



**ENAP**

**SIPETROL**  
**MEMORIA INTEGRADA**  
**2022**



## **EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO (ENAP)**

Dirección:

Avenida Apoquindo 2929, Piso 5, Las Condes,  
Santiago de Chile.

Ról único tributario:

92.604.000-6

Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) es una compañía del Estado de Chile, creada por la Ley Orgánica Constitucional N° 9.618 del 19 de junio de 1950. Sus nuevos estatutos fueron aprobados por el Decreto Supremo Conjunto N° 24, dictado por los ministerios de Energía y Hacienda, el 1 de febrero de 2018, y publicado en el Diario Oficial, el 8 de mayo de 2019.

ENAP está regulada por normativa de derecho público en materias relativas a la fiscalización de su gestión, presupuesto e información, entre otras. Conforme a lo dispuesto en el Artículo 19, N° 21, de la Constitución Política de la República de Chile, las actividades empresariales desarrolladas por ENAP están sometidas a la legislación común aplicable a los particulares, sin perjuicio de las excepciones que por motivos justificados establezca la ley. La empresa está dedicada a la exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y sus derivados; producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica.

# Contenido

<b>04</b>	<b>1. Información corporativa</b>
05	1.1 Resultados históricos
06	1.2 Constitución de sociedad y trayectoria
06	1.3 Directorio
<b>07</b>	<b>2. Gestión de personas y organización</b>
08	2.1 Estructura organizacional
09	2.2 Dotación 2022
<b>11</b>	<b>3. Entorno del negocio</b>
12	3.1 Mercado Internacional del Petróleo
14	3.2 Proyección 2023+
16	3.3 Precio de los productos en la Costa del Golfo
<b>17</b>	<b>4. Gestión corporativa</b>
18	4.1 Desarrollo Sostenible   Relacionamiento comunitario e inversión social
23	4.2 Desarrollo Sostenible   Medioambiente
24	4.3 Desarrollo Sostenible   Seguridad y salud ocupacional
26	4.4 Síntesis por países
<b>30</b>	<b>5. Situación financiera</b>
<b>101</b>	<b>6. Declaración de responsabilidad</b>



Información  
Corporativa



# Resultados Históricos

Al cierre del ejercicio 2022, en ENAP Sipetrol alcanzamos un Resultado Antes de Impuesto (RAI) de US\$ 189,4 millones, superando en un 28% el alcanzado en el año 2021 (US\$ 148,5 millones), siendo el resultado más alto de nuestra historia. Este mejor resultado se explica por una mayor producción y mejores precios de venta de crudo y gas. La producción total de crudo y gas al cierre de 2022 fue +5% mayor a la registrada en el año 2021, explicada, principalmente, por el mayor aporte de la campaña de perforación de Egipto.



## Argentina

En Argentina, se obtuvo un **RAI positivo de US\$ 9 millones**, gracias a una activa gestión comercial que permitió mejorar los precios del gas natural. El precio promedio de la campaña 2022 fue de 4,45 US\$/MMbtu, lo que representa un 50% de incremento comparado con los precios obtenidos en la campaña del año anterior, y un 25% de incremento comparado con el precio promedio del programa “PlanGas” vigente en el país.



## Ecuador

La filial en Ecuador logró un **nuevo peak de producción de ~26.000 barriles por día (bbl/d)**, en virtud de la perforación y puesta en producción de seis nuevos pozos, lo que también permitió contrarrestar el impacto del paro por manifestaciones sociales de junio de 2022. El mayor aporte de la campaña, junto con el programa de fracturamientos de pozos, permitieron alcanzar en MDC y PBHI una producción de 8,8 MM bbl durante el año, siendo un 14% superior a la producción 2021.

Con respecto a resultados financieros, nuestra filial de Ecuador alcanzó un RAI de US\$ 111 millones, lo que representa un incremento de un 29% con respecto al año anterior, dados los buenos resultados productivos mencionados anteriormente y gracias a una activa política de contención de costos.



## Egipto

Durante el año 2022, en Egipto se perforaron y pusieron en producción **7 nuevos pozos en el bloque East Ras Qattara (ERQ)**, con muy buenos resultados productivos, destacándose el pozo Shahd SE-46, que fue completado a fines de febrero del 2022 y mostró un caudal inicial de 2.630 bbl/d. Lo anterior, nos permitió alcanzar una producción de 2,3 MM bbl durante el año, siendo un 24% superior a la producción de 2021.

Con respecto a resultados financieros, nuestra filial Egipto alcanzó un RAI de US\$ 59 millones, siendo un 67% mayor respecto de los 35 millones alcanzados en el ejercicio 2021. Estos excelentes resultados se explican por los mayores precios del petróleo, el programa de optimización de costos y el mayor aporte de los pozos perforados.

## Constitución de Sociedad y Trayectoria

La constitución de la filial Sipetrol se aprobó en sesión de Directorio N° 723 de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), celebrada el 2 de mayo de 1990, materializada por escritura pública de fecha 24 de mayo de 1990, ante el notario público de Santiago, Raúl Undurraga Laso e inscrita a fojas 13.504, Número 6.798 del año

1990 del Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces y Comercio de Santiago.

ENAP Sipetrol S.A. es una filial de la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), creada el 24 de mayo de 1990, bajo el nombre de Sociedad Internacional Petrolera S.A. (Sipetrol S.A.) y depende funcionalmente de su línea de negocio de Exploración y Producción, área encargada de desarrollar las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos.

El 24 de septiembre de 1999, la Junta Extraordinaria de Accionistas N° 10 aprobó la ampliación del objeto social de Sipetrol, permitiéndole realizar la comercialización de hidrocarburos provenientes de sus propias actividades en el exterior, como asimismo brindar servicios de asesoría, tanto en Chile como en el extranjero, en actividades de exploración, explotación y beneficio de yacimientos de hidrocarburos. Posteriormente, en Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 2 de marzo de 2005, se acordó cambiar el nombre de la sociedad por el de ENAP Sipetrol S.A.

## Directorio

**Gloria Isabel  
Maldonado  
Figueroa**

6.446.537-6

**Ingeniera Civil  
Química**

**Andrés Ignacio  
Rebolledo  
Smitmans**

8.127.608-0

**Economista**

**Rodrigo  
Manubens Moltedo**

6.575.050-3

**Ingeniero  
Comercial**

**Rodrigo Cristóbal  
Azócar Hidalgo**

6.444.699-1

**Ingeniero Civil  
Industrial**

**Ana Beatriz  
Holuigue Barros**

5.717.729-2

**Economista**

**José Luis  
Mardones  
Santander**

5.201.915-K

**Ingeniero Civil  
Industrial**

**Marcos Mauricio  
Varas Alvarado**

10.409.044-3.

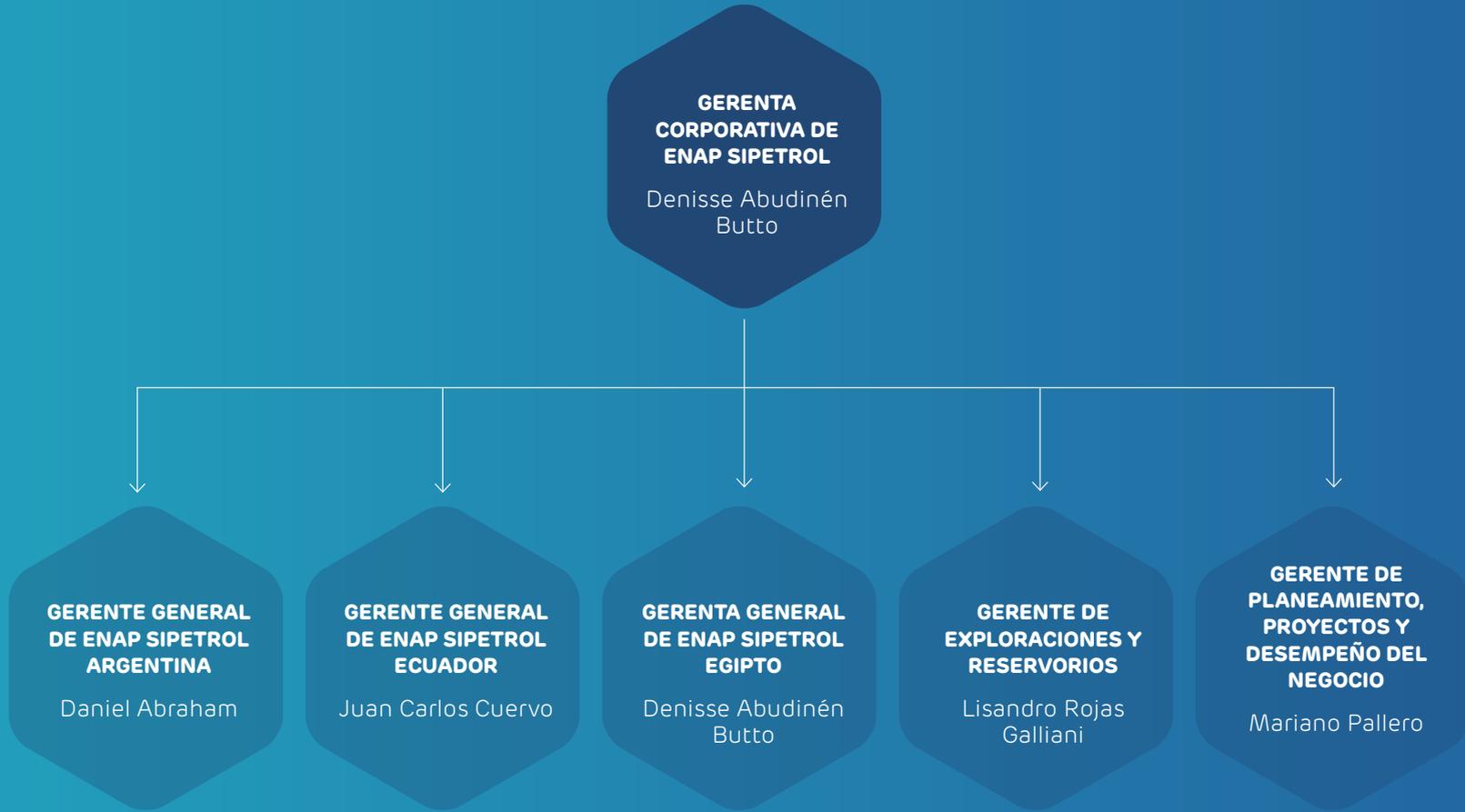
**Técnico  
Operador**



Gestión de  
personas y  
organización

2





# Estructura Organizacional

## Dotación 2022

Nuestra dotación en la filial Sipetrol aumentó en 29 personas durante el año 2022, pasando de 390 trabajadores en 2021 a un total de 419 personas. Ello, debido al incremento de dotación en las sucursales de Ecuador (22 trabajadores) y Egipto (7 trabajadores).

Dotación por Género	Hombres	Mujeres	Total
SIPETROL CHILE	30	10	<b>40</b>
SIPETROL ARGENTINA	163	17	<b>180</b>
SIPETROL ECUADOR	141	30	<b>171</b>
SIPETROL EGIPTO	22	6	<b>28</b>
<b>TOTAL</b>	<b>356</b>	<b>63</b>	<b>419</b>

Dotación por Nacionalidad	Sipetrol Chile	Sipetrol Argentina	Sipetrol Ecuador	Sipetrol Egipto
Chilena	38	3	0	<b>2</b>
Argentina	1	177	0	<b>0</b>
Ecuatoriana	0	0	170	<b>0</b>
Egipcia	0	0	0	<b>26</b>
Venezolana	1	0	0	<b>0</b>
Colombiana	0	0	1	<b>0</b>
<b>TOTAL</b>	<b>40</b>	<b>180</b>	<b>171</b>	<b>28</b>



## Rango de edad (años)

Cargo	18 a 29	30 a 40	41 a 50	51 a 60	61 a 70	Total
Ejecutivo Estratégico	0	0	1	1	0	2
Ejecutivo Táctico Estratégico	0	1	15	6	2	24
Mando Medio	0	11	32	11	4	58
Supervisor	0	10	19	12	0	41
Profesional	6	66	55	16	12	155
Técnico Especializado/Soporte Técnico Administrativo	4	36	64	22	7	133
Apoyo Técnico/Administrativo	0	2	2	0	2	6
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>126</b>	<b>188</b>	<b>68</b>	<b>27</b>	<b>419</b>

## Antigüedad en años 2022

Cargo	Menos de 3	3 a 6	7 a 8	9 a 12	Más de 12	Total
Ejecutivo Estratégico	0	1	0	0	1	2
Ejecutivo Táctico Estratégico	3	2	4	4	11	24
Mando Medio	3	12	9	16	18	58
Supervisor	3	5	3	15	15	41
Profesional	43	31	16	24	41	155
Técnico Especializado/Soporte Técnico Administrativo	25	34	22	20	32	133
Apoyo Técnico/Administrativo	0	1	0	3	2	6
<b>Total</b>	<b>77</b>	<b>86</b>	<b>54</b>	<b>82</b>	<b>120</b>	<b>419</b>

## Formación y Capacitación 2022

Durante el 2022 se aumentó en un 56% las capacitaciones realizadas a los trabajadores y trabajadoras de Sipetrol.

Tipo de Competencias	N° horas totales 2022	%
Funcional/técnica	163	26,2%
Gestión	10	1,6%
Normativa	270	43,3%
Tecnológica	1	0,2%
Idiomática	61	9,8%
Conductual o Distintiva	118	18,9%
<b>TOTAL HORAS</b>	<b>623</b>	<b>100%</b>

	horas 2021	horas 2022	Variación
Sipetrol	397	623	56.9%



Entorno del  
negocio

3



# Mercado Internacional del Petróleo

**Durante 2022, los precios internacionales del crudo promediaron un 40% más que en 2021 (99,04 vs. 70,95 US\$/bbl), alcanzando niveles que no se veían desde 2008**, al rozar los 140 US\$/bbl en marzo, tras el comienzo de la guerra en Ucrania. Durante el segundo semestre de 2022, el crudo Brent disminuyó paulatinamente a un promedio de 93,24 US\$/bbl, que se compara con un promedio de 104,94 US\$/bbl alcanzado durante el primer semestre.

Las principales razones del alza interanual registrada en 2022 tuvieron que ver con la liberación progresiva de las restricciones de movilidad en Europa y Estados Unidos, que impulsaron la recuperación económica y un rápido repunte de la demanda, a la vez que el crecimiento de la oferta se mantuvo afectado por una falta de capacidad de producción disponible por parte de los principales países productores, debido a una menor inversión postpandemia, un impulso de los objetivos de la agenda climática para alejarse de los combustibles fósiles, y también por problemas de mantenimiento, sabotaje y eventos naturales que mermaron la producción de algunos países.

Adicionalmente, **la guerra en Ucrania y las posteriores sanciones a Rusia por parte de la Unión Europea y el G7, impulsaron**

**significativamente los precios del crudo en el primer semestre** del año, estableciendo un piso en torno a los 80 US\$/bbl durante el segundo semestre.

En el lado bajista, los prolongados confinamientos en China debido a su estrategia cero-COVID y un despliegue más lento de las campañas de vacunación en los países en desarrollo, dejaron a algunas regiones retrasadas con respecto a la recuperación de la demanda, especialmente en Asia.

Por otro lado, una **alta inflación a nivel mundial** fue acrecentado los temores de una recesión económica, con los bancos centrales elevando las tasas de interés y, consecuentemente, presionando los precios del crudo a la baja durante el segundo semestre.

En el plano de la oferta, la principal incertidumbre estuvo dada por la dificultad de los países productores para agregar más volúmenes al mercado, así como por el impacto de las sanciones occidentales al crudo y productos refinados rusos.

La escasa capacidad excedentaria de producción continuó estando concentrada principalmente en Arabia Saudita y Emiratos Árabes Unidos; sin embargo, ambos países se mantuvieron ajustados a las cuotas de producción bajo el marco del acuerdo OPEP+. Mientras tanto, la mayoría de los otros países mantuvieron dificultades para alcanzar sus cuotas, evidenciando la falta de inversión y los problemas de mantenimiento ya mencionados.





En octubre de 2022, la **OPEP+ acordó un gran recorte de producción de 2,0 MM bbl/d** a contar de noviembre **y la extensión de su acuerdo de cooperación hasta fines de 2023**.

Sin embargo, la producción real de crudo cayó en noviembre sólo una cuarta parte, ya que la mayoría de los miembros continuó produciendo muy por debajo de sus objetivos. (Oil Market Report – IEA, diciembre 2022).

Respecto a la producción de Rusia, ésta fue desviada casi completamente a países como China e India, los cuales no adhirieron a un embargo de la Unión Europea sobre el crudo ruso instaurado en diciembre, ni a un tope de precios impulsado por el G7.

Respecto a la producción de Estados Unidos, la Administración de Información de Energía (EIA) informó un promedio 2022 de 11,9 MM bbl/d, cerrando el año con 12,1 MM bbl/d en diciembre, lo que confirmó las declaraciones del año pasado por parte de los actores de la industria en orden a que esta vez la producción no retornaría con fuerza, como sí ocurrió en ciclos bajistas anteriores. (Short-Term Energy Outlook, 07 de marzo de 2023).

Respecto al posible retorno de la producción de Irán al mercado, esto se ve cada vez más lejano luego de un acercamiento, durante 2022, en las conversaciones con Estados Unidos para el retorno al acuerdo nuclear. A pesar de los esfuerzos diplomáticos de la UE, ninguna de las partes muestra signos evidentes de suavizar su posición. Y a fines de 2022, Joe Biden calificó el acuerdo como “muerto.” (Argus, 20 de diciembre de 2022).

Respecto a Venezuela, la administración de Joe Biden mostró signos de una búsqueda de acuerdos que podrían haber conducido a un levantamiento de las sanciones petroleras; sin embargo, se vieron pocos avances reales en las negociaciones políticas de Nicolás Maduro con la oposición, algo considerado como clave para el establecimiento de elecciones democráticas. El mayor paso se obtuvo a fines de noviembre de 2022, con el otorgamiento de permisos para que Chevron reanudara el comercio de su petróleo en Venezuela en los sitios donde ya operaba (Argus, 26 de noviembre de 2022). Aun así, en caso de darse un levantamiento general de las sanciones, la producción de crudo no lograría elevarse significativamente, debido a los graves problemas de desinversión y de mantenimiento que Venezuela arrastra desde hace años. En paralelo, Venezuela aumentó los lazos estratégicos con Irán y Rusia, ambos sujetos a sanciones, estableciendo nuevos acuerdos de cooperación política, cultural y económica, incluidos los sectores petrolero y petroquímico. (Argus, 12 de junio de 2022).

**En cuanto al consumo mundial de petróleo en 2022**, de acuerdo con estimaciones de la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), **éste alcanzó un promedio de 99,4 MM bbl/d**, mientras que la oferta mundial fue de 99,9 MM bbl/d. En consecuencia, se generó un incremento promedio en los inventarios a nivel mundial de 0,4 MM bbl/d. (Short-Term Energy Outlook, 07 de marzo de 2023).

## Proyección 2023+

De cara al año 2023, las perspectivas de crecimiento de los hidrocarburos se mantienen asociadas a la recuperación de la economía mundial, luego de una desaceleración/recesión que se pronostica que afecte a gran parte del mundo durante este año, incluyendo a las principales economías del mundo (Estados Unidos, Europa y China) (Reuters, FMI, 01 de enero de 2023).

Respecto a las energías renovables y la transición energética, de gran relevancia durante las conversaciones climáticas de 2020 y 2021, perdieron impulso en la reunión de 2022 (Argus, 20 de noviembre de 2022):

- La conferencia COP27 de la ONU finalizó el 20 de noviembre de 2022 sin el establecimiento de objetivos respecto a la eliminación o reducción gradual de los combustibles fósiles (el objetivo actual sólo establece una reducción gradual de la energía del carbón no abatido y una eliminación gradual de los subsidios ineficientes a los combustibles fósiles).
- Tampoco se fijaron nuevos objetivos respecto a la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (el objetivo vigente establece una reducción de un 43% a 2030 respecto a los niveles de 2019).

