



**ENAP**

REPORTE  
INTEGRADO  
2022



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

GRI 2-1

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.



**5 MENSAJE DE LA PRESIDENTA DEL DIRECTORIO**

**8 MENSAJE DEL GERENTE GENERAL**

**12 1. NUESTRA EMPRESA**

- 14 Líneas de Negocio
- 16 Nuestra cadena de valor
- 20 Nuestra historia
- 21 Principales Hitos 2022

**25 2. GOBIERNO CORPORATIVO**

- 35 2.1 Transparencia, Ética y Cumplimiento
- 39 2.2 Gestión de Riesgos

**41 3. EQUIPO ENAP**

- 41 3.1 Desarrollo de nuestros talentos y bienestar laboral
- 46 3.2 Diversidad, Equidad e Inclusión
- 49 3.3 Cultura de salud y seguridad en ENAP
- 50 Hitos del periodo 2022
- 51 3.3.1 Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) de ENAP
- 52 3.3.2 Nuestra Gestión de Riesgos en Seguridad y Salud Ocupacional
- 60 3.3.3 Capacitaciones en seguridad y salud

**62 4. OPERACIONES ENAP**

- 63 4.1 Creación de Valor y Sostenibilidad Financiera
- 64 4.2 Plan de Desarrollo y Negocios
- 66 4.3 Creación de valor
- 68 4.4 Gestión sostenible de contratistas y de la cadena de suministro
- 74 4.5 Clientes

**77 5. GESTIÓN AMBIENTAL Y CAMBIO CLIMÁTICO**

- 79 5.1 Emisiones atmosféricas y otros contaminantes
- 83 5.2 Eficiencia energética y apoyo a la transición a Energía Renovable No Convencional (ERNC)
- 87 5.3 Descarbonización
- 91 5.4 Gestión Sostenible del Recurso Hídrico
- 98 5.5 Gestión de Residuos
- 102 5.6 Protección de la Biodiversidad

**104 6. RELACIONAMIENTO COMUNITARIO E INVERSIÓN SOCIAL**

- 106 6.1 Estrategia Corporativa de Relacionamiento Comunitario
- 108 6.2 Inversión social de Unidades de Negocio en Chile y filiales internacionales
- 109 6.2.1 ENAP Refinería Aconcagua
- 113 6.2.2 ENAP Refinería Bio bio

116	6.2.3 ENAP Magallanes
119	6.2.4 ENAP Supply Chain
123	6.2.5 ENAP Argentina
124	6.2.6 ENAP Ecuador
127	6.2.7 ENAP Egipto
128	6.3 Canales de comunicación con nuestras comunidades

## **129 7. INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA REPORTE INTEGRADO ENAP 2022**

130	7.1 Actualización de la Materialidad 2022
134	7.2 Nuestra Política de Sostenibilidad 2025
137	7.3 Canales de comunicación con nuestros grupos de interés

### **139 Anexos**

162	Indicadores GRI   CFM   SASB
171	Carta de verificación

## **173 8. ESTADOS FINANCIEROS**

174	Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados
188	Estados de situación financiera consolidados

## Mensaje de la Presidenta del Directorio



Gloria Maldonado Figueroa

*Gloria Maldonado*

El año 2022, caracterizado mundialmente por la retirada de la pandemia, por las economías desafiadas, por el mayor avance de la digitalización y por los evidentes desafíos ambientales, fue también para ENAP un ejercicio dinámico e intenso.

Por lo mismo, fue un período de importantes oportunidades de aprendizaje y de logros concretos en el fortalecimiento de nuestra querida ENAP, con una mirada de futuro, ambiental y económicamente responsable, comprometida con nuestro entorno y rol social. Fue también un tiempo propicio para diseñar nuevas e innovadoras estrategias y modelos de negocio, que nos lleven a transitar sólida y sosteniblemente hacia el 2040.

En este contexto, durante el 2022, en el Directorio pusimos fuerte foco en analizar los procesos productivos, en forma integral y sistémica, instalando al centro el irrestricto compromiso con la seguridad y el medioambiente, la excelencia operacional y

la eficiencia. En este sentido, reafirmamos como Directorio que para ENAP, la vida y la seguridad de trabajadores y trabajadoras, comunidades es un valor ético intransable. En este propósito seguiremos avanzando decididamente, fortaleciendo permanentemente la integridad operacional de nuestras Unidades de negocio, mediante importantes inversiones en nuestra infraestructura, acompañado de significativos cambios organizacionales, que nos aseguren un futuro ambientalmente sostenible.

