

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2026

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2025
(En miles de dólares - MUS$)

ACTIVOS

	Nota N°	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	694.483	473.783
Otros activos financieros, corrientes	7	127.763	101.755
Otros activos no financieros, corrientes	8	41.367	8.316
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	257.670	347.138
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	200.615	28.957
Inventarios, corrientes	11	1.581.790	818.361
Activos por impuestos, corrientes	12	5	4
Total activos corrientes		2.903.693	1.778.314
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	4.905	34.209
Otros activos no financieros, no corrientes	8	34.627	42.554
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, no corrientes	9	6.710	7.554
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	264.530	225.924
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.634	3.848
Propiedades, planta y equipo	14	3.774.975	3.769.584
Derechos de uso	15	94.249	121.558
Propiedad de inversión	19	6.666	6.710
Activos por impuestos diferidos	12	1.544.425	1.543.991
Total activos no corrientes		5.734.721	5.755.932
TOTAL ACTIVOS		8.638.414	7.534.246

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2025
(En miles de dólares - MUS$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota N°	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	432.513	119.407
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	24.359	41.020
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	1.087.160	675.817
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	105.942	23.281
Otras provisiones a corto plazo	22	19.450	19.044
Pasivos por impuestos, corrientes	12	113.618	80.220
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	60.702	73.411
Total pasivos corrientes		1.843.744	1.032.200
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	2.697.747	2.983.096
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	91.023	102.670
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	4.022	5.695
Otras provisiones a largo plazo	22	166.123	162.820
Pasivos por impuestos diferidos	12	84.597	46.586
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	46.941	46.502
Otros pasivos no financieros, no corrientes		3.421	3.668
Total pasivos no corrientes		3.093.874	3.351.037
Total pasivos		4.937.618	4.383.237
Patrimonio			
Capital emitido	24	2.229.341	2.229.341
Otras reservas	24	108.402	76.920
Resultados acumulados	24	1.360.006	841.886
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.697.749	3.148.147
Participaciones no controladoras	25	3.047	2.862
Patrimonio total		3.700.796	3.151.009
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		8.638.414	7.534.246

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 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota N°	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Ingresos de actividades ordinarias	27	8.679.009	6.527.002	3.049.290	2.132.305
Costos de ventas	28	(6.823.476)	(5.517.771)	(2.158.610)	(1.801.700)
Margen bruto		1.855.533	1.009.231	890.680	330.605
Otros ingresos		22.529	8.118	8.235	3.572
Costos de distribución	29	(250.254)	(199.790)	(80.382)	(68.297)
Gastos de administración		(77.154)	(65.442)	(27.758)	(22.626)
Otros gastos, por función	30	(42.486)	(31.890)	(24.102)	(8.382)
Ganancia de actividades operacionales		1.508.168	720.227	766.673	234.872
Otras pérdidas	33	-	(24.700)	-	(58)
Ingresos financieros		21.076	17.559	8.050	7.385
Costos financieros	31	(139.030)	(139.120)	(45.915)	(46.376)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	58.925	56.861	20.305	19.991
Diferencias de cambio	34	22.142	(3.641)	12.314	12.943
Ganancia antes de impuestos		1.471.281	627.186	761.427	228.757
Gasto por impuesto a las ganancias	12	(359.298)	(100.957)	(227.953)	(40.916)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		1.111.983	526.229	533.474	187.841
Operaciones discontinuadas:					
(Pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	33	-	(19.989)	-	-
Ganancia		1.111.983	506.240	533.474	187.841
Ganancia (pérdida), atribuible a:					
Controladora:					
Ganancia de operaciones continuas		1.111.735	526.122	533.333	187.727
(Pérdida) de operaciones discontinuadas	33	-	(19.989)	-	-
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		1.111.735	506.133	533.333	187.727
No controladora:					
Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	25	248	107	141	114
Ganancia		1.111.983	506.240	533.474	187.841

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 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota N°	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Ganancia		1.111.983	506.240	533.474	187.841
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo antes de impuestos					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo antes de impuestos					
(Pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(482)	(290)	(164)	(290)
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(482)	(290)	(164)	(290)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	24 b) i	377	67	219	139
Coberturas de flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		47.204	8.819	122.994	(11.904)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(449)	(9.765)	3.187	10.137
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	24 b) ii	46.755	(946)	126.181	(1.767)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		47.132	(879)	126.400	(1.628)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	24 b) ii	(15.168)	1.932	(33.834)	1.118
Otro resultado integral		31.482	763	92.402	(800)
Resultado integral total		1.143.465	507.003	625.876	187.041
Resultado integral total, atribuible a:					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		1.143.217	506.896	625.735	186.927
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		248	107	141	114
Resultado integral total		1.143.465	507.003	625.876	187.041

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota N°	Capital emitido MUS$	Cambios en otras reservas					Resultados acumulados MUS$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS$	Participaciones no controladas MUS$	Patrimonio total MUS$
			Reservas de diferencias de cambio en conversiones MUS$	Reservas de coberturas MUS$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS$	Otras reservas varias MUS$	Total reservas MUS$				
Saldo Inicial 01.01.2026		2.229.341	(83.714)	5.177	(8.268)	163.725	76.920	841.886	3.148.147	2.862	3.151.009
Resultado Integral											
Resultado Integral											
Ganancia		-	-	-	-	-	-	1.111.735	1.111.735	248	1.111.983
Otro resultado integral		-	377	31.587	(482)	-	31.482	-	31.482	-	31.482
Resultado integral		-	377	31.587	(482)	-	31.482	1.111.735	1.143.217	248	1.143.465
Dividendos								(593.480)	(593.480)	-	(593.480)
Decremento por transferencias y otros cambios, patrimonio			-	-	-	-	-	(135)	(135)	(63)	(198)
Total de cambios en patrimonio		-	377	31.587	(482)	-	31.482	518.120	549.602	185	549.787
Saldo Final 30.09.2026	24	2.229.341	(83.337)	36.764	(8.750)	163.725	108.402	1.360.006	3.697.749	3.047	3.700.796
Saldo Inicial 01.01.2025		1.632.332	(83.895)	5.529	(8.034)	163.725	77.325	650.987	2.360.644	2.870	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)	-	763	506.133	506.896	107	507.003
Capitalización		597.009	-	-	-	(150.000)	(150.000)	(447.009)	-	-	-
Dividendos		-	-	-	-	-	-	(204.082)	(204.082)		(204.082)
Aportes futuras capitalizaciones		-	-	-	-	150.000	150.000	-	150.000	-	150.000
Decremento por transferencias y otros cambios, patrimonio		-	-	-	-	-	-	(5.845)	(5.845)	-	(5.845)
Total de cambios en patrimonio		597.009	67	986	(290)	-	763	(150.803)	446.969	107	447.076
Saldo Final 30.09.2025		2.229.341	(83.828)	6.515	(8.324)	163.725	78.088	500.184	2.807.613	2.977	2.810.590

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 2026 Y 2025
(En miles de dólares - MUS$)

	Nota N°	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		12.042.912	9.658.867
Otros cobros por actividades de operación		20.914	18.053
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(8.501.926)	(6.556.416)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(277.468)	(255.341)
Otros pagos por actividades de operación		(1.832.976)	(1.866.470)
Dividendos recibidos		18.671	33.278
Impuestos a las ganancias pagados		(228.239)	(200.881)
Otras entradas de efectivo		(4.767)	19.888
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación		1.237.121	850.978
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios		33.000	8.429
Rescate de inversión en instrumentos financieros superiores a tres meses		78.356	520.000
Inversión en instrumentos financieros superiores a tres meses		(80.000)	(448.356)
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(343.884)	(462.009)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		21.318	16.817
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		4.476	5.300
Otras (salidas) de efectivo		-	(37.399)
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		(286.734)	(397.218)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Aportes futuras capitalizaciones	10 c)	-	150.000
Pagos de obligaciones con el público	21.a)	(78.356)	(329.832)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	20.a)	(30.094)	(27.723)
Pagos de dividendos	10.c)	(500.000)	(204.082)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación	20.a)	(122.659)	(134.940)
Otras (salidas) entradas de efectivo		(716)	20.895
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación		(731.825)	(525.682)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		218.562	(71.922)
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		2.138	4.662
Aumento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		220.700	(67.260)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del periodo		473.783	204.420
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	694.483	137.160

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	20
5.	Estimaciones y juicios contables críticos	24
6.	Efectivo y equivalentes al efectivo	26
7.	Otros activos financieros corrientes y no corrientes	26
8.	Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	27
9.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	28
10.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	30
11.	Inventarios	32
12.	Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias	33
13.	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	36
14.	Propiedades, planta y equipo	39
15.	Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	42
16.	Deterioro y provisiones	44
17.	Participaciones en operaciones conjuntas	44
18.	Concesiones en Ecuador y Egipto	46
19.	Propiedades de inversión	47
20.	Pasivos financieros	48
21.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	54
22.	Otras provisiones	56
23.	Provisiones por beneficios a los empleados	57
24.	Patrimonio	60
25.	Participaciones no controladoras	63
26.	Segmentos de negocio	63
27.	Ingresos de actividades ordinarias	66
28.	Costos de ventas	67
29.	Costos de distribución	67
30.	Otros gastos, por función	68
31.	Costos financieros	68
32.	Gastos del personal	69
33.	Otras Pérdidas	69
34.	Diferencias de cambio	69
35.	Moneda extranjera	70
36.	Información sobre medio ambiente	70
37.	Juicios y compromisos comerciales	71
38.	Garantías comprometidas con terceros	74
39.	Ámbito de consolidación	75
40.	Hechos posteriores	76

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

---

1. INFORMACIÓN GENERAL

Empresa Nacional del Petróleo (en adelante "la Empresa" o "ENAP"), es la matriz del grupo de empresas a que se refieren los presentes estados financieros consolidados (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 Nº 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 de la Empresa correspondientes al periodo terminado el 30 de septiembre de 2026 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 27 de octubre de 2026.

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.

La estructura societaria durante el año 2025 se modificó 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 trasferidas a Oblitus International, Ltd., con fecha 13 de junio de 2025.

- 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.

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.

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.

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 del Grupo, por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2026 han sido preparados de conformidad con NIC 34 Información Financiera Intermedia incorporada en 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 requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración del Grupo ENAP. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones. El detalle de las estimaciones y juicios contables críticos se detallan en la Nota 5.

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados, estas políticas han sido definidas en función de las Normas de Contabilidad NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2026 y han sido aplicadas de manera uniforme a los periodos comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera del Grupo ENAP y sus filiales y comprenden el estado consolidado intermedio de situación financiera al 30 de septiembre de 2026, el estado consolidado intermedio de resultados, de resultados integrales, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo al 30 de septiembre de 2026, y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados 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.

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 intermedios, 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 relativas a transacciones entre las empresas consolidadas se han eliminado en su totalidad, en el proceso de consolidación.

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

			Participación accionaria del Grupo	
Sociedad	**Domicilio**	**Relación con matriz**	**30.09.2026 %**	**31.12.2025 %**
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%
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%

Cambios durante el periodo 2026 y el año 2025

Durante el periodo de 9 meses de 2026 no hubo cambios.

Durante el año 2025 se concretó la venta de la filial 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.

