



ENAP SIPETROL S.A.

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

2024

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

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

	Nota N°	30.09.2024 (no auditado) MUSS	31.12.2023 MUSS
ACTIVOS			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	84.391	34.136
Otros activos no financieros, corrientes	8	959	841
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	166.953	152.984
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	663.044	645.237
Activos por impuestos, corrientes	11	10.848	12.147
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		926.195	845.345
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	12	7.865	-
Total activos corrientes		<u>934.060</u>	<u>845.345</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	-	7.664
Otros activos no financieros, no corrientes	8	10.125	10.459
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	54	57
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	98	97
Propiedades, planta y equipo	14	465.715	418.911
Derechos de uso	17	2.253	931
Activos por impuestos diferidos	11	<u>11.312</u>	<u>6.605</u>
Total de activos no corrientes		<u>489.557</u>	<u>444.724</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>1.423.617</u>	<u>1.290.069</u>

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	30.09.2024 (no auditado)	31.12.2023
	N°	MUS\$	MUS\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
PASIVOS			
Pasivos corrientes			
Pasivos por arrendamientos, corrientes	17	229	390
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	60.148	43.581
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	2.039	1.459
Otras provisiones, corrientes	20	3.075	748
Pasivos por impuestos, corrientes	11	22.807	29.981
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	21	8.207	8.341
Total pasivos corrientes		<u>96.505</u>	<u>84.500</u>
Pasivos no corrientes			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	17	2.244	547
Otras provisiones a largo plazo	20	3.675	3.332
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	8.023	7.954
Total pasivos no corrientes		<u>13.942</u>	<u>11.833</u>
Total pasivos		<u>110.447</u>	<u>96.333</u>
Patrimonio			
Capital emitido	22	984.171	984.171
Resultados acumulados		386.133	266.928
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	22	(66.507)	(66.738)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.313.168	1.193.732
Participaciones no controladoras	23	2	4
Total patrimonio		<u>1.313.170</u>	<u>1.193.736</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>1.423.617</u>	<u>1.290.069</u>

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023
(En miles de dólares - MUS\$)

Nota	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024 (no auditado)	30.09.2023 (no auditado)	30.09.2024 (no auditado)	30.09.2023 (no auditado)
Nº	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	25 280.562	232.171	97.754	77.861
Costo de ventas	26 (144.510)	(107.386)	(51.772)	(35.611)
Ganancia bruta	136.052	124.785	45.982	42.250
Otros ingresos	4	-	-	-
Gastos de administración	(11.251)	(10.261)	(3.747)	(3.621)
Otros gastos, por función	27 (3.253)	(4.219)	(1.568)	(740)
Ganancia de actividades operacionales	121.552	110.305	40.667	37.889
Ingresos financieros	28 28.359	24.869	9.630	8.430
Costos financieros	29 (1.632)	(834)	(296)	(273)
Participación en pérdidas de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13 6	4.306	102	5.519
Diferencias de cambio	31 429	(2.998)	(92)	326
Ganancia, antes de impuesto	148.714	135.648	50.011	51.891
(Gasto) utilidad por impuestos a las ganancias	11 (29.511)	(32.401)	1.039	(11.612)
Ganancia	119.203	103.247	51.050	40.279
Ganancia, atribuible a:				
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora	23 119.205	103.247	51.051	40.279
(Pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	(2)	-	(1)	-
Ganancia	119.203	103.247	51.050	40.279

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS PERÍODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023
(En miles de dólares - MUS\$)

	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
	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)	(no auditado)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia			119.203	103.247
Otro resultado integral			51.050	40.279
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	233	(254)	78	(1)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos				
	233	(254)	78	(1)
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	(2)	(4)	5	(10)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión				
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos	(2)	(4)	5	(10)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	231	(258)	83	(11)
Otro resultado integral				
Resultado integral	231	(258)	83	(11)
	119.434	102.989	51.133	40.268
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	119.436	102.989	51.134	40.268
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	(2)	-	(1)	-
Resultado integral	119.434	102.989	51.133	40.268

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


ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS 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\$)

Nota Nº	Cambios en Otras Reservas							Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Reservas varias MUS\$	Total otras reservas MUS\$	Resultados acumulados MUS\$			
Saldo inicial 01.01.2024	984.171	9.371	(72.846)	(762)	6.870	(66.738)	266.928	1.193.732	4	1.193.736
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	119.205	119.205	(2)	119.203
Otro resultado integral	-	-	(2)	233	-	231	-	231	-	231
Resultado integral	-	-	(2)	233	-	231	119.205	119.436	(2)	119.434
Total cambios en patrimonio	-	-	(2)	233	-	231	119.205	119.436	(2)	119.434
Saldo final 30.09.2024 (no auditado)	<u>984.171</u>	<u>9.371</u>	<u>(72.848)</u>	<u>(529)</u>	<u>6.870</u>	<u>(66.507)</u>	<u>386.133</u>	<u>1.313.168</u>	<u>2</u>	<u>1.313.170</u>
Cambios en Otras Reservas										
	Capital emido MUS\$	Primas de emisión MUS\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Reservas varias MUS\$	Total otras reservas MUS\$	Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial 01.01.2023	859.836	9.371	(72.844)	(950)	6.870	(66.924)	285.527	1.087.810	4	1.087.814
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia	-	-	-	-	-	-	103.247	103.247	-	103.247
Otro resultado integral	-	-	(4)	(254)	-	(258)	-	(258)	-	(258)
Resultado integral	-	-	(4)	(254)	-	(258)	103.247	102.989	-	102.989
Total cambios en patrimonio	-	-	(4)	(254)	-	(258)	103.247	102.989	-	102.989
Saldo final 30.09.2023 (no auditado)	<u>859.836</u>	<u>9.371</u>	<u>(72.848)</u>	<u>(1.204)</u>	<u>6.870</u>	<u>(67.182)</u>	<u>388.774</u>	<u>1.190.799</u>	<u>4</u>	<u>1.190.803</u>

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

**ESTADOS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS
POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023
(En miles de dólares - MUS\$)**

Nota	01.01.2024	01.01.2023
	30.09.2024	30.09.2023
	(no auditado)	(no auditado)
Nº	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	253.413	192.684
Otros cobros por actividades de operación	1.285	2.532
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(59.580)	(43.361)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(24.818)	(23.152)
Otros pagos por actividades de operación	(16.876)	(18.031)
Intereses recibidos	347	-
Intereses pagados clasificados como actividades de operación	(100)	(202)
Impuestos a las ganancias pagados	(18.405)	(16.591)
Otras entradas de efectivo	21.863	197
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	<u>157.129</u>	<u>94.076</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Préstamos a entidades relacionadas	(5.263)	(7.782)
Cobro de préstamos a entidades relacionadas	12.887	6.541
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(117.814)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión	1.810	1.935
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de inversión	<u>(108.380)</u>	<u>(95.186)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Préstamos de entidades relacionadas	17.b	1.666
Pago de pasivos por arrendamientos financieros		(212)
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) actividades de financiación		<u>1.454</u>
Incremento (decremento) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(50.203)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		52
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		<u>34.136</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	<u>84.391</u>
		66.880

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

Índice

	<u>Página</u>
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	20
5. Estimaciones y juicios contables crítico	22
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	24
7. Otros activos financieros no corrientes	24
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	25
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	26
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	28
11. Activos y pasivos por impuesto corriente, diferidos y gastos por impuesto a las ganancias	30
12. Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	33
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	33
14. Propiedades, planta y equipo	35
15. Participaciones en operaciones conjuntas	38
16. Concesiones	39
17. Derechos de uso y pasivos por arrendamiento	40
18. Pasivos financieros	42
19. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	43
20. Otras provisiones	45
21. Provisiones por beneficios a los empleados	46
22. Patrimonio	49
23. Participaciones no controladoras	51
24. Segmentos de negocios	51
25. Ingresos de actividades ordinarias	55
26. Costos de ventas	55
27. Otros gastos por función	56
28. Ingresos financieros	56
29. Costos financieros	56
30. Gastos del personal	57
31. Diferencia de cambio	57
32. Moneda extranjera	58
33. Información sobre medio ambiente	58
34. Juicios, restricciones, contingencias y compromisos comerciales	59
35. Garantías comprometidas con terceros	59
36. Ámbito de consolidación	59
37. Hechos posteriores	60

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS



1. INFORMACION GENERAL

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

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

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

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

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

La Sociedad está inscrita con el N° 187 en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero.

Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad correspondientes al y por el período terminado al 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 Sociedad puede realizar fuera del territorio nacional, las actividades de exploración, producción y dentro del territorio nacional, la comercialización de hidrocarburos que provengan de sus propias actividades en el exterior o de la actividad de sus filiales, prestar servicios de asesoría, tanto en Chile como en el extranjero asociadas a las actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos.

