



ENAP

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024**

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2024

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(En miles de dólares - MUS\$)
ACTIVOS

	Nota	30.09.2024 (no auditado)	31.12.2023
	N°	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	297.501	182.489
Otros activos financieros, corrientes	7	73.683	29.176
Otros activos no financieros, corrientes	8	38.686	24.688
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	558.774	634.236
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	46.143	87.089
Inventarios, corrientes	11	977.751	1.129.500
Activos por impuestos, corrientes	12	27.254	43.366
Total de activos corrientes distintos de los activos mantenidos para la venta		2.019.792	2.130.544
Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta	13	185.421	-
Total activos corrientes		2.205.213	2.130.544
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	25.775	51.421
Otros activos no financieros, no corrientes	8	66.827	75.322
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	8.502	5.331
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	196.364	176.453
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.205	4.419
Propiedades, planta y equipo	15	3.402.021	3.315.449
Derechos de uso	16	129.827	135.781
Propiedad de inversión	20	6.784	6.829
Activos por impuestos diferidos	12	1.283.787	1.215.044
Total activos no corrientes		5.124.092	4.986.049
TOTAL ACTIVOS		7.329.305	7.116.593

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

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30.09.2024	31.12.2023
	N°	(no auditado) MUS\$	MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	21	394.582	40.935
Pasivos por arrendamientos, corrientes	16	33.747	34.380
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	783.760	727.517
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	7.924	12.978
Otras provisiones a corto plazo	23	14.234	11.925
Pasivos por impuestos, corrientes	12	236.530	174.908
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	24	72.502	80.316
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupo de activos clasificados como mantenidos para la venta		1.543.279	1.082.959
Pasivos incluidos en grupos de activos clasificados como mantenidos para la venta 13		77.313	-
Total pasivos corrientes		1.620.592	1.082.959
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	21	3.208.564	3.808.983
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	16	118.083	123.003
Otras cuentas por pagar, no corrientes	22	5.268	5.008
Otras provisiones a largo plazo	23	156.661	195.272
Pasivos por impuestos diferidos	12	19.783	33.441
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	24	74.371	69.401
Otros pasivos no financieros, no corrientes		3.706	3.793
Total pasivos no corrientes		3.586.436	4.238.901
Total pasivos		5.207.028	5.321.860
Patrimonio			
Capital emitido	25	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	25	(82.354)	(83.318)
Resultados acumulados	25	569.349	243.033
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		2.119.327	1.792.047
Participaciones no controladoras	26	2.950	2.686
Patrimonio total		2.122.277	1.794.733
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		7.329.305	7.116.593

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 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2024 30.09.2024 (no auditado) MUS\$	01.01.2023 30.09.2023 (no auditado) MUS\$	01.07.2024 30.09.2024 (no auditado) MUS\$	01.07.2023 30.09.2023 (no auditado) MUS\$
	N°				
Ingresos de actividades ordinarias	28	7.303.214	8.023.531	2.365.975	2.627.236
Costos de ventas	29	(6.539.505)	(6.919.727)	(2.052.181)	(2.255.114)
Margen bruto		763.709	1.103.804	313.794	372.122
Otros ingresos		11.484	21.276	4.153	8.778
Costos de distribución	30	(198.424)	(209.380)	(75.216)	(61.951)
Gastos de administración		(68.626)	(64.279)	(23.679)	(21.863)
Otros gastos, por función	31	(54.938)	(23.147)	(33.088)	(8.604)
Ganancia de actividades operacionales		453.205	828.274	185.964	288.482
Ingresos financieros		8.811	19.109	1.836	5.491
Costos financieros	32	(162.420)	(171.554)	(51.381)	(56.291)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	50.553	35.541	19.178	13.937
Diferencias de cambio	34	(7.722)	(22.564)	(17.034)	15.861
Ganancia antes de impuestos		342.427	688.806	138.563	267.480
Gasto por impuesto a las ganancias	12	(16.021)	(124.117)	15.140	(44.104)
Ganancia		326.406	564.689	153.703	223.376
Ganancia, atribuible a:					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		326.334	564.814	153.727	223.304
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	26	72	(125)	(24)	72
Ganancia		326.406	564.689	153.703	223.376

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 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

		01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	Nota	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
		(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)	(No auditado)
	N°	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia		326.406	564.689	153.703	223.376
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período antes de impuestos					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		232	(253)	78	1
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación		-	1.515	-	216
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		232	1.262	78	217
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
(Pérdidas) ganancias por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	25 b) i	(236)	(840)	249	(1.671)
Coberturas de flujo de efectivo					
(Pérdidas) ganancias por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		6.679	21.345	7.911	(16.441)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		1.230	18.504	(31.830)	52.323
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	25 b) ii	7.909	39.849	(23.919)	35.882
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		7.673	39.009	(23.670)	34.211
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	25 b) ii	(6.941)	(3.181)	6.815	(4.148)
Otro resultado integral		964	37.090	(16.777)	30.280
Resultado integral total		327.370	601.779	136.926	253.656
Resultado integral total, atribuible a:					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		327.298	601.904	136.950	342.831
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		72	(125)	(24)	(89.175)
Resultado integral total		327.370	601.779	136.926	253.656

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Total reservas MUS\$	Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$					
Saldo Inicial 01.01.2024	1.632.332	(82.905)	(5.261)	(8.877)	13.725	(83.318)	243.033	1.792.047	2.686	1.794.733
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral										
Ganancia	-	-	-	-	-	-	326.334	326.334	72	326.406
Otro resultado integral	-	(236)	968	232	-	964	-	964	-	964
Resultado integral	-	(236)	968	232	-	964	326.334	327.298	72	327.370
Decremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(18)	(18)	192	174
Total de cambios en patrimonio	-	(236)	968	232	-	964	326.316	327.280	264	327.544
Saldo Final 30.09.2024 (no auditado)	1.632.332	(83.141)	(4.293)	(8.645)	13.725	(82.354)	569.349	2.119.327	2.950	2.122.277
Saldo Inicial 01.01.2023	1.632.332	(82.173)	(8.503)	(9.555)	12.210	(88.021)	77.889	1.622.200	2.016	1.624.216
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	564.814	564.814	(125)	564.689
Otro resultado integral	-	(840)	36.668	(253)	1.515	37.090	-	37.090	-	37.090
Resultado integral	-	(840)	36.668	(253)	1.515	37.090	564.814	601.904	(125)	601.779
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(400.000)	(400.000)	-	(400.000)
Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	8	8
Total de cambios en patrimonio	-	(840)	36.668	(253)	1.515	37.090	164.814	201.904	(117)	201.787
Saldo Final 30.09.2023 (no auditado)	1.632.332	(83.013)	28.165	(9.808)	13.725	(50.931)	242.703	1.824.104	1.899	1.826.003

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 2024 Y 2023
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	30.09.2024 (no auditado)	30.09.2023 (no auditado)
	N°	MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		10.340.365	11.773.831
Otros cobros por actividades de operación		49.819	42.930
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(7.386.963)	(8.038.191)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(260.760)	(258.677)
Otros pagos por actividades de operación		(1.679.536)	(2.218.307)
Dividendos recibidos		30.686	25.867
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(8.594)	(8.236)
Impuestos a las ganancias pagados		(32.858)	(32.632)
Otras entradas (salidas) de efectivo		7.022	(11.648)
		<u>1.059.181</u>	<u>1.274.937</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio de otras entidades		-	(5.300)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		-	3.750
Compras de propiedades, planta y equipo	15	(506.143)	(444.943)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		7.650	16.783
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		1.700	-
		<u>(496.793)</u>	<u>(429.710)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	20	-	6.877
Importes procedentes de obligaciones con el público	20	600.000	492.486
Pagos de préstamos	20	(60.000)	(426.876)
Pago de obligaciones con el público	20	(803.813)	(600.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	21.a)	(31.103)	(28.671)
Dividendos pagados	24	-	(150.000)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(122.803)	(127.714)
Otras salidas de efectivo	21.a)	(23.671)	(7.651)
		<u>(441.390)</u>	<u>(841.549)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación		<u>(441.390)</u>	<u>(841.549)</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>120.998</u>	<u>3.678</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(5.986)	(20.013)
Aumento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>115.012</u>	<u>(16.335)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		<u>182.489</u>	<u>449.374</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	<u>297.501</u>	<u>433.039</u>

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

Índice	Página
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	19
5. Estimaciones y juicios contables críticos	24
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	25
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	27
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	29
11. Inventarios	31
12. Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias	32
13. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	35
14. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35
15. Propiedades, planta y equipo	38
16. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	41
17. Deterioro y provisiones	43
18. Participaciones en operaciones conjuntas	44
19. Concesiones en Ecuador y Egipto	47
20. Propiedades de inversión	48
21. Pasivos financieros	48
22. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	56
23. Otras provisiones	57
24. Provisiones por beneficios a los empleados	58
25. Patrimonio	61
26. Participaciones no controladoras	63
27. Segmentos de negocio	63
28. Ingresos de actividades ordinarias	67
29. Costos de ventas	67
30. Costos de distribución	68
31. Otros gastos, por función	68
32. Costos financieros	69
33. Gastos del personal	69
34. Diferencias de cambio	70
35. Moneda extranjera	70
36. Información sobre medio ambiente	71
37. Juicios y compromisos comerciales	72
38. Garantías comprometidas con terceros	75
39. Ámbito de consolidación	76
40. Hechos posteriores	77

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

1. INFORMACIÓN GENERAL

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

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

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

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

Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa correspondientes al y por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2024 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 29 de octubre de 2024.

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

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

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

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

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

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

La Administración del Grupo ENAP, por mandato del Directorio de la Empresa, tomando conocimiento de la situación patrimonial de la filial, con fecha 24 de mayo de 2024, instruyó la capitalización de las cuentas por cobrar a la filial, con el objeto de revertir la situación de patrimonio negativo.

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

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

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

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y sus filiales. Los estados financieros consolidados intermedios de la Empresa al y por el período terminado al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, estas políticas han sido definidas en función de las Normas de Contabilidad NIIF vigentes al 30 de septiembre de 2024 y han sido aplicadas de manera uniforme a los años comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera del Grupo ENAP y sus filiales y comprenden los estados de situación financiera consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, los estados consolidados intermedios de resultados integrales, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023.

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

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

i) filiales

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

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

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

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

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

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

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

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

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Participación	
			accionaria del Grupo	
			30.09.2024	31.12.2023
			%	%
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	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%

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Cambios durante el periodo 2024 y el año 2023

Enap Sipetrol Argentina S.A.

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

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

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

Durante el año 2023 no hubo cambios.

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

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

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

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

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación del Grupo ENAP es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica (US dólar). La moneda funcional de cada entidad del grupo ENAP, se determina como la moneda del ambiente económico principal en que opera. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción.

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

Los resultados y la situación financiera de las Compañías 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:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	30.09.2024	31.12.2023
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	897,68	877,12
Pesos Argentinos	970,58	807,98
Libra Egipcia	48,26	30,89
Unidad de Fomento	0,02	0,02
EURO	0,90	0,90

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 NIIF y esta presentación sea un reflejo de las intenciones de la gerencia.

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

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

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

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

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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, a 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:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

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

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

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 2024, no se han detectado indicadores de deterioro. Al 31 de diciembre de 2023, se ha reconocido un deterioro de propiedades, planta y equipo en la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 173.927 (MUS\$ 113.053 neto de impuestos). Ver Nota 17 - Deterioro y provisiones.

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

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

i. Activos Financieros

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

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

Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

- Instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales, y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

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

- El activo financiero es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; y

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- 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 provisión para pérdidas.

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).

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 recuperado 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 forman 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Baja en cuentas de pasivos financieros

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

iv. Instrumentos financieros derivados

La Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps de tasa de interés. La Nota 21 "Pasivos financieros" contiene una explicación más detallada de los instrumentos financieros derivados.