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 17 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 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:

	30.09.2026 US$	31.12.2025 US$
Pesos Chilenos	972,60	907,13
Pesos Argentinos	1.523,97	1.454,92
Libra Egipcia	51,94	47,67
Unidad de Fomento	0,02	0,02
EURO	0,88	0,85

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 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 no se han identificado indicios de deterioros.

l. 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

El 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 de la partida cubierta.

Para efectos de una directa correlación de la cobertura, los puntos forward no forman parte del fair value de los instrumentos asociados a 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 períodos 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 26 - "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.

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 2026 y al 31 de diciembre de 2025 se utiliza tasa de descuento nominal, ver Nota 23.3.

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 período 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 revierten las diferencias temporales es controlada por la Empresa y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro. En caso contrario se reconocen los impuestos diferidos correspondientes.

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado, 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 – El Grupo ENAP 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 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.

  En el ítem "Otros pagos por actividades de operación" se incluyen MUS$ 1.808.782 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al periodo terminado el 30 de septiembre de 2026 y MUS$ 1.835.788 por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2025.

- 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 y a pasivos por arrendamientos. Para efectos comparativos a septiembre 2025 se reclasificaron intereses por arrendamiento por MUS$6.883 los cuales estaban presentados como Actividades de Operación.

x. 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) Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros:

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.

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 y revelación en 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.
NIIF 20 Activos regulatorios y pasivos regulatorios	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2029.

Enmiendas a las Normas de Contabilidad NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Actualización de la NIIF 19 Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas: Información a revelar	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria (modificaciones a la NIC 21)	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2027. Se permite adopción anticipada.
Modificaciones a la opción de valor razonable para inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (modificaciones a la NIC 28)	Una entidad aplicará las modificaciones al mismo tiempo y sobre la misma base en que aplique la NIIF 18.
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 2026 corresponde a tasa fija y se resume en el siguiente cuadro:

En millones de US$	**Totales**
Bonos internacionales	2.559
Bonos locales	448
Totales	3.007

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 2026 después de derivados financieros. El cuadro adjunto no incluye los pasivos por arrendamiento, los cuales se revelan en Nota 15.

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 2026, 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 2026 asciende a UF 10.500.000, equivalentes a MUS$ 443.246. 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 ($1.022,60)	(21.672)
Disminuye en $50 ($922,6)	24.022

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$ 443.246.

Por otra parte, el saldo al 30 de septiembre de 2026 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS$ 111.026. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de $50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de aproximadamente MUS$ 5.429.

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 afecta 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.

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

Además de los saldos de balance, el Grupo tiene como fuentes de liquidez adicional disponibles al día de hoy: (i) una línea de crédito comprometida por US$ 150 millones con BCI Miami Branch (ii) una línea de crédito comprometida por CLP $ 25.000 millones con Banco de Chile, (iii) una línea de crédito comprometida por CLP $ 25.000 millones con Banco Santander y (iv) una línea de crédito comprometida por CLP $30.000 millones con BCI Chile y (v) líneas bancarias no comprometidas por al menos de US$ 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 de septiembre de 2026:

En millones de US$	2027	2028	2029	2030 y más	Totales
Bonos internacionales	190	190	190	1.989	2.559
Bonos locales	256	-	-	192	448
Totales	446	190	190	2.181	3.007

Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de la deuda y derivados financieros ver Nota 20. “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 2026:

En millones de US$	2026	2027	2028	2029	2030 y más	Totales
Cuentas por pagar comerciales	1.087	4	-	-	-	1.091
Cuentas por pagar entidades relacionadas	106	-	-	-	-	106
Derivados de cobertura	121	-	12	-	-	133
Totales	1.314	4	12	-	-	1.330

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 específica 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 específica 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 al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito del Grupo ENAP. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

Al 30 de septiembre de 2026, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS$ 169.061 (MUS$ 248.639 al 31 de diciembre de 2025), 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 2026 asciende a MUS$ 1.795 (MUS$ 1.867 al 31 de diciembre de 2025).

Información respecto a la Gestión de capital se encuentra en Nota 24 “Patrimonio”.

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Detalle:	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Caja	25	25
Bancos	157.550	148.492
Fondos mutuos	-	55.126
Depósitos a plazo	536.908	270.140
Totales	694.483	473.783

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

Detalle:	Moneda	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	639.579	374.012
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	50.349	94.246
Efectivo y equivalentes al efectivo	AR$	1	-
Efectivo y equivalentes al efectivo	EG £	4.554	5.525
Totales		694.483	473.783

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 2026 como para diciembre de 2025, devengando el interés de mercado para este tipo de inversiones.

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

		Corriente		No corriente	
Detalle:		30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Derivados de cobertura	(a)	47.285	23.399	-	29.304
Depósitos a plazo	(b)	80.478	78.356	-	-
Inversión en otras sociedades	(c)	-	-	4.905	4.905
Totales		127.763	101.755	4.905	34.209

(a) Ver detalle en Nota 20 b) “Derivados de cobertura”.

(b) Corresponde a depósitos a plazo superiores a 90 días en la filial Sipetrol International S.A., con vencimiento el 16 de noviembre de 2026.

(c) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Detalle:	País de origen	Participación 2026 %	Participación 2025 %	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 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
Total				4.905	4.905

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Otros activos financieros	Corriente 30.09.2026 MUS$	Corriente 31.12.2025 MUS$	No corriente 30.09.2026 MUS$	No corriente 31.12.2025 MUS$
Activos financieros medidos a costo amortizado	80.478	78.356	-	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	4.905	4.905
Coberturas	47.285	23.399	-	29.304
Totales	127.763	101.755	4.905	34.209

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Detalle:	Corriente 30.09.2026 MUS$	Corriente 31.12.2025 MUS$	No corriente 30.09.2026 MUS$	No corriente 31.12.2025 MUS$
Arriendos de naves pagados por anticipado	9.315	6.305	-	-
Seguros pagados por anticipado	23.128	-	-	-
Gastos diferidos de negociación colectiva y otros	6.986	-	-	-
Platino incorporado en catalizadores (1)	-	-	32.754	32.754
Garantía Bloque West Amer - Egipto (2)	-	-	1.873	9.800
Otros	1.938	2.011	-	-
Total	41.367	8.316	34.627	42.554

(1) 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.

(2) 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. Con fecha 6 de abril de 2026 se reduce la garantía por el valor de los gastos incurridos por la Sociedad.

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	Corriente		No corriente	
Detalle:	**30.09.2026 MUS$**	**31.12.2025 MUS$**	**30.09.2026 MUS$**	**31.12.2025 MUS$**
Deudores por ventas (a)	169.061	248.639	3.784	3.988
Estimación deudores incobrables (b)	(1.795)	(1.867)	-	-
Deudores por ventas, neto	167.266	246.772	3.784	3.988
Deudores varios	26.377	57.373	45	51
Estimación deudores incobrables (b)	(7.395)	(7.395)	-	-
Deudores varios, neto	18.982	49.978	45	51
Activos por retención de impuestos (c)	35.834	31.999	-	-
Otros deudores	35.588	18.389	2.881	3.515
Totales	257.670	347.138	6.710	7.554

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	**Clientes 30.09.2026 N°**	**Monto Cartera bruta 30.09.2026 MUS$**	**Clientes 31.12.2025 N°**	**Monto Cartera bruta 31.12.2025 MUS$**
Al día	84	152.742	78	180.750
1-30 días	49	13.428	86	21.543
31-60 días	8	827	12	3.846
61-90 días	1	-	4	201
91-120 días	3	55	24	4.926
121-150 días	1	109	2	3.880
151-180 días	-	-	2	5.087
181-210 días	1	-	1	4.568
211-250 días	1	1	2	10.371
> 250 días	40	1.786	35	13.370
Sub-totales	145	168.948	192	248.542
Clientes Gas Domiciliario	103	113	109	97
Totales	248	169.061	301	248.639

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 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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 2026 la Empresa mantiene saldos mayores a 90 días con la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. de Ecuador y 31 de diciembre de 2025 corresponden principalmente con el Estado de Egipto.

b) Pérdidas crediticias esperadas: El monto de la estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el **siguiente:**

	Estimación incobrables 2026 MUS$	Castigos del período 2026 MUS$	Recuperos del período 2026 MUS$	Otros 2026 MUS$
Estimación deudores por venta incobrables	(1.795)	-	-	72
Estimación deudores varios incobrables	(7.395)	-	-	-
Total estimación deudores incobrables	(9.190)	-	-	72

	Estimación incobrables 2025 MUS$	Castigos del año 2025 MUS$	Recuperos del año 2025 MUS$	Otros 2025 MUS$
Estimación deudores por venta incobrables	(1.867)	-	-	(96)
Estimación deudores varios incobrables	(7.395)	-	(7.395)	-
Total estimación deudores incobrables	(9.262)	-	(7.395)	(96)

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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es suficiente.

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

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
IVA Crédito Fiscal	33.177	25.410
Impuesto específico a los combustibles	230	39
Impuestos por recuperar	2.427	6.550
Totales	35.834	31.999

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

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	$	21.666	8.775
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	$	157.389	3.715
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US$	21.543	16.467
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	$	17	-
Total					200.615	28.957

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda (1)	Chile	Indirecta	US$	93.480	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	$	2.354	2.060
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US$	9.447	20.687
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US$	661	534
Total					105.942	23.281

(1) Corresponde a saldo de dividendos por pagar, ver Nota 24.a)

Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes, al cierre de cada año, que 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	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	Efecto en resultados 01.01.2026 30.09.2026 MUS$	Efecto en resultados 01.01.2025 30.09.2025 MUS$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	218.725	253.549	(218.725)	(253.549)
				Compra de servicios	88.089	90.316	(88.089)	(90.316)
				Dividendos percibidos	3.299	1.001	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	1.149	100	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	31.752	27.124	(31.752)	(27.124)
				Venta de servicios	134	117	134	117
				Dividendos percibidos	3.388	2.080	-	-
96.856.650-4	Innergy Holdings S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	3.037	4.467	(3.037)	(4.467)
				Disminución de capital	2.463	3.350	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	-	272	-	(272)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	6.200	23.882	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.996	4.046	(4.996)	(4.046)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	2.013	1.950	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos percibidos	4.596	2.811	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	50.074	53.907	50.074	53.907
				Compensación de cabotaje	2.516	2.632	2.516	2.632
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Controlador	Devolución Impto. Específico negativo	179.233	-	-	-
				Compensación por fijación de precios kerosene	28.347	-	28.347	-
				Dividendos pagados	500.000	204.082	-	-
				Aportes futuras capitalizaciones	-	150.000	-	-
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Asociada	Compra de producto	11	12	(11)	(12)
				Otras ventas	9	38	9	38

d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual Nombre	RUT	Cargo	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$
Cristián Muga Aitken (1)	12.242.468-5	Presidente	45	-
Consuelo Raby Guarda (1)	11.703.205-1	Directora	34	-
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	46	22
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	58	53
Laura Elvira Albornoz Pollmann	10.338.467-2	Directora	53	49
Nolberto Javier Díaz Sánchez	8.469.685-4	Director	51	47
Ximena Verónica Corbo Urzúa	7.411.182-3	Directora	52	49
Sub-total			339	220

Directores Anteriores Nombre	RUT	Cargo	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa (2)	6.446.537-6	Presidenta	25	68
Andrés I. Rebolledo Smitmans (3)	8.127.608-0	Vicepresidente	16	45
Sub-total			41	113
Total			**380**	**333**

(1) Con fecha 17 de marzo de 2026, según D.S. N° 5, S.E. el Presidente de la República, señor José Antonio Kast, designó a don Cristián Muga Aitken como Presidente del Honorable Directorio de ENAP y a doña Consuelo Raby Guarda como Directora, ambos por el período de cuatro años a contar de la fecha del decreto indicado.