El grupo consolidado se compone de Enap Sipetrol S.A. (“la Sociedad”) e incluye la sucursal de Ecuador, la filial Sipetrol International S.A en Uruguay, EOP Operaciones Petroleras S.A. en Ecuador; Petro Servicios Corp. S.A. en Argentina, además de las operaciones conjuntas descritas en Nota 15. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de exploración y producción en Egipto.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

Enap Sipetrol S.A., Sucursal Ecuador

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

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

Sipetrol International S.A.

Sociedad Anónima Financiera de Inversión, constituida bajo las leyes de la República Oriental del Uruguay, adquirida en junio de 1998. Participa en actividades de producción en Egipto en el bloque East Ras Qattara (50,5%) y en exploración en la concesión del bloque West Amer (100%).

EOP Operaciones Petroleras S.A.

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

A la fecha de cierre de los estados financieros, el capital de esta sociedad es de MUS\$ 7.114 con un 99% de participación de Enap Sipetrol S.A. (6.520.140 acciones) y un 1% de Enap Refinerías S.A. (65.860 acciones).

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

Petro Servicios Corp. S.A.

Con fecha 20 de mayo de 1992, de acuerdo con las Leyes de la República de Argentina, se constituye, en la ciudad de Buenos Aires, Petro Servicios Corp S.A. controlada en un 100% por el grupo ENAP. Con fecha 29 de octubre de 2015, Enap Sipetrol S.A. adquiere 199.000 acciones (99,5%), de un total de 200.000 acciones nominativas en MUS\$ 1.000. Actualmente esta sociedad no mantiene operaciones comerciales y se encuentra en proceso de cierre de sus operaciones.

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Enap Sipetrol S.A. y Filiales (en adelante la Sociedad). Los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad al y por el período terminado el 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, han sido preparados de acuerdo con las

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 al año comparativo que se presenta en estos estados financieros consolidados intermedios.

a. Bases de preparación y años - Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enap Sipetrol S.A. y 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 y han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad NIIF.

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 estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de la Matriz y de sus filiales, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

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

1) Filiales:

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

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

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que Enap Sipetrol S.A. obtiene control sobre la filial, y cesa cuando Enap Sipetrol S.A. pierde control en esa filial. Por lo tanto, los ingresos y gastos de una filial son incluidos en los estados de resultados consolidados desde la fecha que la Sociedad obtuvo control de la filial hasta la fecha en que cesa este control.

Utilidades o pérdidas y cada componente de otro resultado integral son atribuidos a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras. El resultado integral total en filiales es atribuido a los propietarios de la

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Sociedad 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 del Grupo 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, que han sido consolidadas por Enap Sipetrol S.A.

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			30.09.2024	31.12.2023
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial directa	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial directa	99,00%	99,00%
Petro Servicios Corp.	Argentina	Filial directa	99,50%	99,50%

Cambios durante el año 2024 y 2023:

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no se han realizado cambios.

2) Operación conjunta: es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derechos a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos, relacionados con el acuerdo. Esas partes se denominan Operadores Conjuntos.

Un operador conjunto reconocerá en relación con su participación en una operación conjunta:

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

3) Sucursal

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ni responsabilidad separada, aunque dentro de las relaciones internas esté investida de una relativa autonomía administrativa.

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

En los presentes estados financieros se incluye la sucursal en Ecuador de Enap Sipetrol S.A. y la sucursal en Egipto de la filial Sipetrol International S.A..

c. Moneda funcional - La moneda funcional y de presentación de Enap Sipetrol S.A. y filiales es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que operan. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción.

El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del año dentro de otras partidas financieras.

d. Bases de conversión - Los activos y pasivos en pesos chilenos, en unidades de fomento y otras monedas, han sido traducidos a dólares a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, de acuerdo con el siguiente detalle:

	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
Libra Esterlina	0,75	0,78
Unidad de fomento	0,02	0,02

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por 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 la Sociedad tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en la cuenta de resultados integrales y Estado Consolidado de Situación Financiera.

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

A nivel de saldos en el Estado de Situación Financiera intermedio, 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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Por lo mismo, se compensan los activos y pasivos por impuestos diferidos de la subsidiaria si, y sólo si, se relacionan con impuesto a la renta correspondiente a la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legalmente aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

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

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

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

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

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del año en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo de la Sociedad requieren mantenciones mayores periódicas. La Sociedad sigue una política de componetización con respecto de 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 en la vida útil estimada de los activos relacionados.

Los repuestos de capital se reconocen de acuerdo con NIC 16 y se deprecian a partir de la fecha de utilización.

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.

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.

a) **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”.

Los desembolsos de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo con el método de esfuerzos exitosos (successful-efforts). El tratamiento contable de los diferentes costos incurridos bajo este método es el siguiente:

- 1) Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo.
- 2) 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.
- 3) Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.
- 4) 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.
- 5) 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.
- 6) 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.
- 7) Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor descontado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.

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

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

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

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

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

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

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

La Sociedad evalúa, cuando se presentan indicadores de deterioro en el valor de los activos, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. En el caso de que los activos no puedan separarse adecuadamente para el análisis de deterioro, la Sociedad evalúa el deterioro potencial a nivel de la unidad generadora de efectivo.

En caso de indicadores de deterioro, y cuando la Sociedad no pueda determinar el deterioro a nivel de activo, determina el “valor recuperable”, por cada unidad generadora de efectivo, 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 una estimación conformada con los flujos hasta el año 2035 y de ahí en adelante una proyección hasta el fin de la concesión.

i. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Enap Sipetrol S.A. 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 los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Compañía, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

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

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

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

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

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

j. Deterioro de activos no financieros – Antes de cierre de cada año, Enap Sipetrol S.A. 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 deterioro. Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son alocados en una Unidad Generadora de Efectivo independiente, en caso contrario, estos son asignados al grupo más pequeño dentro de una Unidad Generadora de Efectivo para lo cual una base consistente y razonable de asignación debe ser identificada.

El 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.

El Grupo no ha registrado efectos por deterioro de activos no financieros por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2024 y 2023.

k. Instrumentos financieros – Los activos y pasivos financieros son reconocidos cuando el Grupo ENAP se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del 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 específicas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

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

- El activo financiero es mantenido dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas específicas, 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 de la tasa de interés efectiva

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 año correspondiente.

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

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

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 financieras, 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 año 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 año de reporte. Específicamente:

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

ii. Deterioro de activos financieros

El Grupo reconoce una estimación para pérdidas crediticias esperadas (“PCE”) sobre activos financieros que se miden a costo amortizado o a VRCCORI, cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero.

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

La Sociedad no ha registrado efectos por deterioro de activos financieros, además de la provisión de incobrables informada en Nota 9 b).

Definición de no pago

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

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

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

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

Política de castigo

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

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas

Para los activos financieros, la pérdida crediticia esperada se estima como la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se adeudan al Grupo en conformidad con el contrato y todos los flujos de efectivo que el Grupo espera recibir, descontados a la tasa de interés efectiva original.

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

Bajas de activos financieros

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

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

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 como 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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

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

- Dicha designación elimina o reduce significativamente una inconsistencia de medición o reconocimiento que de otro modo surgiría; o
- El pasivo financiero forma parte de un grupo de activos financieros o pasivos financieros o de ambos, que se gestiona y se evalúa su rendimiento sobre una base de valor razonable, de acuerdo con la gestión de riesgos documentada o la estrategia de inversión del Grupo, y se proporciona información sobre la agrupación internamente sobre dicha base; o
- Forme parte de un contrato que contenga uno o más derivados implícitos, y NIIF 9 permita que la totalidad del contrato sea designado como a VRCCR.

Los pasivos financieros a VRCCR se registran a valor razonable, reconociendo cualquier ganancia o pérdida surgida en los cambios del valor razonable en el estado de resultados en la medida que no sean parte de una relación de cobertura designada. El reconocimiento en resultados incorpora cualquier interés pagado sobre los pasivos financieros y se incluye en la partida "ingresos/gastos financieros" en el estado de resultados.

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

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

Pasivos financieros medidos posteriormente a costo amortizado

Los pasivos financieros que no sean (1) una contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios; (2) mantenidos para negociar; o (3) designados a VRCCR, son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método del interés efectivo.

El método de la tasa de interés efectiva corresponde a un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de asignación del gasto por intereses durante el año correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de pagados o recibidos, que formen parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un ejercicio 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 año 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 año de reporte. En el caso de los pasivos financieros que se miden a VRCCR, el componente tipo de cambio forma parte de las ganancias o pérdidas del valor razonable y se reconoce en resultados tratándose de pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

Baja en cuentas de pasivos financieros

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

iv. Instrumentos financieros derivados

La Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps de tasa de interés. La Nota 18 "Pasivos financieros" contiene una explicación más detallada de los instrumentos financieros derivados.