Los derivados inicialmente se reconocen a valor justo a la fecha de la firma de los contratos derivados y posteriormente son remediados 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

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

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

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

El Grupo discontinúa la contabilidad de cobertura solamente cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los requisitos de contabilidad (después de reequilibrar la relación de cobertura, si ello es aplicable). Esto puede incluir instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. El ajuste del valor razonable al valor libro de la partida cubierta que surge del riesgo cubierto se amortiza en resultados a partir de esa fecha.

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

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

Los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales y acumulados en patrimonio se reclasifican a resultados en los 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 27 - “Segmentos de negocio”.

Segmento Refinación y Comercialización (R&C):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio R&C proviene principalmente de la venta de sus productos refinados. Esto generalmente ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de ser cumplidas. Las ventas de productos refinados se realizan al amparo de contratos anuales,

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 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 intermedios.

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

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

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,52%.

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.

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

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

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

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

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

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

r. Arrendamientos – Un contrato es o contiene un arrendamiento si tiene el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. En la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, se determina un

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

activo por derecho de uso para el activo arrendado al costo, que comprende el monto de la medición inicial del pasivo por arrendamiento más otros desembolsos realizados.

El monto del pasivo por arrendamiento se mide al valor presente de los pagos futuros por arrendamiento que no se pagan a esa fecha, los cuales se descuentan utilizando la tasa incremental de endeudamiento.

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.

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

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

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

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

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

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

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

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 1.659.341 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 2024 y MUS\$ 2.191.178 por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2023.

- 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Acuerdos de Financiamiento de Proveedores (enmiendas a NIC 7 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025.
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025.
Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026.

La Administración del Grupo anticipa que la aplicación de la norma 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 2024 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Bonos internacionales	2.808	-	2.808
Bonos locales	754	-	754
Totales	3.562	-	3.562

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 2024 después de derivados financieros. El cuadro adjunto no incluye los pasivos por arrendamiento, los cuales se revelan en Nota 16.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

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

Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente, el saldo total de obligaciones de ENAP está cubierto, sin exposición residual al riesgo para la deuda financiera.

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Medidas de mitigación:

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

Con respecto a las partidas del balance, las principales partidas expuestas son los bonos locales (denominados en UF), un crédito de largo plazo en moneda nacional CLP 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 2024 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 781.284 al 30 de septiembre de 2024). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha, una variación de \$50 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor bonos:

<u>Tipo de Cambio</u>	<u>Variación en Valorización Bonos MUS\$</u>
Aumenta en \$50 (\$947,68)	41.221
Disminuye en \$50 (\$847,68)	(46.084)

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\$ 781.284.

Por otra parte, el saldo al 30 de septiembre de 2024 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 228.330. 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\$ 12.047.

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 al tercer trimestre.

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

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El Grupo ENAP importa en promedio aproximadamente 5,5 millones de bbl. de petróleo crudo mensuales. Una caída de US\$ 1 / bbl en el precio de la canasta de productos durante el ciclo de inventario de refinación, tiene un efecto inmediato de MUS\$ 5.500 en el margen 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 BCIMiami Branch (ii) una línea de crédito comprometida por CLP\$ 25.000 millones con Banco de Chile, (iii) una línea de crédito comprometida por CLP\$ 25.000 millones con Banco Santander y (iv) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US\$ 1.000 millones con diversos bancos nacionales e internacionales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital para los próximos años de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 30 de septiembre de 2024:

En millones de US\$	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Bonos internacionales	-	-	78	227	2.503	2.808
Bonos locales	-	306	-	256	192	754
Totales	-	306	78	483	2.695	3.562

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las otras obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 30 de septiembre de 2024:

En millones de US\$	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	784	5	-	-	-	789
Cuentas por pagar entidades relacionadas	8	-	-	-	-	8
Derivados de cobertura	16	-	-	-	13	29
Totales	808	5	-	-	13	826

c) Riesgo de crédito

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

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

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

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

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

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

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta 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 2024, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 452.431 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 2024 asciende a MUS\$ 1.878 (MUS\$ 2.109 al 31 de diciembre de 2023).

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

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

En los presentes estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones realizadas por la Administración del Grupo ENAP y de las entidades consolidadas para cuantificar a 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 y activos 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 intermedios 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Detalle:	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Caja	66	60
Bancos	147.704	121.183
Fondos mutuos	15.165	9.957
Depósitos a plazo	134.566	51.289
Totales	297.501	182.489

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

Detalle:	Moneda	30.09.2024	31.12.2023
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	184.981	151.184
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	62.116	18.610
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	48.298	11.760
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	2.106	935
Totales		297.501	182.489

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 2024 como para diciembre de 2023, devengando el interés de mercado para este tipo de inversiones.

Los fondos mutuos corresponden a Fondos Común de Inversión en la filial argentina, por fondos invertidos exclusivamente en instrumentos de renta fija, emitidos por el gobierno federal o los gobiernos provinciales argentinos, con rescate discrecional.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	73.683	29.176	20.870	38.853
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	4.905	12.568
Totales	73.683	29.176	25.775	51.421

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

(b) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:	País de Origen	Participación		30.09.2024	31.12.2023
		2024	2023		
		%	%		
Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (1)	Argentina	13,79	13,79	-	7.664
Electrogas S.A.	Chile	15,00	15,00	4.901	4.901
Asociación Gremial de Industriales Químicos C.P.A.	Chile	N/A	N/A	4	3
Totales				4.905	12.568

(1) Inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	15.165	-	4.905	12.568
Coberturas	73.683	29.176	20.870	38.853
Totales	88.848	29.176	25.775	51.421

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Arrendos de naves pagados por anticipado	5.061	6.646	-	-
Seguros pagados por anticipado (1)	10.107	1.806	-	-
Beneficios por permanencia y otros del personal (2)	22.142	13.779	24.273	32.768
Platino incorporado en catalizadores (3)	-	-	32.754	32.754
Garantía Bloque West Amer - Egipto (4)	-	-	9.800	9.800
Otros	1.376	2.457	-	-
Total	38.686	24.688	66.827	75.322

- (1) Seguros Corporativos de Enap y sus filiales por el periodo enero a diciembre de 2024.
- (2) Beneficios al personal sindicalizado establecidos en los convenios colectivos y que se amortizan en la vigencia de éstos, generalmente 36 meses.
- (3) 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.
- (4) Corresponde a garantía con fecha efectiva a contar del 17 de mayo de 2023 por Enap Sipetrol International, sucursal Egipto, al Ministerio del Petróleo del Estado de Egipto, por ejecución de las obligaciones mínimas de exploración de la concesión del Bloque West Amer por el período inicial de exploración de cuatro años, la cual fue compensada de la cuenta por cobrar.

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Deudores por ventas	452.431	564.134	3.982	-
Estimación deudores incobrables	(1.878)	(2.109)	-	-
Deudores por ventas, neto	450.553	562.025	3.982	-
Deudores varios	68.265	49.213	54	56
Estimación deudores incobrables	-	(2.897)	-	-
Deudores varios, neto	68.265	46.316	54	56
Otros deudores	39.956	25.895	4.466	5.275
Otros deudores, neto	39.956	25.895	4.466	5.275
Totales	558.774	634.236	8.502	5.331

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

a) **Deudores por venta al día y vencidos, netos de estimación de deudores incobrables:** a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar:

Antigüedad de la deuda	N° de clientes 30.09.2024	Monto Cartera bruta 30.09.2024 MUS\$	N° de clientes 31.12.2023	Monto Cartera bruta 31.12.2023 MUS\$
	Al día	278	334.012	257
1-30 días	251	32.817	222	46.164
31-60 días	67	6.691	59	7.455
61-90 días	49	5.744	41	6.869
91-120 días	36	5.716	65	3.191
121-150 días	67	6.189	33	6.021
151-180 días	35	3.823	30	6.236
181-210 días	32	5.620	6	3.731
211-250 días	30	4.208	27	6.658
> 250 días (*)	67	47.611	61	44.797
Totales	495	452.431	512	564.134

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

Los saldos superiores a 90 días corresponden principalmente a saldos por cobrar a EGPC por las operaciones con el Estado de Egipto.

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 los saldos vencidos y no deteriorados de clientes en Egipto y Ecuador no devengan intereses, los montos relacionados con cuentas por cobrar en Chile devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial de Chile.

b) **Pérdidas crediticias esperadas:** El monto de la estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	Estimación incobrables 30.09.2024 MUS\$	Castigos del período 30.09.2024 MUS\$	Recuperos del período 30.09.2024 MUS\$	Otros (1) 30.09.2024 MUS\$
Estimación deudores incobrables	(1.878)	-	59	172
	Estimación incobrables 31.12.2023 MUS\$	Castigos del año 31.12.2023 MUS\$	Recuperos del año 31.12.2023 MUS\$	Otros 31.12.2023 MUS\$
Estimación deudores incobrables	(2.109)	-	-	-

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

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha considerado que la estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es suficiente.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
c) Documentos por cobrar protestados y/o en cobranza judicial.

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 2024 y 31 de diciembre de 2023, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.09.2024	31.12.2023
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	26.894	19.418
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	10.004	40.847
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	8.145	26.350
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	US\$	237	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	863	474
Totales					<u>46.143</u>	<u>87.089</u>

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	30.09.2024	31.12.2023
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	861	2.381
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	6.527	10.227
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	536	370
Totales					<u>7.924</u>	<u>12.978</u>

Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes, al cierre de cada año, se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 90 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
c) Transacciones con partes relacionadas:

RUT	Sociedad	País	Relación	Descripción de la transacción	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	Efecto en resultados	
							30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	227.637	287.765	(227.637)	(287.765)
				Anticipos por compra de gas	54.617	61.912	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	248	83	-	-
				Dividendos y disminución de capital prov.	237	-	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	23.999	23.691	(23.999)	(23.691)
				Dividendos percibidos	1.681	1.001	-	-
				Dividendos provisionados	863	1.014	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	3.959	3.975	(3.959)	(3.975)
				Disminución de capital	1.700	2.625	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	763	920	(763)	(920)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	24.148	19.569	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.521	3.295	(4.521)	(3.295)
0-E	Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Argentina	Asociada	Aumento de capital	-	5.300	-	-
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	-	1.125	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos percibidos	1.851	-	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	49.025	52.266	49.025	52.266
				Fijación precio combustibles	2.413	2.899	2.413	2.899
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Controlador	Devolución Impto. Específico negativo	3.939	-	-	-
				Dividendos pagados	-	150.000	-	150.000
61.704.000-k	Codelco	Chile	Indirecta	Venta de productos	-	33.717	-	15.339

c) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2024	01.01.2023
			30.09.2024	30.09.2023
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa	6.446.537-6	Presidenta	64	68
Andrés I. Rebolledo Smitmans	8.127.608-0	Vicepresidente	46	45
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo (1)	6.444.699-1	Director	33	36
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	52	52
Laura Elvira Albornoz Pollmann (1)	10.338.467-2	Directora	48	25
Nolberto Javier Díaz Sánchez (2)	8.469.685-4	Director	47	27
Ximena Verónica Corbo Urzúa (3)	7.411.182-3	Directora	25	-
Sub-total			<u>315</u>	<u>253</u>
Directores Anteriores			01.01.2024	01.01.2023
			30.09.2024	30.09.2023
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	23	49
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	-	22
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	-	21
Sub-total			<u>23</u>	<u>92</u>
Totales			<u>338</u>	<u>345</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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.

(1) Con fecha 7 de febrero de 2023, S.E. el Presidente de la República, Gabriel Boric, designó a doña Laura Albornoz Pollmann y don Rodrigo Azócar Hidalgo (renovación por periodo de cuatro años) como integrantes del directorio de la Empresa Nacional de Petróleo (ENAP). Doña Laura Albornoz asumió a partir de la Sesión Ordinaria de Directorio del 25 de abril de 2023, reemplazando a la directora Doña Ana Holuigue Barros.

