407)	(227)	-	(53.323)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	138.371	338.191	(30.534)	-	446.028
Otras ganancias (pérdidas)				-	-
Ingresos financieros	28.359	798	51.568	(71.970)	8.755
Costos financieros	(9.053)	(35.831)	(171.192)	63.491	(152.585)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	6	9.767	40.780	-	50.553
Diferencias de cambio	437	(6.796)	(5.874)	-	(12.233)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	158.120	306.129	(115.252)	(8.479)	340.518
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(31.463)	(74.582)	83.185	-	(22.860)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	126.657	231.547	(32.067)	(8.479)	317.658
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas	269	-	-	8.479	8.748
GANANCIA (PERDIDA)	126.926	231.547	(32.067)	-	326.406

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

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Venta por Productos	Al 30 de septiembre de 2025			Al 30 de septiembre de 2024		
	E&P MUSS	R&C MUSS	Total MUSS	E&P MUSS	R&C MUSS	Total MUSS
Crudo	38.812	-	38.812	49.374	-	49.374
Gas Natural	136.641	264.619	401.260	135.383	266.653	402.036
Gas Licuado de Petróleo	-	125.121	125.121	-	229.191	229.191
Gasolinas	-	2.310.045	2.310.045	-	2.569.333	2.569.333
Kerosene	-	651.164	651.164	-	709.725	709.725
Diesel	-	2.266.615	2.266.615	-	2.489.510	2.489.510
Petróleo Combustible	-	134.258	134.258	-	186.918	186.918
Petroquímicos	-	56.629	56.629	-	31.024	31.024
Otros Productos y Exportaciones	-	266.739	266.739	-	268.081	268.081
Venta de Servicios	240.809	10.190	250.999	243.543	1.314	244.857
Otros Ingresos	4.594	20.766	25.360	3.641	15.606	19.247
Totales	420.856	6.106.146	6.527.002	431.941	6.767.355	7.199.296

Ventas Geográficas	Al 30 de septiembre de 2025			Al 30 de septiembre de 2024		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	229.444	5.902.692	6.132.136	151.379	6.420.122	6.571.501
Extranjeras	191.412	203.454	394.866	280.562	347.233	627.795
Totales	420.856	6.106.146	6.527.002	431.941	6.767.355	7.199.296

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

Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

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

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

28. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Detalle	01.01.2025	01.01.2024	01.07.2025	01.07.2024
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	38.812	49.374	11.658	16.362
Venta de gas natural	347.353	348.188	113.280	111.569
Ingreso por compensación de gas (1)	53.907	53.848	20.584	21.529
Venta de productos refinados	5.810.571	6.483.781	1.906.612	2.089.456
Venta de servicios petroleros	250.999	244.858	67.840	87.969
Otros ingresos de operación	25.360	19.247	12.331	6.356
Totales	6.527.002	7.199.296	2.132.305	2.333.241

(1) El Ministerio de Energía, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional, se obliga a pagar a ENAP el diferencial de tarifa del gas en la Región de Magallanes por un monto máximo de M\$ 65.629.328 (MUS\$ 68.194,11) por el año 2025 y M\$ 57.872.025 (MUS\$ 58.077,62) por el año 2024.

29. COSTOS DE VENTAS

El detalle de los costos de ventas por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	01.01.2025 30.09.2025 MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 MUS\$
Costo de crudo y gas	257.697	178.883	92.988	27.316
Costo de productos refinados (1)	4.998.275	5.906.908	1.622.736	1.863.506
Costo por venta de servicios	105.478	139.141	7.418	50.161
Sobreestadias	26.401	50.651	10.109	75
Otros costos de operación (2)	129.920	178.121	68.449	81.366
Totales	5.517.771	6.453.704	1.801.700	2.022.424

(1) Al 30 de septiembre de 2025, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ (18.462), cargo por MUS\$ (20.122) al 30 de septiembre de 2024, producto de la determinación del ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR), el cual fue sustancialmente compensado, a través de los instrumentos Time Spread Swap, los cuales tuvieron por objetivo desplazar financieramente la ventana de toma de precios de los embarques de crudo y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados toman precio, mitigando la exposición del “time spread” al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

(2) Corresponden principalmente a costos de personal, contratos y servicios, depreciaciones y cuota de agotamiento y equipos y repuestos.

30. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El detalle de los costos de distribución por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	01.01.2025 30.09.2025 MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 MUS\$
Servicios de logística	11.133	11.914	2.807	5.449
Transporte por oleoductos	27.074	23.025	7.698	8.195
Transporte marítimo	78.481	91.073	27.132	36.271
Transporte terrestre	13.620	12.895	6.140	4.195
Gastos del personal	28.403	21.129	9.381	6.953
Otros (1)	41.079	33.690	15.139	12.557
Sub-Totales	199.790	193.726	68.297	73.620

(1) Corresponden principalmente a costos de depreciaciones, seguros, contratos y servicios.

31. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El detalle de los otros gastos por función por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es el siguiente:

	01.01.2025 30.09.2025 MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 MUS\$
Costos de campañas exploratorias	13.650	11.350	4.735	4.641
Pozos secos de exploración y abandonos	5.037	14.772	2.993	4.851
Bajas y obsolescencia de propiedad, planta y equipo	51	19.954	1	19.579
Deudores incobrables	7.395	-	-	-
Costos de exploración y otros	5.757	7.247	653	2.697
Totales	31.890	53.323	8.382	31.768

32. COSTOS FINANCIEROS

El detalle de los costos financieros por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Conceptos	01.01.2025 30.09.2025 MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 MUS\$
Intereses de obligaciones con el público	127.256	130.810	42.245	43.457
Intereses de obligaciones por arrendamiento	6.883	6.009	2.226	2.025
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	6.351	12.832	3.116	3.211
Intereses por derivados	8.328	9.691	2.200	2.996
Otros gastos financieros	679	1.333	214	200
Total costo por intereses	149.497	160.675	50.001	51.889
Menos:				
Intereses capitalizados (Nota 15.c)	(10.377)	(8.090)	(3.625)	(2.911)
Total costos financieros	139.120	152.585	46.376	48.978

33. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	01.01.2025 30.09.2025 MUS\$	01.01.2024 30.09.2024 MUS\$	01.07.2025 30.09.2025 MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 MUS\$
Sueldos y salarios	119.637	114.164	39.577	32.591
Beneficios a corto plazo empleados	133.762	123.145	42.262	35.087
Otros gastos de personal	10.067	8.970	3.859	4.402
Otros beneficios	3.455	14.102	1.084	3.233
Totales	266.921	260.381	86.782	75.313

34. OTRAS PÉRDIDAS

Con fecha 13 de junio de 2025 ENAP vendió a la Sociedad Oblitus International Ltd. la totalidad del paquete accionario de la filial ENAP Sipetrol Argentina S.A. y la totalidad de las acciones de ENAP Sipetrol S.A. en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. (“TERMAP”) que correspondían al 13,79%.

El precio total de la operación fue de MUS\$ 41.429, generando una pérdida por la venta de MUS\$ 24.700ok, , ver Nota 13.

35. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 son los siguientes:

Conceptos	01.01.2025	01.01.2024	01.07.2025	01.07.2024
	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.332	(9.290)	647	(1.338)
Otros activos no financieros corrientes	23	2.776	(2)	91
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	15.928	(10.837)	(3.365)	14.442
Resultado cobertura forward	(20.462)	3.785	9.473	(20.711)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	322	(730)	(1.544)	382
Otros activos no financieros no corrientes	-	(1.078)	-	2.437
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(4.507)	3.234	2.372	(3.819)
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	5.124	(3.588)	2.176	(4.361)
Provisiones corrientes	(1.868)	2.292	1.779	(2.928)
Provisiones no corrientes	(1.360)	1.257	1.280	(3.302)
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(39.479)	(6.633)	17.835	(42.933)
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	39.119	5.332	(17.409)	45.236
Otros	(813)	1.247	(299)	(1.686)
Totales	(3.641)	(12.233)	12.943	(18.490)

36. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al por los años terminados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Activos	Moneda	Moneda	30.09.2025	31.12.2024
	extranjera	funcional	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajutable	Dólar	33.465	34.365
	\$ Argentinos	Dólar	1	37.333
	£ Libras Egipcias	Dólar	8.535	5.744
Otros activos no financieros, corriente	\$ No reajutable	Dólar	881	1.649
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	163.378	291.693
	\$ reajutable	Dólar	11.827	36.679
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	3.685	3.665
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	279	29
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	14.070	-
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	7.394	7.988
Totales			243.515	419.145