Los derivados inicialmente se reconocen a valor justo a la fecha de la firma de los contratos derivados y posteriormente son remedidos a su valor justo a la fecha de cada cierre. La ganancia o pérdida resultante se reconoce inmediatamente en resultados, a menos que el derivado esté designado y sea efectivo como un instrumento de cobertura, en cuyo caso la oportunidad del reconocimiento en resultados dependerá de la naturaleza de la relación de cobertura.

Derivados implícitos

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

v. Contabilidad de cobertura

La Sociedad no mantiene este tipo de operaciones.

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

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

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

i) Ventas de bienes: La generación de ingresos ordinarios proviene principalmente de la venta de servicios petroleros, además de 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 servicios petroleros, como venta de petróleo y gas, se realizan generalmente al amparo de contratos anuales o contratos de venta “spot”, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, el cálculo del precio de venta usualmente se basa en bases de precios internacionales; descuentos asociados a la calidad del producto o “bonos”; programación de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento concreto en que un cliente obtiene el control, toma lugar cuando los productos han sido enviados al lugar indicado por el cliente, los riesgos de pérdida han sido transferidos al cliente y este ha aceptado los productos. No hay componentes financieros, debido a que la venta es realizada con un periodo promedio de cobro reducido, el cual está de acuerdo con prácticas normales de mercado.

ii) Venta de servicios: Los ingresos por ventas de servicios se reconocen cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función a los servicios efectivamente prestados a la fecha de cierre de los estados financieros y en la medida en que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la filial o sucursal.

En el caso de la sucursal Ecuador, los ingresos provenientes de los contratos se reconocen por referencia a la prestación del servicio y se determinan multiplicando la tarifa establecida en los contratos firmados con el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (antes Secretaría de Hidrocarburos) por la producción fiscalizada en el mes.

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

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

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

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo, en los que se establece el compromiso por parte de la Sociedad. El Grupo 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 31 de diciembre de 2023 se ha utilizado una tasa de descuento de 5,518% anual.

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

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

ENAP Sipetrol S.A. no registra activos ni pasivos contingentes salvo aquellos que deriven de contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a fecha de cierre para reflejar la mejor estimación existente a ese momento.

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

La Sociedad no registra impuestos diferidos sobre las diferencias temporales que surgen en inversiones en filiales y asociadas, siempre y cuando la oportunidad en que se revierten las diferencias temporales es controlada por la Empresa y la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

El impuesto a las ganancias se registra en el estado de resultados o en las cuentas de patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo originaron. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base fiscal generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo que se calculan utilizando las tasas fiscales que se espera que estén vigentes cuando los activos y pasivos se realicen.

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

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

p. Arrendamientos – De acuerdo a NIIF 16 “arrendamientos”, el Grupo ENAP mide los pasivos por arrendamiento y los activos de derecho de uso sobre activos subyacentes en los arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos por referencia a los pagos del arrendamiento por el resto del plazo del contrato de arrendamiento usando la opción de registrar el activo en un monto igual al pasivo según lo permitido por NIIF16: C8 (b); y también determina la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial de acuerdo con el plazo del arrendamiento y la naturaleza del activo de derecho de uso; los activos de derecho de uso registrados

a la fecha de aplicación inicial van a incurrir en gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

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

r. Distribución de dividendos – La distribución de utilidades de Enap Sipetrol S.A., 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.

s. 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 valor no descontado 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.

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

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

- i) Efectivo y equivalentes al efectivo: La Sociedad considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que tienen una duración original de tres meses o menos y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.
- ii) Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.
- iii) Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- iv) Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos estados financieros consolidados intermedios:

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.
Passivo 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 intermedios 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 del Grupo 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, la Sociedad, está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados netos.

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

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

a.- Riesgo de mercado

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

La Sociedad y sus filiales, no está expuesta a riesgo de mercado, sin embargo, la Matriz ENAP está permanente monitoreando esta eventualidad.

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, etc. La matriz ENAP 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 Corporativa Administración y Finanzas monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo. La agencia en Ecuador cuenta con una línea de crédito en el Banco Guayaquil por US\$ 20 millones, necesaria para la emisión de garantías bancarias que permiten cumplir con la normativa Ambiental y Contractual exigible para las actividades de inversión y operación de Exploración y explotación de Hidrocarburos.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital para los próximos años de las obligaciones financieras del Grupo, vigentes el 30 de septiembre de 2024:

En millones de US\$	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	60.148	-	-	-	-	60.148
Cuentas por pagar entidades relacionadas	2.039	-	-	-	-	2.039
Totales	<u><u>62.187</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>62.187</u></u>

c.- Riesgo de crédito

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

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Para mitigar este riesgo, la Matriz ENAP, ha establecido como política financiera parámetros de calidad crediticia que deben cumplir las instituciones financieras para poder ser consideradas elegibles como depositarias de los productos señalados arriba, así como límites máximos de concentración por institución.

Deudores por ventas - El riesgo de incobrabilidad de los deudores por venta del grupo es significativamente bajo, debido que las ventas de petróleo y gas se realizan generalmente al amparo de contratos, los cuales establecen acuerdos para ambas partes.

Por su parte, la incorporación de nuevos clientes está sujeta al análisis de su solvencia financiera y a su aprobación por el Comité de Crédito del Grupo ENAP. Dicho comité coordina las acciones de cobranza requeridas en caso de atraso en los pagos.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a contratos. Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se presenta una estimación de incobrables de MUS\$ 621 (Nota 9 (b)).

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

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.

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

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

En la aplicación de las políticas contables de la Sociedad, las cuales se describen en la Nota 3 “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 juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

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

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

5.1. Deterioro de activos no financieros - Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso de que sea considerado necesario, la administración analiza el valor de los activos para determinar si han sufrido alguna pérdida por deterioro. En el caso que esta evidencia exista, una estimación del valor recuperable de cada activo es realizada, para determinar en cada caso, el monto del ajuste. En caso de identificar activos que no generan flujos de caja en

forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que dicho activo pertenece.

5.2. Vidas útiles de las propiedades, planta y equipo - La administración de la Sociedad estima las vidas útiles y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. La Sociedad revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo, al cierre de cada ejercicio de reporte financiero anual.

5.3. Reservas de crudo y gas - La estimación de las reservas probadas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones la Sociedad. 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 a 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 en junio 2018 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.

5.4. 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 por contingencias registrada.

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

5.6. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos - Los activos y pasivos por impuestos corrientes se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. La Sociedad considera que se ha constituido una adecuada provisión de los efectos tributarios futuros, en función de los hechos, circunstancias y leyes fiscales de cada país en que opera.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

6 EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Caja	13	8
Bancos	54.378	34.128
Depósito a plazo	30.000	-
Totales	84.391	34.136

Al 30 de septiembre de 2023, los Depósitos a Plazo por MUS\$ 30.000 de la Agencia en Ecuador, corresponden a dos inversiones tomadas a 32 días con vencimiento el 22 y 25 de octubre de 2024.

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

	Mone da	30.09.2024	31.12.2023
		MUS\$	MUS\$
Caja	US\$	11	7
	EG £	2	1
Bancos	US\$	50.666	33.194
	AR\$	1.608	-
	EG £	2.104	934
Depósito a plazo	US\$	30.000	-
Totales		84.391	34.136

Los depósitos a plazo tienen un plazo de vencimiento inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones. No existen restricciones a la disposición de efectivo.

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

7 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES

El detalle al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el siguiente:

Detalle:	No Corrientes	
	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Inversión en Otras Sociedades (1)	-	7.664
Totales	-	7.664

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
		2024 %	2023 %		
Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (1)	Argentina	13,79	13,79	-	7.664
Totales				-	7.664

(1) La inversión en Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (TERMAP) equivale a 198.025 acciones. Al 30 de septiembre de 2024 se presenta en Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta (ver Nota 12).

8 OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de los activos no financieros corrientes y no corrientes es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Beneficios por permanencia y otros del personal (a)	135	191	325	659
Seguros pagados por anticipados	687	297	-	-
Garantía Bloque West Amer- Egipto (b)	-	-	9.800	9.800
Otros	137	353	-	-
Totales	959	841	10.125	10.459

(a) Beneficios al personal sindicalizado establecidos en convenio colectivo y que se amortizan en la vigencia de éstos, generalmente 36 meses.

(b) Corresponde a Garantía con fecha efectiva a contar del 17 de mayo de 2023 por Sipetrol International S.A., Sucursal Egipto, al Ministerio del Petróleo del Estado de Egipto, para garantizar la 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 la siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Deudores por ventas	153.144	144.085	-	-
Estimación deudores incobrables (b)	(621)	(621)	-	-
Deudores por venta, neto	152.523	143.464	-	-
Deudores varios, neto	2.370	990	54	57
Otros deudores, neto	12.060	8.530	-	-
Totales	166.953	152.984	54	57

La sucursal en Ecuador mantiene un contrato con el Estado ecuatoriano y la filial Sipetrol International S.A. mantiene a través de su sucursal en Egipto un contrato con el Estado egipcio, los cuales representan el 99% del saldo del rubro consolidado al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

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

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

La Sociedad y filiales, debido al tipo de operaciones que realiza y el comportamiento histórico de la cobranza, al cierre de los presentes estados financieros, no presenta cartera de deudores repactada.