(2) Con fecha 2 de febrero de 2023 fue designado don Nolberto Díaz Sánchez como Director Laboral de ENAP por un periodo de cuatro años, el cual asumió a partir de la sesión ordinaria de Directorio del 25 de abril de 2023, reemplazando a don Marcos Varas Alvarado.

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

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 2024 ascienden a MUS\$ 2.456 y MUS\$ 2.517 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\$ 870 al 30 de septiembre de 2024 (MUS\$ 685 al 31 de diciembre de 2023).

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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

Detalle:	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	253.171	447.788
Petróleo crudo en tránsito	6.049	22.843
Productos terminados	670.295	575.567
Productos en tránsito	22.091	60.242
Otros	26.145	23.060
Totales	977.751	1.129.500

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 2024, 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\$ (17.502) y productos terminados por MUS\$ (60.318), al 31 de diciembre de 2023 por MUS\$ (17.332) y MUS\$ (40.366), respectivamente.

Información adicional de inventarios:

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	(57.822)	193.214	(144.254)	172.951
Costos de ventas de inventarios	(6.143.712)	(6.551.414)	(1.912.287)	(2.102.483)

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados para dar cumplimiento de deudas al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

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 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes:		
IVA Crédito Fiscal	8.906	7.007
Impuestos por recuperar extranjeros	9.426	13.989
Impuesto específico a los combustibles	946	5.307
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	7.933	14.093
Otros impuestos por recuperar	43	2.970
Totales	27.254	43.366
Pasivos por impuestos corrientes:		
IVA Débito Fiscal	18.355	9.270
Impuesto específico a los combustibles	118.581	103.760
Impuesto verde - fuentes fijas	6.295	14.565
Impuestos de retención	1.728	3.092
Impuestos a la renta por pagar, neto (1)	89.264	43.408
Otros impuestos varios	2.307	813
Totales	236.530	174.908

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Impuesto a la renta por pagar, neto: (1)		
Impuesto a la Renta por pagar - Ley 2398 Dividendos recibidos	12.348	16.639
Impuesto a la Renta por pagar - Art.14G Ley de Impuesto a la Renta	89.423	5.920
Pagos Provisionales Mensuales (PPM) Art. 84 Ley de Impuesto a la Renta	(29.248)	-
Impuesto a la Renta por pagar - Filiales en el exterior	16.974	27.569
Impuesto retenido - filiales en el exterior	(4.020)	(16.145)
Provisión Impuesto a la Renta - Rentas pasivas	3.787	9.425
Totales	89.264	43.408

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos: El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	30.09.2024		31.12.2023	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Diferencias temporales:				
Relativos a pérdidas fiscales	1.263.753	-	1.233.747	-
Relativos a valor neto de coberturas de valor razonable	19.455	-	14.424	-
Relativos a otras provisiones	90.586	-	57.902	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	9.748	81.456	11.808	75.184
Relativos a derechos de uso	-	40.319	-	41.131
Relativos a obligaciones por arrendamientos	46.218	-	46.867	-
Relativos a gastos diferidos	-	40.261	-	58.044
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	2.837	-	943
Relativos a otros	-	883	-	7.843
Totales	1.429.760	165.756	1.364.748	183.145

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

	30.09.2024		31.12.2023	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.283.787	19.783	1.215.044	33.441

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Cambios en activos netos por impuestos diferidos :		
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	116.141	(17.701)
Importe reconocido en otros resultados integrales	(6.941)	9.515
Importe reconocido en activos mantenidos para la venta	(26.809)	-
Importe en otros rubros	10	67
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	<u>82.401</u>	<u>(8.119)</u>

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 2024 y 2023 es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias				
Gasto por impuestos corrientes	(132.162)	(43.874)	(76.850)	(16.052)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(132.162)	(43.874)	(76.850)	(16.052)
Beneficio (gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	116.141	(80.243)	91.990	(28.052)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	116.141	(80.243)	91.990	(28.052)
Gasto por impuesto a las ganancias	<u>(16.021)</u>	<u>(124.117)</u>	<u>15.140</u>	<u>(44.104)</u>

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

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(85.729)	(172.202)	(34.719)	(66.871)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	7.508	456	13.217	149
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	44.199	21.976	15.865	4.911
Efecto impositivo por inversión en asociadas	12.638	5.645	4.795	-
Efecto actualización de quebrantos - Argentina	4.540	20.000	15.522	20.000
Efecto impositivo por dividendos absorbidos	-	575	-	-
Otros abonos (cargos) por impuestos legales	823	(567)	461	(2.293)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	69.708	48.085	49.860	22.767
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(16.021)</u>	<u>(124.117)</u>	<u>15.141</u>	<u>(44.104)</u>

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Información adicional:

La tasa utilizada en Chile, como régimen general es de 27% en 2024 y 2023; para ENAP Matriz y Enap Refinerías S.A., como empresas de propiedad del estado, su tasa como régimen especial es 25% en 2024 y 2023. Adicionalmente ENAP Matriz además 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 Argentina un 35% en 2024 y 2023; en Ecuador es 25% en 2024 y 2023 y adicionalmente el primer trimestre de 2024 se pagó US\$3,9 millones y al tercer trimestre se ha provisionado US\$ 2,9 millones por la aplicación de la Ley Orgánica la cual ha establecido una tasa del 3,25% sobre la renta tributaria del año 2022, como Contribución Temporal de Seguridad a pagarse en marzo de 2024 y 2025; en Uruguay 25% en 2024 y 2023 más un 7% de distribución de dividendos y por Egipto el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial neto de impuesto para ENAP.

13. ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA

Al 30 de septiembre de 2024, la Empresa presenta activos y pasivos mantenidos para la venta por MUS\$ 185.421 y MUS\$ 77.313, respectivamente, correspondientes a derechos y obligaciones que forman parte de la filial Enap Sipetrol Argentina S.A., y la inversión en Terminales Marítimas Patagónicas S.A., pertenecientes al segmento de operación “Exploración y Producción”, luego que con fecha 12 de abril de 2024, se diera inicio al proceso de ejecución de la decisión del Directorio de la Empresa, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y búsqueda de potenciales ofertas respecto de los activos. Este proceso está orientado a reducir la exposición financiera de ENAP en ese país.

No existen deterioros adicionales al registrado al 31 de diciembre de 2023 a los activos de propiedades, planta y equipos de la filial argentina, dado que se encuentra en las etapas iniciales de búsqueda de un potencial comprador.

El perfeccionamiento de la venta debiera producirse durante el último trimestre de 2024 y se encuentra sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones para este tipo de operaciones, entre las cuales cabe mencionas: i) la obtención de las autorizaciones gubernamentales o administrativas procedentes en la República de Chile y en la República de Argentina, ii) el due diligence de Enap Sipetrol Argentina S.A. y iii) la aprobación y suscripción del o los contratos de compra venta de acciones que corresponda.

14. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos de éstas al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de origen	Moneda funcional	Participación	
				2024	2023
				%	%
A&C Pipeline Holding	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	36,25	36,25
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados	Chile	CLP	40,00	40,00
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	Transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Transporte de gas natural	Argentina	USD	22,80	22,80
Geotérmica del Norte S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	USD	15,41	15,41
GNL Chile S.A.	Almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural	Chile	USD	33,33	33,33
GNL Quintero S.A.	Desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de una terminal de regasificación de GNL	Chile	USD	20,00	20,00
Innergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Argentina	USD	36,22	36,08
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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Movimiento de inversiones:

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2024 MUS\$	(Disminuciones) de capital MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros (decrementos) MUS\$	Saldo final 30.09.2024 MUS\$
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	194	-	7	-	(4)	-	197
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	11.625	-	360	-	-	-	11.985
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.559	-	1.056	(1.851)	-	(154)	9.610
Geotérmica del Norte S.A.	74.767	-	918	-	-	-	75.685
GNL Chile S.A.	22.523	-	8.044	-	-	-	30.567
GNL Quintero S.A.	25.354	-	28.326	(24.148)	-	-	29.532
Innergy Holding S.A.	12.555	(1.700)	2.074	-	-	-	12.929
Norgas S.A.	1.247	-	164	(485)	(32)	-	894
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	5.072	-	4.010	-	-	-	9.082
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	4.153	-	3.515	-	-	-	7.668
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	8.229	-	2.079	(2.104)	(164)	-	8.040
Totales	176.453	(1.700)	50.553	(28.588)	(200)	(154)	196.364

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2023 MUS\$	(Disminuciones) aumentos de capital MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros incrementos (decrementos) MUS\$	Saldo final 31.12.2023 MUS\$
A&C Pipeline Holding	175	-	-	-	-	-	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	192	-	8	-	(6)	-	194
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	12.868	(1.725)	482	-	-	-	11.625
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.868	-	39	-	(347)	(1)	10.559
Geotérmica del Norte S.A.	78.145	-	(3.378)	-	-	-	74.767
GNL Chile S.A.	14.560	-	7.963	-	-	-	22.523
GNL Quintero S.A.	21.725	-	34.702	(32.588)	-	1.515	25.354
Innergy Holding S.A.	13.751	(5.275)	4.079	-	-	-	12.555
Norgas S.A.	938	-	318	(83)	74	-	1.247
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	123	5.300	(335)	-	-	(16)	5.072
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	3.622	-	531	-	-	-	4.153
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	8.433	-	2.458	(2.351)	(311)	-	8.229
Totales	165.400	(1.700)	46.867	(35.022)	(590)	1.498	176.453

c) Información adicional de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.
Participaciones menores al 20% en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. y Geotérmica del Norte S.A.

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

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

Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

En agosto de 2024 Innergy Holding S.A. presenta una disminución de su capital por MUS\$ 6.800, al 31 de diciembre de 2023 MUS\$ 21.100 (MUS\$ 10.500 al tercer trimestre de 2023), que no afectó la participación accionaria.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Con fecha 11 de enero de 2023 la sociedad Oleoducto Trasandino Argentina S.A. acuerda aumento del capital por M\$ARS 3.260.000. La Empresa participó con un aporte de MUS\$4.060 durante el primer semestre 2023 y MUS\$1.240 por el segundo semestre de 2023, en proporción a su participación accionaria; debido a que el accionista con derecho preferente no concurrió a la suscripción, la participación de ENAP aumentó de 36,08% a 36,22%.