También impulsamos un potente énfasis en la gestión de nuestra cultura interna, promoviendo un conjunto de valores, creencias y actitudes que esperamos permitan cimentar una organización basada en el reconocimiento y el respeto mutuo entre los distintos estamentos, sumado a la incorporación de liderazgos femeninos a la organización. Construir un clima laboral más atento y deferente es favorable, tanto para la retención de talento joven, como para fomentar una cultura de innovación en la empresa.

Por tanto, seguiremos avanzando decididamente en dicho sentido.

Como empresa pública, que pertenece a todas y todos los chilenos, tenemos el deber de empujar su transformación hacia energías más verdes, apostando fuertemente a la innovación, a la búsqueda de nuevas tecnologías y oportunidades energéticas, para convertirnos en un ejemplo para la industria. Entendemos que la descarbonización es un compromiso país, del que ENAP no debe ni puede abstraerse. Con ese objetivo, hemos hecho un ejercicio transversal a la organización, con el propósito de diseñar -en conjunto- la ENAP del 2040, abriendo espacio para nuevas oportunidades tecnológicas y de negocio, diseñando un camino hacia la Empresa Nacional Multienergética que Chile se merece. Este ejercicio dará frutos en los años venideros, a través de nuevas líneas de negocios.

En el espacio de construcción de futuro también ha estado presente la determinación del rol que tendremos en la naciente industria del hidrógeno verde. Me ha complacido descubrir que existe una visión compartida por toda la empresa, sobre la relevancia de ser líderes de este desarrollo y, por otro lado, un genuino interés de la industria por crear iniciativas junto a ENAP. Por lo mismo, hemos elaborado una estrategia en 3 pilares, que nos

permitirá participar en distintos roles empresariales, tanto como habilitadores de la industria, inversionistas y socio desarrollador, y esperamos prontamente ir anunciando los siguientes pasos.

ENAP entiende que, como empresa pública, siempre estará sometida al más alto escrutinio público y —por lo mismo— tanto su Gobierno Corporativo, como su administración, reconocen el deber permanente de elevar su estándar de transparencia, ética y cumplimiento de las leyes. Por tal motivo, como Directorio hemos puesto énfasis en fortalecer el diálogo con las distintas autoridades, trabajadoras, trabajadores, sindicatos y comunidades donde estamos insertos. Los diversos hitos y contingencias que enfrentamos durante el 2022 fueron abordadas con esta mirada, manteniendo el respeto y dándonos el tiempo para construir nuevas relaciones de confianza con cada uno de los actores de la sociedad, buscando la mayor transparencia y claridad posible en el relacionamiento con nuestras trabajadoras, trabajadores y contratistas.

Por último, me gustaría detenerme y reflexionar sobre la gran responsabilidad y compromiso de aumentar la participación laboral femenina en la compañía. Durante el año 2022, hemos actuado con determinación, para saldar la histórica deuda que como empresa tenemos en temas de género.

Por eso, hoy estamos embarcados en derribar las barreras y sesgos que impiden una mayor presencia femenina, reforzando la participación y el liderazgo de trabajadoras en los distintos espacios de ENAP.

En junio de 2022 conmemoramos un nuevo capítulo en nuestra historia, al celebrarse 72 años de la ley que creó a ENAP, como una empresa estratégica y fundamental para el desarrollo energético de Chile. De la misma manera que fuimos pioneros en la exploración energética y en asegurar el combustible para Chile, estoy convencida de que seremos precursores en la construcción de una ENAP del futuro, innovadora, multienergética, ambientalmente responsable, inclusiva y comprometida con los más altos estándares operacionales, y con el máximo respeto por las personas y su entorno.

Les invito a que juntas y juntos sigamos generando valor para Chile, los territorios, la ciudadanía y nuestra querida ENAP.

Se despide afectuosamente.

**Gloria Maldonado Figueroa**  
Presidenta del Directorio ENAP



## Hito 2022

En este año 2022 tuvimos resultados históricos con utilidades de más **US\$575,3 millones**, lo cual nos llena de orgullo.

Tuvimos un EBITDA que supera los **US\$1.378 millones**, variando positivamente en un 72% respecto del 2021.