La Sociedad y filiales, por sus operaciones y forma de operación de sus actividades comerciales no presenta una cartera de clientes securitizada.

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

(a) Deudores por venta por cobrar al día, vencidas y no deterioradas

El detalle de los deudores por ventas al día, vencidas y no deterioradas es el siguiente:

Antigüedad de la deuda	Clientes	Cartera bruta	Clientes	Cartera bruta
	30.09.2024 Nº	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 Nº	31.12.2023 MUS\$
Al día	2	63.049	2	60.365
1-30 días	1	6.088	1	4.220
31-60 días	1	6.552	1	6.150
61-90 días	1	5.722	1	6.833
91-120 días	1	5.713	1	3.185
121-150 días	1	5.900	1	6.015
151-180 días	1	3.818	1	6.167
181-210 días	1	5.614	1	3.703
211-250 días	1	4.198	1	6.283
> 250 días	2	46.490	2	41.164
Totales	3	153.144	3	144.085

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

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.

(b) Pérdidas crediticias esperadas

El monto de la estimación de cuentas incobrables al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

	Estimación	Castigos del período	Recuperos del período
	30.09.2024	30.09.2024	30.09.2024
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Estimación deudores incobrables (1)	(621)	-	-
Totales	(621)	-	-

	Estimación	Castigos del año	Recuperos del año
	31.12.2023	31.12.2023	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Estimación deudores incobrables (1)	(621)	-	-
Totales	(621)	-	-

(1) Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se presenta una provisión de US\$ 621, correspondiente a la filial EOP Operaciones Petroleras S.A., considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza y el análisis de pérdidas crediticias esperadas, la Administración estimó adecuada la estimación de deudores incobrables al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

(c) Documentos protestados y/o en cobranza judicial

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no existe Cartera de clientes o documentos por cobrar protestados ni documentos por cobrar en cobranza judicial.

10 SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

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

a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente	
						30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
92604000-6 E-0	Empresa Nacional del Petróleo Enap Sipetrol Argentina S.A.	Chile Argentina	Cta. Cte Mercantil Comercial	Matriz Asociada	USD	662.922 122	645.026 211
					Totales	<u>663.044</u>	<u>645.237</u>

b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente	
						30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
92604000-6 E-0	Empresa Nacional del Petróleo Enap Sipetrol Argentina S.A.	Chile Argentina	Comercial Comercial	Matriz Asociada	USD	1.632 407	1.130 329
					Totales	<u>2.039</u>	<u>1.459</u>

Los saldos y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en el artículo N° 89 de la Ley N° 18.046, que establece que las operaciones entre sociedades coligadas, entre la matriz y sus filiales y las que efectúe una sociedad anónima abierta, deberán observar condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado, es decir, hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes. Los saldos por cobrar y pagar a empresas relacionadas corrientes al cierre de cada período se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 60 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses. Los saldos y transacciones con la matriz ENAP están sujetas a una tasa anual de 5,51% en 2024 y 2023, determinada de acuerdo con el rendimiento obtenido por la matriz ENAP de sus colocaciones.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

c) Transacciones con partes relacionadas

Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	01.01.2024		01.01.2023	
					30.09.2024	Efecto en resultado MUS\$	30.09.2023	Efecto en resultado MUS\$
Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	224	141	247	(207)
				Préstamos otorgados	6.090	-	10.777	-
				Abono de préstamos otorgados	(13.718)	-	(9.537)	-
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Asociada	USD	Intereses por préstamos otorgados	26.548	26.548	22.891	22.891
				Reembolso de gastos emitidos	123	-	-	-
				Capitalización de deuda (Ver Nota 13 (1))	200	-	-	-
				Reembolso de gastos recibidos	28	(28)	-	-
				Traspaso cuentas por pagar	30	-	-	-

d) Retribuciones del Directorio

En Oficio Ordinario N° 1418 de fecha 12 de julio de 2019 del Ministerio de Hacienda autoriza la retribución del Honorable Directorio. El detalle al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Directorio Actual Nombre	Rut	Cargo	01.01.2024		01.01.2023		01.07.2024		01.07.2023	
			30.09.2024	MUS\$	30.09.2023	MUS\$	30.09.2024	MUS\$	30.09.2023	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa	6.446.537-6	Presidenta	7	8	2	3				
Andrés Rebolledo Smitmans	8.127.608-0	Director	7	8	2	3				
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo (1)	6.444.699-1	Director	7	7	6	2				
Rodrigo Manubens Molledo	6.575.050-3	Director	7	8	2	3				
Laura Albornoz Pollmann (1)	10.338.467-2	Directora	7	5	2	3				
Nolberto Díaz Sánchez (2)	8.469.685-4	Director	7	5	2	3				
Ximena Corbo Urzúa (3)	7.411.182-3	Directora	4	-	2	-				
Sub-totales			46		41		18		17	
Directores Anteriores Nombre	Rut	Cargo	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023				
			30.09.2024	MUS\$	30.09.2023	MUS\$	30.09.2024	MUS\$	30.09.2023	MUS\$
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	3	8	-					3
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	-	4	-					-
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	-	4	-					-
Totales			3		16		3		20	

(1) Con fecha 7 de febrero de 2023, S.E. el Presidente de la República, don Gabriel Boric, designó a doña Laura Albornoz Pollmann y don Rodrigo Azócar Hidalgo (renovación por periodo de cuatro años) como integrantes del directorio. 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 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, por un periodo de 4 años, doña Ximena Verónica Corbo Urzúa, quien fue designada por el Presidente de la República.

e) Personal clave de gerencia

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

f) Planes de incentivos al personal ejecutivo

Enap Sipetrol S.A. cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos. 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 a la Sociedad, 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. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle 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 - Chile	1.375	1.194
IVA crédito fiscal - Ecuador	9.426	10.913
IVA crédito fiscal - Petro Servicios Corp. S.A.	4	-
Otros impuestos por recuperar - Chile	40	40
Otros impuestos por recuperar - Petro Servicios Corp. S.A.	3	-
Totales	10.848	12.147

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

	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta por pagar- Chile	3.907	5.920
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	13.187	12.627
Impuesto a la renta por pagar- Petro Servicios Corp. S.A.	-	21
Impuesto a la renta por pagar- Uruguay	3.787	9.425
Impuesto retención- Chile	1.037	245
Impuesto retención- Ecuador	889	1.743
 Totales	 22.807	 29.981

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:

Diferencia temporal:	Impuestos Diferidos			
	30.09.2024		31.12.2023	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Relativos a otras provisiones	4.842	-	6.605	-
Relativos a activos diferidos tributariamente	6.415	-	-	-
Relativos a derechos de uso	55	-	-	-
 Total	11.312	-	6.605	-

Movimientos en importe reconocido en Estado
de situación financiera:

	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Importe reconocido en el resultado del período/ejercicio	4.707	2.222
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	4.707	2.222

c) Gastos por impuestos corrientes

El gasto por impuesto a las ganancias al 30 de septiembre de 2024 y 2023, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024 MUS\$	01.01.2023 MUS\$	01.07.2024 MUS\$	01.07.2023 MUS\$
	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	(34.218)	(33.388)	(2.403)	(11.769)
Ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	4.707	987	3.442	157
Gasto por impuesto a las ganancias	(29.511)	(32.401)	1.039	(11.612)

	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, neto, extranjero	(30.264)	(29.055)	(1.216)	(21.149)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	(3.954)	(4.333)	(1.187)	9.380
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(34.218)	(33.388)	(2.403)	(11.769)
	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 diferidos, neto, extranjero	1.952	(19)	2.007	(37)
Gasto por impuestos diferidos, neto, nacional	2.754	1.006	1.434	194
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	4.707	987	3.441	157

d) Conciliación del gasto por impuesto utilizando tasa legal con el gasto por impuesto utilizando tasa efectiva

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

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

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024	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	(37.179)	(33.912)	(12.503)	(12.973)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	6.851	(11)	12.712	(6)
Efecto impositivo por inversión en asociadas	2	-	26	-
Otro incremento por impuestos legales	815	1.522	804	1.367
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	7.668	1.511	13.542	1.361
(Gasto) ganancia por impuestos utilizando la tasa efectiva	(29.511)	(32.401)	1.039	(11.612)

La tasa utilizada en Chile es de 27% en 2024 y 2023. Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 35% en 2024 y 2023; en Ecuador un 25% en 2024 y 2023 y adicionalmente el primer trimestre de 2024 se pagó US\$3,9 millones y en el segundo y 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 pagar 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 la Sociedad.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

Al 30 de septiembre de 2024, la Sociedad presenta activos no corrientes para su disposición clasificados como mantenidos para la venta por MUS\$ 7.865, correspondientes a derechos que forman parte de la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. por MUS\$ 201 , y la inversión en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. (TERMAP) por MUS\$ 7.664, luego que con fecha 12 de abril de 2024, se diera inicio a la ejecución de la decisión del Directorio de la Matriz ENAP, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y venta de los activos. Este proceso está orientado a reducir la exposición financiera del grupo ENAP en ese país.