Al 31 de diciembre de 2023 Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presenta una disminución de su capital por MUS\$ 6.900 (MUS\$ 4.500 al tercer trimestre de 2023), que no afectó la participación accionaria.

d) Detalle de información financiera

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

Sociedades	Por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2024						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	41.204	493.156	36.145	6.574	41.536	6.478
GNL Chile S.A.	33,33	158.132	1.890.637	278.263	1.678.808	524.862	24.130
GNL Quintero S.A.	20,00	257.731	757.352	208.630	658.792	272.701	141.631
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	19.604	235.791	88.327	87.156	56.253	20.660
Otras inversiones	-	1.356.584	2.096.364	736.793	393.659	1.036.608	425.500
Total		1.833.255	5.473.300	1.348.158	2.824.989	1.931.960	618.399

Sociedades	Por el año terminado el 31 de diciembre de 2023						
	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	21.423	636.009	43.066	129.178	50.261	3.194
GNL Chile S.A.	33,33	165.834	2.034.558	288.197	1.844.627	1.240.782	23.889
GNL Quintero S.A.	20,00	342.253	770.169	194.804	790.851	356.166	173.508
Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	10,06	11.125	231.530	78.635	82.235	76.996	24.434
Otras inversiones	-	57.715	177.315	24.098	38.365	141.976	21.418
Total		598.350	3.849.581	628.800	2.885.256	1.866.181	246.443

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

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Al 30 de septiembre de 2024	Nota	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Planta Eólica MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en exploración y producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2024		230.342	15.085	1.610.359	16.769	335.647	1.066.406	40.842	3.315.449
Adiciones		-	-	29.334	-	217.986	254.775	4.048	506.143
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	17 iii)	-	-	-	-	-	(26.122)	-	(26.122)
Bajas y obsolescencia		-	-	(19.554)	-	-	(391)	(9)	(19.954)
Gasto por depreciación		-	(965)	(99.579)	(859)	-	(153.268)	(9.411)	(264.082)
Transferencias		-	-	56.153	-	(54.611)	(5.300)	3.758	-
Traspaso a activos clasificados como disponibles para la venta (1)		-	-	-	-	-	(116.181)	(248)	(116.429)
Otros incrementos (decrementos)		-	-	20	791	8.090	(2.385)	500	7.016
Cambios, total		-	(965)	(33.626)	(68)	171.465	(48.872)	(1.362)	86.572
Saldo final al 30 de septiembre de 2024		230.342	14.120	1.576.733	16.701	507.112	1.017.534	39.480	3.402.021

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

Al 31 de diciembre de 2023		Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Planta Eólica MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en exploración y producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2023		230.342	16.269	1.489.583	17.915	266.343	1.141.688	48.554	3.210.693
Adiciones		-	31	150.425	-	141.788	340.328	3.950	636.522
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos		-	-	-	-	-	(24.843)	-	(24.843)
Bajas y obsolescencia		-	-	(8.613)	-	-	(962)	(8)	(9.583)
Deterioros		-	-	-	-	-	(173.927)	-	(173.927)
Gasto por depreciación		-	(1.370)	(120.370)	(1.146)	-	(192.446)	(12.402)	(327.734)
Costos no absorbidos		-	-	-	-	-	(220)	-	(220)
Transferencias		-	155	100.591	-	(79.431)	(22.152)	837	-
Otros (decrementos) incrementos		-	-	(1.257)	-	6.947	(1.060)	(89)	4.541
Cambios, total		-	(1.184)	120.776	(1.146)	69.304	(75.282)	(7.712)	104.756
Saldo final al 31 de diciembre de 2023		230.342	15.085	1.610.359	16.769	335.647	1.066.406	40.842	3.315.449

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.582	81.582
Planta y equipos	4.376.374	4.313.006
Planta eólica	21.481	20.689
Construcción en curso	507.109	335.645
Inversiones en exploración y producción	3.865.040	4.942.504
Otros	216.223	210.783
Totales	9.298.151	10.134.551

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Edificios	67.462	66.497
Planta y equipos	2.799.641	2.702.648
Planta eólica	4.778	3.919
Inversiones en exploración y producción	2.847.506	3.876.098
Otros	176.743	169.941
Totales	5.896.130	6.819.103

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	14.120	15.085
Planta y equipos	1.576.733	1.610.358
Planta eólica	16.703	16.771
Construcción en curso	507.109	335.645
Inversiones en exploración y producción	1.017.534	1.066.406
Otros	39.480	40.842
Totales	3.402.021	3.315.449

Información adicional:

a) Construcción en curso: Las construcciones en curso al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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 2024, se han activado intereses por un monto de MUS\$ 8.090 asociados a proyectos en ejecución (MUS\$ 8.731 al 31 de diciembre de 2023).

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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	254.700	230.103	91.527	85.195
En costos de distribución	8.754	7.938	3.149	2.658
En gastos de administración	628	616	219	22
Totales	264.082	238.657	94.895	87.875

f) **Deterioro de activos:** Ver Nota 17.

g) **Otros incrementos (decrementos):** Al 30 de septiembre de 2024 se incluyen MUS\$ 8.090 provenientes de la activación de intereses asociados a proyectos en ejecución y MUS\$ 791 por reconocimiento de activos por desarme y remediación. Al 31 de diciembre de 2023 se incluyen MUS\$ 8.731 provenientes de la activación de intereses asociados a proyectos en ejecución, MUS\$(2.158) por provisión de obsolescencia de repuestos, MUS\$(1.600) por provisión de obsolescencia de equipos.

h) **Compromisos de adquisición:** Al 30 de septiembre de 2024, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 533.806. 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 2024 y 31 de diciembre de 2023, no hay: (a) activos significativos temporalmente fuera de servicio, (b) inversiones significativas de capex totalmente depreciadas en uso activo, (c) activos clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5, con excepción de lo informado en Nota 13. Las propiedades, plantas y equipos corresponden principalmente a plantas y equipos de refinerías, incluyendo aquellos componentes que representan mantenciones mayores, junto con inversiones realizadas en bloques de explotación, que incluyen pozos on-shore, pozos off-shore que hacen posible que el Grupo ENAP desarrolle su negocio de la línea E&P.

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

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

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta		
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
a. Explotación									
Área Magallanes	Argentina	50,00	50,00	-	61.887	-	-	-	61.887
Campamento Central Cañadón Perdido	Argentina	50,00	50,00	-	47.134	-	-	-	47.134
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	47.310	44.244	-	-	47.310	44.244
Petrofaro	Argentina	50,00	50,00	-	4.756	-	-	-	4.756
Totales									
				47.310	158.021	-	-	47.310	158.021

Como se indica en Nota 13, los activos asociados a la operación en Argentina se mantienen en Activos disponibles para la venta y se presentan en el Rubro "Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta", formando parte de éstos se encuentran las inversiones en Área Magallanes, Campamento Central Cañadon Perdido y Petrofaro.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Adicional a lo anterior, al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la agencia de Sipetrol Chile en Ecuador, Enap Sipetrol Ecuador S.A., y la filial Sipetrol Internacional S.A., operan individualmente los siguientes negocios a asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos:

Concesiones	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otras inversiones	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	18.572	20.271	-	-	18.572	20.271
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	254.551	242.443	-	-	254.551	242.443
Intracampes	Ecuador	124.501	90.911	-	-	124.501	90.911
b. Exploración							
West Amer	Egipto	8.000	8.000	-	-	8.000	8.000
Totales		405.624	361.625	-	-	405.624	361.625

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

16. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) Derechos de uso - Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el movimiento de activos por Derechos de uso sujetos a NIIF 16, es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2024	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Contrato de oficinas corporativas MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2024	61.534	20.193	39.113	9.138	5.712	91	135.781
Adiciones	-	3.123	28.546	-	238	-	31.907
Amortización del período	(1.878)	(2.769)	(23.721)	(1.907)	(1.377)	(91)	(31.743)
Activos disponibles para la venta (a)	-	-	(5.739)	(379)	-	-	(6.118)
Saldo al 30 de septiembre de 2024	59.656	20.547	38.199	6.852	4.573	-	129.827

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

Al 31 de diciembre de 2023	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Contrato de oficinas corporativas MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2023	64.042	9.986	56.925	1.514	7.342	1.417	141.226
Adiciones	-	13.832	8.608	9.989	132	-	32.561
Amortización del ejercicio	(2.508)	(3.625)	(26.420)	(2.365)	(1.762)	(1.326)	(38.006)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	61.534	20.193	39.113	9.138	5.712	91	135.781

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

Al 30 de septiembre de 2024	Corriente		No Corriente		Total
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	
Arrendamiento asociado a	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos plantas de hidrógeno	3.548	6.426	7.089	61.101	74.616
Contratos de operación terrestre	3.359	8.120	6.485	4.419	19.024
Contratos de operación naviera	24.140	15.105	-	-	15.105
Contratos de operación aérea	894	1.958	4.258	-	6.216
Contrato de oficinas corporativas	1.806	2.897	225	-	3.122
Totales	33.747	34.506	18.057	65.520	118.083

Al 31 de diciembre de 2023	Corriente		No Corriente		Total
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	
Arrendamiento asociado a	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos plantas de hidrógeno	2.876	6.194	6.833	64.373	77.400
Contratos de operación terrestre	3.041	5.601	6.231	6.933	18.765
Contratos de operación naviera	24.164	15.888	-	-	15.888
Contratos de operación aérea	2.379	1.872	4.487	532	6.891
Contrato de oficinas corporativas	1.800	3.785	274	-	4.059
Otros	120	-	-	-	-
Totales	34.380	33.340	17.825	71.838	123.003

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el Grupo ENAP no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

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

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

Pasivo de arrendamiento	Para el período / ejercicio finalizado al	
	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	157.383	162.877
Adiciones	31.877	32.561
Gasto por intereses	6.433	7.863
Pagos de capital	(31.103)	(38.055)
Pagos de intereses	(6.433)	(7.863)
Pasivos disponibles para la venta	(6.327)	-
Saldo final	151.830	157.383

Al 30 de septiembre de 2024 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es 5,42% y al 31 de diciembre de 2023 es 4,9%.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
17. DETERIORO Y PROVISIONES
i) Metodología de estimación de flujo para Exploración y Producción

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

ii) Conclusión de las pruebas de deterioro

Al 30 de septiembre de 2024 no se han identificado deterioros en las unidades generadoras de efectivo del grupo.

Al 31 de diciembre de 2023, se reconoció un deterioro de propiedades, planta y equipo en la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 173.927 (MUS\$113.053 efecto en patrimonio) motivados principalmente por una reducción del precio esperado del gas en el mercado interno a partir de la finalización del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, que amplió significativamente la capacidad de transporte y la oferta de Gas al sistema Argentino. En el mismo sentido, se vio afectada la evolución estimada del comportamiento de los costos en función tanto a variables macroeconómicas como de comportamiento operativo de sus activos. El deterioro afectó las unidades generadoras de efectivo con reservas preponderantemente de Gas, en el Área Magallanes por MUS\$146.947 y en el Área Octans Pegaso por MUS\$26.980.

El estado de situación financiera de la filial argentina, antes y después del deterioro indicado en el párrafo precedente, es el siguiente:

	Saldo antes del deterioro 31.12.2023 MUS\$	Deterioro bruto 31.12.2023 MUS\$	Impuesto diferido por deterioro 31.12.2023 MUS\$	Saldo después del deterioro 31.12.2023 MUS\$
ACTIVOS				
Activos corrientes	66.785	-	-	66.784
Activos no corrientes	297.442	(173.927)	19.696	143.211
TOTAL ACTIVOS	<u>364.227</u>	<u>(173.927)</u>	<u>19.696</u>	<u>209.995</u>
PATRIMONIO Y PASIVOS				
Pasivos corrientes	117.897	-	-	117.897
Pasivos no corrientes	199.554	-	(41.179)	158.375
Patrimonio:				
Capital emitido	63.264	-	-	63.264
Otras reservas	2.477	-	-	2.477
Resultados acumulados	(18.966)	(173.927)	60.875	(132.018)
Total Patrimonio	<u>46.775</u>	<u>(173.927)</u>	<u>60.875</u>	<u>(66.277)</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	<u>364.226</u>	<u>(173.927)</u>	<u>19.696</u>	<u>209.995</u>

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:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	26.121	10.704	9.491	2.191
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	26.121	10.704	9.491	2.191

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

18. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

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

Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación											
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	-	50.629	-	82.015	-	86.859	-	117.488
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	-	15.033	-	55.243	-	24.536	-	26.255
Cam 2A Sur	Argentina	50,00	50,00	-	72	-	141	-	944	-	13.848
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	99.349	96.307	47.316	44.302	18.904	14.869	369	322
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	-	1.051	-	5.812	-	5.558	-	784
Totales				99.349	163.092	47.316	187.513	18.904	132.766	369	158.697

Los activos asociados a la operación en Argentina, como se indica en Nota 13, se mantienen en Activos disponibles para la venta y se presentan en el Rubro "Activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta", formando parte de éstos se encuentran las inversiones en Área Magallanes, Campamento Central Cañadon Perdido y Petrofaro.