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.2025				31.12.2024			
			Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	91 días a 1 año	1 año a 5 años	más de 5 años
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	7.915	-	-	-	2.773	309.990	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	75.581	107.865	-	-	35.697	115.610	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	2.392	-	-	-	2.219	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	5	-	-	-	5	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	3.960	-	-	-
	Euro	Dólar	-	2.785	-	-	-	181	-	-
	Yen Japonés	Dólar	-	-	-	-	-	682	-	-
Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	Dólar	-	706	-	-	-	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	5.613	-	-	-	11.024	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	12.279	-	-	-	52.898	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	53.732	-	-	-	54.832	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	266.980	160.968	-	-	251.021	150.790
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	12.080	29.937	-	-	11.142	27.596
Totales			155.120	113.753	279.060	190.905	161.184	428.687	262.163	178.386

37. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

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

En Refinería Aconcagua los proyectos e iniciativas ambientales foman parte de un plan de trabajo de largo plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, ejecución del Plan de cumplimiento presentado a la Superintendencia del Medio Ambiente y Proyectos a socios al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico de Concón, Quintero y Puchuncaví, entre otros.

En Refinería Bío Bío el enfoque y los recursos destinados a los proyectos e iniciativas ambientales Bío Bío tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Ilustre Corte de Apelaciones de Concepción (ICA), los que están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas y para dar cumplimiento al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico del Concepción Metropolitano.

ENAP Magallanes realiza actividades asociadas a exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos por la línea E&P; y a actividades de refinación, logística y comercialización, asociadas a la explotación de los activos de refinación y terminales marítimos por la línea R&C. Para el desarrollo de dichas actividades se requiere la ejecución de diversas iniciativas que den cumplimiento a los compromisos establecidos en las tramitaciones ambientales de nuestros proyectos y a las normativas ambientales que aplican a nuestra actividad.

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

Detalle de los principales desembolsos efectuados por ENAP entre el 01 de enero y el 30 de septiembre de 2025 y 2024 y los desembolsos comprometidos a futuro, relacionados con procesos que pudiesen afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente, según Circ.1901 de 2008 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF):