(2) Con fecha 11 de marzo de 2026, la Sra. Gloria Maldonado Figueroa, ha presentado su renuncia al cargo de Presidenta del Honorable Directorio de ENAP,

(3) Con fecha 10 de marzo de 2026, el Sr. Andrés Rebolledo Smitmans, ha presentado su renuncia al cargo de Director de ENAP.

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 2026 ascienden a MUS$ 2.584 y MUS$ 2.527 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$541 al 30 de septiembre de 2026 (MUS$ 670 al 31 de diciembre de 2025).

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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

Detalle:	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Petróleo crudo en existencias	394.155	268.926
Petróleo crudo en tránsito	16.172	4.821
Productos terminados	1.106.136	515.859
Productos en tránsito	40.091	5.590
Otros	25.236	23.165
Totales	1.581.790	818.361

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 2026, 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$ 21.445 y productos terminados por MUS$ 113.174, al 31 de diciembre de 2025 por MUS$ (9.536) y MUS$ (17.592), respectivamente.

Información adicional de inventarios:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	152.547	(18.352)	436.506	(13.329)
Costos de ventas de inventarios	(6.497.876)	(5.255.972)	(2.050.460)	(1.715.724)

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados para dar cumplimiento de deudas al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

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 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes:	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Otros impuestos renta por recuperar	5	4
Totales	5	4

Pasivos por impuestos corrientes:		30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Impuesto verde - fuentes fijas		5.718	7.546
Impuestos a la renta por pagar, neto	(1)	107.900	68.310
Otros impuestos varios		-	4.364
Totales		113.618	80.220

(1) Impuesto a la renta por pagar, neto: El detalle de los impuestos a la renta por pagar, neto, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Impuesto a la renta por pagar, neto:	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Impuesto a la Renta por pagar - Ley 2398 Dividendos recibidos	-	18.911
Impuesto a la Renta por pagar - Art.14G Ley de Impuesto a la Renta	320.879	314.556
Pagos Provisionales Mensuales (PPM) Art. 84 Ley de Impuesto a la Renta	(212.979)	(217.275)
Impuesto retenido - filiales en el exterior	-	(47.882)
Totales	107.900	68.310

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos: El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

	30.09.2026		31.12.2025	
Diferencias temporales:	**Activos MUS$**	**Pasivos MUS$**	**Activos MUS$**	**Pasivos MUS$**
Relativos a pérdidas fiscales	1.369.618	-	1.381.738	-
Relativos a valor neto de coberturas de valor razonable	-	33.655	6.782	-
Relativos a otras provisiones	211.151	-	196.419	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	26.785	84.971	22.890	82.237
Relativos a derechos de uso	-	26.790	-	34.705
Relativos a obligaciones por arrendamientos	32.597	-	40.764	-
Relativos a gastos diferidos	-	31.739	-	33.737
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	3.607	-	726
Relativos a otros	439	-	217	-
Totales	1.640.590	180.762	1.648.810	151.405

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

	30.09.2026		31.12.2025	
Diferencias temporales:	**Activos MUS$**	**Pasivos MUS$**	**Activos MUS$**	**Pasivos MUS$**
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.544.425	84.597	1.543.991	46.586

Cambios en activos netos por impuestos diferidos :	**30.09.2026 MUS$**	**31.12.2025 MUS$**
Importe reconocido en el resultado del período/ejercicio	23.498	223.998
Importe reconocido en otros resultados integrales	(15.168)	4.567
Importe reconocido en Resultados acumulados	(135)	(5.846)
Importe en otros rubros	(45.772)	1.616
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	(37.577)	224.335

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el Grupo ENAP ha reconocido activos por impuestos diferidos asociado principalmente a pérdidas tributarias. La recuperación de dicho activo depende de la generación de utilidades tributarias futuras.

Grupo ENAP ha evaluado la recuperabilidad de estos activos sobre la base de evidencia objetiva, que incluye proyecciones financieras preparadas utilizando supuestos consistentes con la operación actual y las perspectivas de mercado. Asimismo, se ha desarrollado un plan formal de negocios y optimización operativa que respalda la expectativa de generación de resultados tributarios positivos en un horizonte de tiempo razonable. Este plan fue presentado y aprobado por el Directorio, constituyendo evidencia suficiente para apoyar el reconocimiento del activo por impuestos diferidos.

La Administración considera que, con base en la información disponible a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios, existe un grado adecuado de probabilidad de que los beneficios fiscales asociados a estas pérdidas sean recuperados conforme a la normativa vigente.

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 2026 y 2025 es el siguiente:

Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Gasto por impuestos corrientes	(379.669)	(168.749)	(160.968)	(67.452)
Ajustes al impuesto corriente del ejercicio anterior	(3.128)	-	(3.128)	-
Otro ingreso por impuesto corriente	1	-	1	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(382.796)	(168.749)	(164.095)	(67.452)
Beneficio (gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	23.498	67.792	(63.858)	26.536
Beneficio (gasto) por impuestos diferidos, neto, total	23.498	67.792	(63.858)	26.536
Gasto por impuesto a las ganancias	(359.298)	(100.957)	(227.953)	(40.916)

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

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(367.820)	(156.797)	(199.926)	(57.190)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	4.821	1.105	451	-
Efecto de ajustes a impuestos corrientes de ejercicios anteriores	19.721	27.775	-	-
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	28.909	18.071	15.221	8.807
Efecto impositivo por asociadas	14.731	8.040	5.076	4.983
Efecto impositivo por crédito filiales en el exterior	17.000	-	17.000	
Efecto impositivo provisorio por cambio en la tasa de impuesto	(56.198)	-	(56.198)	-
Efecto impositivo por rentas pasivas Uruguay	(19.134)	-	(8.783)	4.392
Efecto impositivo por gasto no deducible	(1.609)	-	(1.609)	-
Otros abonos por impuestos legales	281	849	815	(1.908)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	8.522	55.840	(28.027)	16.274
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(359.298)	(100.957)	(227.953)	(40.916)

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 2026 y 2025; 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 2026 y 2025. 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 2026 y 2025; en Argentina un 35% en 2026 y 2025; en Uruguay 25% en 2026 y 2025 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.

A partir del 1 de enero de 2023, entró en vigencia, en Uruguay, modificaciones en la normativa del Impuesto a las Rentas de las Actividades Económicas (IRAE), que establecieron que determinadas rentas pasivas del exterior obtenidas por entidades integrantes de grupos multinacionales puedan quedar alcanzadas por dicho impuesto. En este contexto, durante el ejercicio 2026 y 2025, Sipetrol International S.A. determinó que las utilidades percibidas desde su agencia en Egipto se encuentran gravadas por IRAE, tributando a la tasa del 25%.

13. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

a) **Detalle de las inversiones:**

Sociedades	Actividad Principal	País de origen	Moneda funcional	Participación 2026 %	Participación 2025 %
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 regasificacion 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:

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2026 MUS$	Disminuciones de capital MUS$	Participación en resultado MUS$	Dividendos MUS$	Diferencia conversión MUS$	Otros decrementos MUS$	Saldo final 30.09.2026 MUS$
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	201	-	9	-	(14)	-	196
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	9.520	(2.475)	2.291	-	-	-	9.336
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	12.648	-	2.750	(3.808)	-	-	11.590
Geotérmica del Norte S.A.	76.289	-	(97)	-	-	-	76.192
GNL Chile S.A.	45.444	-	14.067	(2.207)	-	-	57.304
GNL Quintero S.A.	26.020	-	27.320	(6.200)	-	(22)	47.118
Innergy Holding S.A.	12.389	(2.000)	2.530	-	-	-	12.919
Norgas S.A.	1.059	-	165	(276)	(21)	-	927
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	16.708	-	3.892	-	-	-	20.600
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	16.145	-	3.572	-	-	-	19.717
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	9.326	-	2.426	(3.388)	92	-	8.456
Totales	225.924	(4.475)	58.925	(15.879)	57	(22)	264.530

Al 31 de diciembre de 2025

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2025 MUS$	Disminuciones de capital MUS$	Participa-ción en resultado MUS$	Dividendos MUS$	Diferencia conversión MUS$	Otros Incrementos MUS$	Saldo final 31.12.2025 MUS$
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	187	-	(4)	-	18	-	201
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	11.743	(4.600)	2.377	-	-	-	9.520
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.638	-	3.461	(2.811)	-	1.360	12.648
Geotérmica del Norte S.A.	75.538	-	751	-	-	-	76.289
GNL Chile S.A.	32.247	-	14.198	(1.001)	-	-	45.444
GNL Quintero S.A.	25.896	-	36.206	(36.082)	-	-	26.020
Innergy Holding S.A.	14.467	(6.725)	4.647	-	-	-	12.389
Norgas S.A.	862	-	216	(100)	81	-	1.059
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	10.740	-	5.968	-	-	-	16.708
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	9.538	-	6.607	-	-	-	16.145
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	7.243	-	3.013	(1.505)	575	-	9.326
Totales	199.274	(11.325)	77.440	(41.499)	674	1.360	225.924

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.

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 2026 Innergy Holdings S.A. presentó una disminución de su capital por MUS$ 9.850, al 31 de diciembre de 2025 por MUS$26.900, que no afectaron la participación accionaria.