Los importes especificados a continuación detallan los ingresos ordinarios, los costos de ventas y los ingresos (pérdidas) netos de cada una de las operaciones conjuntas al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	71.415	88.263	52.027	66.123	2.944	973
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	30.452	29.566	29.766	24.227	(415)	816
Cam 2A Sur	Argentina	50,00	50,00	-	-	383	326	(812)	(740)
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	47.852	50.868	20.161	16.599	27.046	33.722
b. Exploración									
Consorcio Bloque 28 (a)	Ecuador	42,00	42,00	18	39	-	-	18	36
Totales				149.737	168.736	102.337	107.275	28.781	34.807

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

a) Explotación

(a) Área Magallanes

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

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

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

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido

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

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

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

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

(c) East Rast Qattara - Egipto

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

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

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

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

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

Esta área forma parte de la inversión traspasada a “Activos no corrientes mantenidos para la venta”. Ver Nota 13.

b) Exploración

Consorcio Bloque 28

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consorcio “Bloque 28” con un 42% de participación, los otros socios son Petroamazonas con el 51% y Belorusneft con el 7%, siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio. El Consorcio Bloque 28, y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Energía y Minas (MEM), 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 MEM el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato.

Con fecha 13 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía y Minas y el Consorcio B28 suscriben el Acta para la reversión y devolución del Bloque 28. Actualmente continúa pendiente la auditoría de cierre Ambiental del Bloque 28, que se espera finalizar durante el año 2024.

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 Constitución	Participación Enap %	Socios	Operador	Etapas	Inversión total Enap	Inversión año 2024 Enap	Observaciones
						MUS\$	MUS\$	
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	321.549	22.893	En campaña de perforación
Bloque Lengua	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin Actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	99%	Conoco Phillips	Enap	Sin Actividad	40.630	330	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin Actividad	23.441	135	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	1.242	135	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.953	137	Sin actividad Operativa.
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.829	73	Sin actividad Operativa.
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	4.068	92	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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
19. CONCESIONES EN ECUADOR Y EGIPTO

La subsidiaria, de propiedad absoluta, Enap Sipetrol Ecuador y la filial Sipetrol International S.A. explotan las concesiones otorgadas en Ecuador y Egipto respetivamente. A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos de ventas y resultados de cada una de las concesiones, por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

Concesiones	País	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
		30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación							
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	93.400	57.767	39.733	29.972	43.242	21.001
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	139.293	123.497	83.895	59.869	28.781	43.701
Octans Pegaso	Argentina	-	-	351	348	(630)	(1.332)
b. Exploración							
West Amer	Egipto	-	-	186	125	(2.839)	(750)
Totales		232.693	181.264	124.165	90.314	68.554	62.620

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.

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

Modificaciones Contractuales:

Desde la Suscripción del Contrato Modificatorio, se han realizado cinco modificaciones contractuales en MDC y tres modificaciones contractuales en PBHI, que han permitido mejorar las condiciones contractuales de los Bloques mediante modificación de tarifas y ampliación de plazos.

El plazo vigente del Contrato del Bloque MDC es hasta el 2034 y el plazo vigente del Contrato del Bloque PBHI es hasta el 2038. A la fecha se han concluido todas las actividades de los compromisos contractuales vigentes.

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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 30 de septiembre de 2024 el resultado del bloque presenta principalmente costos de campaña exploratoria de MUS\$ 2.199.

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

20. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de las Propiedades de Inversión es el siguiente:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial, neto	6.829	6.917
Gasto por depreciación	(45)	(88)
Saldo final	<u>6.784</u>	<u>6.829</u>

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

21. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2024	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Derivados financieros de cobertura	Total Otros Pasivos Financieros
Rubro	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	378.213	16.369	394.582
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 16)	33.747	-	33.747
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	783.760	-	783.760
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	7.924	-	7.924
Total pasivos financieros corrientes	<u>1.203.644</u>	<u>16.369</u>	<u>1.220.013</u>
Otros pasivos financieros, no corrientes	3.196.014	12.550	3.208.564
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 16)	118.083	-	118.083
Otras cuentas por pagar, no corrientes	5.268	-	5.268
Total pasivos financieros no corriente	<u>3.319.365</u>	<u>12.550</u>	<u>3.331.915</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Rubro	Al 31 de diciembre de 2023		Pasivos financieros		Derivados financieros		Total	
			medidos a costo		de cobertura		Otros Pasivos	
			amortizado		de cobertura		Financieros	
			MUS\$		MUS\$		MUS\$	
Otros pasivos financieros corrientes			37.789		3.146		40.935	
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 16)			34.380		-		34.380	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar			727.517		-		727.517	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas			12.978		-		12.978	
Total pasivos financieros corrientes			812.664		3.146		815.810	
Otros pasivos financieros, no corrientes			3.794.700		14.283		3.808.983	
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 16)			123.003		-		123.003	
Otras cuentas por pagar, no corrientes			5.008		-		5.008	
Total pasivos financieros no corriente			3.922.711		14.283		3.936.994	

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

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2024 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios (2)	Saldo al 30.09.2024 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros		
Préstamos bancarios (Nota 21.b.ii)	60.486	-	(60.000)	-	-	-	(486)	-
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 21.b.iii)	3.772.003	600.000	(803.813)	-	(30.632)	-	36.669	3.574.227
Pasivo por arrendamiento (Nota 16)	157.383	-	(31.103)	-	-	31.907	(6.357)	151.830
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21.a)	17.429	-	(23.616)	-	(5.332)	-	40.438	28.919
Totales	4.007.301	600.000	(918.532)	-	(35.964)	31.907	70.264	3.754.976

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2023 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios (2)	Saldo al 31.12.2023 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros		
Préstamos bancarios (Nota 21.b.ii)	555.883	7.837	(517.941)	-	16.643	-	(1.936)	60.486
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 21.b.iii)	3.842.610	492.486	(600.000)	-	17.004	-	19.903	3.772.003
Pasivo por arrendamiento (Nota 16)	162.877	-	(38.055)	-	-	32.561	-	157.383
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 21.a)	53.601	-	(10.939)	-	18.421	-	(43.654)	17.429
Totales	4.614.971	500.323	(1.166.935)	-	52.068	32.561	(25.687)	4.007.301

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

(2) Incluye devengamiento de intereses, efectos de coberturas CCS y traspaso a pasivos disponibles para la venta.

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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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	30.09.2024		31.12.2023	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	34.014	20.870	97	38.853
Cobertura de diferencial WTI/ BRENT				
Cobertura de flujo de caja	11	-	-	-
Cobertura de Brent - TSS				
Cobertura de valor razonable	52.580	-	37.807	-
Cobertura de flujo de caja	(12.922)	-	(8.728)	-
Totales	73.683	20.870	29.176	38.853

Pasivos de cobertura	30.09.2024		31.12.2023	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	16.369	12.550	2.979	14.283
Cobertura de diferencial WTI/ Brent				
Cobertura de flujo de caja	-	-	167	-
Totales	16.369	12.550	3.146	14.283

ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos	
			30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	38.806	22.025
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	39.658	29.079
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	11	(167)
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(12.841)	(337)
Totales			65.634	50.600

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	968	36.668	(17.104)	31.734
(Cargos) abonos a resultados durante el período	(20.670)	16.515	68.993	(86.168)

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 30 de septiembre de 2024	Valor razonable MUS\$	Nocional					Total MUS\$
		2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 MUS\$	2028 MUS\$	
Derivados financieros							
Cobertura de tipo de cambio							
Cobertura de flujo de caja	25.965	495.000	306.000	-	256.175	192.000	1.249.175
Totales	25.965	495.000	306.000	-	256.175	192.000	1.249.175

	Valor razonable 30.09.2024 MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	11
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	52.580
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	(12.922)

Al 31 de diciembre de 2023	Valor razonable MUS\$	Nocional					2028 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
		2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 MUS\$	2028 MUS\$		
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	21.688	610.000	306.000	-	256.175	192.000	1.364.175	
Totales	21.688	610.000	306.000	-	256.175	192.000	1.364.175	

	Valor razonable 31.12.2023 MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	(167)
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	37.807
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	(8.728)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

v) Jerarquías del valor razonable

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

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

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

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

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

-Nivel 1 son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos que la entidad pueda acceder a la fecha de medición;

-Nivel 2 son entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente, y

-Nivel 3 son datos significativos no observables en mercado para el activo o pasivo, sino mediante técnicas de valorización.

	Total 30.09.2024 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	41.973	-	41.973	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	67.745	15.165	52.580	-
Total	109.718	15.165	94.553	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	28.919	-	28.919	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	-	-	-	-
Total	28.919	-	28.919	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2023	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	30.222	-	30.222	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	47.764	9.957	37.807	-
Total	77.986	9.957	68.029	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	17.429	-	17.429	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	-	-	-	-
Total	17.429	-	17.429	-

c) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de entidades financieras	-	717	-	59.769
Obligaciones con el público	378.213	37.072	3.196.014	3.734.931
Totales	378.213	37.789	3.196.014	3.794.700

ii) Detalle de Préstamos que devengan intereses - El desglose por moneda y vencimiento del préstamo de entidades financieras que incluye intereses devengados al 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2023					Corriente			No Corriente		
Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Hasta 3 meses	+ 3 meses hasta 1 año	Total	+ 1 año hasta 3 años	+ 3 años hasta 5 años	Total
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
The Bank of Nova Scotia (1)	Trimestral	SOFR+1,55%	6,94%	60.000	-	717	717	59.769	-	59.769
Totales					-	717	717	59.769	-	59.769

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes relacionados al préstamo de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2023:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of Nova Scotia (1)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz

(1) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 21 de septiembre de 2018, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia por MUS\$100.000, el que cuenta con garantía de ENAP. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,125% de margen aplicable. Con fecha 28 de julio de 2023, ENAP Sipetrol Argentina S.A., firmó un nuevo contrato de financiamiento por MUS\$60.000 con el cual refinanció parcialmente el vencimiento original de MUS\$100.000 a través de la amortización efectiva de MUS\$40.000 y extendiendo la fecha de amortización final del monto remanente en 2 años,

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

quedando el vencimiento final de la facilidad para el 8 de agosto de 2025. La tasa de interés pactada es Term SOFR de 3 meses más 1,55% de margen aplicable. Con fecha 29 de julio de 2024 este préstamo fue prepago en su totalidad por la matriz.

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

Al 30 de septiembre de 2024						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	3.097	-	3.097	-	-	165.398	165.398
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	2.221	-	2.221	274.976	-	-	274.976
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	-	211.142	211.142	-	-	-	-
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	281	126.695	126.976	-	-	-	-
Tipo 144 A/Reg S (b.1)	EE.UU	US\$	78.356	3,75%	5,50%	-	466	466	75.358	-	-	75.358
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	-	1.268	1.268	-	-	580.080	580.080
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	14.395	-	14.395	-	-	675.745	675.745
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US\$	350.000	3,45%	3,64%	-	567	567	-	-	346.134	346.134
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US\$	500.000	6,15%	6,37%	12.033	-	12.033	-	-	493.460	493.460
Tipo 144 A/Reg S (b.6)	EE.UU	US\$	600.000	5,95%	6,31%	-	6.048	6.048	-	-	584.863	584.863
Totales						32.027	346.186	378.213	350.334	-	2.845.680	3.196.014

Al 31 de diciembre de 2023						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.546	1.546	-	-	163.938	163.938
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	825	825	-	273.239	-	273.239
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	35	-	35	209.125	-	-	209.125
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	-	44	44	124.465	-	-	124.465
Tipo 144 A/Reg S (b.1)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.745	-	10.745	662.579	-	-	662.579
Tipo 144 A/Reg S (b.2)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.085	-	8.085	-	-	580.431	580.431
Tipo 144 A/Reg S (b.3)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.688	5.688	-	-	675.117	675.117
Tipo 144 A/Reg S (b.4)	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.711	-	5.711	-	-	553.147	553.147
Tipo 144 A/Reg S (b.5)	EE.UU	US\$	500.000	6,15%	6,37%	-	4.393	4.393	-	-	492.890	492.890
Totales						24.576	12.496	37.072	996.169	273.239	2.465.523	3.734.931

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

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

a) Bonos Nacionales

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

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

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

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

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

4. Con fecha 22 de julio de 2021, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°1058 de fecha 10 de diciembre de 2020.