	Desembolsos efectuados 2025 al 30-09-2025					Desembolsos efectuados 2024 al 30-09-2024	Desembolsos comprometidos (Solo para Activo)	
Unidad de Negocio	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Estado del Proyecto / Iniciativa	Monto MUSD	Tipo de desembolso	Ítem de Activo / Gasto de Destino	Monto MUSD	Monto MultiAnual MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos
Refinería Bio Bio	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	9.799	Activo	Propiedades, Planta Equipo	14.100	139.749	2026
Refinería Bio Bio	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobío	En Proceso	1.289	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.942	33.496	2026
Refinería Bio Bio	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB	En Proceso	6.934	Activo	Propiedades, Planta Equipo	4.639	40.055	2026
Refinería Bio Bio	Instalación de quemadores Low NOx en Calderas de Suministros ERBB (PPDA)	En Proceso	836	Activo	Propiedades, Planta Equipo	229	3.025	2028
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	6	Activo	Propiedades, Planta Equipo	8	5.634	2025
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería ACONCAGUA	En Proceso	20.737	Activo	Propiedades, Planta Equipo	28.804	143.689	2027
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	6.780	Activo	Propiedades, Planta Equipo	4.534	36.909	2027
Refinería Aconcagua	Implementación Cubiertas y Sistema de Extracción de Gases - Medidas Mitigación RCA Complejo Industrial Coker ERA	En Proceso	948	Activo	Propiedades, Planta Equipo	77	4.837	2027
Refinería Aconcagua	Reducción de Emisiones de COVs en Concón (Nuevo DAF + Camaras)	En Proceso	434	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.233	14.032	2027
Refinería Aconcagua	Instalación de Louvers acústicos para reducción de ruidos en Enfriadores de Aire ERA	En Proceso	962	Activo	Propiedades, Planta Equipo	10	3.750	2026
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos ERA 2024-2026 - 19 fuentes de Emisión. (I-01-2024)	En Proceso	313	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	5.324	2027
Refinería Bio Bio	Reducción Generación de Soda Agotada ERBB	En Proceso	176	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	1.341	2028
Refinería Bio Bio	Tratamiento Livianos sin FCC ERBB	En Proceso	2.569	Activo	Propiedades, Planta Equipo	353	20.000	2027
Refinería Aconcagua	Unidad de Osmosis Inversa para Agua de Caldera en ERA	En Proceso	19	Activo	Propiedades, Planta Equipo	84	303	2025
Refinería Aconcagua	Programa de gestión hídrica: Recuperación de condensados en Coker / SWS 1 a FCC	En Proceso	159	Activo	Propiedades, Planta Equipo	68	2.665	2027
Refinería Bio Bio	Mejoramiento sistema de antorchas en ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	10	289	2028
Refinería Aconcagua	Nuevo sistema de remoción de Selenio en U-3600 ERA	En Proceso	506	Activo	Propiedades, Planta Equipo	394	1.811	2025
Refinería Aconcagua	Disminución de HCV en efluentes (DS-90) ERA	En Proceso	216	Activo	Propiedades, Planta Equipo	85	926	2027
Magallanes	Habilitación de TK-6 para almacenamiento de aguas oleosas Cabo Negro	En Proceso	69	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5	719	2027
Supply Chain	Regularización Cámaras API plantas DAO (Linares)	En Proceso	1.115	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	4.379	2027
Supply Chain	Regularizar la Separación de Aguas Oleosas y Aguas Lluvias Plantas DAO	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	22	276	2028
Refinería Aconcagua	Sistema de recuperación de gases a flare ERA	En Proceso	126	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	2.000	2028
Refinería Bio Bio	Sistema de recuperación de gases a flare ERBB	En Proceso	122	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	2.000	2028
Refinería Aconcagua	Implementar modificaciones para dejar fuera de servicio Holding Basín ERA	En Proceso	8	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	-	2027
Refinería Aconcagua	Analizador de Hidrocarburos en Terminal Quintero	En Proceso	7	Activo	Propiedades, Planta Equipo	3	354	2026
Refinería Aconcagua	Respaldo alimentación eléctrica para Torre de Refrigeración ERA	En Proceso	772	Activo	Propiedades, Planta Equipo	536	3.251	2025
Todas las Unidades	Impuestos por emisiones	Terminado	6.480	Gasto	Gastos Operacionales	7.800	-	-
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales	Terminado	13.625	Gasto	Gastos Operacionales	13.002	-	-

38. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

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

En Chile:

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

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

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

Breve relación de hechos: Demanda de reparación ambiental por Ley 19.300 presentada contra el Ministerio de Medio Ambiente y 11 empresas con presencia en la Bahía de Quintero por la contaminación que históricamente realizarían en la bahía (una de las demandadas la filial Enap Refinerías S.A.).

Estado actual: El 3 de enero de 2023 se inicia la audiencia de prueba, prestando declaración los testigos ofrecidos. Inicios de abril de 2023 concluyó la prueba y el Tribunal fijó a legatos de clausura para el 3 y 4 de mayo de 2023 los que se realizaron y tribunal quedó en condiciones de dictar sentencia.

Partes: Carte, Fica, Espinoza con Enap Refinerías S.A. y Otros

Rol: C-1999-2014 (incluye roles: C-3341-2018 y C-360-2019). **Tribunal:** 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuántía:** CLP M\$ 30.555.000 (MUS\$ 31.749)

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

Estado actual: Con fecha 28 de marzo de 2023 la Corte declaró la admisibilidad del recurso de casación interpuesto por ERSA. Con fecha 11-01-2024 tuvieron lugar los alegatos, quedando la causa en a cuerdo. Al 30-09-2025 se encuentra pendiente la dictación del fallo de segunda instancia.

Partes: Pérez y otros con Enap Refinerías S.A., Enap Sipetrol, ENAP y Otros.

Rol: C-533-2022 (incluye roles: C -934, C-1153, C-1896, C-1374; C-1502, C-1405, C-1336; C-1631, C-1707 todos del 2022).

Tribunal: 1º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 17.303.860 (MUS\$ 18.538)

Breve relación de hechos: Personas afectadas por evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, demandan indemnización de perjuicios por la afectación que habrían sufrido.

Estado actual: Se interpusieron excepciones dilatorias. Con fecha 26-03-2025 la parte demandante presentó escrito subsanando los defectos de que adolecían las demandas. Con fecha 10-04-2025 el tribunal proveyó "No ha lugar a tener por subsanados los vicios de las demandas". Al 30-09-2025 la causa se mantiene en el mismo estado procesal (la resolución no fue recurrida y aun no se subsanan los vicios procesales) y se encuentra pendiente de resolución la medida precautoria solicitada el 30-09-2025, respecto de algunos de los demandados.