Julio  
Friedmann  
Encina

## Mensaje del Gerente General

### 2023: "Proyectarnos a futuro nos exige consolidar nuestros cimientos"

Para proponernos dónde ir, se requiere primero reconocer de donde venimos y saber donde estamos. ENAP es una compañía con larga historia, con trabajadores de mucha experiencia y conocimiento, tanto en el *downstream* como *upstream*. Y es una empresa que cumple un rol fundamental en nuestro país, en su desarrollo y en sus perspectivas futuras. Hoy más que nunca es necesario estar conscientes de la importancia que tiene para cualquier país el contar con abastecimiento de hidrocarburos, con una cadena que garantice continuidad operacional, eficiencia, seguridad y sostenibilidad.

En esa línea, por ejemplo, durante muchos años, nuestras refinerías han ido creciendo, en capacidad y complejidad, lo que les permite hoy procesar una canasta de crudo más económico, incidiendo así en nuestro principal costo operacional. Por su parte, nuestra unidad en Magallanes ha transitado con éxito desde los pozos convencionales hacia las tecnologías de *tight gas*, lo que nos permite hoy contar con

reservas probadas para asegurar, por al menos los próximo 20 años, el abastecimiento de gas natural en la región. Finalmente, nuestra área internacional ha sabido posicionarse en nuevos bloques de exploración y producción en Ecuador y Egipto, que se suman a nuestra operación en Argentina.

Esta trayectoria nos lleva a que ENAP sea hoy una empresa con activos consolidados y un posicionamiento interesante, que nos permite año a año actualizar un portafolio de inversiones sólidas y rentables.

Nuestros resultados financieros del año 2022 nos representan un gran desafío, ya que alcanzaron niveles históricos y, al mismo tiempo, no se registró ningún accidente grave en la operación. Son razones para sentirnos muy orgullosos del aporte que todas nuestras Unidades de negocio hicieron en este resultado: todas contribuyeron positivamente. Sin embargo, y es aquí un eje central del que esta administración debe hacerse cargo: tuvimos en 2022 unas condiciones internacionales muy favorables.



Al realizar un profundo análisis de nuestro desempeño, se hace necesario aislar las condiciones externas para poder trazar un camino de desarrollo futuro, identificando las oportunidades y aprendizajes que nos deja este ejercicio. Como conclusión, hemos establecido la urgencia de actuar sobre tres pilares fundamentales para asegurar nuestro presente y proyectarnos hacia los próximos años. Estos pilares los hemos llamado Fortalecimiento de la compañía, Excelencia Operacional y la ENAP del futuro.

## 1. Fortalecimiento de la compañía

La piedra angular de ENAP es y será la seguridad de nuestras trabajadoras y trabajadores propios, y contratistas y comunidades donde operamos. Se trata de la primera prioridad y personalmente me lo he puesto como mi primer objetivo desde que llegué a ENAP en noviembre de 2022: que cada Enapino/a trabaje de forma segura y llegue sin novedad a su hogar después de su jornada laboral. Para lograr esto, ya hemos tomado algunas medidas. En primer lugar, decidimos separar en dos la Gerencia Corporativa de HSEC: por un lado, Seguridad y Salud Ocupacional y por otro, Medioambiente. Cada una está liderada por un Gerente Corporativo, con nuevas prioridades estratégicas y sus correspondientes planes de acción, basado en análisis de brechas y causas raíz. En materia de Seguridad y Medioambiente vamos a trabajar con mirada tanto en el corto como en el largo plazo, resolviendo las urgencias, pero trabajando

sobre los aspectos más difíciles pero importantes, como son especialmente los culturales.

En segundo lugar, proteger la compañía es cuidar su Gobierno Corporativo, con la prolijidad y disciplina que requiere administrar una empresa pública que está sujeta a la fiscalización de múltiples servicios e instituciones, que también y sobre todo está sujeta a la ley de sociedades anónimas, y que en última instancia responde a la ciudadanía. El fuerte alineamiento en este sentido entre Directorio y Administración nos ha permitido, a mi juicio, navegar exitosamente períodos complicados en los que ENAP ha estado sometida a demandas de diversa índole y en los que ha primado siempre el criterio del buen cuidado de la compañía y el resguardo del patrimonio de todas y todos los chilenos.