La colocación de bonos fue por monto de UF 3.000.000, a un plazo de 4 años, con vencimiento el 15 de junio de 2025 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 0,75% anual, y la tasa de colocación fue de 1,60 % anual.

b) Bonos Internacionales:

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

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

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

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

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

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

4. Con fecha 16 de septiembre de 2021, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense por un monto de MUS\$ 560.000 a una tasa de interés de 3,45% anual. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento. Con fecha 06 de agosto de 2024 se efectuó prepago parcial de MUS\$210.000, quedando un saldo por amortizar de MUS\$ 350.000.

5. Con fecha 26 de abril de 2023, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense, por un monto de MUS\$ 500.000 a una tasa de interés de 6,15% anual. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

6. Con fecha 24 de julio de 2024, ENAP efectuó a emisión y colocación de un bono del tipo 144 A/Reg S en el Mercado estadounidense, por un monto de MUS\$ 600.000 a una tasa de interés de 5,95%. El plazo de vencimiento de esta emisión es de 10 años, con pagos semestrales de intereses y amortización de capital en una sola cuota al vencimiento. Los fondos provenientes de esta colocación fueron destinados al refinanciamiento de pasivos, principalmente para la recompra de bonos con vencimientos el año 2026 y 2031.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

22. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	220.479	193.648	-	-
Proveedores provisionados	530.093	508.905	-	-
Acreedores varios	14.224	14.674	-	-
Otras cuentas por pagar	18.964	10.290	4.914	5.008
Totales	783.760	727.517	4.914	5.008

b) Detalle de vencimientos futuros:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	780.742	719.705
Entre 31 y 60 días	1.371	2.016
Entre 61 y 90 días	155	1.392
Entre 91 y 120 días	197	1.642
Entre 121 y 180 días	848	1.610
181 y más	447	1.152
Totales	783.760	727.517

Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 30 de septiembre de 2024:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total	Período promedio de pago (días)
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Productos	54.736	4	-	-	-	-	54.740	16
Servicios	55.336	8	-	-	-	-	55.344	14
Otros	7.364	1.254	-	-	-	-	8.618	12
Totales	117.436	1.266	-	-	-	-	118.702	14

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-180 MUS\$	181 y más MUS\$	
Productos	631	86.418	24	143	178	-	87.394
Servicios	3.682	566	127	1	563	265	5.204
Otros	8.087	765	4	53	107	163	9.179
Totales	12.400	87.749	155	197	848	428	101.777

c) **Operaciones de confirming:** Al 30 de septiembre de 2024 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

23. OTRAS PROVISIONES

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Provisión para desmantelamiento de activos y remediación ambiental	(a) 144	748	156.661	195.272
Causas civiles y administrativas	11.159	11.177	-	-
Otras provisiones	2.931	-	-	-
Totales	14.234	11.925	156.661	195.272

(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 2024 es 6,4% en E&P Ma gallanes, 4,5% en Vientos Patagónicos SpA, 11,0% en Sipetrol Ecuador y 11,7% en Sipetrol Argentina, al 31 de diciembre de 2023 la tasa de descuento es 6,4%, 4,5%, 9,9% y 11,7%, respectivamente.

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

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental MUS\$	Causas civiles y administrativas MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2024	196.020	11.177	-	207.197
Provisiones adicionales	12.187	-	2.931	15.118
Provisión utilizada	(1.081)	-	-	(1.081)
Reverso de provisión	(901)	-	-	(901)
Traspaso a pasivos disponibles para la venta	(48.990)	-	-	(48.990)
Otros (decrementos)	(430)	(18)	-	(448)
Saldo final al 30 de septiembre de 2024	156.805	11.159	2.931	170.895

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	Provisión para desmant. de activos y remed. ambiental MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Causas civiles y administrativas MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	178.998	3.922	2.560	185.480
Provisiones adicionales	27.064	-	8.617	35.681
Provisión utilizada	(7.239)	(3.922)	-	(11.161)
Reverso de provisión	(2.803)	-	-	(2.803)
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	196.020	-	11.177	207.197

24. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	3.127	8.540	51.749	49.514
Participación y bonos del personal (b)	20.103	25.848	20.262	15.160
Provisión de vacaciones	20.911	22.324	-	-
Otros beneficios (c)	28.361	23.604	2.360	4.727
Totales	72.502	80.316	74.371	69.401

- 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Al 30 de septiembre de 2024					
Saldo inicial al 01 de enero de 2024	8.540	25.848	22.324	23.604	80.316
Provisiones adicionales	(3.458)	27.549	(168)	9.075	32.998
Provisión utilizada	(1.582)	(31.898)	940	(4.418)	(36.958)
Decremento en el cambio de moneda extranjera	(373)	(101)	(563)	362	(675)
Otro decremento (a)	-	(1.295)	(1.622)	(262)	(3.179)
Saldo final al 30 de septiembre de 2024	3.127	20.103	20.911	28.361	72.502

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

	Corriente				Total MUS\$
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	
Al 31 de diciembre de 2023					
Saldo inicial al 01 de enero de 2023	7.674	23.053	22.905	16.000	69.632
Provisiones adicionales	234	15.535	4.450	15.805	36.024
Provisión utilizada	683	(12.063)	(4.533)	(8.106)	(24.019)
Decremento en el cambio de moneda extranjera	(51)	(677)	(498)	(95)	(1.321)
Saldo final al 31 de diciembre de 2023	8.540	25.848	22.324	23.604	80.316

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

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

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	No Corriente	
	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Movimiento:		
Saldo inicial	49.514	50.747
Costos por servicios	(935)	3.743
Costos por intereses	2.123	3.105
Pérdidas actuariales	-	(941)
Beneficios pagados	(6.319)	(4.574)
Decremento en el cambio de moneda extranjera	7.366	(1.292)
Traspaso al corriente	-	(1.274)
Totales	51.749	49.514

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

24.3 Hipótesis actuariales

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

Hipótesis:	30.09.2024	31.12.2023
Tasa de descuento Chile	5,52%	5,52%
Tasa de descuento Ecuador	5,69%	5,69%
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	7,10%	7,10%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	4,04%	4,04%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2020	RV-2020
Tabla de mortalidad Ecuador	TM IESS 2002	TM IESS 2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

La Empresa realiza anualmente una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la tasa de descuento nominal aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se actualizó a fines de 2022. Ver efecto de sensibilidad en Nota 24.4.

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

24.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 30 de septiembre de 2024 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Chile	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	50.189	53.247	47.358
Tasa de Descuento	5,52%	4,52%	6,52%
Sensibilidad porcentual	-	-18,00%	18,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	3.058	(2.831)

Ecuador	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	4.687	4.935	4.454
Tasa de Descuento	5,69%	5,19%	6,19%
Sensibilidad porcentual	-	-9,00%	9,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	248	(233)

25. PATRIMONIO
a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no se han registrado aumentos de capital.

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

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

Con fecha 29 de septiembre de 2023, los representantes del Accionista de la Empresa se autoconvocaron en Junta Extraordinaria de Accionistas y acordaron por unanimidad el retiro anticipado de utilidades por MUS\$ 400.000, a materializarse antes del 15 de diciembre del mismo año, los cuales se encuentran pagados al 31 de diciembre de 2023.

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

b) Capital emitido

El detalle del capital pagado y emitido al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Capital pagado	1.632.332	1.632.332
Totales	1.632.332	1.632.332

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

Gestión de capital

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

- 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 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Diferencia de cambio por conversión (i)	(83.141)	(82.905)
Coberturas de flujo de caja (ii)	(4.293)	(5.261)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(8.645)	(8.877)
Otras reservas varias (iii)	13.725	13.725
Totales	(82.354)	(83.318)

i) Diferencia de cambio por conversión

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período / ejercicio	(82.905)	(82.173)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	(236)	(732)
Totales	(83.141)	(82.905)

ii) Cobertura de flujo de caja

	Total	Movimiento	Total
	31.12.2023	2024	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Composición de otras reservas en las coberturas de flujos de caja:			
Cross Currency Swap / Bonos y préstamos bancarios	2.792	12.408	15.200
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	575	(484)	91
Swap de diferencial - SDI	(167)	178	11
Time Spread Swap (TSS)	(8.726)	(4.193)	(12.919)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	265	(6.941)	(6.676)
Totales	(5.261)	968	(4.293)

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

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial reservas varias	13.725	12.210
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	-	1.515
Totales	13.725	13.725

c) Resultados acumulados

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es la siguiente:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio	243.033	77.889
Ganancia del periodo/ ejercicio	326.334	565.144
Dividendos	-	(400.000)
Otras variaciones de resultados acumulados	(18)	-
Totales	569.349	243.033

26. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

La participación de terceros en el patrimonio al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre 2023 y resultados consolidados del Grupo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Entidad	Participación		Participaciones no controladoras en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	30.09.2023
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Vientos Patagónicos S.p.A.	34,0%	34,0%	2.586	2.364	29	(218)
Enap Refinerías S.A.	0,02%	0,02%	364	322	43	93
Totales			2.950	2.686	72	(125)

27. SEGMENTOS DE NEGOCIO
Criterios de segmentación

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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, Argentina, Ecuador y Egipto. En el exterior, ENAP opera a través de la filial Enap Sipetrol S.A. y en Chile, a través de Enap en Magallanes donde gestiona activos de exploración y producción de hidrocarburos en la XII Región. Además, desarrolla actividades de exploración de gas a través de la modalidad de Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP) en bloques ubicados en la Región de Magallanes.
- Refinación y Comercialización, incluye las actividades y procesos de Refinación, Optimización, Logística, Trading, Desarrollo de Mercados y Ventas. Las actividades de refinación y comercialización de ENAP son gestionadas por la filial Enap Refinerías S.A. Su negocio consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y la posterior comercialización de los productos terminados.