En relación con este evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, durante el año 2022 un grupo de personas afectadas han demandado civilmente a ENAP Refinerías S.A. cuyas demandas suman una indemnización total de CLP M\$ 12.680.000 (MUS\$ 13.176), Roles C-254-256 y 458, con fecha 03 de diciembre de 2024 se interpone incidente de nulidad de lo obrado por falta de emplazamiento de 113 de los demandantes los cuales se encontraban fallecidos al momento de notificarse la demanda. Tribunal rechaza el incidente de nulidad en todas sus partes. Pendiente se resuelva apelación.

Partes: Duro Felguera S.A. (DF) (España), Duro Felguera Chile S.A. v/s ENAP Refinerías S.A.

Rol N°: ICC Case N° 25321/JPA **Tribunal:** Arbitraje Internacional ICC.

Materia: Indemnización de perjuicios por incumplimiento Contractual.

Cuantía: 1) Demanda Principal (Duro Felguera): MUS\$ 29.873; 2) Demanda Reconvencional (ERSA) MUS\$ 137.083.

Breve relación de hechos: Arbitraje Internacional iniciado por DF por supuesto incumplimiento contractual del Contrato de EPC Construcción del Proyecto Cogeneradora Aconcagua, en donde ERSA dedujo demanda reconvencional.

Estado actual: El 28 de octubre de 2024, el Tribunal Arbitral dicta sentencia o laudo, que se notifica a las partes el 4 de noviembre de 2024. Se condena a ambas partes a pagar distintas sumas de dinero por incumplimiento del contrato. Sin embargo, después de realizada las compensaciones de los montos condenados queda un saldo a favor de Enap Refinerías S.A. de MUS\$ 7.395 incluidos intereses. Duro Felguera solicitó la nulidad del Laudo ante la Corte de Apelaciones de Santiago en causa rol 1893-2025, el 11 de junio de 2025 la Corte de Apelaciones decretó la admisibilidad a tramitación del recurso. El 19 de junio de 2025 se notificó a ERSA del recurso de nulidad. El 26 de junio de 2025 ERSA se hizo parte en el recurso. El 29 de septiembre se suspendió la vista de la causa, se solicitó copia del expediente a la ICC.

Partes: Inmobiliaria e Inversiones Las Magdalenas SpA con Enap Refinerías S.A.

Rol: C-1225-2022 **Tribunal:** Primer Juzgado Civil de Concepción.

Materia: Demanda de cumplimiento de contrato, en subsidio resolución de contrato. **Cuantía:** UF 236.297,38. (MUS\$ 9.641)

Breve relación de hechos: Causa iniciada por la sociedad Inmobiliaria e Inversiones Las Magdalenas SpA por un supuesto incumplimiento del contrato de promesa firmado entre la demandante y la demandada (ERSA) con fecha 23 de enero de 2017, en el contexto del proyecto de relocalización de las poblaciones aledañas a refinería Biobío.

Estado actual: Con fecha 09-09-2024 se remitieron los autos a la Corte de Apelaciones de Concepción. Con fecha 27-11-2024 ERSA se hizo parte. Al 30-09-2025 se encuentra pendiente la vista y fallo en segunda instancia.

Partes: Acevedo con ENAP.

Rol: C-2-2022 **Tribunal:** Corte de Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de perjuicios regulada por Art. 153 Ley de Navegación. **Cuantía:** M\$ 18.306.000 (MUS\$ 19.021)

Breve relación de hechos: Responsabilidad Extracontractual por ley de navegación por superar la norma de D.S. 90, por emergencia ambiental de 2018.