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 mencionar: 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 compraventa de acciones que corresponda.

13. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

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

a) Detalle de las inversiones

Sociedad	Actividad principal	País de origen	Moneda funcional	Participaciones	
				30.09.2024 %	31.12.2023 %
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Chile	CLP	20,00	20,00
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Argentina	Dólar	0,84	41,30

b) Movimiento de inversiones

Al 30 de septiembre de 2024

	Saldo al 01.01.2024 MUS\$	Adiciones MUS\$	Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de conversión MUS\$	Otra disminución MUS\$	Saldo al 30.09.2024 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	97	-	-	3	(2)	-	98
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	-	200	(1)	3	-	(202)	-
Totales	97	200	(1)	6	(2)	(202)	98

Al 31 de diciembre de 2023

	Saldo al 01.01.2023 MUS\$	Adiciones MUS\$	Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de conversión MUS\$	Otro incremento MUS\$	Saldo al 31.12.2023 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	95	-	-	4	(2)	-	97
Enap Sipetrol Argentina S.A. (2)	18.078	-	-	(18.078)	-	-	-
Totales	18.173	-	-	(18.074)	(2)	-	97

(1) Con fecha 24 de mayo de 2024, en Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 341 de Enap Sipetrol Argentina S.A., se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que mantenían con la Sociedad. La matriz ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MUS\$ 89.800 y Enap Sipetrol S.A. aportó la suma total de su crédito en dólares de MUS\$ 200. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 30 de abril de 2024 ascendía a MUS\$ (74.447), luego de la capitalización alcanzó a MUS\$ 15.553.

Como consecuencia del aumento y recomposición del capital, la 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 Matriz ENAP, en orden a llevar adelante el proceso de negociación y venta de los activos de su filial Enap Sipetrol Argentina 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 del grupo ENAP en ese país (Ver Nota 12).

(2) Al 31 de diciembre de 2023, Enap Sipetrol Argentina S.A. presenta patrimonio negativo de MUS\$ 66.277, a esa fecha, se registró el resultado de la participación hasta el monto del importe en libros de la inversión. Esta situación se generó por el reconocimiento de un deterioro de propiedades, planta y equipo en Enap Sipetrol Argentina S.A. de MUS\$ 173.927 (MUS\$113.053 neto de impuestos) 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, lo que permitió un aumento significativo de 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 nuestros activos. Las pérdidas por deterioro afectaron 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.

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

Valor razonable

Las inversiones contabilizadas que utilizan el método de la participación no tienen precios de cotización públicos por esta razón no se revela su valor razonable.

Detalle de información financiera:

A continuación, se presenta la información financiera resumida de las empresas asociadas de Enap Sipetrol S.A. al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Al 30 de septiembre de 2024

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Ingresos MUS\$	Pérdidas MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,00%	492	-	-	-	17	(2)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	0,84%	75.443	149.354	98.609	102.196	110.812	(110.543)
Totales		75.935	149.354	98.609	102.196	110.829	(110.545)

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



Al 31 de diciembre de 2023

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MU\$	Activos no corrientes MU\$	Pasivos corrientes MU\$	Pasivos no corrientes MU\$	Ingresos MU\$	Pérdidas MU\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,00%	486	-	-	-	32	(13)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	41,30%	66.785	143.211	117.897	158.375	247.740	(357.787)
Totales		67.271	143.211	117.897	158.375	247.772	(357.800)

14. 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:

Ejercicio actual	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción MUS\$		Totales MUS\$
Saldo neto al 01.01.2024	999	417.912	418.911	
Adiciones	481	117.333	117.814	
Retiros y bajas	-	(292)	(292)	
Abandono de pozos exploratorios	-	356	356	
Gasto por depreciación	(315)	(69.649)	(69.964)	
Resultado campañas exploratorias	-	(53)	(53)	
Otros (decrementos)	(64)	(993)	(1.057)	
Saldo neto al 30.09.2024	1.101	464.614	465.715	

Ejercicio anterior	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción MUS\$		Totales MUS\$
Saldo neto al 01.01.2023	1.108	336.354	337.462	
Adiciones	286	146.687	146.973	
Retiros y bajas	-	(744)	(744)	
Abandono de pozos exploratorios	-	(718)	(718)	
Gasto por depreciación	(395)	(62.908)	(63.303)	
Otros (decrementos)	-	(759)	(759)	
Saldo neto al 31.12.2023	999	417.912	418.911	

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

	Otros activos fijos MUS\$	Inversión en exploración y producción		Totales MUS\$
		MUS\$	MUS\$	
Al 30 de septiembre de 2024				
Propiedades, Planta y Equipos	8.849	1.093.377	1.102.226	
Depreciación Acumulada	(7.748)	(628.763)	(636.511)	
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	1.101	464.614	465.715	
Al 31 de diciembre de 2023				
Propiedades, Planta y Equipos	8.432	977.026	985.458	
Depreciación Acumulada	(7.433)	(559.114)	(566.547)	
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	999	417.912	418.911	

Información adicional

a) Exploración y Producción.

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

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos:		Inversión neta en operación conjunta	
		30.09.2024 %	31.12.2023 %	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	47.310	44.244	-	-	47.310	44.244
Totales				47.310	44.244	-	-	47.310	44.244

Concesiones	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos:		Inversión neta en otros negocios	
		30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Exploración							
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	18.572	20.271	-	-	18.572	20.271
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	254.551	242.443	-	-	254.551	242.443
Intracampos	Ecuador	124.501	90.911	-	-	124.501	90.911
Totales	Egipto	8.000	8.000	-	-	8.000	8.000
		405.624	361.625	-	-	405.624	361.625

b) Costo y gasto por depreciación

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

	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\$
En costos de venta	69.515	44.618	24.730	15.384
En gastos de administración	428	506	261	153
En Otros gastos por función	21	18	7	7
Totales	69.964	45.142	24.998	15.544

c) Seguros

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

d) Costos por desmantelamiento, retiro o rehabilitación

Formando parte de las inversiones de Propiedades, planta y equipo, la Sociedad mantiene activados costos de desmantelamiento de plataformas y abandono de pozos.

e) Deterioros activos

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el Grupo no ha identificado indicadores de deterioro de sus activos fijos, ni registrado pérdidas por deterioro de valor.

f) 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\$ 161.579. No existen propiedades, planta y equipos sujetos a alguna restricción ni entregados en garantía de deuda.

g) Otros antecedentes

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio.

El Grupo no mantiene activos relevantes que estén totalmente depreciados y que se encuentren en uso al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

15. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS.

A continuación, se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 de los estados financieros de los Operaciones conjuntas y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

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 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Explotación											
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	99.349	95.822	47.316	44.302	18.904	14.870	369	322
Totales				99.349	95.822	47.316	44.302	18.904	14.870	369	322

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

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		30.09.2024 %	30.09.2023 %	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$
Explotación									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	47.852	50.868	20.161	16.599	27.046	33.722
Exploración									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	18	39	-	-	18	36
Totales				47.870	51.057	20.161	67.059	27.064	73.963

Explotación

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 inició 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.

Exploración

Consorcio Bloque 28 - Ecuador

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.

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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 auditoria de cierre Ambiental del Bloque 28. que se espera finalizar durante el año 2024.

16. CONCESIONES

A continuación, se incluye un detalle de la información al 30 de septiembre de 2024 y 2023 de los Estados de resultados de las Concesiones en Ecuador y Egipto y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

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\$
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
Exploración							
West Amer (b)	Egipto	-	-	186	125	(2.839)	(750)
Totales		232.693	181.264	123.814	89.966	69.184	63.952

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

Explotación

a) Paraíso, Biguno, Huachito y Mauro Dávalos Cordero e Intracamps

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 Intracamps, 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 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, cuyo detalle se detalla en Nota 34. La segunda fase de exploración de dos años es opcional.

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

17. DERECHOS DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

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

a) **Derechos de uso:** Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es la siguiente:

Al 30 de septiembre de 2024

	Oficinas MUS\$	Transporte terrestre MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2024	695	236	931
Adiciones	239	1.484	1.723
Amortización período	(165)	(236)	(401)
Saldo al 30.09.2024	769	1.484	2.253

Al 31 de diciembre de 2023

	Oficinas MUS\$	Transporte terrestre MUS\$	Totales MUS\$
Saldo al 01.01.2023	708	244	952
Adiciones	133	293	426
Amortización ejercicio	(146)	(301)	(447)
Saldo al 31.12.2023	695	236	931

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

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

Al 30 de septiembre de 2024

Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$	
Contratos de Inmueble	82	683	224	-	907	
Contratos de operación terrestre	147	1.337	-	-	1.337	
Totales	229	2.020	224	-	2.244	

Al 31 de diciembre de 2023

Arrendamiento asociado a	Corriente			No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$	
Contratos de Inmueble	107	274	273	-	547	
Contratos de operación terrestre	283	-	-	-	-	
Totales	390	274	273	-	547	

Al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el riesgo de liquidez asociado a estos vencimientos está cubierto con los flujos operacionales del Grupo. La Sociedad y filiales no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

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

No existen convenios incorporados en los contratos de arrendamiento a ser cumplidos por el Grupo a través de la vida de dichos contratos.