El abastecimiento de petróleo crudo de Enap Refinerías se obtiene mayoritariamente de Sudamérica siendo los principales proveedores Brasil, Argentina 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. La refinación se lleva a cabo en tres refinerías:

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

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

Forma parte de la línea de Refinación y Comercialización, 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 30 de septiembre de 2024	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$ (a)	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	535.858	6.767.356	-	7.303.214
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	82.093	215.396	(297.489)	-
Costos de ventas	(374.609)	(6.155.235)	(9.661)	(6.539.505)
Costos de ventas, interlineas	(15.000)	(282.489)	297.489	-
Ganancia (pérdida) bruta	228.342	545.028	(9.661)	763.709
Otros ingresos, por función	350	7.074	4.060	11.484
Costos de distribución	(26.526)	(171.898)	-	(198.424)
Gastos de administración	(22.315)	(21.605)	(24.706)	(68.626)
Otros gastos por función	(34.304)	(20.407)	(227)	(54.938)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	145.547	338.192	(30.534)	453.205
Ingresos financieros	28.415	798	(20.402)	8.811
Costos financieros	(27.366)	(35.831)	(99.223)	(162.420)
Participación en ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	6	9.767	40.780	50.553
Diferencias de cambio	4.948	(6.796)	(5.874)	(7.722)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	151.550	306.130	(115.253)	342.427
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(24.624)	(74.582)	83.185	(16.021)
Ganancia (pérdida)	126.926	231.548	(32.068)	326.406

Al 30 de septiembre de 2023	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$ (a)	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	512.970	7.510.561	-	8.023.531
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	83.713	223.551	(307.264)	-
Costos de ventas	(350.539)	(6.560.675)	(8.513)	(6.919.727)
Costos de ventas, interlineas	(15.393)	(291.871)	307.264	-
Ganancia (pérdida) bruta	230.751	881.566	(8.513)	1.103.804
Otros ingresos, por función	634	10.032	10.610	21.276
Costos de distribución	(23.438)	(185.942)	-	(209.380)
Gastos de administración	(20.575)	(18.733)	(24.971)	(64.279)
Otros gastos por función	(16.888)	(6.121)	(138)	(23.147)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	170.484	680.802	(23.012)	828.274
Ingresos financieros	24.967	1.178	(7.036)	19.109
Costos financieros	(25.144)	(63.251)	(83.159)	(171.554)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	6	1.367	34.168	35.541
Diferencias de cambio	(11.614)	(10.920)	(30)	(22.564)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	158.699	609.176	(79.069)	688.806
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(21.408)	(151.522)	48.813	(124.117)
Ganancia (pérdida)	137.291	457.654	(30.256)	564.689

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

Venta por Productos	Al 30 de septiembre de 2024			Al 30 de septiembre de 2023		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Crudo	106.485	-	106.485	103.299	-	103.299
Gas Natural	183.481	266.653	450.134	202.371	364.402	566.773
Gas Licuado de Petróleo	-	229.191	229.191	-	192.212	192.212
Gasolinas	-	2.569.333	2.569.333	-	2.783.835	2.783.835
Kerosene	-	709.725	709.725	-	577.073	577.073
Diesel	-	2.489.510	2.489.510	-	2.739.782	2.739.782
Petróleo Combustible	-	186.918	186.918	-	246.384	246.384
Petroquímicos	-	31.024	31.024	-	74.263	74.263
Otros Productos y Exportaciones	-	268.082	268.082	-	513.092	513.092
Venta de Servicios	242.251	1.314	243.565	203.890	239	204.129
Otros Ingresos	3.641	15.606	19.247	3.410	19.279	22.689
Totales	535.858	6.767.356	7.303.214	512.970	7.510.561	8.023.531

Ventas Geográficas	Al 30 de septiembre de 2024			Al 30 de septiembre de 2023		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	151.378	6.420.123	6.571.501	160.491	6.918.255	7.078.746
Extranjeras	384.480	347.233	731.713	352.479	592.306	944.785
Totales	535.858	6.767.356	7.303.214	512.970	7.510.561	8.023.531

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”.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
28. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

Detalle	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	106.485	114.970	35.006	37.722
Venta de gas natural	396.286	514.507	125.943	144.665
Ingreso por compensación de gas (1)	53.848	52.266	21.529	17.322
Venta de productos refinados	6.483.781	7.114.970	2.089.456	2.355.904
Venta de servicios petroleros	243.567	204.129	87.685	65.652
Otros ingresos de operación	19.247	22.689	6.356	5.971
Totales	7.303.214	8.023.531	2.365.975	2.627.236

(1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 57.872.025 (MUS\$ 61.283,04) por el año 2024 y M\$ 61.170.000 (MUS\$ 69.739,60) por el año 2023, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

29. COSTOS DE VENTAS

El detalle de los costos de ventas por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Detalle	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costo de crudo y gas	236.804	338.269	48.781	81.130
Costo de productos refinados (1)	5.906.908	6.213.145	1.863.506	2.021.353
Costo por venta de servicios	139.141	109.248	50.161	34.287
Sobreestadías	50.651	104.861	75	29.791
Otros costos de operación (2)	206.001	154.204	89.658	88.553
Totales	6.539.505	6.919.727	2.052.181	2.255.114

(1) Al 30 de septiembre de 2024, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 20.122 (abono por MUS\$ 193.214 a 30 de septiembre de 2023) 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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
30. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El detalle de los costos de distribución por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Servicios de logística	11.914	8.540	5.449	1.833
Transporte por oleoductos	23.025	23.906	8.195	8.327
Transporte marítimo	91.073	111.125	36.271	29.386
Transporte terrestre	12.895	12.765	4.195	4.240
Gastos del personal	21.560	18.029	7.114	5.898
Otros (1)	37.957	35.015	13.992	12.267
Totales	198.424	209.380	75.216	61.951

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

31. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El detalle de los otros gastos por función por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de campañas exploratorias	11.350	10.107	4.641	2.507
Pozos secos de exploración y abandonos	14.772	-	4.851	-
Bajas y obsolescencia de propiedad, planta y equipo	19.954	-	19.579	(645)
Costos de exploración y otros	8.862	13.040	4.017	6.742
Totales	54.938	23.147	33.088	8.604

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
32. COSTOS FINANCIEROS

El detalle de los costos financieros por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Conceptos	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses por préstamos bancarios	5.425	16.183	1.019	4.038
Intereses de obligaciones con el público	130.388	131.725	43.035	43.906
Intereses de obligaciones por arrendamiento	6.433	5.857	2.148	1.927
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	16.731	16.634	4.511	5.650
Intereses por derivados	9.691	7.317	2.996	3.394
Otros gastos financieros (1)	1.842	471	583	206
Total costo por intereses	170.510	178.187	54.292	59.121
Menos:				
Intereses capitalizados	(8.090)	(6.633)	(2.911)	(2.830)
Total costos financieros	162.420	171.554	51.381	56.291

(1) Con fecha 31 de julio de 2024 y 6 de agosto de 2024, se realizaron procesos de recompra de bonos internacionales con vencimientos en 2026 y 2031 por MUS\$ 621.644 y MUS\$ 210.000 respectivamente. Además, se realizó amortización de gastos diferidos y menor valor asociados a dichos bonos, efectos que se detallan a continuación:

	30.09.2024
	MUS\$
Beneficios obtenidos en proceso de recompra de bonos	
Bono vencimiento año 2026	7.839
Bono vencimiento año 2031	19.992
Total beneficios obtenidos por recompra de bonos	27.831
Amortización gastos diferidos por recompra de bonos	
Bono vencimiento año 2026	25.906
Bono vencimiento año 2031	2.347
Total amortización de gastos diferidos por recompra de bonos	28.253
Efecto neto por recompra de bonos	(422)

33. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es la siguiente:

	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	123.512	131.466	41.939	42.765
Beneficios a corto plazo empleados	127.922	123.227	39.864	38.708
Otros gastos de personal	9.158	7.602	4.590	3.359
Otros beneficios	15.269	10.084	4.400	3.359
Totales	275.861	272.379	90.793	88.191

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
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 2024 y 2023 son los siguientes:

Conceptos	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(5.693)	(16.868)	(278)	(14.709)
Otros activos no financieros corrientes	2.776	(3.496)	91	(322)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(10.837)	(24.211)	14.442	(41.984)
Resultado cobertura forward	3.785	(1.372)	(20.711)	45.823
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(730)	(450)	382	(1.448)
Otros activos no financieros no corrientes	(588)	(1.058)	647	(1.185)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.001	7.858	(3.052)	15.560
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	(3.232)	12.121	(2.140)	4.852
Provisiones corrientes	2.292	2.450	(2.928)	6.536
Provisiones no corrientes	1.257	3.593	(3.302)	6.719
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(9.740)	2.780	(46.040)	88.204
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	5.332	(9.815)	45.236	(94.752)
Otros	3.655	5.904	619	2.567
Totales	(7.722)	(22.564)	(17.034)	15.861

35. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre 2023 es el siguiente:

Activos	Moneda	Moneda	30.09.2024	31.12.2023
	extranjera	funcional	MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	62.116	18.610
	\$ Argentinos	Dólar	48.298	11.760
	£ Libras Egipcias	Dólar	2.106	935
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	22.007	13.589
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	228.330	383.159
	\$ reajutable	Dólar	669	551
	\$ Argentinos	Dólar	-	870
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	3.664	40.587
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	13.148	21.715
	\$ reajutable	Dólar	4.415	6.187
	\$ Argentinos	Dólar	-	3.080
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	20.870	38.853
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	8.501	5.330
Activos por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	19.969
Totales			414.124	565.195

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre 2023:

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	30.09.2024				31.12.2023			
			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	\$ reajutable	Dólar	9.104	337.837	-	-	10.664	7.234	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	50.476	70.973	-	-	30.875	84.651	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	15.572	-	-	-	3.914	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	10	-	-	-	28	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	7.455	-	-	-	3.410	-	-	-
	Euro	Dólar	-	(277)	-	-	-	52	-	-
	Yen Japonés	Dólar	-	2	-	-	-	6	-	-
Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajutable	Dólar	-	719	-	-	-	774	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	130.668	-	-	-	122.756	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	75.567	-	-	-	8.647	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	3.028	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	64.527	-	-	-	72.054	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	1.910	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	274.976	165.398	-	-	606.829	163.938
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	46.250	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	19.904	48.980	-	-	18.434	45.488
Totales			<u>337.797</u>	<u>424.836</u>	<u>294.880</u>	<u>214.378</u>	<u>253.344</u>	<u>96.659</u>	<u>671.513</u>	<u>209.426</u>

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 a 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.

En ENAP Sipetrol Argentina, los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales corresponden a aspectos de operación corriente. En los mismos se incluye principalmente el transporte y tratamiento de residuos, el tratamiento de efluentes líquidos, la realización de monitoreos ambientales y la tramitación y mantenimiento de permisos ante autoridades. Así también se encuentran

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

los gastos requeridos para mantener activo el plan de contingencias frente a derrames, entre los cuales se incluyen actividades de preparación y acuerdos con empresas especializadas en la respuesta a eventuales derrames.

Detalle de los principales desembolsos efectuados por ENAP entre el 01 de enero y el 30 de septiembre de 2024 y 2023 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):