Al 30 de septiembre de 2026 Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presenta una disminución de su capital por MUS$ 8.050, al 31 de diciembre de 2025 por MUS$ 18.400, que no afectaron 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 período terminado el 30 de septiembre de 2026						
	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	83.912	453.699	36.645	6.529	39.395	(1.438)
GNL Chile S.A.	33,33	171.556	1.708.048	315.837	1.391.858	846.913	42.204
GNL Quintero S.A.	20,00	132.086	703.338	205.717	393.981	275.270	136.599
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	40.038	251.446	13.703	179.433	66.681	21.493
Innergy Holdings S.A.	25,00	22.678	43.659	11.787	2.871	42.843	10.117
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	25,00	9.269	39.713	4.522	7.119	18.488	9.163
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	22,80	25.110	41.496	9.525	6.252	28.950	12.939
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	35,83	47.257	17.316	6.207	3.336	23.141	10.613
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	36,22	21.651	39.614	3.299	1.093	23.588	10.649
Otras inversiones	-	1.552	2.121	175	315	926	404
Totales		**555.109**	**3.300.450**	**607.417**	**1.992.787**	**1.366.195**	**252.743**

Sociedades	Por el año terminado el 31 de diciembre de 2025						
	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	75.110	469.357	42.395	7.008	55.607	(521)
GNL Chile S.A.	33,33	197.982	1.753.974	331.173	1.484.454	1.211.588	42.594
GNL Quintero S.A.	20,00	160.684	729.067	234.523	525.127	365.076	181.031
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	26.804	236.395	18.563	151.946	78.965	29.950
Innergy Holdings S.A.	25,00	17.232	44.079	8.878	2.871	78.946	18.587
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	25,00	7.404	43.693	5.900	7.119	21.434	9.504
Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	22,80	29.874	45.225	12.375	7.253	39.812	14.531
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	35,83	42.315	12.404	6.559	3.101	32.552	17.836
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	36,22	28.410	29.883	11.848	317	42.125	14.945
Otras inversiones	-	1.738	2.213	109	334	1.380	516
Totales		**587.553**	**3.366.290**	**672.323**	**2.189.530**	**1.927.485**	**328.973**

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Al 30 de septiembre de 2026	Nota	Terrenos MUS$	Edificios MUS$	Planta y equipos MUS$	Planta Eólica MUS$	Construcción en curso MUS$	Inversiones en exploración y producción MUS$	Otros MUS$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2026		230.342	12.553	1.778.580	14.892	565.728	1.135.099	32.390	3.769.584
Adiciones		-	-	49.648	-	132.601	159.903	1.732	343.884
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	16 iii)	-	-	-	-	-	(34.054)	-	(34.054)
Bajas y obsolescencia		-	-	(1.878)	-	-	(293)	(627)	(2.798)
Gasto por depreciación	14 e)	-	(829)	(135.789)	(859)	-	(158.808)	(4.754)	(301.039)
Transferencias		-	-	39.009	-	(29.240)	(2.576)	(7.193)	-
Otros (decrementos) incrementos		-	-	46	-	-	(1.230)	582	(602)
Cambios, total		-	(829)	(48.964)	(859)	103.361	(37.058)	(10.260)	5.391
Saldo final al 30.09.2026		230.342	11.724	1.729.616	14.033	669.089	1.098.041	22.130	3.774.975

Al 31 de diciembre de 2025	Nota	Terrenos MUS$	Edificios MUS$	Planta y equipos MUS$	Planta Eólica MUS$	Construcción en curso MUS$	Inversiones en exploración y producción MUS$	Otros MUS$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2025		230.342	13.798	1.597.555	16.058	564.728	1.058.945	39.174	3.520.600
Adiciones		-	-	39.891	-	263.547	308.955	3.806	616.199
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	16 iii)	-	-	-	-	-	(24.844)	-	(24.844)
Bajas y obsolescencia		-	-	(30)	-	-	(339)	-	(369)
Gasto por depreciación	14 e)	-	(1.245)	(161.613)	(1.166)	-	(184.508)	(8.058)	(356.590)
Transferencias		-	-	302.107	-	(275.889)	(23.616)	(2.602)	-
Otros incrementos (decrementos)		-	-	670	-	13.342	506	70	14.588
Cambios, total		-	(1.245)	181.025	(1.166)	1.000	76.154	(6.784)	248.984
Saldo final al 31.12.2025		230.342	12.553	1.778.580	14.892	565.728	1.135.099	32.390	3.769.584

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.582	81.582
Planta y equipos	4.774.189	4.687.385
Planta eólica	21.143	21.143
Construcción en curso	669.089	565.728
Inversiones en exploración y producción	4.314.560	4.210.383
Otros	207.890	213.569
Totales	10.298.795	10.010.132

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Edificios	69.858	69.029
Planta y equipos	3.044.573	2.908.805
Planta eólica	7.110	6.251
Inversiones en exploración y producción	3.216.519	3.075.284
Otros	185.760	181.179
Totales	6.523.820	6.240.548

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	11.724	12.553
Planta y equipos	1.729.616	1.778.580
Planta eólica	14.033	14.892
Construcción en curso	669.089	565.728
Inversiones en exploración y producción	1.098.041	1.135.099
Otros	22.130	32.390
Totales	3.774.975	3.769.584

Información adicional:

a) Construcción en curso: Las construcciones en curso al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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 terminado al 30 de septiembre de 2026 no hubo activación de intereses. Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, se activaron intereses por un monto de MUS$ 15.066 asociados a proyectos en ejecución.

d) Seguros: El Grupo ENAP tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el 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:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
En costos de venta	291.797	247.388	100.152	86.534
En costos de distribución	8.997	8.213	2.939	2.689
En gastos de administración	245	344	36	115
Totales	301.039	255.945	103.127	89.338

f) Deterioro de activos: Ver Nota 16.

g) Otros incrementos (decrementos): Al 31 de diciembre de 2025 se incluyen MUS$ 15.066 provenientes de la activación de intereses asociados a proyectos en ejecución, el periodo terminado al 30 de septiembre de 2026 no presenta dicha activación.

h) Compromisos de adquisición: Al 30 de septiembre de 2026, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS$ 770.485. 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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. 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:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
		30.09.2026 %	31.12.2025 %	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
a. Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	35.131	38.351	-	-	35.131	38.351
Totales				35.131	38.351	-	-	35.131	38.351

Adicional a lo anterior, al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, la agencia de Sipetrol Chile en Ecuador, Enap Sipetrol Ecuador S.A., y la filial Sipetrol International S.A., operan individualmente los siguientes negocios asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos:

Concesiones	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
		30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	17.302	19.279	-	-	17.302	19.279
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	263.238	283.807	-	-	263.238	283.807
Intracampos	Ecuador	166.096	162.193	-	-	166.096	162.193
Pambil	Ecuador	15.260	-	-	-	15.260	-
Exploración							
West Amer	Egipto	8.000	8.000	-	-	8.000	8.000
Totales		469.896	473.279	-	-	469.896	473.279

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

15. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) Derechos de uso - Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el movimiento de activos por Derechos de uso sujetos a NIIF 16, es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2026	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$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2026	56.687	22.180	35.061	5.567	2.063	121.558
Adiciones	-	1.784	-	-	-	1.784
Amortización del período	(1.876)	(4.956)	(20.072)	(771)	(1.418)	(29.093)
Saldo final al 30.09.2026	54.811	19.008	14.989	4.796	645	94.249

Al 31 de diciembre 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$
Saldo inicial al 01.01.2025	59.188	20.751	59.338	6.595	3.925	-	149.797
Adiciones	-	6.646	2.810	-	-	-	9.456
Amortización del ejercicio	(2.501)	(5.217)	(27.087)	(1.028)	(1.862)	-	(37.695)
Saldo final al 31.12.2025	56.687	22.180	35.061	5.567	2.063	-	121.558

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

Al 30 de septiembre de 2026	**Corriente**	**No corriente**			
Arrendamiento asociado a	**Totales MUS$**	**+ 1 a 3 años MUS$**	**+ 3 a 5 años MUS$**	**+ de 5 años MUS$**	**Totales MUS$**
Contratos plantas de hidrógeno	3.292	7.089	7.820	53.813	68.722
Contratos de operación terrestre	4.434	12.344	4.419	-	16.763
Contratos de operación naviera	15.091	886	-	-	886
Contratos de operación aérea	1.008	2.206	2.052	-	4.258
Contrato de oficinas corporativas	534	394	-	-	394
Totales	24.359	22.919	14.291	53.813	91.023

Al 31 de diciembre de 2025	**Corriente**	**No Corriente**			
Arrendamiento asociado a	**Total MUS$**	**+ 1 a 3 años MUS$**	**+ 3 a 5 años MUS$**	**+ de 5 años MUS$**	**Total MUS$**
Contratos plantas de hidrógeno	3.173	6.833	7.538	56.835	71.206
Contratos de operación terrestre	7.128	10.262	6.933	-	17.195
Contratos de operación naviera	27.641	8.901	-	-	8.901
Contratos de operación aérea	964	2.110	2.910	-	5.020
Contrato de oficinas corporativas	2.114	348	-	-	348
Totales	41.020	28.454	17.381	56.835	102.670

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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:

	Por el período/año finalizado al	
Pasivo de arrendamiento	**30.09.2026 MUS$**	**31.12.2025 MUS$**
Saldo inicial	143.690	171.441
Adiciones	1.786	9.310
Gasto por intereses	5.522	8.995
Pagos de capital	(30.094)	(37.061)
Pagos de intereses	(5.522)	(8.995)
Saldo final	115.382	143.690

Al 30 de septiembre de 2026 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es 6,70 % y al 31 de diciembre de 2025 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es 6,43%.

16. 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 2026 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 no se han identificado deterioros en las unidades generadoras de efectivo del Grupo.

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:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos de Propiedades, Planta y Equipos	34.054	18.687	19.085	7.728
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	34.054	18.687	19.085	7.728

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

17. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

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

Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes	
		30.09.2026 %	31.12.2025 %	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
a. Explotación									
East Ras Qattara (a)	Egipto	50,50	50,50	8.769	55.791	35.135	38.355	16.715	18.482
Totales				8.769	55.791	35.135	38.355	16.715	18.482

Los importes especificados a continuación detallan los ingresos ordinarios, los costos de ventas y resultados de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.09.2026 %	31.12.2025 %	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$
a. Explotación									
East Ras Qattara (a)	Egipto	50,50	50,50	43.915	39.231	19.840	20.842	23.519	17.797
b. Exploración									
Consorcio Bloque 28 (b)	Ecuador	42,00	42,00	1	8	-	-	1	8
Totales				43.916	39.239	19.840	20.842	23.520	17.805

a. Explotación

(a) 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.

b. Exploración

(a) 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, está aprobada la auditoria de cierre Ambiental del Bloque 28 por parte del Ministerio de Ambiente, encontrándose pendiente el cierre administrativo ante el Ministerio de Ambiente y Energía.

c. 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	Participación Enap %	Socios	Operador	Etapa	Inversión total Enap MUS$	Inversión año 2026 Enap MUS$	Observaciones
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	373.343	37.374	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	41.180	440	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin Actividad	23.666	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	1.467	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	13.161	169	Sin actividad Operativa.
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.940	89	Sin actividad Operativa.
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	4.207	112	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.

18. 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 2026 y 2025:

Concesiones	País	Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	30.09.2025 MUS$
Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	110.214	103.185	52.788	50.889	44.000	37.500
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	142.799	128.224	86.904	77.292	33.552	31.792
Exploración							
West Amer (b)	Egipto	-	-	201	201	(4.221)	(1.275)
Totales		253.013	231.409	139.893	128.382	73.331	68.017

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 Sipec, 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 – PBH.

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

El plazo vigente del Contrato del Bloque MDC se extiende hasta el año 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 que existen actividades contractuales pendientes de ejecución en este Bloque.

En 2025 se ejecutó la perforación de un pozo en un prospecto exploratorio al sur del Bloque PBHI, confirmando la presencia de hidrocarburos en el campo Pambil. Actualmente el pozo exploratorio Pambil A-1 se encuentra en producción y se continúa negociando el Plan de Desarrollo del Campo con el Ministerio de Ambiente y Energía.

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$ 593 y MUS$ 2.303 al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente.

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

19. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de las Propiedades de Inversión es el siguiente:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo inicial, neto	6.710	6.770
Gasto por depreciación	(44)	(60)
Saldo final	6.666	6.710

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.

20. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2026 **Rubro**	**Pasivos financieros medidos a costo amortizado** **MUS$**	**Derivados financieros de cobertura** **MUS$**	**Total Otros Pasivos Financieros** **MUS$**
Otros pasivos financieros corrientes	311.603	120.910	432.513
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	24.359	-	24.359
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.087.160	-	1.087.160
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	105.942	-	105.942
Total pasivos financieros corrientes	1.529.064	120.910	1.649.974
Otros pasivos financieros, no corrientes	2.686.150	11.597	2.697.747
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	91.023	-	91.023
Otras cuentas por pagar, no corrientes	4.022	-	4.022
Total pasivos financieros no corriente	2.781.195	11.597	2.792.792

Al 31 de diciembre de 2025 **Rubro**	**Pasivos financieros medidos a costo amortizado** **MUS$**	**Derivados financieros de cobertura** **MUS$**	**Total Otros Pasivos Financieros** **MUS$**
Otros pasivos financieros corrientes	116.302	3.105	119.407
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	41.020	-	41.020
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	675.817	-	675.817
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	23.281	-	23.281
Total pasivos financieros corrientes	856.420	3.105	859.525
Otros pasivos financieros, no corrientes	2.973.605	9.491	2.983.096
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	102.670	-	102.670
Otras cuentas por pagar, no corrientes	5.695	-	5.695
Total pasivos financieros no corriente	3.081.970	9.491	3.091.461

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 inicial al 01.01.2026 (1)**	**Flujos de efectivo de financiamiento**		**Cambios que no representan flujos de efectivo**			**Otros cambios (2)**	**Saldo final al 30.09.2026 (1)**
		Provenientes	**Utilizados**	**Cambios en valor razonable**	**Diferencias de cambio**	**Nuevos arrendamientos financieros**		
	MUS$	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.c.ii)	3.089.907	-	(195.493)	-	(18.186)		121.525	2.997.753
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	143.690	-	(30.094)	-	-	1.482	304	115.382
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.b)	12.596	-	(718)	-	-	-	120.629	132.507
Dividendos pagados (Nota 24.c)	-	-	(500.000)	-	-	-	593.480	93.480
Aportes futuras capitalizaciones	150.000	-	-	-	-	-	(150.000)	-
Totales	**3.396.193**	**-**	**(726.305)**	**-**	**(18.186)**	**1.482**	**685.938**	**3.339.122**

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2025 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios (2)	Saldo al 31.12.2025 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros		
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.c.ii)	3.504.780	-	(668.981)	-	69.939		184.169	3.089.907
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	171.441	-	(46.056)	-	-	9.310	8.995	143.690
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.b)	47.792	18.943	-	-	(68.167)	-	14.028	12.596
Dividendos pagados (Nota 24.c)	-	-	(204.082)	-	-	-	-	-
Aportes futuras capitalizaciones 10 c)	150.000	150.000	-	-	-	-	(150.000)	150.000
Totales	**3.874.013**	**168.943**	**(919.119)**	**-**	**1.772**	**9.310**	**207.192**	**3.396.193**

(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	30.09.2026		31.12.2025	
	Corriente MUS$	No corriente MUS$	Corriente MUS$	No corriente MUS$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	30.543	-	-	29.304
Cobertura de diferencial WTI / BRENT				
Cobertura de flujo de caja	-	-	-	-
Cobertura de Brent - TSS				
Cobertura de valor razonable	16.742	-	19.663	-
Cobertura de flujo de caja	-	-	3.736	-
Totales	47.285	-	23.399	29.304

Pasivos de cobertura	30.09.2026 Corriente MUS$	30.09.2026 No corriente MUS$	31.12.2025 Corriente MUS$	31.12.2025 No corriente MUS$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	2.601	11.597	3.105	9.491
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	118.309	-	-	-
Totales	120.910	11.597	3.105	9.491

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre 30.09.2026 MUS$	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre 31.12.2025 MUS$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	9.304	18.838
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(101.567)	23.399
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	7.041	(2.130)
Totales			(85.222)	40.107

iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el periodo	31.587	986	92.347	(649)
(Cargos) abonos a resultados durante el periodo	(508.682)	30.353	50.288	(34.621)

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 30 de septiembre de 2026	Valor razonable	Nocional 2026	2027	2028	Totales
Derivados financieros	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Cobertura de tipo de cambio					
Cobertura de flujo de caja	16.345	590.000	256.175	192.000	1.038.175
Totales	16.345	590.000	256.175	192.000	1.038.175

	Valor razonable 30.09.2026 MUS$
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	(101.567)

Al 31 de diciembre de 2025	Valor razonable	Nocional			
Derivados financieros	MUS$	2026 MUS$	2027 MUS$	2028 MUS$	Totales MUS$
Cobertura de tipo de cambio					
Cobertura de flujo de caja	16.708	387.000	256.175	192.000	835.175
Totales	16.708	387.000	256.175	192.000	835.175

	Valor razonable 31.12.2025 MUS$
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	23.399

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.

	Totales	Clasificación de instrumentos financieros		
	30.09.2026	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	30.543	-	30.543	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	16.742	-	16.742	-
Total	**47.285**	**-**	**47.285**	**-**
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	14.198	-	14.198	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	118.309	-	118.309	-
Total	**132.507**	**-**	**132.507**	**-**

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	33.040	-	33.040	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	74.789	55.126	19.663	-
Total	**107.829**	**55.126**	**52.703**	**-**
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	12.596	-	12.596	-
Total	**12.596**	**-**	**12.596**	**-**

c) Préstamos que devengan intereses

i) **Resumen de préstamos -** El resumen de los préstamos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

	Corriente		No corriente	
	30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Obligaciones con el público	311.603	116.302	2.686.150	2.973.605
Totales	311.603	116.302	2.686.150	2.973.605

ii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

Al 30 de septiembre de 2026						Corriente			No corriente			
Descripción	Pais	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta 3 meses MUS$	+3 meses a 1 año MUS$	Total MUS$	+1 año a 3 años MUS$	+3 años a 5 años MUS$	+5 años MUS$	Total MUS$
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	3.095	-	3.095	-	-	166.350	166.350
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	276.493	-	276.493	-	-	-	-
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US$	600.000	4,50%	4,74%	-	1.409	1.409	-	-	582.706	582.706
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US$	569.626	5,25%	5,38%	12.027	-	12.027	-	567.464	-	567.464
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US$	289.213	3,45%	3,64%	-	416	416	-	-	286.937	286.937
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US$	500.000	6,15%	6,37%	12.051	-	12.051	-	-	494.985	494.985
Tipo 144 A/Reg S (b.6)	EE.UU	US$	600.000	5,95%	6,31%	-	6.112	6.112	-	-	587.708	587.708
Totales						303.666	7.937	311.603	-	567.464	2.118.686	2.686.150

Al 31 de diciembre de 2025						Corriente			No Corriente			
Descripción	Pais	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta 3 meses MUS$	+3 meses a 1 año MUS$	Total MUS$	+1 año a 3 años MUS$	+3 años a 5 años MUS$	+5 años MUS$	Total MUS$
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.623	1.623	-	-	172.132	172.132
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	866	866	284.916	-	-	284.916
Tipo 144 A/Reg S (b.1)	EE.UU	US$	78.356	3,75%	5,50%	222	78.356	78.578	-	-	-	-
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US$	600.000	4,50%	4,74%	8.159	-	8.159	-	-	582.082	582.082
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US$	569.626	5,25%	5,38%	-	4.504	4.504	-	566.938	-	566.938
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US$	289.213	3,45%	3,64%	2.954	-	2.954	-	-	286.592	286.592
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US$	500.000	6,15%	6,37%	-	4.581	4.581	-	-	494.414	494.414
Tipo 144 A/Reg S (b.6)	EE.UU	US$	600.000	5,95%	6,31%	15.037	-	15.037	-	-	586.531	586.531
Totales						26.372	89.930	116.302	284.916	566.938	2.121.751	2.973.605

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Nombre Acreedor		Rut	Tipo de Colocación	Empresa	Pais	Rut	Pago Intereses	Amortizacion Capital	Fecha de Vencimiento	Garantia
(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
(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 Nº585, 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 Nº823, 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.

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, pagado con fecha 18 de junio de 2026.

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. Con fecha 22 de diciembre de 2025 se efectuó un prepago parcial de MUS$ 110.374 quedando un saldo de deuda por amortizar de MUS$ 569.626.

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.

Con fecha 22 de diciembre de 2025 se efectuó un nuevo prepago parcial de MUS$ 60.787 quedando un saldo de deuda por amortizar de MUS$ 289.213.

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.

21. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	Corriente		No corriente	
	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Proveedores facturados	215.475	98.371	-	-
Proveedores provisionados	746.364	407.380	-	-
Acreedores varios	8.041	15.043	-	-
Pasivos por retención de impuestos (c)	67.767	124.466	-	-
Otras cuentas por pagar	49.513	30.557	4.022	5.695
Totales	1.087.160	675.817	4.022	5.695

b) Detalle de vencimientos futuros:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Hasta 30 días	1.077.163	665.480
Entre 31 y 60 días	3.265	8.425
Entre 61 y 90 días	1.351	411
Entre 91 y 120 días	1.088	340
Entre 121 y 180 días	803	134
181 y más	3.490	1.027
Totales	1.087.160	675.817

Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 30 de septiembre de 2026:

Proveedores con pagos al día:

		Montos según plazos de pago						promedio
Tipo de proveedor	hasta 30 días MUS$	31-60 MUS$	61-90 MUS$	91-120 MUS$	121-365 MUS$	366 y más MUS$	Totales MUS$	de pago (días)
Productos	119.566	-	-	-	-	-	119.566	17
Servicios	59.391	-	-	-	-	-	59.391	15
Otros	5.561	-	-	-	-	-	5.561	10
Totales	184.518	-	-	-	-	-	184.518	1.386

Proveedores facturados con plazos vencidos:

	Montos según días vencidos						
Tipo de proveedor	hasta 30 días MUS$	31-60 MUS$	61-90 MUS$	91-120 MUS$	121-180 MUS$	181 y más MUS$	Totales MUS$
Productos	1.982	-	6	11	3	54	2.056
Servicios	6.728	3.170	413	330	164	2.517	13.322
Otros	12.251	95	932	747	636	918	15.579
Totales	20.961	3.265	1.351	1.088	803	3.489	30.957

Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 31 de diciembre de 2025:

Proveedores con pagos al día:

	Montos según plazos de pago							Período promedio
Tipo de proveedor	hasta 30 días MUS$	31-60 MUS$	61-90 MUS$	91-120 MUS$	121-365 MUS$	366 y más MUS$	Total MUS$	de pago (días)
Productos	9.475	1.386	-	-	-	-	10.861	17
Servicios	47.892	5.965	-	-	-	-	53.857	22
Otros	6.864	-	-	-	-	-	6.864	15
Totales	64.231	7.351	-	-	-	-	71.582	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	1.030	8	-	122	-	12	1.172
Servicios	9.646	536	69	158	60	(21)	10.448
Otros	13.624	530	342	60	74	539	15.169
Totales	24.300	1.074	411	340	134	530	26.789

c) Pasivos por retención de impuestos: El detalle al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
IVA Débito Fiscal	3.750	25.203
Impuesto específico a los combustibles	15.981	73.038
Regalías	903	585
Impuesto retención	1.315	3.841
Pagos provisionales mensuales y otros por pagar	45.818	21.799
Totales	67.767	124.466

d) Operaciones de confirming: Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de "confirming".