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

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

	Para el período /	
	ejercicio finalizado al	
	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldo inicial	937	1.113
Adiciones	1.748	427
Gasto por intereses	99	264
Pagos de capital	(212)	(603)
Pagos de intereses	(99)	(264)
Saldo final	2.473	937

18. PASIVOS FINANCIEROS

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

Rubro	Pasivos financieros	
	medidos a costo	
	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Pasivos por arrendamiento, corrientes (Nota 17 b)	229	390
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 19)	60.148	43.581
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Nota 10 b)	2.039	1.459
Total pasivos financieros, corrientes	62.416	45.430
No corriente		
Pasivos por arrendamiento, no corrientes (Nota 17 b)	2.244	547
Total pasivos financieros, no corrientes	2.244	547
Totales	64.660	45.977

Los cambios en los pasivos que surgen de actividades de financiación se muestran en el siguiente cuadro de conciliación:

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Conciliación de pasivos que surgen de actividades de financiación
Pasivos que se originan de actividades de financiamiento

	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al 30.09.2024 (1) MUS\$
	Saldo al 01.01.2024 (1) MUS\$	Provenientes MUS\$	Utilizados MUS\$	Cambios en valor razonable MUS\$	Diferencias de cambio MUS\$	Nuevos Contratos MUS\$	Otros cambios MUS\$	
Pasivos por arrendamientos (Nota 17)	937	-	(212)	-	-	1.723	25	2.473
Total	937	-	(212)	-	-	1.723	25	2.473

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

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento

	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al 31.12.2023 (1) MUS\$
	Saldo 01.01.2023 (1) MUS\$	Provenientes MUS\$	Utilizados MUS\$	Cambios en valor razonable MUS\$	Diferencias de cambio MUS\$	Nuevos Contratos MUS\$	Otros cambios MUS\$	
Pasivos por arrendamientos (Nota 17)	1.113	-	(603)	-	-	427	-	937
Total	1.113	-	(603)	-	-	427	-	937

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

19. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

	Total Corriente	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Proveedores facturados	14.960	5.571
Proveedores provisionados (1)	43.787	36.909
Acreedores varios	88	141
Otras cuentas por pagar	1.313	960
TOTALES	60.148	43.581

(1) Incluye MUS\$ 16.410 y MUS\$ 12.581 correspondiente al 12% de participación de las utilidades de períodos terminados el 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente, que deben ser enteradas en arcas fiscales de Ecuador.

a) Vencimientos futuros

El detalle de los vencimientos futuros al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son los siguientes:

	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Hasta 30 días	60.139	43.276
Entre 31 y 60 días	8	-
Entre 121 y 180 días	1	1
181 días y más	-	304
Totales	60.148	43.581

b) Vencimientos de pagos a proveedores

La Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 30 de septiembre de 2024 es la siguientes:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Período de pago (días)
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	366 y más MUS\$	
Productos	2.382	3	-	-	-	-	2.385
Servicios	11.803	8	-	-	-	-	11.811
Otros	97	-	-	-	-	-	97
Totales	14.282	11	-	-	-	-	14.293
							16

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	239	-	-	-	-	-	239
Servicios	408	8	-	-	-	-	416
Otros	11	-	-	-	1	-	12
Totales	658	8	-	-	1	-	667

c) Operaciones de confirming

Al 30 de septiembre de 2024 el Grupo no mantiene operaciones de “confirming”.

20. OTRAS PROVISIONES

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	31.12.2023	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	144	748	3.675	3.332
Otras provisiones (2)	2.931	-	-	-
Totales	3.075	748	3.675	3.332

(1) Corresponde a los costos estimados futuros por concepto de 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 de 11% y 31 de diciembre de 2023 es 9,9% anual.

(2) Provisión constituida por la aplicación de la Ley Orgánica en Ecuador, la cual ha establecido una tasa del 3,25% sobre la renta tributaria del año 2022, como Contribución Temporal de Seguridad.

Movimiento

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

Al 30 de septiembre de 2024	Desmantelamiento		
	Costos reestructuración y rehabilitación	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicio al 01.01.2024	4.080	-	4.080
Provisiones adicionales	343	2.931	3.274
Reversión de Provisión	(604)	-	(604)
Saldo final al 30.09.2024	3.819	2.931	6.750

Al 31 de diciembre de 2023	Desmantelamiento		
	Costos reestructuración y rehabilitación	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicio al 01.01.2023	6.585	-	6.585
Provisiones adicionales	363	-	363
Provisión utilizada	(1.485)	-	(1.485)
Reversión de Provisión	(1.383)	-	(1.383)
Saldo final al 31.12.2023	4.080	-	4.080

21. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

Concepto	Corriente		No corriente	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Provisión indemnización años de servicios (1)	179	518	7.571	7.490
Participación y bonos del personal (2)	6.230	6.134	370	379
Vacaciones devengadas	1.033	1.066	-	-
Otros beneficios al personal (3)	765	623	82	85
TOTALES	8.207	8.341	8.023	7.954

(1) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios (IAS) a todo evento que el Grupo mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha. El pasivo reconocido en el balance correspondiente a los planes de beneficios definidos brindados a los trabajadores es el valor presente de las obligaciones por dichos beneficios definidos a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados intermedios.

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

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

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

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.

a) Movimiento de la indemnización por años de servicios

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

Movimiento:	No Corriente	
	30.09.2024	31.12.2023
	MU\$	MU\$
Saldo inicial	7.490	6.567
Costos por servicios	(31)	914
Costos por intereses	100	359
Pérdidas actuariales	-	(136)
Beneficios pagados	(282)	(82)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	294	(56)
Traspaso al pasivo corriente	-	(76)
Totales	7.571	7.490

Hipótesis Actuariales

Anualmente, el Grupo realiza una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la última modificación a la tasa de descuento aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se realizó en el mes de diciembre de 2023. Las hipótesis actuariales aplicadas 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

Análisis de sensibilidad

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

	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
<u>Chile</u>			
Valor actuarial MUS\$	3.063	3.404	2.680
Tasa de descuento	5,52%	4,52%	6,52%
Sensibilidad porcentual	-	-18,00%	18,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	341	(383)
<u>Ecuador</u>			
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)

b) Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Corriente				
	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2024	518	6.134	1.066	623	8.341
Provisiones Adicionales	-	21.334	484	1.349	23.167
Provisión Utilizada	(314)	(21.270)	(503)	(1.207)	(23.294)
(Decremento) incremento en el cambio de moneda extranjera	(25)	32	(14)	-	(7)
Provisión total, saldo al 30.09.2024	<u>179</u>	<u>6.230</u>	<u>1.033</u>	<u>765</u>	<u>8.207</u>

	Corriente				
	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal MUS\$	Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	Total MUS\$
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2023	608	6.076	924	596	8.204
Provisiones Adicionales	86	6.090	1.058	1.772	9.006
Provisión Utilizada	(166)	(6.012)	(904)	(1.773)	(8.855)
(Decremento) incremento en el cambio de moneda extranjera	(10)	(20)	(12)	28	(14)
Provisión total, saldo al 31.12.2023	<u>518</u>	<u>6.134</u>	<u>1.066</u>	<u>623</u>	<u>8.341</u>

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

22. PATRIMONIO

22.1 Capital Emitido

Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto. Los aumentos y disminuciones de capital son aprobados en Juntas Extraordinarias de Accionistas, de acuerdo con lo establecido en la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas. El accionista ENAP debe observar la normativa aplicable y obtener las autorizaciones requeridas, para que su representante comparezca en la Junta Extraordinaria respectiva, aprobando aumentar o disminuir el capital de la respectiva filial.

	Capital accionario	
	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	984.171	984.171
Totales	<u>984.171</u>	<u>984.171</u>

En cuadragésima segunda Junta Extraordinaria de Accionistas, de fecha 5 de diciembre de 2023, se acuerda aumentar el capital social de MUS\$ 859.836 a la suma de MUS\$ 984.171, mediante (i) la capitalización de MUS\$ 48.679 correspondiente al 50% de las utilidades del ejercicio 2021 y ii) la capitalización de MUS\$ 75.656 correspondientes al 50% de las utilidades del ejercicio 2022. Dicho acuerdo se materializa sin la emisión de nuevas acciones y manteniéndose la participación accionaria de ENAP 83.376.759 acciones y Enap Refinerías S.A. 323.195 acciones.