- El mayor acuerdo fue la creación de un fondo de pérdidas y daños para los países más vulnerables a los impactos del cambio climático; sin embargo, no se entregaron detalles de montos ni mecanismos de acción, los cuales deberán ser abordados por un comité de transición durante 2023.

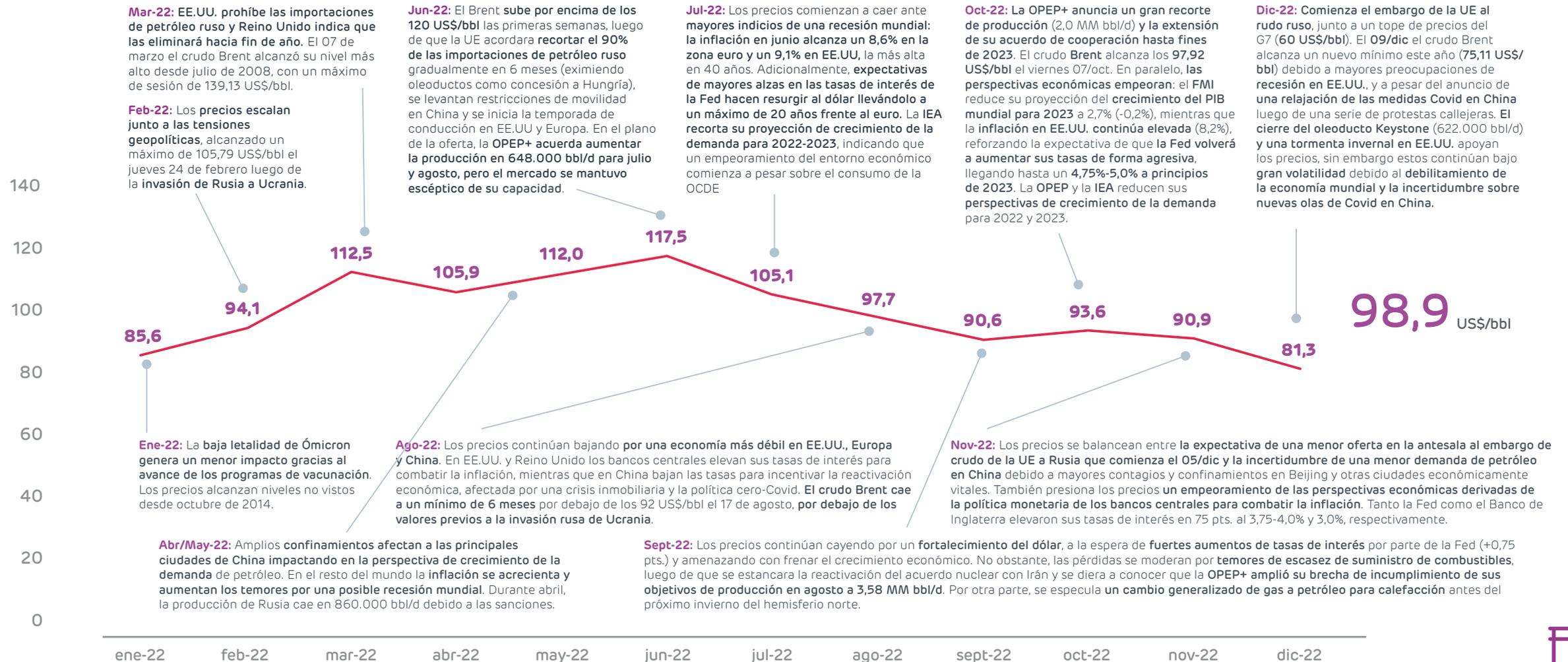
Gran parte de la recuperación de la demanda a niveles prepandémicos durante 2023, dependerá de los resultados de la reapertura de China, dejando atrás su política de contención cero-COVID bajo severos confinamientos y pasando a mantener un tratamiento endémico del virus (Reuters, 08 de diciembre de 2022). La noticia ha impulsado las expectativas de mayor demanda de petróleo para el segundo semestre de 2023, pero también ha recortado la mirada para el primer semestre, ya que el mercado aún se mantiene especulativo ante la incertidumbre de cómo las autoridades abordarán las posibles olas de contagios y cuál será su impacto en el crecimiento económico durante el próximo año.

En función de lo anteriormente mencionado, consideramos que la demanda de hidrocarburos al mediano y largo plazo continuará teniendo un rol central en el desarrollo económico mundial, impulsando nuevas inversiones en el sector para dar capacidad de respuesta a las economías en desarrollo y combatiendo la declinación natural de los yacimientos.

Si bien la evolución de los precios en el corto plazo se mantendrá dominada por la incertidumbre del impacto en la demanda de la apertura en China y las presiones inflacionarias que afectan la economía mundial, esperamos que a mediano y largo plazo los precios del crudo Brent se mantengan en niveles por sobre los 80 US\$/bbl, debido a las restricciones de oferta antes descritas.

## BRENT ICE

Durante 2022, los precios del crudo promediaron al alza durante el primer semestre impulsados principalmente por la guerra en Ucrania, mientras que en el segundo semestre disminuyeron presionados por la incertidumbre económica mundial derivada de la alta inflación



## Precio de los productos en la Costa del Golfo

### Los precios internacionales de gasolinas y diésel siguieron la tendencia del crudo durante el 2022

A pesar de una disminución en el consumo de refinados en EE.UU., y una mayor tasa de utilización de las refinerías, los inventarios de refinados disminuyeron en el 2022, presionados por una mayor demanda por exportación.

Durante el primer semestre, los inventarios en EE.UU. se mantuvieron en niveles bajos, ante una mayor demanda interna y un incremento en las exportaciones, así como dificultades para aumentar el suministro.

El aumento de la inflación en el sector energético llevó los precios minoristas a máximos históricos en 2022, lo que impactó en la demanda de gasolina en Estados Unidos, que promedió 8,7 mn b/d, en el primer semestre del 2022, una caída semestral de unos 600 mil barriles diarios (9,3 mn b/d en 2S 2021). En la segunda mitad del año, el consumo de gasolina promedió 8,6 mn b/d, unos 700 mil barriles diarios por debajo de igual periodo del 2021.

Por su parte, el consumo del diésel en EE.UU. disminuyó un 3% anual, promediando 3,9 mn b/d. La mayor caída se registró en el segundo semestre, en el cual la demanda promedió 3,8 mn b/d, y alcanzó un mínimo de 2,8 mn b/d en la última semana del 2022.

El cierre de unos 3,5 millones de barriles diarios de capacidad de refinación global desde el comienzo de la pandemia de COVID-19, significó que los mercados del diésel tuvieran un déficit incluso antes de la invasión rusa a Ucrania.

- Durante el 2022, los precios del diésel alcanzaron máximos históricos, tanto en EE.UU. como a nivel global, apoyados por inventarios ajustados.

El precio de la gasolina Unleaded 87 waterborne promedió 123,5 US\$/bbl, un incremento de 36,5 US\$/bbl respecto a enero-diciembre del 2022 (87,0 US\$/bbl). El diferencial de precio de la gasolina respecto al Brent ICE promedió 24,4 US\$/bbl, un aumento de 8,3 US\$/bl comparado con igual periodo del 2021 (16,1 US\$/bbl).

En el caso del diésel, el precio promedio fue de 146,2 US\$/bbl. Esto es, 61,0 US\$/bbl superior al 2021. El diferencial de precio del diésel respecto al Brent ICE promedió 47,2 US\$/bbl, 32,9 US\$/bbl por sobre 2021.

Finalmente, el precio del fuel oil N°6 de 3% de azufre registró un promedio de 77,0 US\$/bbl, un alza de 17,1 US\$/bbl respecto de 2021 (59,9 US\$/bbl).

### Precio Gas Natural 2022

El precio del Gas Natural, según el marcador Henry Hub de Estados Unidos, promedió 6,5 US\$/MMBTU, un alza del 75% respecto del promedio de 2021 (3,7 US\$/MMBTU).

	2022	2021	Variación
<b>Demanda</b>	<b>99,4</b>	<b>97,1</b>	<b>2,3</b>
OCDE	45,9	44,8	1,1
No OCDE	53,5	52,3	1,2
<b>Oferta</b>	<b>99,9</b>	<b>95,7</b>	<b>4,2</b>
OCDE	32,3	31,1	1,2
No OCDE	67,6	64,6	3,1
<b>OPEP</b>	<b>34,2</b>	<b>31,7</b>	<b>2,5</b>
OPEP Crudo	28,7	26,3	2,4
OPEP Otros líquidos	5,5	5,4	0,1
<b>Inventarios</b>	<b>0,4</b>	<b>-1,5</b>	<b>1,9</b>

Fuente: *Short Term Energy Outlook*, marzo de 2023. Departamento de Energía, Estados Unidos.



Gestión  
Corporativa

4



# Desarrollo Sostenible

## Relacionamiento comunitario e inversión social

Considerando que ENAP cumple un rol estratégico para el país es fundamental reforzar el vínculo entre empresa, comunidad y medio ambiente, para que en conjunto seamos capaces de afrontar los desafíos sociales y ambientales de los territorios en los cuales estamos presentes. Para ello, contamos con ENAP IMPULSA COMUNIDAD, nuestra actualizada Estrategia de Relacionamiento Comunitario.

El proceso de actualización 2022 de esta estrategia, contempló la participación y el diálogo con nuestros grupos de interés y permitió identificar las problemáticas e inquietudes actuales de nuestras comunidades, estableciendo las bases para la definición de nuevos pilares estratégicos, objetivos y áreas programáticas que orientan el relacionamiento y las iniciativas de inversión social que se implementan en cada unidad de negocio y filial internacional de ENAP.



# ENAP Impulsa Comunidad

## Propósito

Reforzamos el vínculo entre empresa, comunidad y medio ambiente, para que en conjunto seamos capaces de afrontar los desafíos sociales y ambientales de los territorios en los cuales estamos presentes.

## Pilares estratégicos

- Diálogo y participación
- Responsabilidad socio-ambiental
- Inversión social
- Comunicación y transparencia
- Equidad territorial

## Objetivos

Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

Aportar a la recuperación y mejora ambiental

Mejorar la calidad de vida de las comunidades

Contribuir al desarrollo local

### Áreas programáticas

1. Monitoreo ambiental participativo
2. Acceso a instalaciones operativas
3. Educación proceso productivo
4. Difusión de gestión ambiental
5. Gestión de residuos
6. Gestión de olores

1. Conservación de la biodiversidad
2. Reciclaje
3. Educación ambiental
4. Áreas verdes/ reforestación
5. Eficiencia energética
6. Cambio climático
7. Recuperación ecosistemas marinos
8. Acceso a recursos hídricos

1. Espacios e infraestructura comunitaria
2. Actividades comunitarias
3. Servicios comunitarios
4. Salud
5. Educación
6. Acceso a bienes y servicios
- 7 Adultos mayores
8. Infancias

1. Fomento productivo
2. Emprendimiento
3. Capacitación
4. Formación de liderazgos y dirigencias sociales
5. Desarrollo turístico
6. Identidad y patrimonio
7. Cultura

A continuación, se identifican las iniciativas de inversión social desarrolladas durante el año 2022 en ENAP Sipetrol, clasificadas de acuerdo a nuestros cuatro objetivos estratégicos:

## ENAP Argentina

Entre sus principales zonas de explotación se encuentra el área Magallanes con cinco plataformas productoras de petróleo y gas ubicadas frente a la boca oriental del Estrecho de Magallanes, en el Departamento Güer Aike, Provincia de Santa Cruz.

En el Departamento Güer Aike es donde se concentra la actividad comunitaria y donde se llevaron a cabo las iniciativas de inversión social durante el 2022. Estas iniciativas tuvieron como focos de desarrollo: el acceso a bienes y servicios básicos; la implementación de infraestructuras de monitoreo y las medidas preventivas de salud.



### Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

- Proyecto de estudio cuenca hídrica río Coyle.



### Mejorar la calidad de vida de las comunidades

- Apoyo a programa vacunación.
- Provisión de agua potable a vecinos de BRM.

## ENAP Ecuador

En Ecuador, ENAP mantiene operaciones de exploración en dos bloques de la Provincia Francisco de Orellana: Bloque Mauro Dávalos Cordero (MDC), Bloque Paraíso Biguno Huachito e Intracampos (PBHI). Las acciones de relacionamiento comunitario en estas operaciones están orientadas al desarrollo local de los territorios, a través de la implementación de proyectos de promoción de la salud, la educación, el fomento productivo y el trabajo con proveedores locales.

Esta filial mantiene vinculación permanente con comunidades colonas e indígenas de la etnia kichwas de la zona amazónica ecuatoriana.



### Mejorar la calidad de vida de las comunidades

- Medicina Comunitaria - Promoción de Salud.
- Mantenimiento vial.
- Bus escolar.
- Mochilas escolares.
- Programa de becas escolares y universitarias.
- Capacitaciones en centros educativos.
- Huertos escolares.
- Escuela de fútbol.



### Contribuir al desarrollo local

- Contratación de mano de obra local.
- Finca Integral.
- Programa de cacao.
- Fortalecimiento de asociaciones.

## ENAP Egipto

ENAP Egipto participa en actividades de exploración y producción en la concesión East Ras Qattara ubicada en el Desierto Occidental de Egipto y desde 2022 en el bloque Amer Oeste, de la costa central del Golfo de Suez en el Desierto Oriental.

La vinculación con las comunidades beduinas cercanas a las operaciones se ha enfocado en el desarrollo de actividades comunitarias de entrega de materiales e implementos para apoyar sus actividades educativas y de enseres para las familias, con el objetivo de mejorar la calidad de vida de dichas comunidades.



### Mejorar la calidad de vida de las comunidades

- Desarrollo y mejora de las capacidades de los futuros líderes de la Industria.
- Iniciativa de apoyo a escuela Villa Qarat Umm AI – Saghir.
- Alimentos e Insumos familias Villa Qarat Umm AI – Saghir.

## Medioambiente

Durante el año 2022, respecto a Gestión Hídrica, en Sipetrol Ecuador realizamos mantenimiento de pantanos y actividades mensuales recurrentes para garantizar un funcionamiento óptimo de los mismos; en tanto que, para la Gestión de Ruidos, y como medida atenuante, compramos y legalizamos terrenos de áreas de amortiguamiento, adjudicamos pantallas portátiles e iniciamos la instalación de aerofriadores.

En Sipetrol Egipto, con relación a manejo del agua producida, realizamos prueba de inyectividad en los pozos Shahd-7 y Shahd SE-7.

## Seguridad y salud ocupacional

En ENAP nos hemos dado un marco general para la gestión de las materias de seguridad y salud ocupacional (SSO), medioambiente, confiabilidad de instalaciones y relacionamiento comunitario, a través de la implementación del Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO). Este sistema define los requerimientos y estándares corporativos, diseñados sobre requisitos normativos y las mejores prácticas de la industria Oil&Gas, con el propósito de que se gestionen los riesgos operacionales en forma eficiente en todas nuestras instalaciones.

El SGIO se estructura en 12 elementos interdependientes, a partir de los cuales se establecen diferentes expectativas que se concretan en requerimientos específicos, para los cuales cada instalación de ENAP implementa acciones a fin de alcanzar su cumplimiento. Todo ello para lograr una operación segura, confiable y responsable, alineada a los objetivos del Plan de Desarrollo de Negocios (PDN) 2019-2023 de la empresa.

## Gestión de riesgos

La estrategia de ENAP y sus filiales -incluida Sipetrol- se rige por tres focos orientados a velar por el cuidado de todos nuestros trabajadores y trabajadoras, incluyendo el personal de empresas contratistas:

1. Gestión de Riesgos SSO, con foco en alto potencial, destinado a identificar los peligros a que están expuestos los trabajadores; evaluar los riesgos de accidentarse en forma grave o enfermarse; definir controles críticos que permitan prevenir la ocurrencia de un accidente y mitigar el daño generado, y evaluar in situ el cumplimiento y eficacia de dichos controles.
2. Liderazgo y Cultura, donde se verifica en terreno -por trabajadores, supervisores y ejecutivos- la efectividad de los controles críticos definidos por la organización para actividades de mayor riesgo.
3. Aprendizaje y Mejoramiento, donde se establece por medio de un estándar de gestión de incidentes los procesos, plazos, criterios de calidad, roles y responsabilidades para el reporte de incidentes y hallazgos, los cuales se registran y gestionan en un sistema de gestión de incidentes (SGI), para investigar y analizar sus causas, y definir y hacer seguimiento a las acciones de control para evitar su repetición. Los eventos graves y de alto potencial son revisados por nuestros equipos directivos y jefaturas, con el fin de asegurar la efectividad de las medidas comprometidas.

## Fomento en la salud de los trabajadores

En ENAP contamos con servicios médicos que nos entregan lineamientos y material de apoyo a iniciativas que fomentan el cuidado de la seguridad y salud, calidad de vida, bienestar y autocuidado, tanto dentro como fuera de nuestras instalaciones. El Modelo Preventivo definido por nuestra empresa se ha hecho parte de la gestión interna de cada filial y unidad de negocio. En la misma línea, todos los planes de trabajo de Salud Ocupacional están basados en los siguientes pilares del modelo preventivo: Vigilancia médica, Gestión de Salud e Higiene industrial. Esto permite identificar a los Grupos de Exposición Similar (GES) incorporados a los programas de vigilancia epidemiológica en el trabajo y definir acciones para mitigar los riesgos asociados a la salud de nuestros trabajadores. Los lineamientos y directrices corporativas en estas materias se encuentran establecidos en el Estándar Corporativo de Salud Ocupacional, que define el marco de acción y los requisitos que debe cumplir cada operación de nuestra empresa. La normativa vigente establece que todos nuestros colaboradores -directos e indirectos- se encuentren protegidos por el seguro social contra riesgos de accidentes (Ley N° 16.744).

## Indicadores de seguridad y salud ocupacional

### SEGURIDAD LABORAL 2022

	Propios			Contratistas		
	Argentina	Ecuador	Total Sipetrol	Argentina	Ecuador	Total Sipetrol
<b>Accidentes Fatales</b>	0	0	<b>0</b>	0	0	<b>0</b>
<b>Accidentes con Tiempo Perdido</b>	0	0	<b>0</b>	2	1	<b>3</b>
<b>N° de Trabajadores (promedio)</b>	193	160	<b>353</b>	337	404	<b>741</b>
<b>Enfermedades Profesionales</b>	0	0	<b>0</b>	0	0	<b>0</b>
<b>Días Perdidos por Accidentes</b>	0	0	<b>0</b>	400	193	<b>593</b>
<b>Tasa de Accidentalidad</b>	0	0	<b>0</b>	0,5935	0,2475	<b>0,4049</b>
<b>Tasa de Enfermedades Profesionales</b>	0	0	<b>0</b>	0	0	<b>0</b>

- Los indicadores de seguridad reportados consolidan las cifras para trabajadores propios y contratistas, pero excluyen a nuestra filial de Egipto, por estar fuera del alcance establecido para este reporte.