22. OTRAS PROVISIONES

a) Detalle - El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Concepto		Corriente		No corriente	
		30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Provisión para desmantelamiento de activos y remediación ambiental	(a)	174	174	166.123	162.820
Causas civiles y administrativas		19.276	18.870	-	-
Totales		19.450	19.044	166.123	162.820

(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 2026 y 31 de diciembre de 2025 en E&P Magallanes, Gas de Chile y Vientos Patagónicos SpA es 6,4% y en Sipetrol Ecuador 11,0%.

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

	Provisión para desmant. de activos y remed. Ambiental MUS$	Causas civiles y administrativas MUS$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2026	162.994	18.870	181.864
Provisiones adicionales	7.178	762	7.940
Provisión utilizada	(3.875)	-	(3.875)
Otros decrementos	-	(356)	(356)
Saldo final al 30.09.2026	166.297	19.276	185.573

	Provisión para desmant. de activos y remed. Ambiental MUS$	Causas civiles y administrativas MUS$	Totales MUS$
Saldo inicial al 01.01.2025	157.433	8.524	165.957
Provisiones adicionales	7.866	10.279	18.145
Provisión utilizada	(2.553)	-	(2.553)
Reverso de provisión	(120)	-	(120)
Otros incrementos	368	67	435
Saldo final al 31.12.2025	162.994	18.870	181.864

23. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

		Corriente		No corriente	
Concepto:		30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Indemnización por años de servicios	(a)	523	6.807	43.540	42.856
Participación y bonos del personal	(b)	22.270	27.421	-	-
Provisión de vacaciones		19.889	22.691	-	-
Otras beneficios	(c)	18.020	16.492	3.401	3.646
Totales		60.702	73.411	46.941	46.502

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.

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

	Corriente				
Al 30 de septiembre de 2026	**Indemnización por años de servicios personal MUS$**	**Participación y bonos del personal MUS$**	**Provisión vacaciones MUS$**	**Otras provisiones MUS$**	**Totales MUS$**
Saldo inicial al 01.01.2026	6.807	27.421	22.691	16.492	73.411
Provisiones adicionales	-	9.709	7.544	9.520	26.773
Provisión utilizada	(6.241)	(13.618)	(9.074)	(6.566)	(35.499)
(Decremento) en el cambio de moneda extranjera	(43)	(1.242)	(1.272)	(1.426)	(3.983)
Saldo final al 30.09.2026	523	22.270	19.889	18.020	60.702

	Corriente				
Al 31 de diciembre de 2025	**Indemnización por años de servicios personal MUS$**	**Participación y bonos del personal MUS$**	**Provisión vacaciones MUS$**	**Otras provisiones MUS$**	**Totales MUS$**
Saldo inicial al 01.01.2025	6.311	25.015	19.394	13.821	64.541
Provisiones adicionales	5.838	15.771	3.611	14.510	39.730
Provisión utilizada	(5.659)	(17.182)	(7.306)	(15.253)	(45.400)
Incremento en el cambio de moneda extranjera	317	3.817	6.992	3.414	14.540
Saldo final al 31.12.2025	6.807	27.421	22.691	16.492	73.411

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.

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

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

	No corriente	
Movimiento:	**30.09.2026 MUS$**	**31.12.2025 MUS$**
Saldo inicial	42.856	41.982
Costos por intereses	4.167	3.192
Ganancias (pérdidas) actuariales	(217)	253
Beneficios pagados	(6.840)	(6.301)
Incremento en el cambio de moneda extranjera	3.574	4.227
Traspaso (al) desde el corriente	-	(497)
Totales	43.540	42.856

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.

23.3 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	**30.09.2026**	**31.12.2025**
Tasa de descuento Chile	5,70%	5,52%
Tasa de descuento Ecuador	5,11%	5,11%
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	6,34%	6,34%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	3,06%	3,06%
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

El Grupo 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 2022. Ver efecto de sensibilidad en Nota 23.4.

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.

23.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 30 de septiembre de 2026 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

Chile	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS$	36.887	43.924	30.557
Tasa de Descuento	5,70%	4,70%	6,70%
Sensibilidad porcentual	-	-18,00%	18,00%
Sensibilidad en MUS$	-	7.037	(6.330)

Ecuador	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS$	7.176	8.443	6.029
Tasa de Descuento	5,11%	4,61%	5,61%
Sensibilidad porcentual	-	-10,00%	10,00%
Sensibilidad en MUS$	-	1.267	(1.147)

24. PATRIMONIO

a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 30 de septiembre de 2026 no se han registrado aumentos de capital.

Durante el año 2025, la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 28 de abril de 2025 acordó 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, por un total de MUS$597.009.

La Ley de Presupuestos del Sector Público N° 21.722 por el año 2025, incorporó 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, de los cuales al 31 de diciembre de 2025 se recibieron MUS$ 150.000, que se mantienen en Reservas Patrimoniales a la espera de su futura capitalización.

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.

La Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 29 de abril de 2026 acordó distribuir el 70% de las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025, por un total de MUS$593.480, a pagar en mayo, agosto, octubre y diciembre, sin perjuicio de que puedan efectuarse pagos en forma anticipada, de acuerdo a decreto exento n°145 de fecha 13 de mayo de 2026.

La Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 28 de abril de 2025 acordó distribuir el 50% de las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024, por un total de MUS$204.082. Lo anterior se materializó mediante Oficio Ordinario N°1198 del 19.06.2025 y Decreto Exento N° 225 del 22.07.2025.

b) Capital emitido

El detalle del capital pagado y emitido al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente**:**

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Capital pagado	2.229.341	2.229.341
Totales	2.229.341	2.229.341

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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Diferencia de cambio por conversión (i)	(83.337)	(83.714)
Reservas de coberturas (ii)	36.764	5.177
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(8.750)	(8.268)
Otras reservas varias (iii)	163.725	163.725
Totales	108.402	76.920

i) **Diferencia de cambio por conversión**

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo al inicio del ejercicio	(83.714)	(83.895)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	377	181
Totales	(83.337)	(83.714)

ii) Reservas de cobertura

Composición de otras reservas de coberturas:	Totales 31.12.2025 MUS$	Movimiento 2026 MUS$	Totales 30.09.2026 MUS$
Cross Currency Swap / Bonos y préstamos bancarios	8.137	8.697	16.834
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	(631)	920	289
Time Spread Swap (TSS)	3.735	37.138	40.873
Impuesto a la renta y diferido de derivados	(6.064)	(15.168)	(21.232)
Totales	5.177	31.587	36.764

iii) Otras reservas varias

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo inicial reservas varias	163.725	163.725
Aporte futuras capitalizaciones (1)	-	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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es la siguiente:

	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Saldo al inicio	841.886	650.987
Ganancia del año	1.111.735	847.836
Dividendos	(593.480)	(204.082)
Capitalización resultados año 2023 y 50% año 2024	-	(447.009)
Otras variaciones de resultados acumulados	(135)	(5.846)
Totales	1.360.006	841.886

25. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

La participación de terceros en el patrimonio al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 y resultados consolidados intermedios por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	Participación		Participaciones no controladoras en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
Entidad	**30.09.2026**	**31.12.2025**	**30.09.2026**	**31.12.2025**	**30.09.2026**	**30.09.2025**
	%	%	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Vientos Patagónicos S.p.A.	34,00%	34,00%	2.317	2.341	45	21
Enap Refinerías S.A.	0,02%	0,02%	730	521	203	86
Totales			3.047	2.862	248	107

26. SEGMENTOS DE NEGOCIO

Criterios de segmentación

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

Segmentos principales de negocio del grupo consolidado:

- 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 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 marítimos, 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 2026	E&P MUS$	R&C MUS$	CORP MUS$	Ajustes de consolidación MUS$ (a)	Totales MUS$
Ingresos actividades ordinarias	464.676	8.214.333	-	-	8.679.009
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	96.553	161.800	29.820	(288.173)	-
Costos de ventas	(314.532)	(6.616.087)	(15.940)	123.083	(6.823.476)
Costos de ventas, interlineas	(26.599)	(108.896)	-	135.495	-
Ganancia (pérdida) bruta	**220.098**	**1.651.150**	**13.880**	**(29.595)**	**1.855.533**
Otros ingresos, por función	749	18.970	3.353	(543)	22.529
Costos de distribución	(22.755)	(237.201)	(5.111)	14.813	(250.254)
Gastos de administración	(21.781)	(38.455)	(32.243)	15.325	(77.154)
Otros gastos por función	(41.050)	(1.268)	(168)	-	(42.486)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	**135.261**	**1.393.196**	**(20.289)**	**-**	**1.508.168**
Otras pérdidas	-	-	-	-	-
Ingresos financieros	28.428	5.693	17.557	(30.602)	21.076
Costos financieros	(8.970)	(6.521)	(154.141)	30.602	(139.030)
Participación en ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	4	-	58.921	-	58.925
Diferencias de cambio	(193)	17.623	4.712	-	22.142
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	**154.530**	**1.409.991**	**(93.240)**	**-**	**1.471.281**
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(12.441)	(357.043)	10.186	-	(359.298)
GANANCIA (PERDIDA)	**142.089**	**1.052.948**	**(83.054)**	**-**	**1.111.983**

Al 30 de septiembre de 2025	E&P MUS$	R&C MUS$	CORP MUS$	Ajustes de consolidación MUS$ (a)	Totales MUS$
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 ganancias (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 (pérdidas) 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**
Ganancia procedente de operaciones discontinuadas	(23.209)	-	-	3.220	(19.989)
GANANCIA (PERDIDA)	**106.733**	**446.048**	**(46.541)**	**-**	**506.240**

(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 servicios y compra/venta de productos entre las empresas del Grupo y las partidas no distribuidas a los segmentos como ingresos y costos financieros, principalmente.

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

	Al 30 de septiembre de 2026			Al 30 de septiembre de 2025		
Venta por Productos	**E&P MUS$**	**R&C MUS$**	**Totales MUS$**	**E&P MUS$**	**R&C MUS$**	**Totales MUS$**
Crudo	40.275	-	40.275	38.812	-	38.812
Gas Natural	152.053	217.320	369.373	136.641	264.619	401.260
Gas Licuado de Petróleo	-	236.963	236.963	-	125.121	125.121
Gasolinas	-	3.007.281	3.007.281	-	2.310.045	2.310.045
Kerosene	-	971.620	971.620	-	651.164	651.164
Diesel	-	3.316.326	3.316.326	-	2.266.615	2.266.615
Petróleo Combustible	-	143.358	143.358	-	134.258	134.258
Petroquimicos	-	79.583	79.583	-	56.629	56.629
Otros Productos y Exportaciones	-	216.909	216.909	-	266.739	266.739
Venta de Servicios	268.915	10.100	279.015	240.809	10.190	250.999
Otros Ingresos	3.433	14.873	18.306	4.594	20.766	25.360
Totales	464.676	8.214.333	8.679.009	420.856	6.106.146	6.527.002

	Al 30 de septiembre de 2026			Al 30 de septiembre de 2025		
Ventas Geográficas	**E&P MUS$**	**R&C MUS$**	**Totales MUS$**	**E&P MUS$**	**R&C MUS$**	**Totales MUS$**
Nacionales	167.746	7.897.448	8.065.194	229.444	5.902.692	6.132.136
Extranjeras	296.930	316.885	613.815	191.412	203.454	394.866
Totales	464.676	8.214.333	8.679.009	420.856	6.106.146	6.527.002

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, Enex y Esmax 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".