Acciones comunes totalmente pagadas

	Cantidad de acciones	
	30.09.2024	31.12.2023
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	83.699.954	83.699.954
Totales	<u>83.699.954</u>	<u>83.699.954</u>

22.2 Distribución de dividendos

Como sociedad anónima de derecho privado, la distribución de utilidades de la Sociedad se regula de acuerdo a lo establecido en la Ley 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Desde esta perspectiva, la distribución de dividendos es definida en Junta Ordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol S.A. de acuerdo con la normativa vigente.

22.3 Distribución y/o Capitalización de resultados

En tanto sociedad anónima de derecho privado, la distribución y/o capitalización de los resultados de la Sociedad se regula de acuerdo a lo establecido en la Ley 18.046, sobre Sociedades Anónimas

22.4 Gestión de capital

La gestión de capital, cuyo objetivo se refiere a la administración del patrimonio de la Sociedad, se realiza de acuerdo con el siguiente detalle:

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

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

22.5 Información sobre inversiones en el exterior:

En Sipetrol International S.A. durante el período terminado el 30 de septiembre de 2024 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023, no hubo distribución de dividendos por los resultados acumulados por el año 2023 y 2022.

22.6 Otras reservas

	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Conversion de moneda extranjera (a)	(72.848)	(72.846)
Reservas actariales en planes de beneficios definidos (b)	(529)	(762)
Reserva mayor valor en aporte de capital por desapropiación de Enap Sipetrol Argentina S.A.	6.870	6.870
Totales	<u>(66.507)</u>	<u>(66.738)</u>

(a) Conversión de moneda extranjera:

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$
Saldo al inicio	(72.846)	(72.844)
Resultados por cambios en coligadas con contabilidad en moneda nacional	(2)	(2)
Totales	<u>(72.848)</u>	<u>(72.846)</u>

(b) Reservas actariales en planes de beneficios definidos:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio	(762)	(950)
Reservas actariales en planes de beneficios definidos	233	188
Totales	<u><u>(529)</u></u>	<u><u>(762)</u></u>

23. PARTICIPACIONES NO CONTROLADORAS

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios al 30 de septiembre de 2024 y 2023 se presenta a continuación:

Entidad	Participación	Participaciones no controladora Patrimonial		Pérdida atribuble a participaciones no controladoras en Resultado	
		30.09.2024	31.12.2023	30.09.2024	30.09.2023
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1,0%	2	3	(2)	-
Petro Servicios Corp.	0,5%	-	1	-	-
Totales		<u><u>2</u></u>	<u><u>4</u></u>	<u><u>(2)</u></u>	<u><u>-</u></u>

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante el período terminado al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se resume a continuación:

	30.09.2024	31.12.2023
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicio	4	4
Participación de los resultados del período/ejercicio	(2)	-
Totales	<u><u>2</u></u>	<u><u>4</u></u>

24. SEGMENTOS DE NEGOCIOS

Criterios de segmentación

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

Segmentos principales de negocio de la Sociedad:

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

ENAP SIPETROL S.A. Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

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

Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

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

A continuación, se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 30 de septiembre de 2024 y 2023:

	Al 30 de septiembre de 2024				Al 30 de septiembre de 2023			
	M. Oriente				M. Oriente			
	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	232.710	47.852	-	280.562	181.303	50.868	-	232.171
Costo de ventas	(123.628)	(20.348)	(534)	(144.510)	(89.841)	(16.724)	(821)	(107.386)
Margen bruto	109.082	27.504	(534)	136.052	91.462	34.144	(821)	124.785
Otros ingresos, por función	-	-	4	4	-	-	-	-
Gastos de administración	(6.741)	(1.339)	(3.171)	(11.251)	(5.839)	(1.089)	(3.333)	(10.261)
Otros gastos por función	1.490	(2.463)	(2.280)	(3.253)	(1.220)	(857)	(2.142)	(4.219)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	103.831	23.702	(5.981)	121.552	84.403	32.198	(6.296)	110.305
Ingresos financieros	1.668	2.141	24.550	28.359	1.506	2.488	20.875	24.869
Costos financieros	(478)	(3)	(1.151)	(1.632)	(639)	(2)	(193)	(834)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	6	6	-	-	4.306	4.306
Diferencias de cambio	-	54	375	429	-	(3.078)	80	(2.998)
Ganancia antes de impuesto	105.021	25.894	17.799	148.714	85.270	31.606	18.772	135.648
Gasto por impuestos a las ganancias	(33.147)	5.638	(2.002)	(29.511)	(20.579)	(7.470)	(4.352)	(32.401)
Ganancia	71.874	31.532	15.797	119.203	64.691	24.136	14.420	103.247
 Ganancia, atribuible a propietarios de la controladora	 71.876	 31.532	 15.797	 119.205	 64.691	 24.136	 14.420	 103.247
(Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	(2)	-	-	(2)	-	-	-	-
Ganancia	71.874	31.532	15.797	119.203	64.691	24.136	14.420	103.247

	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2024				Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2023			
	M. América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	Total MUS\$	M. América Latina MUS\$	Norte de África MUS\$	Corp. y Ajustes MUS\$	Total MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	81.902	15.852	-	97.754	61.356	16.505	-	77.861
Costo de Ventas	(44.508)	(6.952)	(312)	(51.772)	(29.570)	(5.775)	(266)	(35.611)
Margen Bruto	37.394	8.900	(312)	45.982	31.786	10.730	(266)	42.250
Gastos de Administración	(2.333)	(328)	(1.086)	(3.747)	(2.006)	(219)	(1.396)	(3.621)
Otros gastos por función	(358)	(787)	(423)	(1.568)	525	(496)	(769)	(740)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	34.703	7.785	(1.821)	40.667	30.305	10.015	(2.431)	37.889
Ingresos Financieros	661	741	8.228	9.630	672	733	7.025	8.430
Costos financieros	(94)	(1)	(201)	(296)	(212)	-	(61)	(273)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	102	102	-	-	5.519	5.519
Diferencias de cambio	-	(17)	(75)	(92)	-	(3)	329	326
Ganancia antes de impuesto	35.270	8.508	6.233	50.011	30.765	10.745	10.381	51.891
Gasto por impuestos a las ganancias	(9.814)	10.033	820	1.039	(7.678)	(2.469)	(1.465)	(11.612)
Ganancia procedente de actividades continuadas	25.456	18.541	7.053	51.050	23.087	8.276	8.916	40.279
Ganancia	25.456	18.541	7.053	51.050	23.087	8.276	8.916	40.279
Ganancia, atribuible a propietarios de la controladora	25.457	18.541	7.053	51.051	23.087	8.276	8.916	40.279
(Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	(1)	-	-	(1)	-	-	-	-
Ganancia	25.456	18.541	7.053	51.050	23.087	8.276	8.916	40.279

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

Producto	Al 30 de septiembre de 2024						Al 30 de septiembre de 2023					
	América Latina		MENA		Totales		América Latina		MENA		Totales	
	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS
Ventas de crudo	-	-	49.374	-	49.374	-	-	-	50.435	-	50.435	-
Ventas de servicios petroleros	232.335	-	-	-	232.335	-	181.041	-	-	-	181.041	-
Otras ventas	375	-	(1.522)	-	(1.147)	-	262	-	433	-	695	-
Totales	232.710	-	47.852	-	280.562	-	181.303	-	50.868	-	232.171	-

Producto	Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2024						Trimestre 1 de julio al 30 de septiembre de 2023					
	América Latina		MENA		Totales		América Latina		MENA		Totales	
	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS	Venta terceros MUS\$	empresas MUSS
Ventas de crudo	-	-	16.362	-	16.362	-	-	-	16.376	-	16.376	-
Ventas de servicios petroleros	81.671	-	-	-	81.671	-	61.341	-	-	-	61.341	-
Otras ventas	231	-	(510)	-	(279)	-	15	-	129	-	144	-
Totales	81.902	-	15.852	-	97.754	-	61.356	-	16.505	-	77.861	-

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



Costo de ventas y gastos

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

Detalle de gastos	Acumulado América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Costos de ventas	123.628	89.841	20.348	16.724	534	821	144.510	107.386
Gastos de administración	6.741	5.839	1.339	1.089	3.171	3.333	11.251	10.261
Otros gastos, por función	(1.490)	1.220	2.463	857	2.280	2.142	3.253	4.219
Costos financieros	478	639	3	2	1.151	193	1.632	834
Totales	129.357	97.539	24.153	18.672	7.136	6.489	160.646	122.700

Detalle de gastos	Trimestre América Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.2024	01.07.2023	01.07.2024	01.07.2023	01.07.2024	01.07.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
Costos de ventas	44.508	29.570	6.952	5.775	312	266	51.772	35.611
Gastos de administración	2.333	2.006	328	219	1.086	1.396	3.747	3.621
Otros gastos, por función	358	(525)	787	496	423	769	1.568	740
Costos financieros	94	212	1	-	201	61	296	273
Totales	47.293	31.263	8.068	6.490	2.022	2.492	57.383	40.245