## 2. Excelencia Operacional

El segundo pilar dice relación con la esencia histórica de ENAP de abastecer a nuestro país de forma eficiente y competitiva de los hidrocarburos que necesita. Ese es el corazón de su negocio. En ese sentido, el fundamento de ENAP está en nuestros talentos: el conocimiento, experiencia y desempeño de todas las colaboradoras/res que día a día nos permiten fortalecer nuestras reservas, alcanzar la excelencia operacional y cumplir las promesas de nuestros clientes. Nuestro desempeño profesional, técnico y personas será lo que nos permitirá una

solidez financiera que sustente en el largo plazo las inversiones e iniciativas que precisamos.

En el mundo que dejaremos a nuestras y nuestros hijas e hijos, el rol de los hidrocarburos será notablemente distinto. El cambio climático, la geopolítica y los avances tecnológicos, entre otros, no deben ser vistos como una amenaza, sino como una oportunidad para que ENAP, como empresa de energía, desempeñe nuevamente un rol pionero, así como lo jugó en el pasado con el petróleo y el gas en Magallanes.

## 3. ENAP del Futuro

Después de varios meses de trabajo y de conversaciones con ejecutivas, ejecutivos y representantes de las trabajadoras y trabajadores a través de sus sindicatos, el Directorio y la Administración realizaron un intenso ejercicio de alineamiento acerca de nuestra visión de negocios para el año 2040, considerando nuestras operaciones actuales de *downtstream*, *midstream* y *upstream*, seguridad del abastecimiento, logística, descarbonización, innovación y nuevos negocios. Fruto de esta labor colaborativa, produjimos nuestra primera visión de ENAP 2040, documento vivo que seguirá desarrollándose, pero que nos permite desde ya tomar posición sobre algunas cuestiones apremiantes, en términos de caminos de desarrollo de nuestra compañía y su financiamiento respectivo.

En definitiva, hemos construido un Plan de Negocios basado en estos tres pilares: cuidar a nuestra compañía, mejorando su competitividad y proyectándonos con las inversiones y negocios que nos permitan consolidar la ENAP del futuro, a través de una estricta disciplina de asignación de recursos y metas claras de reducción de deuda, para llegar en 5 años a un nivel de deuda adecuado y manejable.

## 2022: nuevos y complejos desafíos

El año 2022 se destacó por traer consigo nuevos y complejos desafíos generados por situaciones internacionales como la demanda energética creciente post pandemia, la crisis en el sistema energético mundial a partir de la guerra entre Rusia y Ucrania, y también el contexto local, con crecientes demandas en materia social, política y ambiental. Diferentes movilizaciones, protestas, inclusive la toma de una refinería por parte de trabajadoras y trabajadores subcontratistas pusieron, una y otra vez, nuestra capacidad de operar en condiciones difíciles. Adicionalmente, el cambio climático ha reducido la disponibilidad de nuestros terminales, agudizando aún más nuestra estrechez logística. Con todo, nuestra empresa consiguió sortear exitosamente cada uno de estos desafíos, cumpliendo a cabalidad su función primaria en cuanto a mantener abastecido de combustibles a nuestros clientes.

Por ello, aprovecho este espacio para agradecer una vez más a nuestras colaboradoras, colaboradores, sindicatos, contratistas, clientes y agentes reguladores por su compromiso con la misión de ENAP.

Cabe señalar que el aumento en el precio del crudo y de los productos refinados obligó a la empresa a enfrentar un incremento significativo de las necesidades financieras de capital de trabajo. Esta alza fue financiada con un crecimiento temporal y acotado del endeudamiento financiero. Una adecuada gestión de los principales riesgos, como el de la variación de los precios del crudo entre la decisión de compra, importación y procesamiento, han sido clave para evitar sorpresas financieras y asegurar la disponibilidad de un adecuado nivel de capital de trabajo. Gracias a este esfuerzo podemos indicar que el periodo 2022 finalizó con utilidades de US\$ 575,3 millones, confirmando el proceso de recuperación económica iniciado en el año 2021, luego del impacto negativo de la pandemia.

En términos de inversiones, durante 2022 nos focalizamos en Magallanes en desarrollar nuevos bloques con un aumento en la actividad de perforación de pozos, la que vamos a reforzar aún más durante 2023. El objetivo es mejorar nuestras reservas y aumentar nuestra producción, lo que nos permitirá seguir diluyendo nuestros costos y reduciendo nuestro costo unitario de producción (CUP). A nivel internacional, también iniciamos el trabajo para conseguir explorar en un nuevo bloque en Egipto y hemos acelerado la producción en

Ecuador. En 2023 redoblabremos esfuerzos en esta materia para mantener un objetivo tentativo de reposición del 100% de nuestras reservas.