Administración del efectivo y equivalentes al efectivo

La administración del efectivo y equivalentes al efectivo del Grupo se realiza en forma centralizada a nivel corporativo por la Matriz, como parte de la gestión financiera y de liquidez del Grupo. En consecuencia, dichos recursos no son administrados ni asignados individualmente a los segmentos operativos para efectos de la toma de decisiones y evaluación de su desempeño, por lo que no forman parte de los activos asignados a cada segmento para efectos de la información presentada en esta nota.

27. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025:

Detalle	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Venta de crudo	40.275	38.812	11.774	11.658
Venta de gas natural	319.299	347.353	92.116	113.280
Ingreso por compensación de gas (1)	50.074	53.907	17.410	20.584
Venta de productos refinados	7.972.040	5.810.571	2.828.884	1.906.612
Venta de servicios petroleros	279.015	250.999	91.971	67.840
Otros ingresos de operación	18.306	25.360	7.135	12.331
Totales	8.679.009	6.527.002	3.049.290	2.132.305

(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$ 72.168.381 (MUS$ 74.201,50) por el año 2026 y M$ $ 65.629.328 (MUS$ 72.348,32) por el año 2025.

Los ingresos por compensación de gas incluyen ajustes de años anteriores por MUS$ 2.609 al 30 de septiembre de 2026 (MUS$ 1.297 al 30 de septiembre de 2025).

28. COSTOS DE VENTAS

El detalle de los costos de ventas por los años terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Costo de crudo y gas	216.558	257.697	49.919	92.988
Costo de productos refinados (1)	6.281.318	4.998.275	2.000.541	1.622.736
Costo por venta de servicios	149.110	105.478	52.105	7.418
Sobreestadías	46.034	26.401	16.142	10.109
Otros costos de operación (2)	130.456	129.920	39.903	68.449
Totales	6.823.476	5.517.771	2.158.610	1.801.700

(1) Al 30 de septiembre de 2026, los costos de productos refinados presentan un abono por MUS$ 152.547 y un cargo por MUS$ 18.352 al 30 de septiembre de 2025, 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.

29. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El detalle de los costos de distribución por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Servicios de logística	13.980	11.133	5.150	2.807
Transporte por oleoductos	29.979	27.074	9.506	7.698
Transporte marítimo	119.386	78.481	36.325	27.132
Transporte terrestre	15.530	13.620	5.082	6.140
Gastos del personal	24.447	22.793	8.551	7.633
Otros (1)	46.932	46.689	15.768	16.887
Totales	250.254	199.790	80.382	68.297

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

30. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El detalle de los otros gastos por función por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Costos de campañas exploratorias	25.829	13.650	14.878	4.735
Pozos secos de exploración y abandonos	8.225	5.037	4.207	2.993
Bajas y obsolescencia de propiedad, planta y equipo	2.798	51	2.751	1
Deudores incobrables	-	7.395	-	-
Costos de exploración y otros	5.634	5.757	2.266	653
Totales	42.486	31.890	24.102	8.382

31. COSTOS FINANCIEROS

El detalle de los costos financieros por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Conceptos	01.01.2026 30.09.2026	01.01.2025 30.09.2025	01.07.2026 30.09.2026	01.07.2025 30.09.2025
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Intereses de obligaciones con el público	118.846	127.256	39.000	42.245
Intereses de obligaciones por arrendamiento	5.522	6.883	1.866	2.226
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	9.507	6.351	3.147	3.116
Intereses por derivados	4.425	8.328	1.667	2.200
Otros gastos financieros	730	679	235	214
Total costo por intereses	139.030	149.497	45.915	50.001
Menos:				
Intereses capitalizados (Nota 14.c)		(10.377)	-	(3.625)
Total costos financieros	139.030	139.120	45.915	46.376

32. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es la siguiente:

	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Sueldos y salarios	126.513	119.637	40.290	39.577
Beneficios a corto plazo empleados	150.658	133.718	48.841	42.262
Otros gastos de personal	10.295	10.067	4.273	3.859
Otros beneficios	6.713	3.499	3.346	1.084
Totales	294.179	266.921	96.750	86.782

33. 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$ 24.642.

34. 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 2026 y 2025 son los siguientes:

Conceptos	01.01.2026 30.09.2026 MUS$	01.01.2025 30.09.2025 MUS$	01.07.2026 30.09.2026 MUS$	01.07.2025 30.09.2025 MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.087	4.332	(4.079)	647
Otros activos no financieros corrientes	84	23	(17)	(2)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(4.573)	15.928	(2.637)	(3.365)
Resultado contable cobertura forward	21.479	(20.462)	20.003	9.473
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(4.826)	322	(2.732)	(1.544)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.145	(4.507)	3.296	2.372
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	(4.381)	5.124	(7.234)	2.176
Provisiones corrientes	4.036	(1.868)	3.160	1.779
Provisiones no corrientes	2.821	(1.360)	2.125	1.280
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	18.186	(39.479)	22.059	17.835
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	(16.604)	39.119	(21.522)	(17.409)
Otros	(312)	(813)	(108)	(299)
Totales	22.142	(3.641)	12.314	12.943

35. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.2026 MUS$	31.12.2025 MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	$ No reajustable	Dólar	50.349	94.246
	$ Argentinos	Dólar	1	-
	£ Libras Egipcias	Dólar	4.554	5.525
Otros activos no financieros, corriente	$ No reajustable	Dólar	6.922	625
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	$ No reajustable	Dólar	95.190	143.279
	$ reajustable	Dólar	15.836	10.817
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	$ No reajustable	Dólar	160.475	3.716
Activos por impuestos corrientes	$ No reajustable	Dólar	5	4
Otros activos financieros no corrientes	$ reajustable	Dólar	-	29.304
Cuentas por cobrar no corrientes	$ reajustable	Dólar	6.710	7.554
Totales			340.042	295.070

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

			30.09.2026				31.12.2025			
Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 días MUS$	91 días a 1 año MUS$	1 año a 5 años MUS$	más de 5 años MUS$	Hasta 90 días MUS$	91 días a 1 año MUS$	1 año a 5 años MUS$	más de 5 años MUS$
Otros pasivos financieros corrientes	$ reajustable	Dólar	282.188	-	-	-	974	2.489	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	$ No reajustable	Dólar	108.330	130.465	-	-	91.672	103.106	-	-
	$ reajustable	Dólar	-	8.494	-	-	-	3.839	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	5	-	-	-	5	-	-
	Euro	Dólar	-	633	-	-	-	356	-	-
Otras provisiones a corto plazo	$ No reajustable	Dólar	-	2.707	-	-	-	749	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	$ No reajustable	Dólar	5.386	-	-	-	12.682	-	-	-
	$ reajustable	Dólar	87.703	-	-	-	23.495	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	$ No reajustable	Dólar	52.980	-	-	-	56.699	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	$ reajustable	Dólar	-	-	-	166.350	-	-	284.916	172.132
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	$ No reajustable	Dólar	-	-	11.202	27.922	-	-	11.468	28.576
Totales			536.587	142.304	11.202	194.272	185.522	110.544	296.384	200.708

36. 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 forman parte de un plan de trabajo de largo plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, ejecución del Plan de cumplimiento presentado a la Superintendencia del Medio Ambiente y Proyectos asociados al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico de Concón, Quintero y Puchuncaví, 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 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 2026 y 2025 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 2026 al 30-09-2026					Desembolsos efectuados 2025 al 30-09-2025	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 Bío Bío	Reducción de azufre en gas combustible ERBB (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.868	18.460	2025
Refinería Bío Bío	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	6.954	Activo	Propiedades, Planta Equipo	9.799	142.224	2028
Refinería Bío Bío	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobío	En Proceso	2.467	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.289	33.487	2028
Refinería Bío Bío	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB	En Proceso	565	Activo	Propiedades, Planta Equipo	6.934	40.618	2028
Refinería Bío Bío	Construcción Tk Crudo ERBB (Ambiental: considera solo 1 Tk)	Terminado	11	Activo	Propiedades, Planta Equipo	393	35.450	2026
Refinería Bío Bío	Instalación de quemadores Low NOx en Calderas de Suministros ERBB (PPDA)	En Proceso	1	Activo	Propiedades, Planta Equipo	836	3.025	2028
Refinería Bío Bío	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2023-2024	En Proceso	8	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	1.270	2027
Refinería Bío Bío	Nueva antorcha ERBB (reemplazo de Antorcha L-1360)	En Proceso	92	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	53.416	2030
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	6	5.634	2026
Refinería Aconcagua	Construcción sistema de abatimiento de emisiones atmosféricas (WGS) ERA	Terminado	7	Activo	Propiedades, Planta Equipo	976	73.093	2026
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería ACONCAGUA	En Proceso	23.202	Activo	Propiedades, Planta Equipo	20.737	189.860	2028
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	6.580	Activo	Propiedades, Planta Equipo	6.780	47.466	2027
Refinería Aconcagua	Implementación Cubiertas y Sistema de Extracción de Gases - Medidas Mitigación RCA Complejo Industrial Coker ERA	En Proceso	3.142	Activo	Propiedades, Planta Equipo	948	8.179	2027
Refinería Aconcagua	Reducción de Emisiones de COVs en Concón (Nuevo DAF + Camaras)	En Proceso	4.221	Activo	Propiedades, Planta Equipo	434	36.100	2.028
Refinería Aconcagua	Instalación de Louvers acústicos para reducción de ruidos en Enfriadores de Aire ERA	Terminado	638	Activo	Propiedades, Planta Equipo	962	3.750	2026
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos ERA 2024-2026 - 19 fuentes de Emisión. (I-01-2024)	En Proceso	1.934	Activo	Propiedades, Planta Equipo	313	5.324	2.027
Refinería Bío Bío	Tratamiento Livianos sin FCC ERBB	En Proceso	3.664	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.569	28.920	2028
Refinería Aconcagua	Instalación quemadores Low NOx Hornos ERA (RCA Coker) Fase-1.	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	610	3.464	2026
Refinería Aconcagua	Programa de gestión hídrica: Recuperación de condensados en Coker / SWS 1 a FCC	En Proceso	67	Activo	Propiedades, Planta Equipo	159	2.665	2029
Refinería Aconcagua	Nuevo sistema de remoción de Selenio en U-3600 ERA	Terminado	80	Activo	Propiedades, Planta Equipo	506	1.811	2026
Refinería Aconcagua	Disminución de HCV en efluentes (DS-90) ERA	En Proceso	172	Activo	Propiedades, Planta Equipo	216	926	2027
Magallanes	Renovación de Activos: Depurador de efluentes Gregorio	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	570	1.494	2026
Magallanes	Conexión de tubería Muelle #2 CN	En Proceso	16	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	1.771	2027
Magallanes	Plantas de agua potable Modulares Cabo Negro	En Proceso	161	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	844	2027
Magallanes	Mejora y desarrollo de nuevas canchas de infiltración CN	En Proceso	11	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	657	2027
Logística	Regularización Cámaras API plantas DAO (Linares)	Terminado	1.082	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.115	4.379	2.027
Refinería Aconcagua	Analizador de Hidrocarburos en Terminal Quintero	Terminado	23	Activo	Propiedades, Planta Equipo	7	354	2026
Refinería Aconcagua	Nuevo Sistema de Filtros GAC Terminal Quintero	Terminado	60	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.501	2.254	2026
Refinería Aconcagua	Respaldo alimentación electrica para Torre de Refrigeración ERA	Terminado	298	Activo	Propiedades, Planta Equipo	772	3.251	2026
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos ERA Muro Acústico "B"	En Proceso	634	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	991	2029
Todas las Unidades	Impuestos por emisiones	Terminado	5.792	Gasto	Gastos Operacionales	6.480	-	-
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales	Terminado	13.729	Gasto	Gastos Operacionales	13.496	-	-

37. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a.1) Juicios

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

E***n 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. **Cuantía:** 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 alegatos de clausura para el 3 y 4 de mayo de 2023 los que se realizaron y tribunal quedó en condiciones de dictar sentencia. Causa en acuerdo.