Unidad de Negocio	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Estado del Proyecto / Iniciativa	Monto MUSD	Tipo de desembolso	Ítem de Activo / Gasto de Destino	Desembolsos efectuados 2024 al 30-09-2024		Desembolsos efectuados 2023 al 30-09-2023		Desembolsos comprometidos (Solo para Activo)	
						Monto MUSD	MultiAnual MUSD	Monto MUSD	MultiAnual MUSD	Monto MultiAnual MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos
Refinería Bio Bio	Mejoramiento en Sistema de Purgas de Coker ERBB	Terminado	9	Activo	Propiedades, Planta Equipo		68		2.843		2024
Refinería Bio Bio	Reducción de azufre en gas combustible ERBB (PPDA)	En Proceso	372	Activo	Propiedades, Planta Equipo		7.261		18.240		2025
Refinería Bio Bio	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	14.100	Activo	Propiedades, Planta Equipo		22.151		139.749		2025
Refinería Bio Bio	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobio	En Proceso	2.942	Activo	Propiedades, Planta Equipo		5.361		33.496		2025
Refinería Bio Bio	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB	En Proceso	4.639	Activo	Propiedades, Planta Equipo		5.346		40.055		2025
Refinería Bio Bio	Construcción Tk Crudo ERBB (Ambiental: considera solo 1 Tk)	En Proceso	5.219	Activo	Propiedades, Planta Equipo		6.920		35.450		2025
Refinería Bio Bio	Reconversión a Gas Cogeneradora ERBB: fase preinversional	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		600		2025
Refinería Bio Bio	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2021-2022	Terminado	152	Activo	Propiedades, Planta Equipo		127		820		2024
Refinería Bio Bio	Instalación de quemadores Low NOx en Calderas de Suministros ERBB (PPDA)	En Proceso	229	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		3.025		2025
Refinería Bio Bio	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2023-2024	En Proceso	14	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		138		2025
Refinería Aconcagua	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERA: Plan 2021-2022	En Proceso	177	Activo	Propiedades, Planta Equipo		156		1.063		2024
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	8	Activo	Propiedades, Planta Equipo		910		5.634		2025
Refinería Aconcagua	Reducción de COVs Estanques Concón y Quintero ERA (PPDA)	Terminado	65	Activo	Propiedades, Planta Equipo		3.947		6.805		2024
Refinería Aconcagua	Tramitación Ambiental Terminal Quintero ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		190		734		2028
Refinería Aconcagua	Construcción sistema de abatimiento de emisiones atmosféricas (WGS) ERA	Terminado	5.390	Activo	Propiedades, Planta Equipo		32.342		73.093		2024
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería ACONCAGUA	En Proceso	28.804	Activo	Propiedades, Planta Equipo		20.415		145.469		2026
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruido ERA 2023: Reducción ruidos en compresores Cracking y RCAs 5 y 6	Terminado	98	Activo	Propiedades, Planta Equipo		139		734		2024
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	4.534	Activo	Propiedades, Planta Equipo		3.688		35.305		2026
Refinería Aconcagua	Implementación Cubiertas y Sistema de Extracción de Gases - Medidas Mitigación RCA Complejo Industrial Coker ERA	En Proceso	77	Activo	Propiedades, Planta Equipo		17		206		2026
Refinería Aconcagua	Reducción de Emisiones de COVs en Concón (Nuevo DAF + Camaras)	En Proceso	1.233	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		10.707		2026
Refinería Aconcagua	Instalación de Louvers acústicos para reducción de ruidos en Enfriadores de Aire ERA	En Proceso	10	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		3.750		2025
Refinería Bio Bio	Reducción Generación de Soda Agotada ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		1.341		2028
Refinería Bio Bio	Tratamiento de Livianos sin FCC ERBB	En Proceso	353	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		972		2027
Refinería Aconcagua	Nueva Unidad de Osmosis para Agua de Caldera en ERA	En Proceso	84	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		303		2027
Refinería Bio Bio	Nueva Caldera ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		109		2028
Refinería Aconcagua	Instalación de quemadores Low Nox en Hornos ERA (RCA Coker)	En Proceso	73	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		3.464		2025
Refinería Aconcagua	Programa de gestión hídrica: Recuperación de condensados en Coker / SWS 1 a FCC ERA	En Proceso	68	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		2.665		2027
Refinería Bio Bio	Mejoramiento sistema de antorchas en ERBB	En Proceso	10	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		289		2027
Refinería Aconcagua	Nuevo Sistema de Remoción de Selenio en U-3600 ERA	En Proceso	394	Activo	Propiedades, Planta Equipo		53		1.811		2025
Refinería Aconcagua	Disminución de HCV en efluentes (DS-90) ERA	En Proceso	85	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		143		2025
Magallanes	Habilitación de TK-6 para almacenamiento de aguas oleosas Cabo Negro	En Proceso	5	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		719		2026
Magallanes	Renovación de Activos: Depurador de afluentes. Gregorio	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		1.494		2025
Refinería Aconcagua	Facilidades para Instalación Nueva PTAS en arriendo ERA	En Proceso	435	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		572		2024
Supply Chain	Regularización Cámaras API plantas DAO (Linares)	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		71		4.379		2025
Supply Chain	Regularización de cámaras API plantas DAO (Reducción emisiones Plantas y Oleoductos- Ptas Tratto aguas API (API DAO))	En Proceso	22	Activo	Propiedades, Planta Equipo		125		2.522		2027
Refinería Aconcagua	Recuperación de gases de antorcha ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		2.000		2027
Refinería Bio Bio	Recuperación de gases de antorcha ERBB	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		2.000		2027
Refinería Aconcagua	Implementar modificaciones para dejar fuera de servicio el Holding Basín ERA	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		298		2025
Refinería Aconcagua	Instalación de analizador de hidrocarburos totales en efluente Terminal Quintero	En Proceso	3	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		354		2025
Refinería Aconcagua	Nuevo Filtro GAC Terminal Quintero	En Proceso	281	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		2.254		2025
Refinería Aconcagua	Respaldo alimentación eléctrica para Torre de Refrigeración ERA	En Proceso	536	Activo	Propiedades, Planta Equipo		0		3.251		2025
Magallanes	Normalización de Efluentes según RCA N° 62-2007 Gregorio	Terminado	7	Activo	Propiedades, Planta Equipo		239		1.230		2024
Todas las Unidades	Impuestos por emisiones	Terminado	7.800	Gasto	Gastos Operacionales		11.436		-		-
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales	Terminado	13.002	Gasto	Gastos Operacionales		18.625		-		-

37. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

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

En Chile:

Partes: 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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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.

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

Rol N°: 6-2020. **Tribunal:** Corte de Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de perjuicios por Ley Navegación. **Cuantía:** CLP M\$ 10.701.000 (MUS\$ 11.921).

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

Estado actual: Se tuvo por interpuesta la demanda y se confirió traslado para contestar. Pendiente notificación de demanda a ERSA.

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

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

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 30.555.000 (MUS\$ 34.038)

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

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

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

Rol: C-533-2022 (incluye roles: C-934, C-1153, C-1896, C-1374; C-1502, C-1405, C-1336; C-1631, C-1707, C-2089 todos del 2022).

Tribunal: 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 17.303.860 (MUS\$ 19.276)

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. Al 30-09-2024 se encuentra pendiente la vista de la causa en la Corte de Apelaciones de Concepción.

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\$ 14.125), Roles C-254-256 y 458, con fecha 6 de junio de 2024 tribunal rechaza abandono del procedimiento, pendiente apelación.

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

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

Materia: Indemnización de perjuicios por incumplimiento Contractual.

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

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

Estado actual: La prueba ya fue rendida por las partes. ICC fijó nuevo plazo para dictar laudo el 31 de octubre de 2024.

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\$ 9.079)

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

Estado actual: Con fecha 09-09-2024 se remitieron los autos a la Corte de Apelaciones de Concepción. Al 30-09-2024 se encuentra pendiente la dictación de la resolución "En Relación".

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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\$ 20.393)

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

Estado actual: En junio de 2023 se concede recurso de apelación interpuesto por ERSA en el solo efecto devolutivo contra resolución que rechazó en parte las excepciones dilatorias, que posteriormente se rechazó por la Corte de Apelaciones de Valparaíso. Se contestó la demanda dentro de plazo. Se fijó audiencia de conciliación para el 28 de diciembre de 2023. Con fecha 29 de abril de 2024 se recibe la causa a prueba, pendiente notificación de esta resolución para que inicie la etapa probatoria. Con fecha 12 de septiembre de 2024 se realiza llamado a conciliación, el tribunal propone monto de indemnización de \$750.000.- por persona y cita a las partes a nueva audiencia para el mes de noviembre de 2024.

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

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

Materia: Indemnización de perjuicios por producir daño ambiental. **Cuantía:** M\$22.984.227 (MUS\$ 25.604).

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

Estado actual: Se interpone excepción dilatoria de incompetencia. El 13 de octubre de 2023, el tribunal acoge la excepción de incompetencia absoluta. Se interpuso casación y apelación, causa rol IC 3062-2023 Corte de Apelaciones de Valparaíso.

Partes: Petroquim S.A. v/s ENAP Refinerías S.A.

Rol N°: 6553-2024 **Tribunal:** CAM Santiago.

Materia: Arbitraje liquidación Contrato de Suministro de Propileno y Etileno. **Cuantía:** MUS\$ 8.159

Breve relación de hechos: Arbitraje para resolver diferencias en relación a la liquidación del año 2024 en el marco de la ejecución del Contrato de Suministro de Propileno y Etileno celebrado el 25 de junio de 1997 con última modificación el 28 de enero de 2022.

Estado actual: El 2 de octubre de 2024, se fijó el Acta de Bases del Procedimiento arbitral, fijándose un plazo de 30 días para que Petroquim presente su demanda, el cual vence el 15 de noviembre de 2024.

La filial Enap Refinerías S.A. se encuentra con cinco procedimientos sancionatorios (F-30,F-085, R-427,D-042, R-008) en curso por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente, los cuales se encuentran en proceso.

En Ecuador:

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

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

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

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

Estado actual: Primera y segunda instancia con sentencia. Se presentó Acción Extraordinaria de Protección por parte de ENAP Sipetrol, sin embargo, se resolvió la inadmisibilidad por parte de la Corte Constitucional. Etapa de ejecución de sentencia de instancia. ENAP y el Estado han presentado los Informes de Cumplimiento de Sentencia al Defensor del Pueblo y al Juez.

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

Partes: “Empresa Nacional Del Petróleo con Otros”.

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

Cuantía: Indeterminada (a favor de ENAP)

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

Estado actual: Actualmente en etapa de investigación.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

b) Compromisos Comerciales

GNL CHILE S.A.

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

LINDE GAS S.A.

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

TERMINAL GNL MEJILLONES

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

Restricciones:

ENAP - Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants financieros con sus bancos acreedores y bonos con el público.

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

c) Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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 30.01.2025	Carta de Crédito	1.500
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.11.2024	Carta de Crédito	41.041
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 31.10.2024	Carta de Crédito	1.070
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 22.11.2024.	Boleta de Garantía	3.131
Ministerio de Energía	Garantizar la ejecución de todas las faenas de abandono de pozo CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.05.2025.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 02.06.2025.	Boleta de garantía	1.442
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 05.09.2025.	Boleta de garantía	1.069
Nationwide Boiler Inc.	Garantiza el pago del arriendo y la devolución de una caldera arrendada por ERBB, válida hasta el 01.06.2025	Carta de Crédito	4.480
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 04.11.2024.	Carta de Crédito	2.254
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 15.12.2024.	Carta de Crédito	2.420
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027	Boleta de Garantía	9.800
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre 12.11.2024 y 26.09.2025.	Póliza de seguro	7.761

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Al 30 de septiembre de 2024 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS\$ 681, con vencimientos entre noviembre de 2024 y septiembre de 2025.

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
			30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023	
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	Filial Directa
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Gas de Chile S.A.	Chile	Pesos	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	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.	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Estudios geológicos de superficie, y la perforación de un pozo exploratorio.
Vientos Patagónicos SpA	Diseño, construcción, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado "Nuevo Parque Eólico Cabo Negro".

c) Información financiera resumida de filiales:

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos ordinarios MUS\$	Costos ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$			
		Al 30 de septiembre de 2024					
Enap Refinerías S.A.	1.317.570	2.385.260	1.719.355	161.508	6.650.471	(6.124.218)	216.448
Enap Sipetrol S.A.	934.060	489.557	96.505	13.942	280.562	(144.510)	119.203
Petro Servicios Corp. S.A.	1.810	-	1.744	-	-	-	(71)
Gas de Chile S.A.	2.066	7.309	5.514	-	3.042	(2.527)	417
Enap Sipetrol Argentina S.A.	75.443	149.354	98.609	102.196	103.917	(85.801)	269
Sipetrol International S.A.	289.313	65.623	15.888	800	47.852	(20.347)	31.532
EOP Operaciones Petroleras S.A.	237	-	38	-	-	-	(97)
Vientos Patagónicos SpA	5.458	21.152	3.054	16.545	2.567	(1.648)	85

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos ordinarios MUS\$	Costos ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Al 31 de diciembre de 2023							
Enap Refinerías S.A.	1.582.110	2.245.527	2.045.397	173.458	9.780.318	(8.662.273)	577.260
Enap Sipetrol S.A.	845.345	444.724	84.500	11.833	314.149	(155.062)	105.736
Petro Servicios Corp. S.A.	229	-	92	-	-	-	32
Gas de Chile S.A.	2.028	5.971	4.671	-	1.203	(1.372)	(304)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	66.785	143.211	117.897	158.375	158.855	(133.670)	(110.047)
Sipetrol International S.A.	265.240	62.771	20.296	999	66.000	(24.236)	24.822
EOP Operaciones Petroleras S.A.	359	-	62	-	-	-	(63)
Vientos Patagónicos SpA	6.947	17.261	2.514	14.741	5.429	(2.056)	1.624

40. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de octubre de 2024 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente estos.