En Refinería Bío Bío, por su parte, se ejecutó la construcción de una Unidad de Tratamiento de Aguas Ácidas, una nueva Unidad Recuperadora de Azufre, una Unidad de Regeneración de Aminas y dos Estanques de Almacenamiento de Crudo, obras que involucraron una inversión de US\$ 210 millones.

En el caso de Refinería Aconcagua, en tanto, nos abocamos al cumplimiento del Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférica para las comunas de Concón, Quintero y Puchuncaví, logrando la contención de un alto porcentaje de las emisiones de Compuestos Orgánicos Volátiles. Por otro lado, conectamos los Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones en línea, lo que nos permite supervisar el funcionamiento de nuestras cinco calderas para producir vapor de agua, nuestras Unidades Recuperadoras de Azufre y Cracking Catalítico.

En cuanto al resultado por Líneas de Negocio, Refinación generó un RAI de US\$ 629,8 millones, pese a que enfrentó un escenario negativo con un alza significativa en los precios del crudo del 40% respecto del año 2021. Durante el ejercicio, la línea de Refinación ejecutó inversiones por US\$ 262 millones, incluyendo US\$ 134 millones en continuidad operacional donde destaca la realización de mantenimientos programados: paros de refinería y otros mayores de carácter recurrente asociados





a activos logísticos. En el ámbito ambiental, se desarrollaron inversiones por US\$ 105 millones, continuando el avance en Biobío de proyectos Plantas de tratamiento y construcción de estanque de crudo, al igual que el depurador de emisiones conocido como Wet Gas Scrubber (WGS) en Aconcagua.

La llegada del Wet Gas Scrubber (WGS) al país fue un hito importante durante el año. Esta planta -que entrará en operación durante el primer semestre de 2023-, contempla una inversión cercana a los US\$ 70 millones y corresponde a una tecnología de alto estándar mundial utilizada en las refinerías para reducir en gran magnitud las emisiones. Por eso, se estima que su puesta en servicio aportará a mejorar considerablemente la calidad del aire.

Estamos convencidos de que estas iniciativas son pilares fundamentales para garantizar los estándares de calidad y seguridad demandados por nuestros grupos de interés. Además, esperamos optimizar la seguridad de las operaciones, logísticas e instalaciones, con el nuevo proyecto para profundizar el dragado del terminal San Vicente, en Talcahuano.

Bajo el pilar de transición energética, nos hemos propuesto fomentar el uso de gas natural como fuente energética alternativa con menor impacto ambiental: aplicamos por primera vez una experiencia piloto de camiones a gas natural para larga distancia que logró el reemplazo eficiente de la flota a diésel, ejemplo que siguieron otras compañías que tomaron este proyecto como un caso de eficiencia energética.

Antes de despedirme, quisiera invitarles a conocer los detalles de nuestras acciones en materia de sostenibilidad, para que conozcan los esfuerzos que estamos encarando para convertirnos en una organización que avanza hacia una empresa multienergética innovadora, que garantice un suministro confiable de combustibles. Además, una organización que promueva un acceso a la energía competitiva, que fortalezca nuestra infraestructura logística y mitigue los desafíos ambientales de nuestras operaciones, creando valor para Chile, con respeto por los vecinos y las comunidades donde nos insertamos.

Estoy seguro de que seguiremos moviendo esta empresa hacia este camino, promoviendo la escucha proactiva de las demandas sociales y ambientales y la capacidad de reconversión de los negocios para hacerlos sostenibles. Sabemos que nos queda aún mucho más para ofrecer y aportar al desarrollo sostenible.

Mi más sincero agradecimiento,

**Julio Friedmann**  
Gerente General ENAP

## La Empresa Nacional del Petróleo (ENAP)

Es una empresa estatal chilena que se encarga de la exploración, producción, refinación, transporte y comercialización de hidrocarburos y sus derivados en el país. Fue fundada en 1950 con el principal objetivo de garantizar el suministro de energía de Chile, a través de la producción y comercialización de petróleo, gas y otros productos derivados del petróleo. En los últimos años ha diversificado su matriz a través del Parque Eólico Vientos Patagónicos y otros proyectos de energías renovables en desarrollo.

A través de las diversas normativas aprobadas durante su historia, la empresa está facultada para participar en sociedades con actividades relacionadas con la energía geotérmica y con la producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica. Actualmente, tiene participación directa o indirecta en 26 sociedades, 13 de las cuales tienen el carácter de empresas coligadas (participación directa o indirecta menor a 50%).