## Producción Sipetrol

Petróleo Sipetrol (en Mbbls)



Gas Sipetrol (en MBoe)



Total Crudo y Gas Sipetrol (en MBoe)



Operación	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Producción de Crudo (MBbls)</b>						
ENAP Sipetrol Argentina	2.501	2.407	2.119	1.871	1.547	1.220
ENAP Sipetrol Ecuador	5.787	6.533	7.680	7.512	7.661	8.751
ENAP Sipetrol Egipto	2.915	2.797	2.441	2.318	1.875	2.331
<b>Total Crudo</b>	<b>11.202</b>	<b>11.737</b>	<b>12.239</b>	<b>11.701</b>	<b>11.084</b>	<b>12.302</b>
<b>Producción de Gas (MBoe)</b>						
ENAP Sipetrol Argentina	2.352	3.653	4.407	4.115	3.534	3.114
<b>Total Gas</b>	<b>2.352</b>	<b>3.653</b>	<b>4.407</b>	<b>4.115</b>	<b>3.534</b>	<b>3.114</b>
<b>Total Hidrocarburos (Mboe)</b>	<b>13.554</b>	<b>15.390</b>	<b>16.646</b>	<b>15.815</b>	<b>14.617</b>	<b>15.417</b>

(\*) Datos reportados sin decimales, números aproximados

Producción Sipetrol por unidad	Producción promedio de petróleo y gas 2022	Reservas 1P
Argentina	11.876 boe/d	32,6 MM boe
Ecuador	23.975 bbl/d	52,1 MM bbl
Egipto	6.387 bbl/d	8,0 MM bbl

## Síntesis por países

ENAP Sipetrol continuó con la ejecución de los planes de exploración y desarrollo en sus filiales internacionales de Argentina, Ecuador y Egipto, con el objetivo de reemplazar reservas. La inversión total en 2022 alcanzó los US\$ 93,6 millones.

### Ecuador

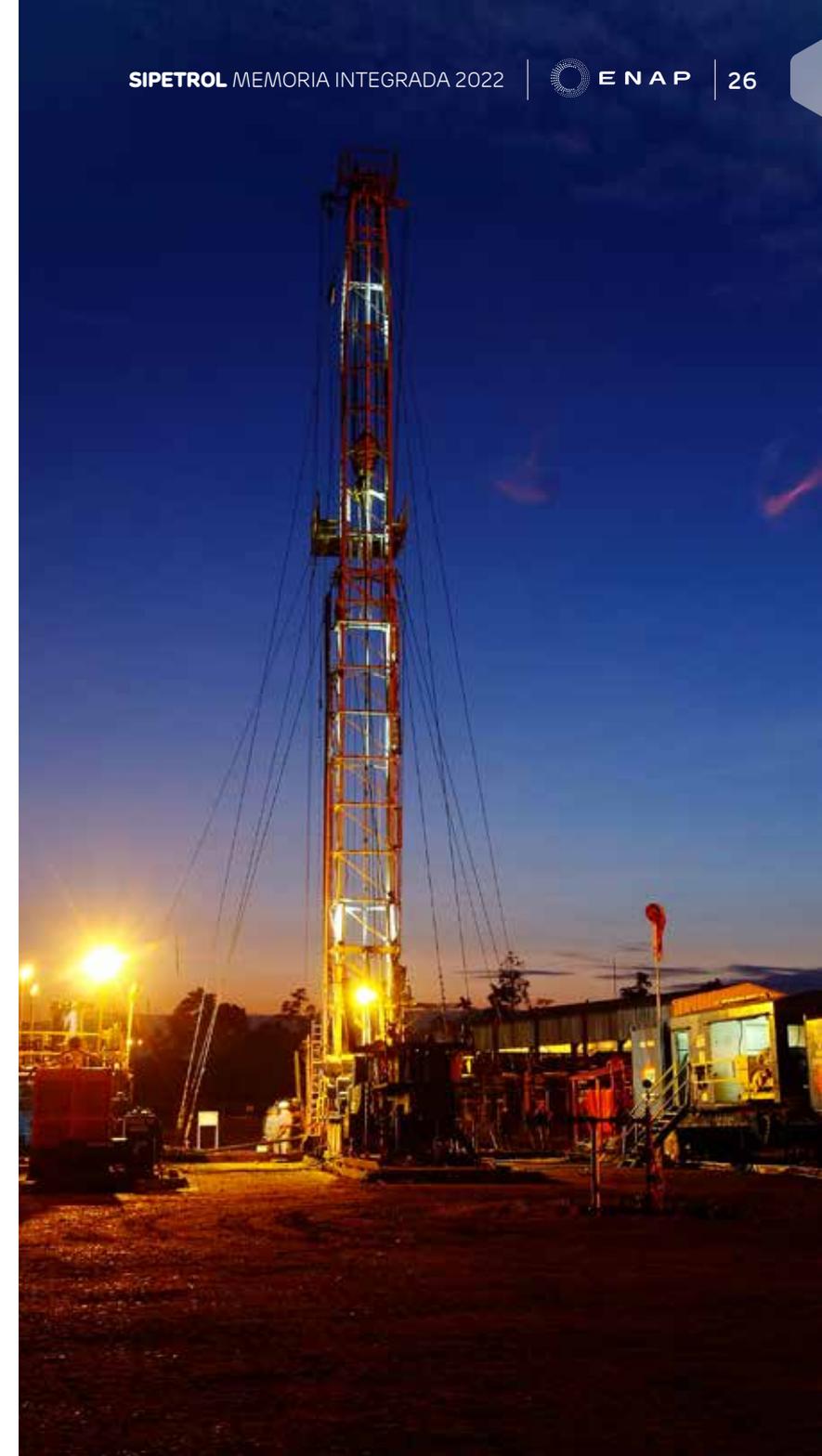
Los 20 años de presencia de ENAP en Ecuador han permitido consolidar nuestro posicionamiento a través de actividades exploratorias, de desarrollo y de explotación en los Bloques Mauro Dávalos Cordero (MDC) y Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBH-I).

Durante el año 2022, se produjeron un total de 8,8 millones de barriles de crudo, con una producción promedio del año de, aproximadamente, 23.975 barriles por día (bpd). Esto representa un incremento de 14% respecto de 2021, a pesar de los eventos exógenos -como la rotura del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) de inicios del año (con una afectación de 58 mil barriles) y el Paro Nacional de mediados de año (con una afectación 243 mil barriles)-. Los impactos anteriormente descritos se lograron mitigar con la ejecución de un programa de intervenciones y fracturas de pozos.



La inversión total del año 2022 fue de US\$ 78,1 millones, principalmente en 6 nuevos pozos en el campo MDC, la inversión en facilidades/confiabilidad de procesos y fracturas de pozos, entre otros, en los dos bloques. Las inversiones mencionadas permitieron obtener un Índice de reemplazo de reservas del 104%.

**Mauro Dávalos Cordero (MDC):** Proyecto de exploración y explotación, donde ENAP es operador con 100% de participación. La inversión total en el año 2022 en este bloque fue de US\$ 67,1 millones. Se perforaron 6 pozos, incluidos dos pozos horizontales y, además, tras la obtención de la Licencia Ambiental para la perforación de pozos desde plataformas de avanzada MDC 60 y MDC 70, se inició la construcción de vías de acceso, obras civiles y electromecánicas. Finalmente, se realizaron adecuaciones en facilidades, para mejorar la capacidad de operación de la producción actual y futura esperada.



Para 2023, se tiene planificada la perforación de 9 pozos en el bloque y continuar la inversión en facilidades / confiabilidad de procesos, entre otras acciones.

**Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos (PBH-I):** Proyecto de exploración y explotación, donde ENAP es operador con 100% de participación. La inversión 2022 en PBH-I fue de US\$ 11,0 millones. Se avanzó en una iniciativa para la Interconexión Eléctrica con el Sistema Nacional Interconectado, que brindará redundancia y estabilidad a la Generación en los Bloques (en el año 2023 se espera concluir con este proyecto). Por otro lado, se logró obtener

la Licencia Ambiental de INCHI E y se inició la construcción de vías de acceso, obras civiles y electromecánicas que permitirán perforar tres pozos en el año 2023. Asimismo, se adecuó la plataforma INCHI A, que permitirá perforar, el año 2023, dos pozos adicionales. Desde el segundo semestre del año 2023, se incorporará un segundo taladro para perforar los 5 pozos mencionados anteriormente.

**Bloque 28:** Proyecto exploratorio donde ENAP participa -como operador- en el Consorcio Bloque 28, a través de la empresa EOP Operaciones Petroleras S.A., con una participación de 42%. También participan Petroamazonas EP (51%) y Belorusneft (7%). En mayo

de 2021, el Consorcio B28 comunica al Ministerio de Energía y Minas (MEM) el vencimiento del plazo del período exploratorio y la terminación del contrato por la no-emisión de la Licencia Ambiental. En mayo de 2022 se firma el acta para la Reversión y Devolución del Bloque 28, entre el Consorcio Bloque 28 y el Ministerio de Energía y Minas del Ecuador. Durante el año 2022 continúa el proceso de reversión con el Ministerio de Ambiente, Agua y Transición Ecológica (MAATE) y se contrata la Auditoría Ambiental de Reversión y Devolución del Bloque, proceso que deberá finalizar el 2023.



## Egipto

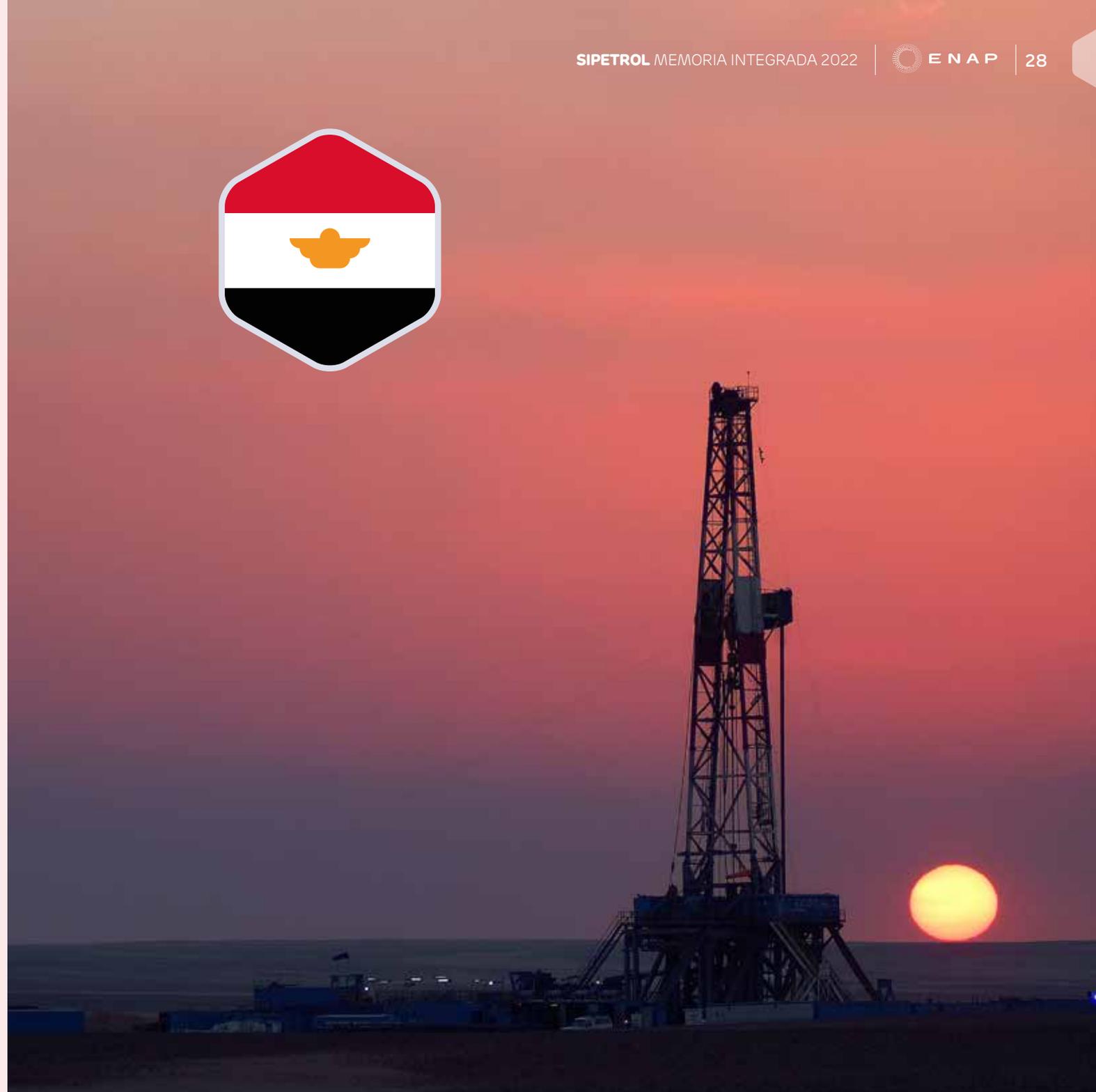
**East Ras Qattara (ERQ):** En el Bloque ERQ se han realizado diversos descubrimientos, desde 2007 a la fecha. El desarrollo comercial de dichos descubrimientos es llevado a cabo por el Joint Venture conformado entre el consorcio contratista (ENAP Sipetrol 50,5% y Kuwait Energy 49,5%) y la Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC), cada parte con el 50% de las acciones.

En 2022, se perforaron 7 pozos con extraordinarios resultados, entre los cuales destaca el pozo Shahd SE-46 completado a fines de febrero de 2022, con un caudal inicial de 2.630 bbl/d; el pozo Shahd SE-44, con 900 bbl/d, y los pozos Shahd SE-40 y Shahd SE-43, con flujos iniciales superiores a los 500 bbl/d.

El volumen de crudo producido por ENAP Egipto fue de 2,3 millones de barriles, cifra superior en 24% respecto de 2021, debido al mayor aporte de los pozos de la campaña de perforación. La inversión total fue de US\$ 13,8 millones.

Durante el año 2022 avanzamos con la planificación de la adquisición sísmica 3D para el nuevo bloque West Amer, adjudicado a inicios de año y cuya ejecución está planificada para el año 2023. Adicionalmente, se dieron pasos en negociaciones para la extensión por 5 años de la concesión de ERQ, lo que permitirá viabilizar futuras inversiones.

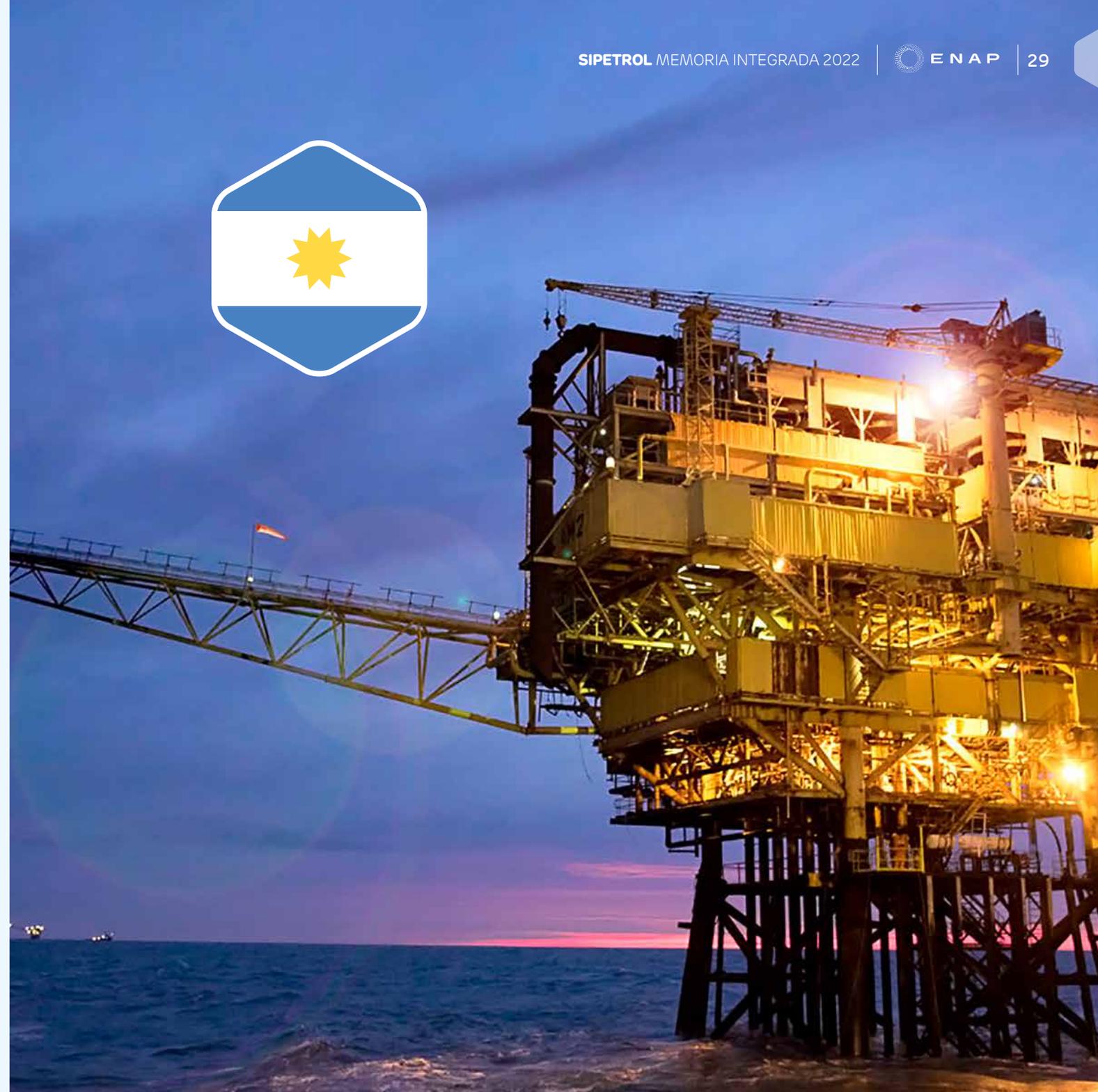
Para 2023 se prevé la perforación de siete pozos de desarrollo en el área Shahd y la ejecución de la adquisición sísmica 3D en el nuevo bloque West Amer.



## Argentina

**Área Magallanes (AM):** ENAP Sipetrol es operador y participa con un 50% del contrato de operación de la UTE en asociación con YPF, que mantiene el otro 50% de participación. Este bloque costa afuera cuenta con cinco plataformas productoras de crudo y gas, y está ubicado en el Estrecho de Magallanes, en las jurisdicciones de la provincia de Santa Cruz, Tierra del Fuego y Estado Nacional. La producción 2022 de ENAP Argentina en el yacimiento Área Magallanes totalizó 669 mil barriles de petróleo y 524 millones de metros cúbicos de gas natural (3.085 miles de barriles de petróleo equivalentes), lo cual arroja una producción total agregada de 3,75 millones de barriles de petróleo equivalentes (MMboe). Esto representa una disminución de 22% en petróleo y de 13% en gas natural respecto de 2021, principalmente debido a la declinación natural del yacimiento.

**Campamento Central - Cañadon Perdido (CCCP):** Ubicado en la cuenca del Golfo San Jorge, ENAP Sipetrol participa como socio, con el 50%, en la concesión de explotación del CCCP, donde el operador es YPF, con el 50% de participación restante. La producción 2022 del yacimiento CCCP totalizó 551 mil barriles de petróleo crudo, lo que representa una disminución de un 20% respecto de lo producido en 2021, que se explica principalmente por declinación natural de la curva básica del campo y problemas mecánicos en pozos que fueron intervenidos y no recuperaron su nivel de producción previo. La inversión en 2022 fue de US\$ 1,7 millones, y durante el año se concluyeron los estudios, contemplando para 2023 iniciar la ejecución de los proyectos de recuperación secundaria y terciaria.





Situación  
Financiera

5



# ENAP SIPETROL S.A. Y AFILIADOS

**Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados**

**Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022**

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

El propósito de este documento es facilitar el análisis de los Estados Financieros Consolidados de ENAP Sipetrol S.A. y filiales, para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y su comparación con el año 2021, en cuanto a los saldos de balance; en tanto que, para las cifras de resultado, su comparación es con el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2021.

Este informe debe entenderse complementario a los estados financieros consolidados y sus notas explicativas y de su lectura conjunta con estos últimos se podrá obtener una conclusión más integral sobre los temas expuestos.