Estado actual: En junio de 2023 se concede recurso de apelación interpuesto por ERSA en el solo efecto devolutivo contra resolución que rechazó en parte las excepciones dilatorias, que posteriormente se rechazó por la Corte de Apelaciones de Valparaíso. Se contestó la demanda dentro de plazo. Se fijó audiencia de conciliación para el 28 de diciembre de 2023. Con fecha 29 de abril de 2024 se recibe la causa a prueba, pendiente notificación de esta resolución para que inicie la etapa probatoria. Con fecha 12 de septiembre de 2024 se realiza llamado a conciliación, el tribunal propone monto de indemnización de \$750.000.- por persona y cita a las partes a nueva audiencia. Con fecha 17 de noviembre perito naval evacua peritaje en el que señala que no resulta aplicable en este caso la ley de navegación. Tribunal acoge incidente de nulidad por falta de emplazamiento respecto de demandantes fallecidos con fecha 26.03.2025. Se ha rendido la prueba por las partes, quedando pendiente prueba testimonial de ERSA y designación de perito solicitada por parte demandante, fijándose un término de prueba extraordinario. Perito designado por el tribunal solicita con fecha 08.10.2025 oficiar a distintas instituciones públicas, pendiente resolver.

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

Rol: C-397-2023 **Tribunal:** Juzgado de Letras y Garantía de Quintero.

Materia: Indemnización de perjuicios por producir daño ambiental. **Cuantía:** M\$22.984.227 (MUS\$ 23.882).

Breve relación de hechos: Responsabilidad extracontractual por los eventuales perjuicios sufridos por Sindicatos de Pescadores de Caleta Horcón y Caleta Ventanas junto a 665 personas, por el daño ambiental causado con el derrame del buque tanque Mimosa el 24 de septiembre de 2014.

Estado actual: Ver causa rol IC-3062-2023 Corte de Apelaciones de Valparaíso. Con fecha 08 de octubre de 2024 ICA de Valparaíso revoca resolución del tribunal de Quintero declarando que este es competente para conocer la demanda interpuesta. Tribunal cita nueva audiencia de contestación, conciliación y prueba para el 15 de mayo de 2025. Posteriormente, se han rendido las pruebas por las partes y tribunal ha propuesto nuevas bases de conciliación que están en revisión de las partes. Se tuvo por evacuado peritaje sobre determinación de perjuicio económico de pescadores con fecha 06.10.2025.

La filial Enap Refinerías S.A. se encuentra con cinco procedimientos sancionatorios (F-30, F-085, D-042, D-097 y F-025) en curso por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente, los cuales se encuentran en proceso.

En Ecuador:

Partes: Candelario Alvarado Celso Primitivo, Merizalde Campoverde Santos Martín, Ortiz Prias Jessica Dolores, Romero Villagrán Eufemia Rosa, Tanguila Grefa Rosita Elvira, Yumbo Tanguila Jefferson Benjamín. Vs. Empresa ENAP SIPEC.

Rol N°: 22252-2021-00253 1473-23-EP. **Tribunal:** Corte Constitucional.

Materia: Supuestos daños derivados de la operación petrolera. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: La acción de protección versa sobre supuestos derechos al ambiente y al buen vivir vulnerados a causa del ruido de MDC, de la contaminación causada por los mecheros y contaminación de la zona de compostaje.

Estado actual: Etapa de ejecución de sentencia de instancia. ENAP y el Estado han presentado los Informes de Cumplimiento de Sentencia al Defensor del Pueblo y al Juez de Primera Instancia a cargo de la ejecución de sentencia.

Con fecha 30 de mayo de 2025 y 11 de julio de 2025 se llevó a cabo la Audiencia dentro de la fase de ejecución de sentencia de la Acción de Protección, en la cual el Juez ha resuelto no archivar el proceso, al considerar que no se ha cumplido de forma total con las medidas reparatorias dispuestas en la sentencia de primera instancia, específicamente en relación con el ruido y mecheros del Bloque MDC. En la audiencia el Juez no ha expuesto mayor detalle. A la fecha se encuentra a la espera de la notificación de la sentencia por escrito y con ello poder determinar con exactitud las acciones a tomar en relación con este caso.

A los juicios indicados en los párrafos anteriores, se agrega el siguiente juicio interpuesto por el Grupo ENAP, como demandante:

Partes: “Empresa Nacional Del Petróleo con Otros”.

Rol: RUC 1910056844-9; RUC1900648260-7 **Tribunal:** Cuarto Juzgado de Garantía de Santiago

Cuantía: Indeterminada (a favor de ENAP)

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

Estado actual: Actualmente en etapa de investigación.

b) Compromisos Comerciales

GNL CHILE S.A.