# NUESTRA EMPRESA

CMF 2.3

1



# Propósito, visión y valores

CMF 2.1

## Propósito

Impulsar un futuro energético sostenible para el país y los territorios en donde estamos presentes.

## Visión

Ser una empresa pública modelo en seguridad, eficiencia y relacionamiento con las comunidades, que desempeñe un rol estratégico en el abastecimiento de combustibles del país de forma sustentable.



### Transparencia

Promovemos prácticas organizacionales que permitan la entrega de información y la comunicación veraz con todos nuestros grupos de interés.



### Responsabilidad

Trabajamos en equipo con calidad y rigurosidad, haciéndonos cargo de las consecuencias de nuestra labor, buscando ser sostenibles en cada desafío que asumimos al interior y fuera de la organización.

## Valores



### Excelencia

Buscamos agregar valor a la empresa, la sociedad y el medioambiente, a través de la mejora continua y la innovación en cada una de las acciones que ejecutamos.



### Lealtad

Actuamos de forma consecuente, movilizados por el compromiso con los propósitos de nuestra organización y el sentido de nuestro trabajo.

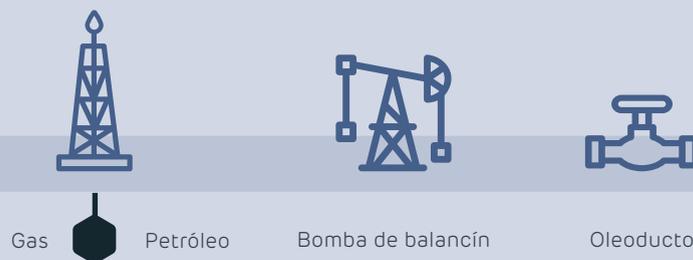
## Exploración y Producción (E&P)

### Exploración

Camiones Sísmicos



### Producción



Gas    Petróleo    Bomba de balancín    Oleoducto

## Refinación y Comercialización (R&C)

### Logística de Transporte



Buques petroleros

### Refinamiento



### Distribución



## Líneas de negocio

Nuestro negocio está organizado en dos líneas de negocios independientes:

- (i) "Exploración y Producción" (E&P) y
- (ii) "Refinación y Comercialización" (R&C), ésta última, a partir del año 2021 incorporó "Gas y Energía" (G&E), línea independiente desde el año 2020.