## 1. RESUMEN EJECUTIVO

ENAP Sipetrol S.A. y filiales (en adelante "ENAP Sipetrol S.A.") obtuvo una utilidad de US\$ 152,4 millones durante el año 2022, superior en US\$ 55,0 millones respecto del año anterior.

El resultado antes de impuestos (RAI) de US\$ 182,3 millones, se compara con US\$ 123,4 millones del año anterior, lo que representa un mejor RAI de US\$ 58,9 millones, explicado principalmente por mayores niveles de producción y porque se vio directamente beneficiada por los mejores precios del crudo que extrae y comercializa.

Producto de lo anterior, el EBITDA durante el año 2022 ascendió a US\$ 230,8 millones que se compara con US\$ 184,0 millones obtenidos en año 2021. El aumento de US\$ 46,8 millones se explica por lo indicado anteriormente.

Es importante indicar que con fecha 03 de septiembre de 2021, los accionistas de ENAP Sipetrol Argentina S.A. capitalizaron sus deudas, lo que modificó la participación de ENAP Sipetrol S.A. en dicha sociedad, desde un 99,5% a un 41,3%. Dado lo anterior, en los presentes estados financieros consolidados, los saldos de activos, pasivos y patrimonio de ENAP Sipetrol Argentina S.A. se presentan desconsolidados y la inversión se presenta en el rubro "Inversión en asociadas". Sin embargo, los resultados por función, estados de resultados integrales, estado de flujo de efectivo consolidados y EBITDA al 31 de diciembre de 2021 incluyen los primeros cinco meses de la operación de ENAP Sipetrol Argentina S.A.

## 2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

### Estados de resultados consolidados

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Ingresos de actividades ordinarias	325,3	304,3	21,0	(6,9%)
Costos de ventas	(138,2)	(161,2)	23,0	14,3%
<b>Margen bruto</b>	<b>187,1</b>	<b>143,1</b>	<b>44,0</b>	<b>30,7%</b>
Costos de distribución	0,0	(2,1)	2,1	100,0%
Gasto de administración	(13,1)	(15,5)	2,4	15,5%
Otros gastos, por función	(6,3)	(7,9)	1,6	20,3%
<b>Ganancia de actividades operacionales</b>	<b>168,3</b>	<b>118,0</b>	<b>50,3</b>	<b>42,6%</b>
Ingresos financieros	18,9	15,6	3,3	21,2%
Costos financieros	(0,9)	(5,2)	4,3	82,7%
Participación en asociadas	2,3	(5,0)	7,3	146,0%
Diferencias de cambio	(6,3)	0,0	(6,3)	Indet.
<b>Ganancia antes de impuestos</b>	<b>182,3</b>	<b>123,4</b>	<b>58,9</b>	<b>47,7%</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	(29,9)	(26,0)	(3,9)	15,0%
<b>Ganancia del ejercicio</b>	<b>152,4</b>	<b>97,4</b>	<b>55,0</b>	<b>56,5%</b>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

#### Ingresos de actividades ordinarias

Los ingresos de actividades ordinarias aumentaron US\$ 21,0 millones, los cuales aumentan a US\$ 72,8 millones si no se considera la operación de ENAP Sipetrol Argentina S.A. en 2021 debido a desconsolidación, este aumento se explica principalmente por un mayor precio del Brent (2022: 99,0 US\$/bbl vs 2021: 70,9 US\$/bbl) y un mayor precio del Gas Natural, según el marcador NYMEX de Estados Unidos. Adicionalmente a lo anterior, se observa un mayor volumen de venta en Egipto dado los mejores resultados de la campaña de perforación 2021-2022.

#### Costos de ventas

El costo de ventas disminuyó en US\$ 23,0 millones, se debe considerar que el costo de ventas del año 2021 contempla la operación en ENAP Sipetrol Argentina S.A. (US\$ 41,4 millones), durante el ejercicio comparado se producen mayores costos por distribución de utilidades y contribuciones en Ecuador; mayor actividad de workover en Ecuador, aumento de costos de químicos en Egipto dada la mayor producción y finalmente mayor cuota de agotamiento en Ecuador y Egipto asociado a la mayor producción.

#### Margen bruto

Como resultado de lo anterior el Margen Bruto Consolidado fue superior en US\$ 44,0 millones respecto al año anterior, explicado principalmente por mayores precios de crudo y gas, junto con el mejor

performance productivo de Ecuador y Egipto; contrarrestado en parte por costos no gestionables y costos asociados a la mayor producción obtenida.

#### Variaciones otros rubros

Los Gastos de administración presentan un saldo de US\$ 13,1 millones durante el año 2022, comparado con el saldo de US\$ 15,5 millones en el año 2021, producto de la consolidación de la Filial en Argentina durante los primeros cinco meses del período 2021 (US\$ 1,7 millones).

Los Costos financieros presentan una disminución de US\$ 4,3 durante el año 2022 comparado con año 2021, ya que en 2021 se consolidaban costos financieros durante los primeros cinco meses, asociados a obligaciones financieras de ENAP Sipetrol Argentina (US\$ 4,4 millones).

La Participación en asociadas presentan un aumento de US\$ 7,3 durante el año 2022 comparado con año 2021, asociado a la inversión en ENAP Sipetrol Argentina.

Las Diferencias de cambio presentan una pérdida de US\$ 6,3 durante el año 2022 comparado con año 2021, asociado a la exposición de saldos en moneda local en Egipto los cuales se depreciaron respecto al dólar.

Los Gastos por impuesto a las ganancias presentan un saldo de US\$ 29,9 millones por el año 2022, comparado con el saldo de US\$ 26,0 millones en año 2021 producto de los resultados antes de impuesto.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

## 3. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

### Activos y pasivos

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS	dic-22	dic-21	Var. US\$	Var. %
Activos corrientes	806,0	674,1	131,9	19,6%
Activos no corrientes	368,7	325,5	43,2	13,3%
<b>ACTIVOS</b>	<b>1.174,7</b>	<b>999,6</b>	<b>175,1</b>	<b>17,5%</b>

Al 31 de diciembre de 2022 el total de activos presenta un aumento neto de US\$ 175,1 millones con relación al existente al 31 de diciembre de 2021. Este aumento se genera por el efecto de las variaciones experimentadas en los saldos de los siguientes rubros:

- El rubro Efectivo y equivalentes al efectivo muestra un aumento de US\$ 33,3 millones (87%) con respecto al 31 de diciembre de 2021 refleja los excedentes de caja producto del resultado operacional durante el ejercicio.

- El rubro Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes aumentó US\$ 47,2 millones (75%) al pasar de US\$ 62,9 millones al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 110,1 millones al 31 de diciembre de 2022, producto del aumento en el precio y volumen de ventas en diciembre de 2022 respecto de diciembre de 2021.

- El rubro Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes aumentó US\$ 48,8 millones (9%) al pasar de US\$ 562,8 millones al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 611,5 millones al 31 de diciembre de 2022, producto de remesas a sociedad matriz.

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS	dic-22	dic-21	Var. US\$	Var. %
Pasivos corrientes	76,3	54,6	21,7	39,7%
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>76,3</b>	<b>54,6</b>	<b>21,7</b>	<b>39,7%</b>
Pasivos no corrientes	10,6	8,7	1,9	21,8%
<b>Total pasivos</b>	<b>86,9</b>	<b>63,3</b>	<b>23,6</b>	<b>37,3%</b>
Patrimonio	1.087,8	936,3	151,5	16,2%
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>1.174,7</b>	<b>999,6</b>	<b>175,1</b>	<b>17,5%</b>

Al 31 de diciembre de 2022 los pasivos totales de la compañía registran un aumento de US\$ 23,6 millones respecto al cierre de 2021.

Este aumento se origina en el rubro cuentas comerciales y otras cuentas por pagar el cual aumento en US\$ 15,4 millones principalmente asociado a los mayores niveles de operación respecto al ejercicio comparado.

### Patrimonio neto

El patrimonio aumentó desde los US\$ 936,3 millones del 31 de diciembre de 2021 a US\$ 1.087,8 millones al 31 de diciembre de 2022 principalmente producto de la utilidad del ejercicio de US\$ 152,4 millones.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

## 4. ANÁLISIS DE ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Los principales componentes del flujo neto de efectivo originado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

- Los flujos de efectivo procedentes de actividades de operación disminuyeron US\$ 11,1 millones, entre un ejercicio y otro, producto de la desconsolidación de la filial Sipetrol Argentina S.A. en los flujos de 2021 y a financiamiento de capital de trabajo.
- Los flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión disminuyeron en US\$ 70,2 millones debido a la desconsolidación de la filial Sipetrol Argentina S.A., la cual era intensiva en Capex.
- Los flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación disminuyeron en US\$ 15,7 millones principalmente producto de la desconsolidación de la filial Sipetrol Argentina S.A. entre un periodo y otro.

El detalle de las principales partidas es el siguiente:

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Estados de Flujos de Efectivos	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación	185,9	197,0	(11,1)	5,6%
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión	(145,9)	(216,1)	70,2	32,5%
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación	(0,2)	(15,9)	15,7	98,7%
Variación de efectivo y equivalentes al efectivo, antes de los cambios en la tasa de	<b>39,8</b>	<b>(35,0)</b>	<b>74,8</b>	<b>213,7%</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(6,5)	(0,7)	(5,8)	828,6%
Variación de efectivo y equivalentes al efectivo	<b>33,3</b>	<b>(35,7)</b>	<b>69,0</b>	<b>193,3%</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	38,4	74,1	(35,7)	48,2%
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	<b>71,6</b>	<b>38,4</b>	<b>33,2</b>	<b>86,5%</b>

## 5. EBITDA

El EBITDA de US\$ 230,8 millones al 31 de diciembre de 2022, se compara con los US\$ 184,0 millones obtenidos en año 2021, el detalle es el siguiente:

EBITDA	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
<b>Resultado Operacional</b>	<b>168,3</b>	<b>118,0</b>	<b>50,3</b>	<b>42,6%</b>
Depreciación, amortización y cuota de agotamiento	57,6	59,5	(1,9)	3,2%
Otros cargos / abonos a resultados	4,9	6,5	(1,6)	25,0%
<b>EBITDA</b>	<b>230,8</b>	<b>184,0</b>	<b>46,8</b>	<b>25,4%</b>

## 6. ÍNDICES DE RENTABILIDAD Y RESULTADO

Los principales indicadores financieros de liquidez, actividad y rentabilidad de ENAP Sipetrol S.A., se detallan a continuación:

LIQUIDEZ		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Liquidez Corriente <sup>(1)</sup>	(veces)	10,56	12,35	(1,79)	14,5%
Razón Ácida <sup>(2)</sup>	(veces)	10,56	12,35	(1,79)	14,5%

(1) Liquidez corriente = Activos corrientes / Pasivos corrientes

(2) Razón ácida = (Activos corrientes - Inventarios) / Pasivos corrientes

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

ACTIVIDAD		dic-22	dic-21	Var. %	Var. Abs.
<b>Activos</b>					
Activos totales <sup>(1)</sup>	(Millones US\$)	1.174,7	999,6	175,1	17,5%
Activos promedio <sup>(2)</sup>	(Millones US\$)	1.087,2	1.134,1	(46,9)	4,1%

(1) Activos totales = Total activos corrientes y no corrientes

(2) Activos promedio = (Activos Totales del período actual + Activos totales año anterior) / 2

RENTABILIDAD		dic-22	dic-21	Var. %	Var. Abs.
Rentabilidad de patrimonio controlador promedio <sup>(1)</sup> (porcentaje)		15,06	11,01	4,05	36,8%
Rentabilidad de activos <sup>(2)</sup> (porcentaje)		14,02	8,59	5,43	63,2%
Utilidad por acción <sup>(3)</sup> (US\$)		1,82	1,16	0,66	56,9%

(1) Rentabilidad de patrimonio promedio = Resultado últimos 12 meses / ((Patrimonio período actual + Patrimonio período anterior) / 2)

(2) Rentabilidad de activos = Resultado últimos 12 meses / Activos Totales promedio últimos doce meses

(3) Utilidad (pérdida) por acción = Resultado últimos 12 meses / Número de acciones

## 7. DIFERENCIAS ENTRE VALORES ECONÓMICOS Y DE LIBROS DE LOS ACTIVOS

Respecto a los principales activos de la Sociedad, cabe mencionar lo siguiente:

La Sociedad evalúa anualmente el deterioro del valor de los activos, conforme a la metodología establecida en la NIC 36.

Los activos sobre los cuales aplica la metodología son los siguientes:

- Propiedades, Planta y Equipos
- Inversiones en Sociedades Filiales y Asociadas
- Otros Activos no Corrientes

La evaluación de deterioro del valor de los activos se realiza a fin de verificar si existe algún indicio que el valor libro sea menor al importe recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro (de haberlo). En caso de que el activo no genere flujos de caja que sean independientes de otros activos, la Sociedad determina el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece el activo.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

El valor recuperable es el más alto entre el valor justo menos los costos de vender y el valor en uso. Para determinar el valor en uso, se calcula el valor presente de los flujos de caja futuros descontados, a una tasa asociada al activo evaluado. Si el valor recuperable de un activo se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo con las NIIF según lo que se señala en la Nota 3 de los Estados Financieros Consolidados.

De acuerdo con las normas de la Comisión para el Mercado Financiero, las inversiones en empresas filiales y asociadas se valorizan según el método de la participación de las respectivas empresas, según este método, la inversión se registra inicialmente al costo, y es ajustada posteriormente por los cambios posteriores a la adquisición en la parte del inversor, de los activos netos de la participada.

## 8. SITUACIÓN DE MERCADO

En el periodo enero-diciembre del 2022, el marcador del precio del petróleo crudo Brent Ice promedió 99,0 dólares por barril (US\$/bl) en la Bolsa Intercontinental de Londres, esto es, 28,1 US\$/bl superior respecto al año 2021 (70,9 US\$/bl).

En el primer semestre del 2022, la invasión de Rusia a Ucrania, sumada a bajos inventarios de petróleo en las principales economías del mundo, impulsaron los precios del Brent Ice hasta los 128 US\$/bl, el nivel más alto desde 2014.

En la segunda mitad del año, el aumento de la inflación a nivel global, la desaceleración económica, y las restricciones de movilidad por los rebotes de COVID-19 en China deprimieron las perspectivas de demanda de combustibles, presionando los precios del petróleo Brent hasta los 76 US\$/bl, el nivel más bajo del año.

El mercado global de combustibles inició el año 2022 en un contexto de recuperación de la demanda ante la flexibilización de restricciones asociadas al COVID-19. Por otra parte, una menor inversión en capacidad productiva, sumado a interrupciones en el suministro energético, limitaron el crecimiento de la oferta. Contexto en el cual los precios siguieron una tendencia alcista, superando la barrera de los 100 US\$/bl.

El 24 de febrero, tropas y blindados rusos invadieron Ucrania; hecho que desencadenó un alza en los precios globales de la energía, dada la alta dependencia energética de la Unión Europea del suministro ruso. En 2021, Rusia fue la principal fuente de abastecimiento de gas (41%), petróleo (27%) y carbón (47%) de la Unión Europea.

La invasión de Rusia a Ucrania se produjo en un contexto de siete trimestres consecutivos (3Q 2020 al 1Q 2022) de disminución en el inventario global de petróleo, acumulando una caída global de unos 250 mn bbl.

El *rally* en los precios del petróleo fue limitado luego de que China, el segundo consumidor de combustible del mundo, enfrentó el mayor brote de COVID-19 en más de dos años, lo que llevó a decretar bloqueos prolongados en todo el país, resultando en una menor demanda de combustibles.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

En este contexto, los temores en torno a una recesión económica global, la economía persistentemente débil en China y la crisis energética en Europa pesaron sobre la demanda de petróleo en la última parte del año. Además, el suministro de petróleo aumentó en la segunda mitad del año; a partir de los programas de liberación de Reservas Estratégicas de Petróleo de EE.UU. e internacionales. Así, los precios del petróleo presentaron una tendencia a la baja, descontando las ganancias del primer semestre, hasta el mínimo anual de 76 US\$/bl a inicios de diciembre.

La caída de precios en el último trimestre fue limitada por la implementación de sanciones de la Unión Europea y los países del G7 contra el petróleo de Rusia, sumado a recortes de la oferta por parte de la OPEP+ e interrupciones en la producción en Europa y Estados Unidos.

En cuanto a la Organización de Países Exportadores de Petróleo, OPEP, y sus aliados, la producción se ha mantenido por debajo de sus cuotas mensuales, a pesar de un recorte de 2 mn b/d a partir de noviembre. El grupo no ha cumplido con el suministro comprometido por más de dos años, como resultado de años de inversión insuficiente, interrupciones y sanciones.

Así, en el año 2022, varios shocks sacudieron una economía mundial ya debilitada por la pandemia:

- Una inflación superior a lo previsto en todo el mundo, sobre todo en EE.UU. y las principales economías europeas, que ha provocado el endurecimiento de las condiciones financieras,
- Una desaceleración peor de lo previsto en China, consecuencia de los brotes de COVID-19 y los confinamientos.
- Y las repercusiones negativas de la guerra en Ucrania.

## 9. ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

ENAP Sipetrol S.A. realiza directa, o en asociación con terceros, fuera del territorio nacional, actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

Las actividades de ENAP Sipetrol S.A. son realizadas en dos segmentos, a) América Latina, que incluye operaciones de exploración y explotación de hidrocarburos en Ecuador y b) Medio Oriente y Norte de África (MENA), que incluye operaciones de exploración y explotación de hidrocarburos en Egipto.

En ambos segmentos se constituyen filiales y sucursales para realizar las operaciones necesarias del negocio de la Sociedad según se señala en detalle en los estados financieros consolidados intermedios.

## 10. RIESGOS DEL NEGOCIO

ENAP Sipetrol S.A., a través de su matriz ENAP, adoptó en diciembre de 2012 un Modelo de Gestión Integral de Riesgos, basado en estándares internacionales y las mejores prácticas en la materia. El modelo se sustenta en una política corporativa que apunta a fortalecer la gestión estratégica, y una metodología que asegura que los riesgos críticos sean identificados, evaluados y mitigados, en forma consistente y sistemática.

La gestión integral de riesgos se aplica en todas las líneas, unidades de negocio, áreas y procesos del grupo empresarial. Comienza en el primer nivel de la organización y se aplica en todos los ámbitos de gestión. Comprende todos los riesgos críticos, sean estos estratégicos, operacionales, de cumplimiento

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

y de reportabilidad y financieros, que puedan afectar la visión, misión y el plan estratégico de negocios de ENAP y sus filiales.

Dentro de los principales riesgos financieros que se están gestionando, se mencionan: las pérdidas por variaciones significativas en la tasa de interés, el tipo de cambio, y los relacionados al inadecuado traspaso de riesgos en temas de seguros patrimoniales.

En los ámbitos de Cumplimiento, se están gestionando riesgos relacionados a la cultura ética de la empresa y las buenas prácticas.

# ENAP SIPETROL S.A. Y AFILIADOS

## Estados de situación financiera consolidados

Al 31 de diciembre de 2022



## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Señora Presidenta y Directores de  
ENAP Sipetrol S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de ENAP Sipetrol S.A. filiales, que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados..

### Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados

financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

### Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que

sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.