A continuación, se incluye información al 30 de septiembre de 2024 y 2023 por Segmentos

Depreciación	Acumulado América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$
En Costo de Ventas	58.024	35.935	11.491	8.683	-	-	69.515	44.618
En Gastos de Administración	428	101	-	405	-	-	428	506
En otros gastos por función	21	18	-	-	-	-	21	18
Totales	58.473	36.054	11.491	9.088	-	-	69.964	45.142

Depreciación	Trimestre América Latina		Trimestre MENA		Trimestre Ajustes y Corp.		Trimestre Totales	
	01.07.2024	01.07.2023	01.07.2024	01.07.2023	01.07.2024	01.07.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2024	30.09.2023
MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$	MUSS\$
En Costo de Ventas	20.399	12.371	4.331	3.013	-	-	24.730	15.384
En Gastos de Administración	261	31	-	122	-	-	261	153
En otros gastos por función	7	7	-	-	-	-	7	7
Totales	20.667	12.409	4.331	3.135	-	-	24.998	15.544

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

A continuación, se incluye información al 30 de septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 de los Segmentos

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	30.09.2024 MUS\$	31.12.2023 MUS\$								
América Latina	123.137	82.418	421.395	373.346	222.266	207.853	10.606	8.358	311.660	239.553
MENA	289.313	265.240	65.623	62.771	15.889	20.296	799	999	338.248	306.716
Ajustes y Corp.	521.610	497.687	2.539	8.607	(141.650)	(143.649)	2.537	2.476	663.262	647.467
Totales	934.060	845.345	489.557	444.724	96.505	84.500	13.942	11.833	1.313.170	1.193.736

25. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de los ingresos de actividades ordinarias es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$
Venta de crudo	47.365	50.435	15.700	16.376
Ventas de servicios petroleros	232.335	181.042	81.671	61.341
Otros ingresos de explotación	862	694	383	144
Totales	280.562	232.171	97.754	77.861

26. COSTO DE VENTAS

El detalle del costo de ventas es el siguiente:

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024	01.01.2023	01.07.2024	01.07.2023
	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$	30.09.2024 MUS\$	30.09.2023 MUS\$
Costos directos	51.397	44.633	18.431	14.206
Transporte y procesos	271	499	66	103
Aprovisionamientos y otros costos operacionales (1)	23.328	17.636	8.546	5.919
Depreciación y agotamiento	69.514	44.618	24.729	15.384
Totales	144.510	107.386	51.772	35.612

(1) Incluye gastos de personal y participación laboral principalmente en sucursal en Ecuador.

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



27. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de los otros gastos por función es el siguiente:

	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\$
Pozos secos de exploración y abandonos	(2.555)	-	-	(697)
Retiros y castigos	292	739	128	205
Depreciación lineal	21	18	7	7
Costos de exploración y otros	5.495	3.462	1.433	1.225
Totales	<u>3.253</u>	<u>4.219</u>	<u>1.568</u>	<u>740</u>

28. INGRESOS FINANCIEROS

La composición de los ingresos financieros corresponde al siguiente:

	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\$
Intereses por línea de crédito a la Matriz ENAP (a)	26.544	22.891	8.900	7.695
Intereses por inversiones y otros	1.815	1.978	730	735
Totales	<u>28.359</u>	<u>24.869</u>	<u>9.630</u>	<u>8.430</u>

(a) La Línea de crédito otorgada a la Matriz ENAP tiene una tasa de descuento de 5,51 % anual al 30 de septiembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023.

29. COSTOS FINANCIEROS

La composición de los gastos financieros es el siguiente:

	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\$
Intereses de otros pasivos no financieros	411	566	120	184
Intereses de pasivos por arrendamiento	99	200	(12)	65
Otros gastos financieros	1.122	68	188	24
Totales	<u>1.632</u>	<u>834</u>	<u>296</u>	<u>273</u>

30. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 30 de septiembre de 2024 y 2023 es la siguiente:

	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\$
Sueldos y salarios	10.571	10.153	3.313	3.398
Beneficios de corto plazo a empleados	4.435	5.302	347	1.851
Otros gastos del personal	1.755	381	1.586	67
Otros beneficios a largo plazo	729	545	328	192
Totales	<u>17.490</u>	<u>16.381</u>	<u>5.574</u>	<u>5.508</u>

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

	Acumulado		Trimestre	
	01.01.2024	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 Ventas	8.464	8.076	2.779	2.811
Gastos de administración	6.420	5.773	2.047	1.880
Otros Gastos por función (1)	2.606	2.532	748	817
Totales	<u>17.490</u>	<u>16.381</u>	<u>5.574</u>	<u>5.508</u>

(1) Corresponde gastos de personal de exploración.

31. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 30 de septiembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Conceptos	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\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(47)	(2.669)	(24)	(7)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(1)	(81)	34	(60)
Activos por impuestos corrientes	119	32	77	(104)
Derechos por cobrar no corrientes	(18)	(30)	9	(30)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	288	(475)	17	42
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	(30)	1	(2)	15
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	76	75	(74)	188
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	50	131	(124)	261
Otros pasivos financieros, no corrientes	(6)	18	(3)	21
Totales	<u>429</u>	<u>(2.998)</u>	<u>(92)</u>	<u>326</u>

32. MONEDA EXTRANJERA

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

	Moneda extranjera	Moneda funcional	01.01.2024	01.01.2023
			30.09.2024	31.12.2023
Activos Corrientes y No Corrientes			MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ Argentinos	Dólar	1.608	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	£ Libras Egipcias	Dólar	2.106	935
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ Reajustables	Dólar	669	371
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajustables	Dólar	1.422	1.234
Cuentas por cobrar, no corrientes	\$ Reajustables	Dólar	54	56
Totales			5.859	2.596

			30.09.2024				
	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año	más de 5 años	
Pasivos Corrientes y no corrientes							
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajustables	Dólar	1.093	-	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajustables	Dólar	4.944	-	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Reajustables	Dólar	1.587	-	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajustables	Dólar	-	-	-	2.536	
Totales			7.624	-	-	-	2.536

			31.12.2023				
	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año	más de 5 años	
Pasivos Corrientes y no corrientes							
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajustable	Dólar	1.291	-	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajustable	Dólar	6.165	-	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ No reajustable	Dólar	1.989	-	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ Reajustable	Dólar	-	-	-	2.475	
Totales			9.445	-	-	-	2.475

33. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

Enap Sipetrol S.A. agencia en 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. Al 30 de septiembre de 2024 Y 2023 el gasto alcanza a MUS\$ 3.639 y MUS\$ 3.801 respectivamente.

34. JUICIOS, RESTRICCIONES, CONTINGENCIAS 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 Sociedad.

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.

35. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 30 de septiembre de 2024, es el siguiente:

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Ministerio de Medio Ambiente Ecuador	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre nov-2024 y sep-2025	Póliza de seguro	7.761
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantía cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, vencimiento el 17.05.2027	Boleta de garantía	9.800

36. ÁMBITO DE CONSOLIDACIÓN

La sociedad consolida sus estados financieros con las siguientes sociedades:

RUT	Nombre	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación			Relación	Actividad
				Directa	Indirecta	Total		
E-0	Enap Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100,0%	-	100,0%	Filial directa	Realizar y administrar inversiones . Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
E-0	EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	99,0%	-	99,0%	Filial directa	Exploración, explotación, transporte, comercialización y servicios para la exploración y explotación de Hidrocarburos.
E-0	Petro Servicos Corp. S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	Servicios Petroleros.

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

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

Sociedad	Activos		Pasivos			Ingresos	Costo	Resultado
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes	Patrimonio	Ordinarios	Ordinarios	período
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol International S.A.	289.313	65.623	15.889	800	338.248	47.852	(20.347)	31.532
EOP Servicios Petroleros S.A.	237	-	38	-	199	-	-	(97)
Petro Servicios Corp. S.A.	1.811	-	1.744	-	66	-	-	(70)
Totales	<u>291.361</u>	<u>65.623</u>	<u>17.671</u>	<u>800</u>	<u>338.513</u>	<u>47.852</u>	<u>(20.347)</u>	<u>31.365</u>

Sociedad	Activos		Pasivos			Ingresos	Costos	Resultado
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes	Patrimonio	Ordinarios	Ordinarios	ejercicio
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol International S.A.	265.240	62.771	20.296	999	306.715	66.000	(24.236)	24.822
EOP Servicios Petroleros S.A.	359	-	62	-	296	-	-	(63)
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	93	-	138	-	-	32
Totales	<u>265.827</u>	<u>62.771</u>	<u>20.451</u>	<u>999</u>	<u>307.149</u>	<u>66.000</u>	<u>(24.236)</u>	<u>24.791</u>

37. HECHOS POSTERIORES

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

* * * *