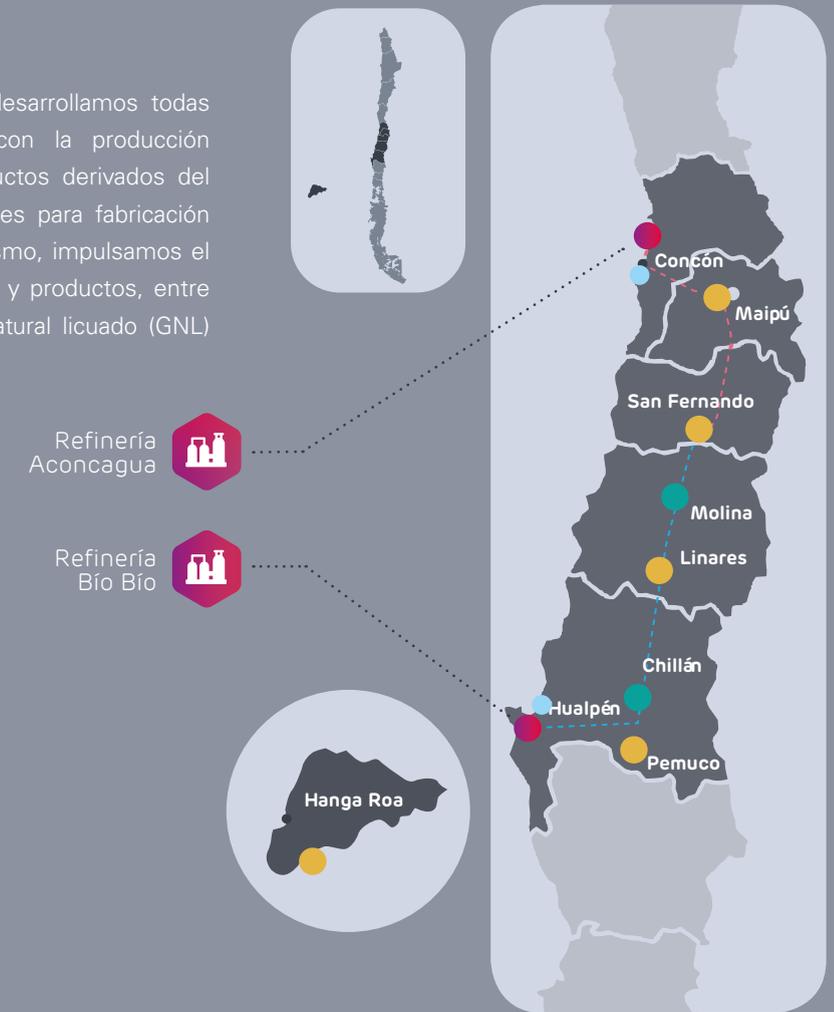
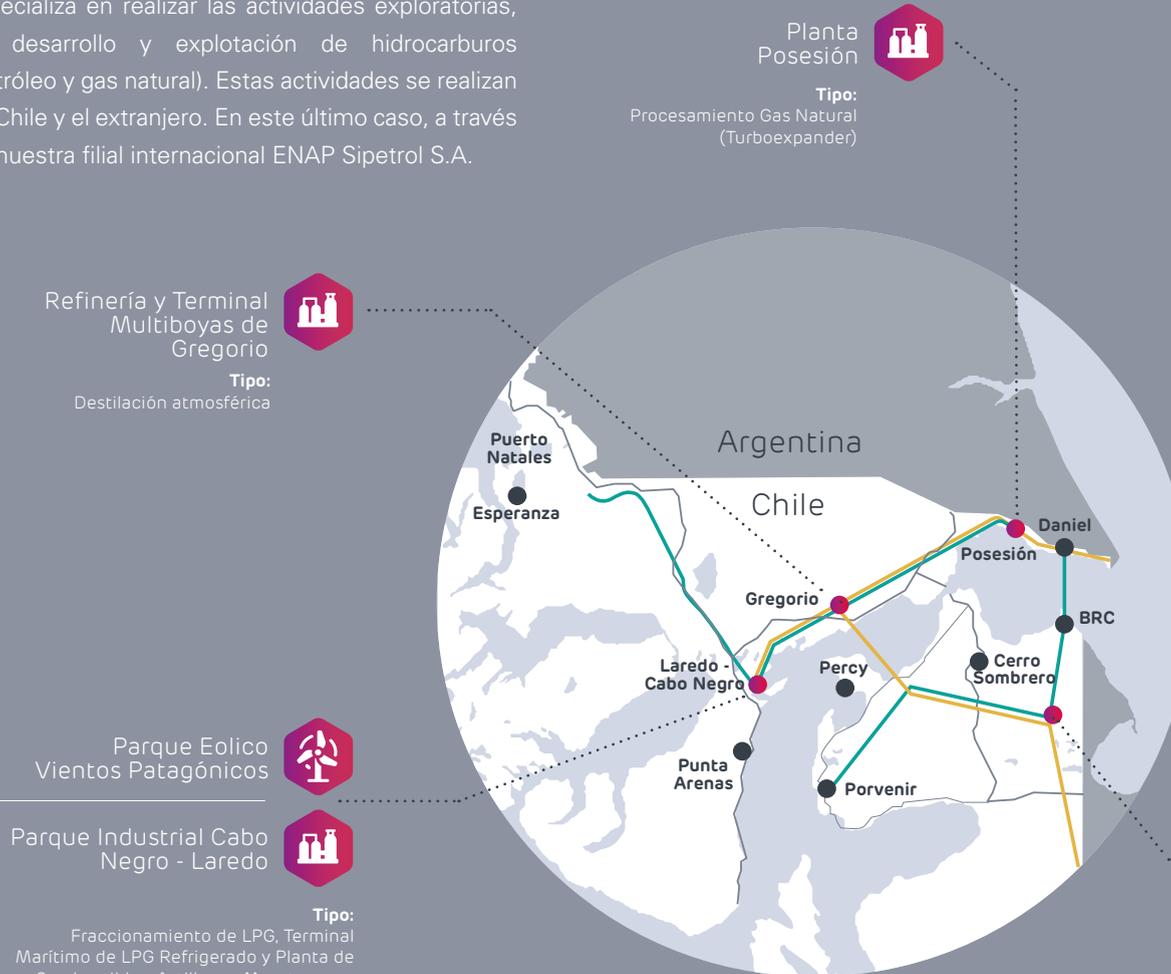
## Exploración y Producción (E&P)

Nuestra línea de Exploración y Producción se especializa en realizar las actividades exploratorias, de desarrollo y explotación de hidrocarburos (petróleo y gas natural). Estas actividades se realizan en Chile y el extranjero. En este último caso, a través de nuestra filial internacional ENAP Sipetrol S.A.