Enero 31, 2023  
Santiago, Chile



Daniel Joignant  
RUT: 10.732.096-2

DELOITTE  
AUDITORES Y CONSULTORES LIMITADA  
ROSARIO NORTE 407  
RUT: 80.276.200-3  
LAS CONDES, SANTIAGO  
CHILE  
FONO: (56) 227 297 000  
FAX: (56) 223 749 177  
DELOITTECHILE@DELOITTE.COM  
WWW.DELOITTE.CL

Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en [www.deloitte.com/cl](http://www.deloitte.com/cl) acerca de la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Estados de situación financiera consolidados

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>ACTIVOS</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	71.635	38.361
Otros activos no financieros, corrientes		4.399	994
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	110.142	62.926
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	611.548	562.758
Activos por impuestos, corrientes	10	8.282	9.077
<b>Total activos corrientes</b>		<b>806.006</b>	<b>674.116</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros, no corrientes	7	7.664	7.664
Otros activos no financieros no corrientes		-	257
Cuentas por cobrar, no corrientes	8	61	68
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	18.173	15.833
Propiedades, planta y equipo	12	337.462	297.624
Derechos de uso	15	952	1.226
Activos por impuestos diferidos	10	4.383	2.850
<b>Total de activos no corrientes</b>		<b>368.695</b>	<b>325.522</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>1.174.701</b>	<b>999.638</b>

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

	Nota N°	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>			
<b>PASIVOS</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	448	448
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	17	45.727	30.332
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	219	91
Otras provisiones, corrientes	18	3.228	2.642
Pasivos por impuestos, corrientes	10	18.472	14.274
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	19	8.204	6.796
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>76.298</b>	<b>54.583</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	665	852
Otras provisiones a largo plazo	18	3.357	1.844
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	19	6.567	6.079
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>10.589</b>	<b>8.775</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>86.887</b>	<b>63.358</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	20	859.836	749.549
Resultados acumulados		285.527	244.489
Primas de emisión		9.371	9.371
Otras reservas	20	(66.924)	(67.147)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.087.810	936.262
Participaciones no controladoras	21	4	18
<b>Total patrimonio</b>		<b>1.087.814</b>	<b>936.280</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>1.174.701</b>	<b>999.638</b>

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Estados de resultados consolidados por función

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	Acumulado	
		01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	325.337	304.322
Costo de ventas	24	(138.202)	(161.234)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>187.135</b>	<b>143.088</b>
Otros ingresos		597	372
Costos de distribución		-	(2.091)
Gastos de administración		(13.061)	(15.451)
Otros gastos, por función	25	(6.262)	(7.931)
<b>Ganancia de actividades operacionales</b>		<b>168.409</b>	<b>117.987</b>
Ingresos financieros		18.867	15.581
Costos financieros	26	(861)	(5.244)
Participación en pérdidas de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	2.341	(5.014)
Diferencias de cambio	28	(6.439)	25
<b>Ganancia, antes de impuesto</b>		<b>182.317</b>	<b>123.335</b>
(Gasto) por impuestos a las ganancias	10	(29.944)	(25.977)
<b>Ganancia</b>		<b>152.373</b>	<b>97.358</b>
<b>Ganancia, atribuible a:</b>			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		152.376	97.375
Pérdida, atribuible a participaciones no controladoras	21	(3)	(17)
<b>Ganancia</b>		<b>152.373</b>	<b>97.358</b>

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Estados de resultados integrales consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

	Acumulado	
	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
<b>Ganancia</b>	152.373	97.358
<b>Otro resultado integral</b>		
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	225	(124)
<b>Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos</b>	<b>225</b>	<b>(124)</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	(2)	(17)
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión</b>	<b>(2)</b>	<b>(17)</b>
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos	-	-
<b>Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos</b>	<b>(2)</b>	<b>(17)</b>
<b>Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos</b>	<b>223</b>	<b>(141)</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>		
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	-	(4)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>	<b>-</b>	<b>(4)</b>
Impuestos a las ganancias relativos a la participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período		
<b>Otro resultado integral</b>	<b>223</b>	<b>(145)</b>
<b>Resultado integral</b>	<b>152.596</b>	<b>97.213</b>
<b>Resultado integral atribuible a</b>		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	152.599	97.230
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	(3)	(17)
<b>Resultado integral</b>	<b>152.596</b>	<b>97.213</b>

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



## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Estados de flujos de efectivos consolidados, método directo

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios de pólizas suscritas		268.347	324.865
Otros cobros por actividades de operación		9.080	7.810
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(53.288)	(95.720)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(27.890)	(32.277)
Otros pagos por actividades de operación		(15.043)	(12.878)
Intereses recibidos		19.114	13.234
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(262)	(197)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(11.613)	(7.932)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(2.570)	68
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		<u>185.875</u>	<u>196.973</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Préstamos a entidades relacionadas		(51.437)	(147.348)
Cobro de préstamos a entidades relacionadas		1.813	13.051
Compras de propiedades, planta y equipo	12	(97.656)	(76.388)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		1.361	2.083
Otras (salidas) de efectivo	3.1.v.iii	-	(7.526)
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de inversión		<u>(145.919)</u>	<u>(216.128)</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de la emisión de acciones	9.c	-	6
Importes procedentes de préstamos bancarios de corto plazo		-	6.300
Pagos de préstamos		-	(18.150)
Pago de pasivos por arrendamientos financieros	15.b	(187)	(1.489)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		-	(2.553)
Flujos de efectivo netos (utilizados en) actividades de financiación		<u>(187)</u>	<u>(15.886)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		39.769	(35.041)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		(6.495)	(682)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		<u>38.361</u>	<u>74.084</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	<u>71.635</u>	<u>38.361</u>

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

## 1. INFORMACION GENERAL

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

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

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

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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 de la Comisión para el Mercado Financiero.

La matriz ENAP y sus filiales, en relación con el brote de COVID-19 ha adoptado las siguientes medidas para mitigar los efectos financieros y/o operacionales:

- Ejecución de planes operativos que permiten la continuidad operacional.
- Reforzamiento de la cadena logística y de distribución de hidrocarburos.

Los estados financieros consolidados de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 31 de enero de 2023.

## 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 en Uruguay y hasta el mes de mayo 2021 la filial ENAP Sipetrol Argentina S.A., además de las operaciones conjuntas descritas en Nota 13. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción en Egipto.

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.

### ENAP Sipetrol Argentina S.A.

Constituida el 17 de julio de 1997 bajo las leyes de la República Argentina. Tiene participación en los bloques: Área Magallanes (50%), CAM 2A Sur (50%), Campamento Central – Cañadón Perdido (50%) y Faro Vírgenes (50%). Además, participa en exploración en los bloques La Invernada (50%), E2 (33%) ex CAM 1 y CAM 3 y El Turbio Este (50%), éste último en proceso de obtención de libre deuda por parte del Instituto de Energía de Santa Cruz y cierre de sus actividades.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Ver desappropriación de esta filial mediante reestructuración del Grupo en nota 3.1.b.1 realizada en el mes de junio de 2021.

#### 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%).

#### 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 Bielorusneft (7%). Esta sociedad está en proceso de liquidación.

#### 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.

## 3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

### 3.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, 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 de la Sociedad por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros consolidados, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2022, y han sido aplicadas de manera uniforme al ejercicio comparativo que se presenta en estos estados financieros consolidados.

**a. Bases de preparación y período** - Los presentes estados financieros consolidados de ENAP Sipetrol S.A. y Filiales comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de ENAP Sipetrol S.A. y sus filiales al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

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

**b. Bases de consolidación** - Los estados financieros consolidados de la Sociedad incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de la Matriz y de sus subsidiarias, después de eliminar las transacciones entre compañías relacionadas.

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

#### 1) Filiales:

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

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

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas contables adoptadas, se modifican las políticas contables de las Filiales.

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

En el siguiente cuadro, se detallan las sociedades filiales, que han sido consolidadas por ENAP Sipetrol S.A..

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2022	31.12.2021
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 ejercicio 2022:

Con fecha 1 de febrero de 2022 se inscribió en el Conservador de Bienes Raíces de Santiago la escritura pública de fecha 31 de enero de 2022 de la Trigésimo Novena Junta Extraordinaria de Accionistas de ENAP Sipetrol S.A. celebrada el 15 de diciembre de 2021, en la cual se acuerda aumentar el capital de ENAP Sipetrol S.A. de MUS\$749.549 a MUS\$ 859.836 mediante (i) la capitalización de MUS\$36.828 correspondiente al 50% de las utilidades del ejercicio 2019 ascendente a MUS\$ 73.655 y ii) la capitalización de MUS\$ 73.460 correspondientes al 100% de las utilidades del año 2020. 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.

#### Cambios durante el ejercicio 2021:

##### EOP Operaciones Petroleras S.A.

Con fecha 10 de diciembre de 2021, en Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas resolvió aumentar de capital social de la compañía en la suma de MUS\$ 600 quedando el capital suscrito en MUS\$ 7.186. La suscripción y pagos de las nuevas acciones se realizó a prorrata de la participación social de cada accionista. De esta forma MUS\$ 594 fue pagado por ENAP Sipetrol S.A. (99%) y MUS\$ 6 por ENAP Refinerías S.A. (1%). Esta sociedad está en proceso de liquidación.

Con fecha 03 de junio de 2021, de acuerdo con el Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 39, se procedió a aumentar el capital mediante la decisión de los accionistas de aportar

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

y capitalizar los créditos que mantienen con la sociedad, ascendiendo el aporte del accionista ENAP a la suma total de su crédito de dólares de MU\$ 36.354 y el aporte de ENAP SIPETROL S.A. a la suma total de su crédito de dólares de MU\$ 10.680. Como consecuencia del aumento de capital, la tenencia accionaria quedó con la siguiente composición: ENAP con un total de 1.632.003.331 acciones que representan una participación de 58,7% y ENAP SIPETROL S.A. con un total de 1.148.240.845 acciones equivalentes a 41,3%.

Dado lo anterior, en los presentes estados financieros consolidados, se consolidan los resultados por función, estados de resultados integrales y estado de flujo de efectivo de ENAP Sipetrol Argentina S.A. por el periodo de cinco meses terminado al 31 de mayo de 2021, los saldos de Activos, Pasivos y Patrimonio se presentan desconsolidados debido a que esta sociedad al 31 de diciembre de 2021 se presenta como "Inversión en asociadas", este cambio se refleja en las notas explicativas a los presentes estados financieros bajo la glosa "Desapropiación mediante reestructuración del Grupo".

ENAP Sipetrol S.A., dada esta recomposición en Sipetrol Argentina S.A, reconoció una reserva por el mayor valor obtenido en el aporte de capital ascendente a MUS\$ 6.870; dejando de consolidar a partir del 1 de junio de 2021 esta filial y a partir de esa fecha reconocer la inversión en el rubro "inversión en asociadas".

El detalle de los activos, pasivos que se desconsolidaron al 31 de mayo de 2021 de ENAP Sipetrol Argentina S.A. son los siguientes:

	<b>31.05.2021</b>
	<b>MUS\$</b>
<b>Activos</b>	
Activos corrientes	37.104
Activos no corrientes	351.981
Activos Totales	<u>389.085</u>
<b>Pasivos</b>	
Pasivos corrientes	116.571
Pasivos no corrientes	269.295
Pasivos Totales	<u>385.866</u>

**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:

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 3) Sucursal

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

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

**c. Moneda funcional** - La moneda funcional de ENAP Sipetrol S.A. y Filiales es el dólar de los Estados Unidos de Norteamérica. La moneda funcional para cada entidad se ha determinado como la moneda del ambiente económico principal en el que operan. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se han convertido a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se han convertido a las tasas de cambio de cierre. El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación. Las ganancias y pérdidas por la conversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del ejercicio 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:

	31.12.2022	31.12.2021
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	855,86	844,69
Pesos Argentinos	177,12	102,76
Libra Egipcia	24,74	15,70
Libra Esterlina	0,83	0,74
Unidad de fomento	0,02	0,03

**e. Compensación de saldos y transacciones** - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea un reflejo del fondo de la transacción.

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

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

A nivel de saldos en el Estado de Situación Financiera, se han realizado las siguientes compensaciones de partidas:

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

Por lo mismo, se compensan los activos y pasivos por impuestos diferidos de la subsidiaria si, y 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 ejercicio, los saldos del estado de situación financiera de las partidas monetarias en moneda extranjera se valorizan al tipo de cambio vigente a dicha fecha, y las diferencias de cambio que surgen de tal valoración se registran en los estados de resultados del ejercicio, en el rubro “Diferencias de cambio”.

**g. Asociadas** - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el ENAP Sipetrol S.A. ejerce una influencia significativa, influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre dichas políticas.

Los resultados, activos y pasivos de una asociada son incorporados en estos estados financieros utilizando el método de la participación. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo en los estados financieros consolidados, 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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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 discontinúa el reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales. El reconocimiento de la participación en dichas pérdidas adicionales se reconoce solo si el Grupo incurre en obligaciones legales o constructivas, o se han realizado pagos en el nombre de la asociada.

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

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

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

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del ejercicio en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo de la Sociedad requieren revisiones periódicas (mantenciones mayores). En este sentido, los elementos objeto de sustitución son reconocidos separadamente del resto del activo y con un nivel de desagregación que permita depreciarlos en el ejercicio que medie entre la actual y hasta la siguiente reparación.

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.

Los repuestos de capital se reconocen de acuerdo con NIC 16 y se deprecian en una vida útil estimada entre 36 a 60 meses.

Siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor libro.

Cualquier registro o reverso de una pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registra con cargo o abono a resultados según corresponda.

**a) Exploración y producción de hidrocarburos** – Las operaciones de Exploración y Producción de Hidrocarburos se registran de acuerdo 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:

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

1) Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo, los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.

2) Los costos de exploración, anterior a la perforación, como los gastos de geología y geofísica, costos asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.

3) Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.

4) Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.

5) Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.

6) Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor descontado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.

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

a) Las inversiones correspondientes a adquisición de reservas probadas se amortizan a lo largo de la vida comercial estimada del yacimiento en función de método de unidad de producción, el cual considera la producción del año y las reservas probadas del campo al inicio del ejercicio de amortización.

b) Las inversiones relacionadas en áreas con reservas no probadas o en campos en evaluación no se amortizan. Estas inversiones son analizadas, al menos anualmente, o antes si existiera un indicio de deterioro y de producirse un deterioro, éste se reconoce con cargo a resultados.

c) Los costos originados en perforaciones y las inversiones efectuadas con posterioridad para el desarrollo y extracción de las reservas de hidrocarburos se amortizan usando el método de unidades de producción. Los cambios en las estimaciones de reservas se tienen en cuenta en el cálculo de las amortizaciones con carácter prospectivo.

**i. Depreciación** - Los elementos de propiedades, planta y equipo, con excepción de aquellos relacionados con las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos, se deprecian siguiendo el método lineal, mediante la distribución del costo de adquisición de los activos menos el valor residual estimado

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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:

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

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

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

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

La Sociedad evalúa, cuando se presentan indicadores de deterioro en el valor de los activos, la existencia de un posible deterioro de valor de los activos de propiedades, planta y equipo. Mediante la metodología de descontar los flujos futuros a una tasa de descuento real antes de impuesto. El valor recuperable se determina considerando un horizonte de 5 años más la perpetuidad.

**j. Deterioro de activos no financieros** - En la fecha de cada ejercicio reportable, ENAP Sipetrol S.A. evalúa el monto recuperable de sus activos no financieros, con el objeto de determinar si existe algún indicio de que estos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista indicio de deterioro, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo individual, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Cuando sobre una base consistente y razonable de asignación puede ser identificada, los activos corporativos son alocados en una Unidad Generadora de Efectivo independiente, en caso contrario, estos son asignados al grupo más pequeño dentro de una Unidad Generadora de Efectivo para lo cual una base consistente y razonable de asignación debe ser identificada.

El monto recuperable es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, para estimar el valor en uso, las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles, son descontadas a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes del impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales no se han ajustados los estimados de flujo de efectivo futuros.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

El reverso de las pérdidas por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

**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 especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

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

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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/designación 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 patrimonio 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 ejercicio 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 ejercicio 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 provisión para pérdidas. El valor contable bruto de un activo financiero es el costo amortizado de este último antes de ajustar cualquier provisión para pérdidas.

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

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

### Instrumentos de patrimonio designados como a VRCCORI

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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, y las ganancias y pérdidas derivadas de los cambios en el valor razonable se reconocen en otro resultado integral y se acumulan en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral" en patrimonio. Las ganancias o pérdidas acumuladas no se reclasificarán en el resultado al momento de la enajenación de las inversiones de patrimonio, sino que se transferirán al patrimonio.

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" del 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 ejercicio 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".

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 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 ejercicio 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 provisión 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. Las PCE durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de no pago durante la vida esperada de un instrumento financiero. Por el contrario, las PCE esperadas en los próximos doce meses representan la porción de las PCE durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de no pago de instrumentos financieros, que sean posibles dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de reporte.

No se reconoce una pérdida por deterioro para inversiones en instrumentos de patrimonio.

El Grupo siempre reconoce las PCE durante la vida del activo en el caso de cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores. Las cuentas por cobrar comerciales, deudores varios y otros deudores califican para el método simplificado considerando que no contienen un componente de financiamiento significativo. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basada en la experiencia histórica de pérdidas crediticias del Grupo ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando sea apropiado.

#### Definición de no pago

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

- 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 en el caso de todos los instrumentos financieros con un correspondiente ajuste a su valor libro a través de una cuenta de reserva para pérdidas, excepto en el caso de los instrumentos financieros que se miden a VRCCORI, para los cuales la reserva para pérdidas se reconoce en otro resultado integral y acumulado en la "Reserva de ganancias y pérdidas de activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral", y no reduce el valor libro del activo financiero en el estado de situación financiera.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### Bajas de activos financieros

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

Al dar de baja un activo financiero medido a su costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por cobrar se reconoce en los resultados.

Además, al dar de baja una inversión en un instrumento de deuda clasificado como a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas previamente acumulada en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales" se reclasifica a resultados. Por el contrario, al dar de baja una inversión en un instrumento de patrimonio que el Grupo ha optado en el momento del reconocimiento inicial por medir a VRCCORI, la ganancia o pérdida devengadas acumulada previamente en la "Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales" no se reclasifica a resultados, sino que se transfiere a resultados acumulados.

#### iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

##### Clasificación como deuda o patrimonio

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

##### Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por una entidad del grupo se reconocen por el importe recibido, neto de los costos directos de emisión.

##### Pasivos financieros

Todos los pasivos financieros son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método de interés efectivo o a VRCCR (valor razonable con cambios en resultados).

##### Pasivos financieros medidos a VRCCR

Los pasivos financieros se clasifican como a VRCCR cuando el pasivo financiero es i) una contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios a la que se aplica la NIIF 3, ii) mantenido para negociar, o iii) es designado como a VRCCR.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Un pasivo financiero se clasifica como mantenido para negociar si:

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

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

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

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

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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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 ejercicio 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 ejercicio 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 ejercicio de reporte. En el caso de los pasivos financieros que se miden a VRCCR, el componente tipo de cambio forma parte de las ganancias o pérdidas del valor razonable y se reconoce en resultados tratándose de pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

### Baja en cuentas de pasivos financieros

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

#### iv. Instrumentos financieros derivados

El Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps de tasa de interés. La Nota "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 re-medidos 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,

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

sus riesgos y características no están estrechamente relacionados con los de los contratos principales y los contratos principales no se miden a VRCCR.

No se separan los derivados implícitos en contratos híbridos que contienen activos financieros principales de acuerdo con el alcance de la NIIF 9.

Todo el contrato híbrido se clasifica y se mide posteriormente a costo amortizado o a VRCCR, según corresponda.

#### v. Contabilidad de cobertura

El Grupo designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura con respecto al riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de materias primas ICE Brent Crude en coberturas de valor razonable o coberturas de flujos de efectivo, según corresponda. Las coberturas de riesgo de tipo de cambio sobre compromisos en firme se contabilizan como coberturas de flujo de efectivo. 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 los mismos puede ser valorado de manera fiable, y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la Sociedad, según se describe a continuación:

**i) Ventas de bienes:** La generación de ingresos ordinarios proviene principalmente de la venta de 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 a prácticas normales de mercado.