Enap Refinerías S.A. mantiene un contrato de suministro de gas natural (Gas Sales Agreement) con la sociedad GNL Chile S.A. con un plazo de 17 años a partir del 25 de julio de 2013, las actuales condiciones comerciales establecen una cláusula de take or pay por 29.693.766 MMBtu's anuales.

LINDE GAS S.A.

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

TERMINAL GNL MEJILLONES

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

Restricciones:

ENAP - Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants financieros con sus bancos acreedores y bonos con el público.

c) Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros.

39. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Garantías directas

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 31.10.2025	Carta de Crédito	27.212
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2026	Carta de Crédito	1.500
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 21.11.2025.	Boleta de Garantía	3.131
Ministerio de Energía	Garantizar la ejecución de todas las faenas de abandono de pozo CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 13.05.2026.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 05.06.2026.	Boleta de garantía	1.442
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 28.08.2026.	Boleta de garantía	1.069
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 30.12.2025.	Carta de Crédito	2.193
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 30.10.2025.	Carta de Crédito	2.415
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027	Boleta de Garantía	9.800
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre diciembre de 2025 y noviembre de 2026.	Póliza de seguro	7.761

Al 30 de septiembre de 2025 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS\$ 1.362, con vencimientos durante el último trimestre del año 2025 y por el año 2026.

40. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

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

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación con Matriz
			30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024	
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	Filial Directa
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Gas de Chile S.A.	Chile	Pesos	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Enap Sipetrol Argentina S.A. (*)	Argentina	Dólar	0,00%	100%	0%	100%	Filial Directa
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Vientos Patagónicos SpA	Chile	Dólar	66%	66%	66%	66%	Filial Directa

(*) Ver Nota 13 filial vendida con fecha 13 de junio de 2025.

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

Empresa	Actividad
Enap Refinerías S.A.	Compra y refinación de crudo y productos derivados.
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y prestar servicios de asesoría en Chile y en el extranjero.
Petro Servicios Corp. S.A.	Servicios Petroleros.
Gas de Chile S.A.	Venta de gas a granel y Gas Licuado del Petróleo (LPG) envasados en cilindros puesto en planta para distribuidores minoristas
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Estudios geológicos de superficie, y la perforación de un pozo exploratorio.
Vientos Patagónicos SpA	Diseño, construcción, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado "Nuevo Parque Eólico Cabo Negro".

c) Información financiera resumida de filiales:

Al 30 de septiembre de 2025

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos ordinarios	Costos ordinarios	Resultado periodo
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Refinerías S.A.	1.236.922	2.578.425	1.254.098	168.510	5.991.695	(5.224.746)	431.841
Enap Sipetrol S.A.	954.329	554.204	77.000	17.974	272.268	(150.164)	76.884
Petro Servicios Corp. S.A.	-	-	-	-	-	-	(64)
Gas de Chile S.A.	1.622	9.366	6.395	65	5.054	(4.056)	449
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	-	-	-	-	35.622	(44.911)	(23.209)
Sipetrol International S.A.	289.926	62.046	7.757	492	39.231	(21.043)	17.989
EOP Operaciones Petroleras S.A.	178	-	59	-	-	-	(87)
Vientos Patagónicos SpA	8.498	19.535	3.714	16.971	2.382	(1.647)	62

(1) Filial Enap Sipetrol Argentina S.A. vendida con fecha 13 de junio de 2025, ver nota 13.

Al 31 de diciembre de 2024

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos ordinarios	Costos ordinarios	Resultado ejercicio
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Refinerías S.A.	1.380.824	2.463.453	1.683.167	195.652	8.604.709	(7.854.064)	350.491
Enap Sipetrol S.A.	950.720	507.014	101.541	12.334	379.846	(198.025)	149.891
Petro Servicios Corp. S.A.	375	-	374	-	-	-	(135)
Gas de Chile S.A.	2.315	9.505	7.495	48	4.181	(3.445)	594
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	65.528	93.259	100.879	103.147	125.909	(117.269)	(68.962)
Sipetrol International S.A.	295.972	63.390	12.134	492	63.970	(28.304)	40.019
EOP Operaciones Petroleras S.A.	236	-	30	-	-	-	(91)
Vientos Patagónicos SpA	6.091	20.435	3.183	16.059	3.347	(2.145)	359

(1) Filial Enap Sipetrol Argentina S.A. vendida con fecha 13 de junio de 2025, ver nota 13.

41. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de octubre de 2025 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente estos.