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$ 17.791)
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 de marzo de 2025 la parte demandante presentó escrito subsanando los defectos de que adolecían las demandas. Con fecha 10 de abril de 2025 el tribunal proveyó "No ha lugar a tener por subsanados los vicios de las demandas". En diciembre de 2025 ERSA se adhirió a la solicitud de abandono de procedimiento. En junio de 2026 el Tribunal proveyó "Entre los autos para resolver". Con fecha 11 de septiembre de 2026 los demandantes presentaron escritos de apelación en contra de la resolución que rechazó dicho incidente. Al 30 de septiembre de 2026 se encuentra pendiente la resolución de dicha apelación, además de la apelación contra la resolución que acogió las excepciones dilatorias presentadas por las demandadas (personas jurídicas).

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$ 13.037), 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. Con fecha 06 de marzo de 2026 se dicta autos para fallo de excepciones dilatorias. Sin movimiento a la espera de que se resuelvan apelaciones pendientes.

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$137.083.
Breve relación de hechos: Arbitraje Internacional iniciado por DF por supuesto incumplimiento contractual del Contrato de EPC Construcción del Proyecto Cogeneradora Aconcagua, en donde ERSA dedujo demanda reconvencional.
Estado actual: El 28 de octubre de 2024, el Tribunal Arbitral de la ICC (Cámara de Comercio Internacional) dicta sentencia o laudo, se condena a ambas partes a pagar distintas sumas de dinero por incumplimiento del contrato cuyo importe neto es un saldo a favor de Enap Refinerías S.A. de aproximadamente MUS$ 6.000, más intereses. Duro Felguera solicitó la nulidad del Laudo ante la Corte de Apelaciones de Santiago en causa rol 1893-2025, la cual en septiembre de 2025 solicitó copia del expediente a la ICC, a la fecha se está a la espera de la resolución por parte de la Corte de Apelaciones.

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$ 9.975)
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: Al 30 de septiembre de 2026 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$18.306.000 (MUS$ 18.821)
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: Se celebró audiencia de conciliación el 1 de febrero de 2024, las bases propuestas fueron rechazadas por ERSA. 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 para el mes de noviembre de 2024. 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 de marzo de 2025. Perito designado por el tribunal solicita con fecha 08.10.2025 oficiar a distintas instituciones públicas. Tribunal dicta sentencia con fecha 16 de enero de 2026 rechazando la demanda y declarando prescrita la acción. Hubo apelación el 2 de febrero de 2026 remitiéndose el expediente el 6 de febrero de 2026. Rol ICA Civil 490-2026: En estado de relación, ERSA se hizo parte el día 20 de abril de 2026.

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: Enap Ecuador 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 se llevó a cabo la audiencia para verificar el cumplimiento de la sentencia y con fecha 11 de julio de 2025 se llevó a cabo la reinstalación de la audiencia mediante la cual, el Juez dictó su resolución oral indicando la no procedencia del archivo de la Acción de Protección; sin embargo, hasta la presente fecha, el Juez no ha notificado la Resolución escrita.
Con fecha 30 de marzo de 2026, uno de los accionantes solicitó al Juez emitir la Resolución escrita y con fecha 12 de junio de 2026, uno de los accionantes insiste respecto de la emisión de la Resolución escrita. En septiembre de 2026, se llevó a cabo la audiencia para verificar el cumplimiento de la sentencia. Hasta el momento, el Juez no ha señalado fecha y hora para emitir su resolución oral respecto a la solicitud de archivo de la Acción de Protección.

a.2) Otros Procedimientos

La filial Enap Refinerías S.A. se encuentra con seis procedimientos sancionatorios (F-30, F-085, D-042, D-097, F-025 y F-070) en curso por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente, adicionalmente en la región de Magallanes, Enap ha sido notificada con dos procedimientos sancionatorios (F-054 y F-064) los cuales tienen Programa de cumplimiento aprobado, en ejecución.

Con fecha 29 de abril de 2026, la Administración en acuerdo con el H. Directorio, pusieron en conocimiento de la Superintendencia de Medio Ambiente y del Ministerio Público los resultados preliminares de una exhaustiva investigación interna que detectó irregularidades en la entrega de información a la autoridad ambiental e incumplimientos por parte de Refinería Aconcagua a ciertas obligaciones establecidas por el Decreto Supremo 105/2018 del Ministerio de Medio Ambiente que fija el Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférica para las comunas de Concón, Quintero y Puchuncaví, principalmente en materia de emisiones de dióxido de azufre y eficiencia en la recuperación de azufre. Estos antecedentes están siendo conocidos por las autoridades competentes antes mencionadas en el ejercicio de sus atribuciones legales y regulatorias.

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 reajustable.

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.

CONTRATO VACA MUERTA

ENAP firmó en noviembre de 2025, en conjunto con las empresas YPF, Vista Ennergy, Sell Argentina y Equinor, contrato de suministro de crudo proveniente del sector de Vaca Muerta, ubicado en la provincia trasandina de Neuquén, con vigencia hasta junio de 2033.

El valor proyectado de los contratos suscritos asciende a MMUS$ 12.000 y contempla el transporte del crudo a través del oleoducto trasandino hacia las instalaciones de ENAP en Hualpén, Bío Bío.

Restricciones:

ENAP - Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros.

38. 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 30.11.2026.	Carta de Crédito	35.973
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2027.	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 17.11.2026.	Boleta de Garantía	3.131
Ministerio de Energía	Garantizar la ejecución de las faenas de abandono de pozo CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 07.05.2027.	Boleta de Garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 03.06.2027.	Boleta de Garantía	1.442
Ministerio de Energía	Garantía asociada a compromisos del CEOP, válida hasta el 26.08.2027.	Boleta de Garantía	1.069
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 01.02.2027.	Carta de Crédito	28.027
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento del Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027.	Boleta de Garantía	1.936
EP Petroecuador	Garantiza el cumplimiento del contrato de compraventa de crudo Oriente Lote No. 4, válida hasta el 04.11.2026.	Garantía Bancaria	2.363
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Garantías de fiel cumplimiento de planes de manejo ambiental para proyectos PBHI, MDC, Jambelí e INCHI, con vencimientos entre diciembre de 2026 y septiembre de 2027.	Garantía Bancaria	9.290

Al 30 de septiembre de 2026 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS$ 1.318, con vencimientos durante el año.

39. 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
			30.09.2026	31.12.2025	30.09.2026	31.12.2025	
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
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

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
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 2026	Activos		Pasivos				
Compañía	Corriente MUS$	No corriente MUS$	Corriente MUS$	No corriente MUS$	Ingresos ordinarios MUS$	Costos ordinarios MUS$	Resultado del período MUS$
Enap Refinerías S.A.	2.480.626	2.617.565	1.262.752	183.892	8.112.684	(6.526.409)	1.017.928
Enap Sipetrol S.A. y filiales	1.111.063	544.832	77.559	20.691	298.722	(160.749)	132.075
Petro Servicios Corp. S.A.	124	-	85	-	-	-	(29)
Gas de Chile S.A.	795	9.187	4.688	65	4.512	(3.406)	586
Sipetrol International S.A.	274.524	48.498	12.147	642	43.915	(20.041)	42.666
EOP Operaciones Petroleras S.A.	242	-	23	-	-	-	(20)
Vientos Patagónicos SpA	7.844	18.285	6.680	12.637	2.264	(1.658)	132

Al 31 de diciembre de 2025	Activos		Pasivos				
Compañía	Corriente MUS$	No corriente MUS$	Corriente MUS$	No corriente MUS$	Ingresos ordinarios MUS$	Costos ordinarios MUS$	Resultado periodo MUS$
Enap Refinerías S.A.	967.354	2.596.267	800.410	158.156	8.057.441	(6.928.694)	644.087
Enap Sipetrol S.A. y filiales	981.439	569.414	107.870	16.922	374.187	(206.804)	89.288
Petro Servicios Corp. S.A.	164	-	96	-	-	-	(100)
Gas de Chile S.A.	1.751	9.345	6.705	69	6.355	(5.079)	512
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	-	-	-	-	35.622	(44.911)	(23.209)
Sipetrol International S.A.	267.108	59.552	30.403	492	50.752	(27.767)	1.431
EOP Operaciones Petroleras S.A.	267	-	147	-	-	-	(87)
Vientos Patagónicos SpA	5.755	19.398	713	17.554	3.291	(2.654)	(399)

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

40. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 19 de octubre de 2026, ENAP a través de la filial ENAP Sipetrol S.A., suscribió un contrato de compraventa de acciones ("Share Purchase Agreement" o "SPA") con Petroandina Resources Corporation N.V., para la adquisición de la totalidad de las acciones emitidas por Pluspetrol Ecuador B.V., sociedad titular de derechos e intereses relacionados con actividades de exploración y producción de hidrocarburos en la República del Ecuador.

El precio base de compra asciende a USD $207 millones, sujeto a los mecanismos de ajuste, intereses y demás condiciones de precio acordadas y establecidas en el SPA. Asimismo, el perfeccionamiento de la transacción se encuentra sujeto al cumplimiento de determinadas condiciones suspensivas habituales para este tipo de operaciones, incluyendo la obtención de las autorizaciones regulatorias y gubernamentales correspondientes en la República del Ecuador.

Con fecha 26 de octubre de 2026, la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) notificó la formulación de cargos a Enap Refinerías S.A., filial de ENAP, referido a las inconsistencias en la información reportada de obligaciones ambientales establecidas en el PPDA, así como incumplimientos en la norma de emisión de ruidos.

Este hecho es el inicio de un proceso administrativo y no constituye una sanción en sí misma ni un pronunciamiento definitivo. La empresa informó que este proceso comenzó luego de que la propia compañía detectara internamente inconsistencias en la información reportada, resolviendo informar a la SMA y al Ministerio Público, colaborar con las autoridades competentes y, en paralelo, adoptar medidas para fortalecer sus procesos de control y cumplimiento ambiental.

Entre el 1 de octubre de 2026 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios no han ocurrido otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente estos.

****