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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 ejercicio, son cargados a resultados en el ejercicio en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en el rubro Otro resultado integral dentro de reservas de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. La Sociedad reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo a cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 "Beneficios del personal" donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se ha utilizado una tasa de descuento de 5,365% anual.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, en base a una fórmula que tiene en cuenta Resultados financieros anuales de la empresa, resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia. Se reconoce una provisión cuando la empresa, se encuentra obligada contractualmente, o cuando existe una práctica que en el pasado ha creado una obligación implícita.

**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.

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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

**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 ejercicio del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

**q. Capital Emitido** - Las acciones ordinarias se clasifican como patrimonio neto.

Los aumentos y disminuciones de capital son aprobados en Juntas Extraordinarias de Accionistas, para cuyo caso el accionista mayoritario ENAP debe estar autorizado a través de Oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

**r. Distribución de dividendos** – La política de distribución de utilidades utilizada por la Sociedad es la política corporativa de la Matriz, ENAP, establecida a través de los oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

**s. Medio ambiente** - La política contable de la Sociedad relacionada con el reconocimiento de los gastos medioambientales establece la activación cuando dichos desembolsos estén asociados a proyectos y reconocer con cargo a resultado el resto de los desembolsos.

**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.

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

#### Conciliación de pasivos que surgen de actividades de financiación

	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al 31.12.2022 (1)
	Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos Inst. financieros	Desapropiación de filial	Otros cambios	
Saldo al 01.01.2022 (1)	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	1.300	-	(187)	-	-	-	-	1.113
<b>Total</b>	<b>1.300</b>	<b>-</b>	<b>(187)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.113</b>

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

	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujo de efectivo				Saldo al 31.12.2021 (1)
	Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos Inst. financieros	Desapropiación de filial	Otros cambios	
Saldo al 01.01.2021 (1)	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 17)	264.242	6.300	(18.150)	-	(341)	-	(226.058)	(25.993)
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	10.235	-	(1.489)	-	-	1.363	(8.619)	(190)
<b>Total</b>	<b>274.477</b>	<b>6.300</b>	<b>(19.639)</b>	<b>-</b>	<b>(341)</b>	<b>1.363</b>	<b>(234.677)</b>	<b>(26.183)</b>

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 3.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Enmiendas a NIIF e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financiero

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

La aplicación de estas enmiendas e interpretaciones no han tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados.

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 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

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.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.
Pasivos no corrientes con convenios de deuda (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2024.

La Administración de la Sociedad se encuentra evaluando los efectos iniciales de la aplicación de esta nueva normativa y enmiendas. Se estima que la futura adopción no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados.

## 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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

#### a. Riesgo de mercado

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

#### b. Riesgo de liquidez

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de capex y operación normal del negocio, vencimientos de deuda, liquidación de derivados etc. El Grupo mantiene una política financiera que establece los lineamientos para hacer frente a este riesgo, consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un ejercicio 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 de Finanzas y Planificación Estratégica monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo.

#### 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.

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 anuales, 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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a contratos anuales. Al 31 de diciembre de 2022 se presenta una provisión de incobrables de MUS\$ 621, al 31 de diciembre de 2021 no hay provisión de deudores incobrables.

## 5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

### Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados es de responsabilidad de la Alta Administración de la Sociedad.

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

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

En la aplicación de las políticas contables de la Sociedad, las cuales se describen en la Nota 3, la administración hace estimaciones y juicios en relación al futuro sobre los valores en libros de los activos y pasivos. Las estimaciones y los juicios asociados se basan en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados actuales podrían diferir de estas estimaciones.

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

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

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

**5.2. Vidas útiles de la Propiedades, planta y equipo** - La administración de la Sociedad estima las vidas útiles y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles de estos bienes, ello

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. La Sociedad revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo, al cierre de cada ejercicio de reporte financiero anual

**5.3. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos** – Los materiales y repuestos presentados bajo el rubro Propiedad, planta y equipos pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Grupo realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.

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

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

**5.6. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos** - Los activos y pasivos por impuestos se revisan en forma periódica y los saldos se ajustan según corresponda. La Sociedad considera que se ha hecho una adecuada provisión de los efectos impositivos futuros, basada en hechos, circunstancias y leyes fiscales actuales.

**5.7. Provisiones por 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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Caja	5	14
Bancos	49.465	29.174
Depósito a plazo	22.165	9.173
<b>Totales</b>	<b>71.635</b>	<b>38.361</b>

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

	<b>Moneda</b>	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Caja	US\$	4	12
	EG £	1	2
Bancos	US\$	47.896	26.321
	EG £	1.569	2.853
Depósito a plazo	US\$	10.000	1.500
	EG £	12.165	7.673
<b>Totales</b>		<b>71.635</b>	<b>38.361</b>

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 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen sobregiros bancarios presentados como efectivo y efectivo equivalente.

## 7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el siguiente:

	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>Detalle:</b>				
Inversión en Otras Sociedades (a)	-	-	7.664	7.664
<b>Totales</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.664</b>	<b>7.664</b>

(a) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle:	País de origen	Participación		31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
		2022 %	2021 %		
Terminales Marítimos Patagónicos S.A.	Argentina	13,79	13,79	7.664	7.664
<b>Totales</b>				<b>7.664</b>	<b>7.664</b>

La inversión en Terminales Marítimos Patagónicos S.A. (TERMAP) equivale a 198.025 acciones.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

### i. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Deudores por ventas (a)	100.793	56.899	-	-
Deudores varios	9.462	5.701	61	68
Otros deudores	508	326	-	-
Provisión deudores incobrables (b)	(621)	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>110.142</b>	<b>62.926</b>	<b>61</b>	<b>68</b>

**(a)** La sucursal en Ecuador mantiene un contrato con el Estado ecuatoriano y la filial Sipetrol International mantiene a través de su sucursal en Egipto un contrato con el Estado egipcio, los cuales representan el 91% del saldo del rubro consolidado al 31 de diciembre de 2022 y 93% al 31 de diciembre de 2021.

El ejercicio 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.

El detalle de las cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas es el siguiente:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
De 1 día hasta 5 días	-	45
De 6 día hasta 30 días	7.877	4.506
De 31 días hasta 60 días	6.826	5.357
De 61 días hasta 90 días	7.872	4.282
De 91 días hasta 1 año	26.282	2.686
Más de 1 año	-	4.761
<b>Totales</b>	<b>48.857</b>	<b>21.637</b>

### (b) Provisiones de incobrables

Al 31 de diciembre de 2022 se ha registrado una provisión de US\$ 621, al 31 de diciembre de 2021 no hay provisión de incobrables. 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 provisión de deudores incobrables al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 9. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

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

## a) Cuentas por cobrar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Cta. Cte Mercantil	Matriz	USD	611.337	562.659	-	-
E-0	Enap sipetrol Argentina S.A.	Chile	Cta. Cte Mercantil	Asociada	USD	211	99	-	-
Totales						<u>611.548</u>	<u>562.758</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

## b) Cuentas por pagar

RUT	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corriente		No Corriente	
						31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Comercial	Asociada	USD	219	91	-	-
Totales						<u>219</u>	<u>91</u>	<u>-</u>	<u>-</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 ejercicio se originan principalmente en transacciones del giro consolidado, están pactados en pesos chilenos y dólares, sus plazos de cobros y/o pagos no exceden los 60 días, y en general no tienen cláusulas de reajustabilidad ni intereses.

## c) Transacciones con partes relacionadas

RUT	Sociedad	País	Naturaleza de la relación	Moneda o unidad de reajuste	Descripción de la transacción	01.01.2022		01.01.2021	
						31.12.2022	Efecto en resultado	31.12.2021	Efecto en resultado
						Monto MUS\$	MUS\$	Monto MUS\$	MUS\$
92604000-6	Empresa Nacional del Petróleo	Chile	Matriz	USD	Servicios recibidos	257	(216)	427	(395)
					Servicios prestados	672	597	-	-
					Reembolso de gastos recibidos	53	(53)	443	(443)
					Reembolso de gastos emitidos	71	-	103	-
					Préstamos otorgados	39.107	17.448	152.286	13.235
					Abono de préstamos otorgados	(8.596)	-	(19.107)	-
					Préstamos recibidos	-	-	(36.876)	(1.021)
					Capitalización de utilidades	(1) 109.862	-	36.354	-
87756500-9	Enap Refinerías S.A.	Chile	Accionista	USD	Aumento de capital EOP	-	-	6	-
					Capitalización de utilidades	(1) 426	-	-	-
E-0	Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Asociada	USD	Capitalización de deuda	-	-	10.680	-
					Servicios recibidos	-	-	28	(28)
					Reembolso de gastos recibidos	112	-	99	99
					Reembolso de gastos recibidos	122	(122)	-	-

(1) Corresponde a la capitalización del 50% de las utilidades del ejercicio 2019 por MUS\$36.828 y el 100% de las utilidades del año 2020 por MUS\$ 73.460. Dicho aumento se materializa según descripción de Cambios durante el ejercicio 2022 en Nota 3.1.b.1)

Las transacciones con partes relacionadas incluyen aquellas con Sipetrol Argentina S.A. hasta el 31 de mayo de 2021, fecha de desconsolidación.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 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 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

<b>Directorio Actual</b>			<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
<b>Nombre</b>	<b>Rut</b>	<b>Cargo</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
			MUS\$	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa (4)	6.446.537-6	Presidenta	5	-
José Luis Mardones Santander (1)	5.201.915-K	Director	9	10
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	9	10
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	8	9
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	9	10
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	9	8
Andrés Rebolledo Smitmans (5)	8.127.608-0	Director	5	-
<b>Sub-totales</b>			<b>54</b>	<b>47</b>

<b>Directores Anteriores</b>			<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
<b>Nombre</b>	<b>Rut</b>	<b>Cargo</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
			MUS\$	MUS\$
Fernando Massú Tare (2)	6.783.826-2	Presidente	3	10
Consuelo Raby Guarda (3)	11.703.205-1	Directora	3	8
<b>Totales</b>			<b>6</b>	<b>18</b>
			<b>60</b>	<b>65</b>

1) Con fecha 14 de abril de 2022, el señor José Luis Mardones fue designado como Presidente del Honorable Directorio de ENAP Sipetrol S.A. hasta el 31 de mayo de 2022.

(2) El señor Fernando Massú Tare presentó su renuncia como Presidente del Honorable Directorio de ENAP Sipetrol S.A con fecha efectiva 23 de marzo de 2022.

(3) La señora Consuelo Raby Guarda presentó su renuncia como Directora con fecha efectiva el 1 de abril de 2022.

(4) La señora Gloria Isabel Maldonado Figueroa fue designada como Directora con fecha 31 de mayo de 2022.

(5) El Sr. Andrés I. Rebolledo Smitmans fue designado como Director con fecha 31 de mayo de 2022.

## e) Personal clave de gerencia

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

## f) Planes de incentivos al personal ejecutivo

ENAP Sipetrol S.A. cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos.

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 de la empresa;
- Resultados de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia.
- Resultados individuales.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

### a) Activos y pasivos por impuestos corrientes

El detalle al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>Activos por impuestos corrientes</b>		
IVA crédito fiscal - Chile	835	788
IVA crédito fiscal - Ecuador	14	491
IVA crédito fiscal - Ecuador EOP	-	438
Impuestos por recuperar crédito del exterior- Chile	-	998
Impuestos por recuperar - Ecuador	7.386	6.362
Otros impuestos por recuperar - Chile	47	-
<b>Totales</b>	<b>8.282</b>	<b>9.077</b>
<b>Pasivos por impuestos corrientes</b>		
Impuesto a la renta por pagar- Ecuador	15.407	12.751
Impuesto retención- Chile	204	187
Impuesto retención- Ecuador	1.358	1.330
Impuesto retención- EOP	-	6
IVA débito fiscal-Chile	1.503	-
<b>Totales</b>	<b>18.472</b>	<b>14.274</b>

### b) Activos y pasivos por impuestos diferidos

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Diferencia temporal:	Impuestos Diferidos			
	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Relativos a otras provisiones	4.383	-	2.850	-
<b>Total</b>	<b>4.383</b>	<b>-</b>	<b>2.850</b>	<b>-</b>

La presentación de los impuestos diferidos en los presentes estados financieros es el siguiente:

Diferencia temporal:	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Impuestos diferidos	4.383	-	2.850	-
<b>Total</b>	<b>4.383</b>	<b>-</b>	<b>2.850</b>	<b>-</b>
<b>Movimientos en importe reconocido en Estado de situación financiera:</b>			<b>31.12.2022 MUS\$</b>	<b>31.12.2021 MUS\$</b>
Importe reconocido en el resultado del ejercicio			1.533	1.690
Desapropiación mediante reestructuración del Grupo ( *)			-	35.610
Importe en otros rubros			-	(3)
<b>Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos</b>			<b>1.533</b>	<b>37.297</b>

( \*) Ver Nota 3.1.b.1.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## c) Gastos por impuestos corrientes

El gasto por impuesto a las ganancias al 31 de diciembre de 2022 y 2021, después de la aplicación de los impuestos correspondientes, es el siguiente:

	<b>Acumulado</b>	
	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuestos corrientes	(31.477)	(27.667)
Ingreso (Gasto) diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	1.533	1.690
Gasto por impuesto a las ganancias	<u>(29.944)</u>	<u>(25.977)</u>
	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuestos corrientes, neto, extranjero	(30.011)	(26.120)
Gasto por Impuestos corrientes, neto, nacional	<u>(1.466)</u>	<u>(1.547)</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>(31.477)</u>	<u>(27.667)</u>
	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Ingreso (Gasto) por impuestos diferidos, neto, extranjero	1.654	1.652
Beneficio por impuestos diferidos, neto, nacional	<u>(121)</u>	<u>38</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>1.533</u>	<u>1.690</u>

## 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:

	<b>Acumulado</b>	
	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(45.579)	(30.834)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	15.048	8.565
Otro incremento (decremento) por impuestos legales	<u>587</u>	<u>(3.708)</u>
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	<u>15.635</u>	<u>4.857</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>(29.944)</u>	<u>(25.977)</u>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

El impuesto sobre la sociedad chilena se calcula aplicando el 25% en 2022 y 2021. Los impuestos para las sociedades extranjeras se calculan según las tasas impositivas en las respectivas jurisdicciones.

Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Ecuador, un 25% en 2022 y 2021. Uruguay, la filial, por no tener operaciones en el país, está sometida a un régimen especial sin impuesto. Egipto, el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial sin impuesto.

### Reforma Tributaria en Ecuador

Mediante Registro Oficial No. 111 publicado el 30 de diciembre 2019, Capítulo III Art.56, se establece la contribución única y temporal para las sociedades que realicen actividades económicas, y que hayan generado ingresos gravados iguales o superiores a un millón de dólares de los Estados Unidos de América (MUS\$ 1.000) en el ejercicio fiscal 2018, pagarán una contribución única y temporal, para los ejercicios fiscales 2020, 2021 y 2022, sobre dichos ingresos, de acuerdo al siguiente detalle:

- Ingresos gravados desde MUS\$ 1.000 a MUS\$ 5.000, contribución de 0,1%.
- Ingresos gravados desde MUS\$ 5.000 a MUS\$ 10.000, contribución de 0,15%.
- Ingresos gravados desde MUS\$ 10.000 en adelante, contribución de 0,20%.

Esta contribución no podrá ser utilizada como crédito tributario, ni como gasto deducible para la determinación de liquidación de otros tributos durante los años 2020, 2021, 2022. Las sociedades pagarán esta contribución teniendo como referencia el total de ingresos gravados contenidos en la declaración del impuesto a la renta ejercicio 2018, inclusive los ingresos que se encuentren un régimen de impuesto

a la renta único. En ningún caso esta contribución será superior al veinte y cinco por ciento 25% de impuesto a la renta causado del ejercicio fiscal 2018.

## 11. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

A continuación, se presenta un detalle de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación y los movimientos de éstas al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

### a) Detalle de las inversiones

Sociedad	Actividad principal	País de origen	Moneda funcional	Participaciones	
				31.12.2022	31.12.2021
				%	%
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Chile	CLP	20,0	20,0
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados.	Argentina	Dólar	41,3	41,3

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## b) Movimiento de inversiones

## Al 31 de diciembre de 2022

	Saldo al 01.01.2022 MUS\$	Adiciones MUS\$	Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de Conversión MUS\$	Otro Incremento MUS\$	Saldo al 31.12.2022 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	93	-	-	1	(2)	-	92
Enap Sipetrol Argentina S.A.	15.740	-	-	2.340	-	-	18.080
<b>Totales</b>	<b>15.833</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.341</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>	<b>18.172</b>

## Al 31 de diciembre de 2021

	Saldo al 01.01.2021 MUS\$	Adiciones MUS\$	Dismin. MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Diferencia de Conversión MUS\$	Otro Incremento MUS\$	Saldo al 31.12.2021 MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	110	-	-	-	(17)	-	93
Enap Sipetrol Argentina S.A. (1)	-	10.680	-	(5.014)	-	10.074	15.740
<b>Totales</b>	<b>110</b>	<b>10.680</b>	<b>-</b>	<b>(5.014)</b>	<b>(17)</b>	<b>10.074</b>	<b>15.833</b>

(1) ENAP Sipetrol Argentina S.A. a partir del 1 de junio de 2021, como consecuencia de la desapropiación de la filial mediante la reestructuración del Grupo (Ver nota 3.1.b.1.), se registra como inversión en asociada, producto de lo cual se reconoce como adición MUS\$ 10.680 y como Otros incrementos por el diferencial entre el valor de la inversión a la fecha de la transacción y la capitalización de la deuda y el resultado del ejercicio.

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

## Valor razonable

Las inversiones contabilizadas utilizando 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 la empresas asociadas de ENAP Sipetrol S.A. al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

## Al 31 de diciembre de 2022

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Ingresos MUS\$	Utilidad MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,0%	481	-	2	-	24	8
Enap Sipetrol Argentina S.A.	41,3%	112.395	301.700	130.248	240.076	169.470	5.664
<b>Totales</b>		<b>112.876</b>	<b>301.700</b>	<b>130.250</b>	<b>240.076</b>	<b>169.494</b>	<b>5.672</b>

## Al 31 de diciembre de 2021

Sociedad	Participación %	Activos corrientes MUS\$	Activos no corrientes MUS\$	Pasivos corrientes MUS\$	Pasivos no corrientes MUS\$	Ingresos MUS\$	Utilidad (pérdida) MUS\$
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	20,0%	480	-	1	-	2	17
Enap Sipetrol Argentina S.A.	41,3%	73.034	336.173	70.529	300.573	170.591	(11.984)
<b>Totales</b>		<b>73.514</b>	<b>336.173</b>	<b>70.530</b>	<b>300.573</b>	<b>170.593</b>	<b>(11.967)</b>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Ejercicio actual	Otros	Inversión	Totales
	activos fijos	en exploración	
	MUSS	y producción	MUSS
Saldo neto al 01.01.2022	1.065	296.559	297.624
Adiciones	490	97.166	97.656
Retiros y castigos	(3)	-	(3)
Abandono de pozos exploratorios	-	(1.837)	(1.837)
Gasto por depreciación	(432)	(56.937)	(57.369)
Otros	(12)	1.403	1.391
Saldo neto al 31.12.2022	1.108	336.354	337.462

Ejercicio anterior	Otros	Inversión	Totales
	activos fijos	en exploración	
	MUSS	y producción	MUSS
Saldo neto al 01.01.2021	1.516	627.903	629.419
Adiciones	390	75.998	76.388
Retiros y castigos	(67)	-	(67)
Abandono de pozos exploratorios	-	(4.569)	(4.569)
Gasto por depreciación	(555)	(56.809)	(57.364)
Desapropiación mediante reestructuración del Grupo	(219)	(343.887)	(344.106)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	(511)	(511)
Otros (decrementos)	-	(1.566)	(1.566)
Saldo neto al 31.12.2021	1.065	296.559	297.624

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

Al 31 de diciembre de 2022	Otros	Inversión en	Totales
	activos fijos	exploración y	
	MUSS	producción	MUSS
Propiedades, Planta y Equipos	8.146	832.560	840.706
Depreciación Acumulada	(7.038)	(496.206)	(503.244)
<b>Propiedades, Planta y Equipos, Neto</b>	<b>1.108</b>	<b>336.354</b>	<b>337.462</b>

Al 31 de diciembre de 2021	Otros	Inversión en	Totales
	activos fijos	exploración y	
	MUSS	producción	MUSS
Propiedades, Planta y Equipos	7.924	736.273	744.197
Depreciación Acumulada	(6.859)	(439.714)	(446.573)
<b>Propiedades, Planta y Equipos, Neto</b>	<b>1.065</b>	<b>296.559</b>	<b>297.624</b>

## Información adicional

## a) Exploración y Producción

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

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		%	%	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS
<b>a. Explotación</b>									
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	40.831	33.826	-	-	40.831	33.826
Totales				40.831	33.826	-	-	40.831	33.826

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

Otros Negocios	País	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otros negocios	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito	Ecuador	21.101	22.139	-	-	21.101	22.139
Mauro Dávalos Cordero	Ecuador	195.717	152.213	-	-	195.717	152.213
Intracampos	Ecuador	69.090	69.653	-	-	69.090	69.653
Totales		285.908	244.005	-	-	285.908	244.005

## b) Costo por depreciación y cuota de agotamiento

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	
	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	56.692	57.004
En gastos de administración	666	349
En Otros gastos por función	11	11
Totales	57.369	57.364

## 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 ejercicio 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

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad como parte de sus costos de activo fijo no mantiene gastos activados por desmantelamiento de campos petroleros.

## e) Deterioro activos

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la sociedad no ha identificado indicadores de deterioro de sus activos, ni registrado pérdidas por deterioro de valor.

## f) Otros antecedentes

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio.

La Sociedad no mantiene activos relevantes que estén totalmente depreciados y que se encuentren en uso al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 13. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

A continuación, se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2022 y 2021 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	
		31.12.2022 %	31.12.2021 %	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>a) Explotación</b>											
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	62.465	26.307	40.689	33.697	8.668	6.359	-	-
<b>b. Exploración</b>											
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales				62.465	26.307	40.689	33.697	8.668	6.359	-	-

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

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		31.12.2022 %	31.12.2021 %	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>a) Explotación</b>									
Área Magallanes (*)	Argentina	50,00	50,00	-	34.829	-	28.118	-	218
Campamento Central Cañadón Perdido (*)	Argentina	50,00	50,00	-	15.631	-	11.923	-	281
Cam 2A Sur (*)	Argentina	50,00	50,00	-	-	-	164	-	37
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	89.191	56.915	22.688	20.115	65.479	35.573
Petrofaro (*)	Argentina	50,00	50,00	-	924	-	-10	-	924
<b>b) Exploración</b>									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	69	183	-	-	-	-
Totales				89.260	108.482	22.688	60.310	65.479	37.033

(\*) Al 31 de diciembre de 2021 se incluye el resultado de las operaciones en Área Magallanes, Campamento Central Cañadón Perdido, Cam 2A Sur, Petrofaro y E2, las cuales corresponden a la filial desconsolidada ENAP Sipetrol Argentina S.A: con fecha 31 de mayo de 2021. Ver reestructuración del Grupo en Nota 3.1.b.1."

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### a) 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.

#### b) Exploración

### Consorcio Bloque 28

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consorcio "Bloque 28" con un 42% de participación, los otros socios son Petroamazonas con el 51% y Belorusneft con el 7%, siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio. El Consorcio Bloque 28, y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Energía y Minas (MEM), suscribieron en 2014 un Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo-crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste del Oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km<sup>2</sup>.

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 esto se ha firmado del acta de reversión del Bloque quedando pendiente la auditoria de cierre.

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. En Agosto de 2022 se ingresa al Ministerio de Ambiente el informe para su revisión y pronunciamiento, se espera cerrar este proceso con la ejecución del plan de acción a finales del año 2023.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 14. OTROS NEGOCIOS

A continuación, se incluye un detalle de la información al 31 de diciembre de 2022 y 2021 de los Estados Financieros de los Otros Negocios y que se han utilizado en el proceso de consolidación:

Proyectos	País	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	16.857	10.771	56.330	49.853	42.550	45.863	1.486	1.170
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	73.141	46.736	244.419	216.313	184.627	198.999	6.446	5.077
Totales		89.998	57.507	300.749	266.166	227.177	244.862	7.932	6.247

Proyectos	País	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	Ecuador	72.508	62.869	41.041	31.318	22.174	24.339
Mauro Dávalos Cordero (a)	Ecuador	163.568	132.585	73.369	65.665	60.674	40.947
Totales		236.076	195.454	114.410	96.983	82.848	65.286

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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### a) Paraíso, Biguno, Huachito y Mauro Dávalos Cordero e Intracampos

Con fecha 28 de febrero de 2012, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número uno al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, mediante este instrumento se modificó la tarifa, así como otras definiciones pertinentes para la aplicación de dicha tarifa, manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato modificatorio suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

Con fecha 5 de julio de 2013, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número dos al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC y número uno al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI, mediante este instrumento se modificaron las respectivas tarifas, así como otras definiciones pertinentes para la aplicación de las mencionadas tarifas, manteniéndose inalteradas las demás cláusulas de los contratos modificatorios suscritos entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

Con fecha 17 de abril de 2014, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número dos al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI, mediante este instrumento se modificó la tarifa a cambio de un compromiso

de inversiones adicionales manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato modificatorio suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

La Sucursal en cumplimiento con lo acordado en el contrato suscrito el 17 de abril de 2014, realizó exploración en los pozos Inchi y Copal y con fecha 16 de abril de 2015, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número tres al contrato modificatorio de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI a través del cual se fija la tarifa para el campo Inchi en US\$38.57 por cada barril neto, tarifa vigente a partir de que el precio del crudo según marcador WTI iguale o supere a los US\$63 por barril. Adicionalmente, se modifica el plazo hasta el año 2034, comprometiendo inversiones en un plan de desarrollo por US\$53.4 millones; dicho contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 29 de abril de 2015.

El 28 de diciembre de 2016, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número tres al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, el cual fue inscrito en el Ministerio de Hidrocarburos en enero de 2017. A través de dicho instrumento se incrementó la tarifa T2 a US\$20.62 por barril y se incrementó el plazo de explotación del bloque, hasta el año 2034, a cambio de inversiones adicionales. Las demás cláusulas se mantienen inalteradas.

El 10 de enero de 2018, el precio de crudo según el marcador WTI superó los US\$63 por barril, por lo tanto, a partir del 11 de enero de 2018 se encuentra vigente lo establecido en el contrato modificatorio número tres del Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI suscrito el 16 de abril de 2015,

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

relacionado con: i) la contratista cumplirá las obligaciones establecidas en el Anexo 2 del Contrato Modificatorio número tres (compromisos de actividades de desarrollo del campo - varios iniciados en años anteriores), ii) el MERNNR iniciará el pago de la tarifa negociada de US\$38.57 por barril; y, iii) a partir de esa fecha se contarán 20 años hasta cuya terminación se extenderá el nuevo plazo de vigencia del contrato modificatorio. Con esto se modifica el plazo del Bloque PBHI hasta enero del año 2038.

El 13 de julio de 2018, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número cuatro al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, el cual fue inscrito en el Ministerio de Hidrocarburos el 18 de julio de 2018. A través del mencionado instrumento se definió una nueva tarifa T3 de US\$25.20 por barril, a cambio de inversiones adicionales, para las producciones incrementales adicionales (por sobre curva base y curva incremental T2). Las demás cláusulas se mantienen inalteradas.

Contrato modificatorio número cuatro del Bloque MDC: hasta el 31 de diciembre 2020 se concluyeron las actividades con respecto a los pozos a ser perforados y las facilidades asociadas de esta fase de Recuperación Secundaria en el campo. Durante el año 2021 se culminará la conversión de pozos a pozos inyectoros desde plataformas existentes para completar los compromisos contractuales.

En octubre del 2020 se suscribe el Acta de Negociación con la Comisión del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables y ENAP tendiente a comprometer nuevas actividades de inversión y, con fecha 24 de marzo de 2021 se suscribió el Contrato Modificatorio número 5 del Bloque MDC.

En el año 2023 se tiene planificado finalizar estas actividades de inversión comprometidas.

## 15. 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 31 de diciembre de 2022 y 2021 el movimiento del rubro Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo subyacente, es la siguiente:

### Al 31 de diciembre de 2022

	Transporte Naviero MUSS	Transporte aéreo MUSS	Oficinas MUSS	Transporte terrestre MUSS	Totales MUSS
Saldo al 01.01.2022	-	-	843	383	1.226
Amortización ejercicio	-	-	(135)	(139)	(274)
Saldo al 31.12.2022	-	-	708	244	952

### Al 31 de diciembre de 2021

	Transporte Naviero MUSS	Transporte aéreo MUSS	Oficinas MUSS	Transporte terrestre MUSS	Totales MUSS
Saldo al 01.01.2021	6.128	3.137	185	-	9.450
Adiciones	-	-	945	418	1.363
Baja por término anticipado de contrato	-	-	(149)	-	(149)
Amortización ejercicio	(929)	(461)	(138)	(35)	(1.563)
Desapropiación mediante reestructuración del Grupo	(5.199)	(2.676)	-	-	(7.875)
Saldo al 31.12.2021	-	-	843	383	1.226

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

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

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente		No Corriente		Total MUS\$
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
Contratos de Inmueble	274	229	229	114	572
Contratos de operación terrestre	174	93	-	-	93
<b>Totales</b>	<b>448</b>	<b>322</b>	<b>229</b>	<b>114</b>	<b>665</b>

Al 31 de diciembre de 2021	Corriente		No Corriente		Total MUS\$
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
Contratos de Inmueble	274	255	254	127	636
Contratos de operación terrestre	174	113	103	-	216
<b>Totales</b>	<b>448</b>	<b>368</b>	<b>357</b>	<b>127</b>	<b>852</b>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el riesgo de liquidez asociado a estos vencimientos está cubierto con los flujos operacionales de la Sociedad. La Sociedad no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

La Sociedad tiene ciertos contratos, los cuales contienen opciones de renovación y para los cuales se tiene certidumbre razonable que se ejercerá dicha opción (indefinidamente o por un ejercicio 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 la Sociedad a través de la vida de dichos contratos.

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

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

Pasivo de arrendamiento	Para el ejercicio finalizado al	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo inicial	1.300	10.235
Adiciones	-	1.363
Gasto por intereses	262	462
Pagos de capital	(187)	(1.489)
Pagos de intereses	(262)	(462)
Baja por término anticipado de contrato	-	(190)
Desapropiación mediante reestructuración del Grupo (Nota 3.1.b.1)	-	(8.619)
<b>Saldo final</b>	<b>1.113</b>	<b>1.300</b>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 16. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Rubro	Pasivos financieros medidos a costo	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>Corriente</b>		
Pasivos por arrendamiento, corrientes (Nota 15 b)	448	448
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 17)	45.727	30.332
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Nota 9 b)	219	91
Total pasivos financieros, corrientes	46.394	30.871
<b>No corriente</b>		
Pasivos por arrendamiento, no corrientes (Nota 15 b)	665	852
Total pasivos financieros, no corrientes	665	852
Totales	47.059	31.723

## 17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle del rubro es el siguiente:

	Total Corriente		Total No Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Acreedores comerciales	27.506	14.189	-	-
Acreedores varios	18.221	16.143	-	-
Totales	45.727	30.332	-	-

## 18. OTRAS PROVISIONES

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Provisiones varias	3.228	2.642	-	-
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (1)	-	-	3.357	1.844
Totales	3.228	2.642	3.357	1.844

(1) Corresponde a los costos estimados futuros por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es 9,0% anual.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## Movimiento

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

Al 31 de diciembre de 2022	Desmantelamiento Costos reestructuración y rehabilitación		Total MUSS
	Provisiones Varias MUSS	MUSS	
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2022	2.642	1.844	4.486
Provisiones adicionales	1.940	1.690	3.630
Provisión utilizada	(1.354)	(177)	(1.531)
Provisión total, saldo final al 31.12.2022	<u>3.228</u>	<u>3.357</u>	<u>6.585</u>

Al 31 de diciembre de 2021	Desmantelamiento Costos reestructuración rehabilitación		Total MUSS
	Provisiones Varias MUSS	MUSS	
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2021	1.761	34.706	36.467
Provisiones adicionales	2.663	1.552	4.215
Provisión utilizada	(230)	(2.215)	(2.445)
Otro incremento (decremento)	-	(290)	(290)
Desapropiación mediante reestructuración del Grupo - ver Nota 3.1.b1.)	(1.552)	(31.909)	(33.461)
Provisión total, saldo final al 31.12.2021	<u>2.642</u>	<u>1.844</u>	<u>4.486</u>

## 19. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

Concepto	Corriente		No corriente	
	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS
Provisión indemnización años de servicios (1)	608	160	6.567	6.079
Participación en utilidades (2)	6.076	5.174	-	-
Vacaciones devengadas	924	1.011	-	-
Otros beneficios al personal (3)	596	451	-	-
Totales	<u>8.204</u>	<u>6.796</u>	<u>6.567</u>	<u>6.079</u>

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

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.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## a) Movimiento de la indemnización por años de servicios

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

	No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
<b>Movimiento:</b>		
Saldo inicial	6.079	5.076
Costos por servicios	605	1.168
Costos por intereses	418	212
Ganancias (Pérdidas) actuariales	(225)	500
Beneficios pagados	(49)	(798)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	135	81
Traspaso al pasivo corriente	(396)	(160)
<b>Totales</b>	<b>6.567</b>	<b>6.079</b>

## Hipótesis Actuariales

Anualmente, la Sociedad 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 2021. Las hipótesis actuariales aplicadas en la determinación de la indemnización por años de servicios son las siguientes:

Hipótesis:	31.12.2022	31.12.2021
Tasa de descuento Chile	5,37%	5,37%
Tasa de descuento Ecuador	6,00%	3,20%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	3,39%	2,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	4,76%	1,31%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	5,86%	8,25%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2014	RV-2014
Tabla de mortalidad Ecuador	TM IESS 2002	IESS2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

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\$	3.265	2.464	2.163
Tasa de descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00%	19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	(801)	(1.102)
<u>Ecuador</u>			
Valor actuarial MUS\$	3.910	4.620	3.148
Tasa de descuento	4,25%	3,71%	4,71%
Sensibilidad porcentual	-	-13,00%	11,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	710	(762)

## b) Movimiento de otras provisiones por beneficios a los empleados

	Corriente				Total MUS\$
	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal MUS\$	Provisión vacaciones devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2022	160	5.174	1.011	451	6.796
Provisiones Adicionales	450	10.167	550	1.727	12.894
Provisión Utilizada	-	(9.320)	(639)	(1.597)	(11.556)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(2)	55	2	15	70
Provisión total, saldo al 31.12.2022	608	6.076	924	596	8.204
	Corriente				Total MUS\$
	Provisión indemnización por años de servicio MUS\$	Participación en utilidades y bonos del personal MUS\$	Provisión Vacaciones Devengadas MUS\$	Otros beneficios al personal MUS\$	
Provisión total, saldo inicio al 01.01.2021	490	5.911	2.025	445	8.871
Provisiones Adicionales	-	8.232	1.162	2.566	11.960
Provisión Utilizada	(270)	(8.605)	(1.279)	(2.189)	(12.343)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(60)	(76)	(104)	(78)	(318)
Desapropiación mediante reestructuración del Grupo - ver Nota 3.1.b.1.)	-	(288)	(793)	(293)	(1.374)
Provisión total, saldo al 31.12.2021	160	5.174	1.011	451	6.796

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

## 20. PATRIMONIO

### 20.1 Capital emitido

	Capital accionario	
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Acciones comunes totalmente pagadas	859.836	749.549
Totales	859.836	749.549

Con fecha 1 de febrero de 2022 se inscribió en el Conservador de Bienes Raíces de Santiago la escritura pública de fecha 31 de enero de 2022 de la Trigésimo Novena Junta Extraordinaria de Accionistas de ENAP Sipetrol S.A. celebrada el 15 de diciembre de 2021, den la cual se acuerda aumentar el capital de ENAP Sipetrol S.A. de MUS\$ 749.549 a MUS\$ 859.836 mediante (i) la capitalización de MUS\$36.828 correspondiente al 50% de las utilidades del ejercicio 2019 ascendente a MUS\$ 73.655 y ii) la capitalización de MUS\$ 73.460 correspondientes al 100% de las utilidades del año 2020. 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	
	31.12.2022	31.12.2021
Emisión de acciones comunes totalmente pagadas	83.699.954	83.699.954
Totales	83.699.954	83.699.954

### 20.2 Distribución y/o capitalización de resultados

La política corporativa de la Matriz ENAP establece el traspaso del 100% de los dividendos anuales de sus filiales, conforme a Decreto N° 526 del Ministerio de Hacienda, de fecha 3 de julio de 2006.

### 20.3 Información sobre inversiones en el exterior:

La sociedad ENAP Sipetrol Argentina S.A, con fecha 03 de junio de 2021, producto de la reorganización empresarial del Grupo (ver Nota 3.1.b.1.); aumentó su capital social en la suma de MUS\$ 47.034, aprobando la recomposición, aumento de capital social y la emisión de nuevas acciones para lo cual los accionistas aportaron y capitalizaron los créditos que mantenían con la sociedad, ascendiendo el aporte del accionista ENAP a la suma total de su crédito de MU\$S 36.354 y el aporte de ENAP Sipetrol S.A. a MU\$S 10.680.

Como consecuencia del aumento de capital y del cambio en las participaciones, resuelto en el Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 39, ENAP Sipetrol Argentina deja de ser filial de ENAP SIPETROL S.A, quedando con la siguiente composición accionaria:

- Empresa Nacional del Petróleo 1.632.003.331 acciones equivalentes a una participación de 58,7%.
- ENAP Sipetrol S.A. 1.148.240.845 acciones equivalentes a una participación de 41,3%.
- Reserva mayor valor en aporte de capital.
- Producto de la reestructuración indicada se generó en ENAP Sipetrol S.A. un abono a reservas por MUS\$ 6.870.

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

En ENAP Sipetrol International S.A. durante el ejercicio 2022 y 2021, no hubo distribución de dividendos por los resultados acumulados por el año 2021.

#### 20.4 Gestión de Capital

La gestión de capital, referida a la administración del patrimonio de la Sociedad, tiene como objetivo principal, la administración de capital de la Sociedad, de acuerdo al siguiente detalle:

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

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

#### 20.5 Otras reservas

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Conversión de moneda extranjera (a)	(72.844)	(72.842)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos (b)	(950)	(1.175)
Reserva mayor valor en aporte de capital por desapropiación de Enap Sipetrol Argentina S.A. (*)	6.870	6.870
Totales	<u>(66.924)</u>	<u>(67.147)</u>

\*Desapropiación mediante reestructuración del Grupo – Ver nota 3.1.b.1

##### (a) Conversión de moneda extranjera:

El movimiento de este rubro es el siguiente:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo al inicio	(72.842)	(72.825)
Resultados por cambios en coligadas con contabilidad en moneda nacional	(2)	(17)
Totales	<u>(72.844)</u>	<u>(72.842)</u>

##### (b) Reservas actuariales en planes de beneficios definidos:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo al inicio	(1.175)	(1.047)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	225	(128)
Totales	<u>(950)</u>	<u>(1.175)</u>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 21. PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA

El detalle por sociedades del saldo de interés no controlable del estado de situación consolidado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y el resultado correspondiente a los accionistas minoritarios al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se presenta a continuación:

Entidad	Interes no controlable Patrimonial		Interes no controlable en Resultado	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A.	-	-	-	1
EOP Operaciones Petroleras S.A.	3	17	(3)	(18)
Petro Servicios Corp.	1	1	-	-
<b>Totales</b>	<b>4</b>	<b>18</b>	<b>(3)</b>	<b>(17)</b>

El movimiento que ha tenido el Interés no controlable durante ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre 2021 se resume a continuación:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo inicio	18	45
Participación de los resultados del ejercicio	(3)	(17)
Otros	(11)	(10)
<b>Totales</b>	<b>4</b>	<b>18</b>

## 22. SEGMENTOS DE NEGOCIOS

## Criterios de segmentación

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

## Segmentos principales de negocio de la Sociedad:

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

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 de la Sociedad.

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

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

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

A continuación, se presenta la información por área geográfica de estas actividades al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	Al 31 de diciembre de 2022				Al 31 de diciembre de 2021			
	América Latina MUSS	Norte de África MUSS	Corp. y Ajustes MUSS	Total MUSS	América Latina MUSS	Norte de África MUSS	Corp. y Ajustes MUSS	Total MUSS
Ingresos de actividades ordinarias	236.146	89.191	-	325.337	247.407	56.915	-	304.322
Costo de ventas	(114.410)	(22.688)	(1.104)	(138.202)	(139.650)	(20.115)	(1.469)	(161.234)
<b>Margen bruto</b>	<b>121.736</b>	<b>66.503</b>	<b>(1.104)</b>	<b>187.135</b>	<b>107.757</b>	<b>36.800</b>	<b>(1.469)</b>	<b>143.088</b>
Otros ingresos, por función	-	-	597	597	-	-	372	372
Costos de distribución	-	-	-	-	(2.091)	-	-	(2.091)
Gastos de administración	(7.615)	(1.881)	(3.565)	(13.061)	(8.985)	(1.679)	(4.787)	(15.451)
Otros gastos por función	(3.101)	(61)	(3.100)	(6.262)	(4.956)	(324)	(2.651)	(7.931)
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>	<b>111.020</b>	<b>64.561</b>	<b>(7.172)</b>	<b>168.409</b>	<b>91.725</b>	<b>34.797</b>	<b>(8.535)</b>	<b>117.987</b>
Ingresos financieros	414	2.441	16.012	18.867	1.583	1.449	12.549	15.581
Costos financieros	(541)	(3)	(317)	(861)	(5.112)	(3)	(129)	(5.244)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por método de la participación	-	-	2.341	2.341	-	-	(5.014)	(5.014)
Diferencias de cambio	-	(6.497)	58	(6.439)	(53)	(209)	287	25
<b>Ganancia antes de impuesto</b>	<b>110.893</b>	<b>60.502</b>	<b>10.922</b>	<b>182.317</b>	<b>88.143</b>	<b>36.034</b>	<b>(842)</b>	<b>123.335</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	(28.357)	-	(1.587)	(29.944)	(24.468)	-	(1.509)	(25.977)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>82.536</b>	<b>60.502</b>	<b>9.335</b>	<b>152.373</b>	<b>63.675</b>	<b>36.034</b>	<b>(2.351)</b>	<b>97.358</b>
Ganancia (pérdida), atribuible a propietarios de la controladora	82.539	60.502	9.335	152.376	63.692	36.034	(2.351)	97.375
(Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	(3)	-	-	(3)	(17)	-	-	(17)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>82.536</b>	<b>60.502</b>	<b>9.335</b>	<b>152.373</b>	<b>63.675</b>	<b>36.034</b>	<b>(2.351)</b>	<b>97.358</b>

Los ingresos ordinarios por segmentos y productos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Producto	Al 31 de diciembre de 2022						Al 31 de diciembre de 2021					
	América Latina		MENA		Corp y Ajustes		América Latina		MENA		Corp y Ajustes	
	Venta terceros MUSS	Ventas empresas MUSS	Venta terceros MUSS	Ventas empresas MUSS	Venta terceros MUSS	Ventas empresas MUSS	Venta terceros MUSS	Ventas empresas MUSS	Venta terceros MUSS	Ventas empresas MUSS	Venta terceros MUSS	Ventas empresas MUSS
Ventas de crudo	-	-	88.582	-	-	-	31.667	-	54.612	1.884	-	-
Ventas de gas	-	-	-	-	-	-	16.087	-	-	-	-	-
Ventas de serv. petroleros	235.999	-	-	-	-	-	198.050	-	-	-	-	-
Otras ventas	147	-	609	-	-	-	1.603	-	419	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>236.146</b>	<b>-</b>	<b>89.191</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>247.407</b>	<b>-</b>	<b>55.031</b>	<b>1.884</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## Costo de ventas y gastos

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

Detalle de gastos	Acumulado América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021
Costos de ventas	114.410	139.650	22.688	20.115	1.104	1.469	138.202	161.234
Costos de distribución	-	2.091	-	-	-	-	-	2.091
Gastos de administración	7.615	8.985	1.881	1.679	3.565	4.787	13.061	15.451
Otros gastos, por función	3.101	4.956	61	324	3.100	2.651	6.262	7.931
Costos financieros	541	5.112	3	3	317	129	861	5.244
<b>Totales</b>	<b>125.667</b>	<b>160.794</b>	<b>24.633</b>	<b>22.121</b>	<b>8.086</b>	<b>9.036</b>	<b>158.386</b>	<b>191.951</b>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

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

Depreciación	Acumulado América Latina		Acumulado MENA		Acumulado Ajustes y Corp.		Acumulado Totales	
	01.01.2022	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
En Costo de Ventas	45.955	49.393	10.737	7.611	-	-	56.692	57.004
En Gastos de Administración	220	349	446	-	-	-	666	349
En otros gastos por función	11	11	-	-	-	-	11	11
<b>Totales</b>	<b>46.186</b>	<b>49.753</b>	<b>11.183</b>	<b>7.611</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57.369</b>	<b>57.364</b>

A continuación, se incluye información al 31 de diciembre de 2022 y 2021 de los Segmentos:

Segmento	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente		Patrimonio	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
América Latina	90.663	59.637	300.749	266.166	227.378	245.150	7.932	6.248	156.102	74.405
MENA	249.369	195.082	41.866	35.320	8.594	8.334	747	677	281.894	221.391
Ajustes y Corp.	465.974	419.397	26.080	24.036	(159.674)	(198.901)	1.910	1.850	649.818	640.484
<b>Totales</b>	<b>806.006</b>	<b>674.116</b>	<b>368.695</b>	<b>325.522</b>	<b>76.298</b>	<b>54.583</b>	<b>10.589</b>	<b>8.775</b>	<b>1.087.814</b>	<b>936.280</b>

## 23. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	88.582	88.163
Venta de gas	-	16.087
Ventas de servicios petroleros	235.999	198.050
Otros ingresos de explotación	756	2.022
<b>Totales</b>	<b>325.337</b>	<b>304.322</b>

## 24. COSTO DE VENTAS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Costos directos	53.416	62.704
Transporte y procesos	714	1.291
Otros costos	27.380	31.001
Amortización	-	1.490
Depreciación y agotamiento	56.692	57.004
Impuestos a la producción	-	7.744
<b>Totales</b>	<b>138.202</b>	<b>161.234</b>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 25. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

La composición de este rubro es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
Pozos secos de exploración y abandonos	1.837	101
Pérdida en venta de activo fijo	3	67
Depreciación lineal	11	11
Costos de exploración y otros	4.411	7.752
Totales	<u>6.262</u>	<u>7.931</u>

## 26. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
Intereses por préstamos bancarios	-	2.365
Intereses de otros pasivos no financieros	564	1.834
Intereses de pasivos por arrendamiento	262	462
Otros desembolsos asociados a intereses	35	69
Totales	<u>861</u>	<u>5.244</u>

## 27. GASTOS DEL PERSONAL

La composición del gasto del personal al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
Costos de Ventas	10.701	13.419
Costo de distribución	-	125
Gastos de administración	7.236	9.513
Otros Gastos por función	3.385	2.998
Totales	<u>21.322</u>	<u>26.055</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	
	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
Costos de Ventas	10.701	13.419
Costo de distribución	-	125
Gastos de administración	7.236	9.513
Otros Gastos por función	3.385	2.998
Totales	<u>21.322</u>	<u>26.055</u>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 28. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio al 31 de diciembre de 2022 y 2021, son las siguientes:

Conceptos	Acumulado	
	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(5.527)	(686)
Otros activos no Financieros, Corriente	-	(390)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	(985)	59
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	(20)	-
Activos por impuestos corrientes	129	(364)
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	(389)
Derechos por cobrar no corrientes	13	(35)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(36)	252
Otras provisiones, corrientes	19	405
Pasivos por Impuestos, corrientes	-	(148)
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	(30)	307
Otros pasivos financieros, no corrientes	(2)	1.079
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no corriente	-	88
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	11
Otros	-	(164)
<b>Totales</b>	<b>(6.439)</b>	<b>25</b>

## 29. MONEDA EXTRANJERA

El detalle de la moneda extranjera es el siguiente:

Activos Corrientes y No Corrientes	Moneda	Moneda	Acumulado			
			01.01.2022	01.01.2021		
			31.12.2022	31.12.2021	MUS\$	MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	£ Libras Egipcias	Dólar	13.735	10.528		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ Reajustables	Dólar	316	175		
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajustables	Dólar	882	2.224		
Cuentas por cobrar, no corrientes	\$ Reajustables	Dólar	61	68		
<b>Totales</b>			<b>14.994</b>	<b>12.995</b>		
			<b>31.12.2022</b>			
<b>Pasivos Corrientes y no corrientes</b>	<b>Moneda extranjera</b>	<b>Moneda funcional</b>	<b>Hasta 90 días</b>	<b>de 91 días a 1 año</b>	<b>más de 1 año a 5 años</b>	<b>más de 5 años</b>
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajustables	Dólar	846	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajustables	Dólar	1.708	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ Reajustables	Dólar	1.926	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ No reajustables	Dólar	-	-	-	1.910
<b>Totales</b>			<b>4.480</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.910</b>
			<b>31.12.2021</b>			
<b>Pasivos Corrientes y no corrientes</b>	<b>Moneda extranjera</b>	<b>Moneda funcional</b>	<b>Hasta 90 días</b>	<b>de 91 días a 1 año</b>	<b>más de 1 año a 5 años</b>	<b>más de 5 años</b>
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	\$ No reajustable	Dólar	547	-	-	-
Pasivos por impuestos, corrientes	\$ No reajustable	Dólar	187	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	\$ No reajustable	Dólar	1.655	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	\$ Reajustable	Dólar	-	-	-	1.850
<b>Totales</b>			<b>2.389</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.850</b>

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

## 30. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

ENAP Ecuador, destina dentro de su Plan Anual de Gestión (PAG) valores para inversiones que potencializan el cumplimiento, iniciativas y buenas prácticas ambientales con el objeto de tener una operación responsable y sostenible con el medio ambiente que permita continuar con la certificación de Carbono Neutral y dar cumplimiento al estándar ambiental. Dentro de las actividades más relevantes se incluye la prevención y cuidado del medio físico o abiótico (Aire, Agua y tierra) y medio biótico (flora y fauna). Todas estas actividades enmarcadas en el seguimiento del Plan de Manejo Ambiental (PMA) en MDC y PBHI. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales en el ejercicio terminado el 31 de diciembre del 2022 es de MUS\$ 4.184.

## 31. 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. **Tribunal:** Corte de Apelaciones Provincial de Orellana.

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

**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. La competencia radica en la Unidad Judicial Multicompetente Penal con Sede en el Cantón La Joya de Los Sachas.

**Estado actual:** Se presentó recurso de apelación ante la Corte Provincial de Justicia de Orellana. Realizado el sorteo a la espera de la calificación y conocimiento.

## 32. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

El detalle de las garantías comprometidas con terceros por la Sociedad, al 31 de diciembre de 2022, es el siguiente:

Acreeador de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Ministerio de medio ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambeli, INCHI), vencimiento entre 31.01.2023 y 26.09.2023.	Póliza de seguro	7.326
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantía cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, válida hasta el 10.07.2023	Boleta de garantía	2.000

## ENAP SIPETROL S.A. y filiales

## Notas a los estados financieros consolidados

## 33. 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	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 Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	99,5%	-	99,5%	Filial directa	Servicios Petroleros

(a) Con fecha 3 de junio de 2021, Enap Sipetrol S.A. disminuyó su participación en Enap Sipetrol Argentina S.A. a 41,3%.

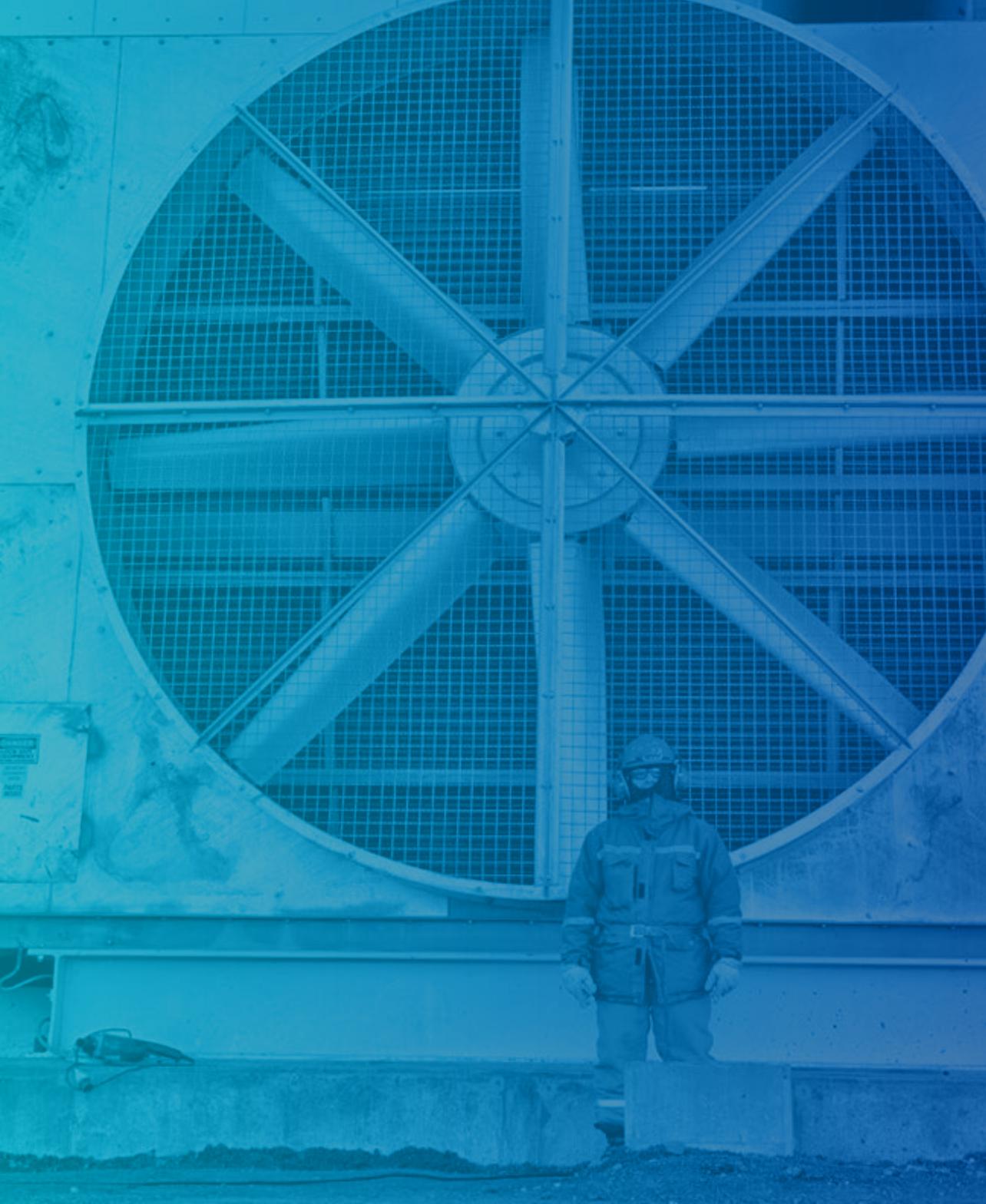
A continuación, se presenta, de manera resumida, información financiera de cada Sociedad:

Sociedad	Activos		Pasivos		Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Costo Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$				
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>								
Sipetrol International S.A.	249.368	41.866	8.594	747	281.893	89.191	(22.688)	60.502
EOP Servicios Petroleros S.A.	437	-	78	-	360	-	-	(304)
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	123	-	105	-	-	(8)
Totales	250.033	41.866	8.795	747	282.358	89.191	(22.688)	60.190
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>								
Sociedad	Corrientes	No corrientes	Corrientes	No corrientes	Patrimonio	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Resultado ejercicio
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Enap Sipetrol Argentina S.A. (*)	-	-	-	-	-	51.769	(41.368)	165
Sipetrol International S.A.	195.083	35.320	8.334	677	221.391	56.916	(20.115)	36.034
EOP Servicios Petroleros S.A.	1.901	-	174	-	1.727	-	(1.299)	(1.717)
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	115	-	114	-	-	(59)
Petrofaro	-	-	-	-	-	924	(10)	-
Totales	197.212	35.320	8.623	677	223.232	109.609	(62.792)	34.423

( \* ) Desapropiación mediante reestructuración del Grupo – Ver nota 3.1.b.1.

## 34. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2023 y a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.



Declaración de  
responsabilidad

6





**DECLARACIÓN JURADA DE RESPONSABILIDAD**

ENAP SIPETROL S.A.  
RUT : 96.579.730 - 0

Santiago, 31 de Enero de 2023

Los Directores y el Gerente General de Enap Sipetrol S.A. firmantes de esta declaración, declaran que han tomado conocimiento de los Estados Financieros Consolidados de Enap Sipetrol S.A. y filiales al 31 de Diciembre de 2022, y se hacen responsables bajo juramento respecto de la veracidad de toda la información incorporada, de acuerdo al siguiente detalle:

**CONSOLIDADO**

Estado de Situación Financiera	X
Estado de Resultados Integrales	X
Estado de Flujo de Efectivo	X
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	X
Notas Explicativas a los Estados Financieros	X
Análisis Razonado	X
Hechos Relevantes	X

Esta declaración es efectuada en cumplimiento de la Circular N° 1.924, emitida por la Comisión para el Mercado Financiero.

Nombre: Gloria Isabel Maldonado Figueroa	Nombre: Lisandro Rojas Galliani
Cédula de Identidad N°: 6.446.537-6	Cédula de Identidad N°: 9.832.871-8
Cargo: Presidenta	Cargo: Gerente General

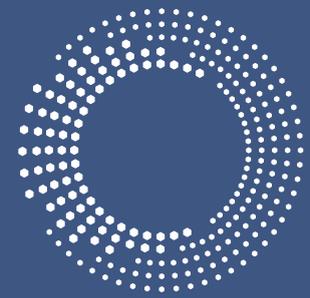


**DECLARACIÓN JURADA DE RESPONSABILIDAD**

ENAP SIPETROL S.A.  
RUT : 96.579.730 - 0

Página 2  
Santiago, 31 de Enero de 2023

Nombre: José Luis Mardones Santander	Nombre: Andrés I. Rebolledo Smitmans
Cédula de Identidad N°: 5.201.915-K	Cédula de Identidad N°: 8.127.608-0
Cargo: Director	Cargo: Director
Nombre: Ana Beatriz Holuigue Barros	Nombre: Rodrigo Azócar Hidalgo
Cédula de Identidad N°: 5.717.729-2	Cédula de Identidad N°: 6.444.699-1
Cargo: Directora	Cargo: Director
Nombre: Marcos Varas Alvarado	Nombre: Rodrigo Manubens Moltedo
Cédula de Identidad N°: 10.409.044-3	Cédula de Identidad N°: 6.575.050-3
Cargo: Director	Cargo: Director



**ENAP**  
**SIPETROL**