## Refinación y Comercialización (R&C)

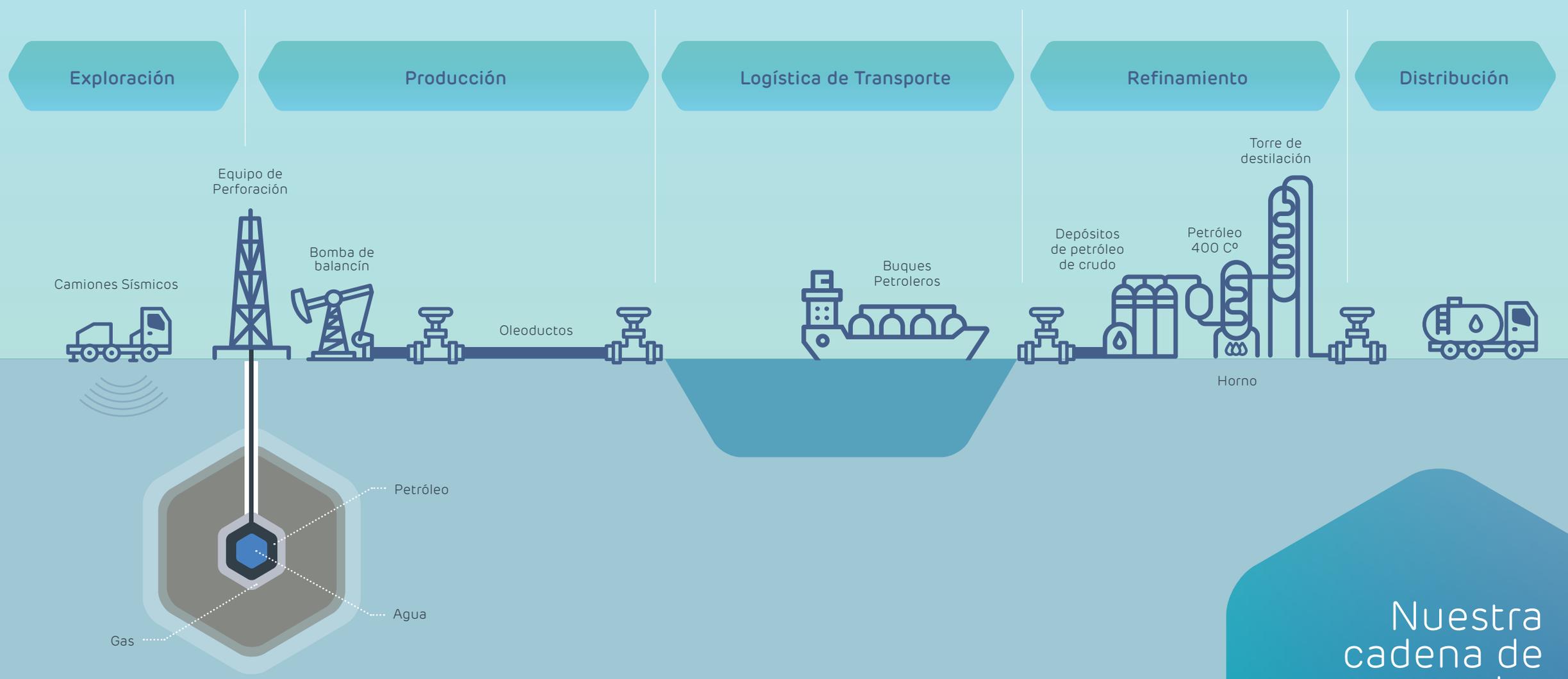
Bajo esta línea de negocios, desarrollamos todas las actividades relacionadas con la producción de combustibles y otros productos derivados del petróleo, (como solventes, bases para fabricación de asfaltos, y propileno). Asimismo, impulsamos el desarrollo de nuevos mercados y productos, entre los que se encuentra el gas natural licuado (GNL) para la industria y el transporte.

Dirección de Almacenamiento y Oleoductos (DAO)

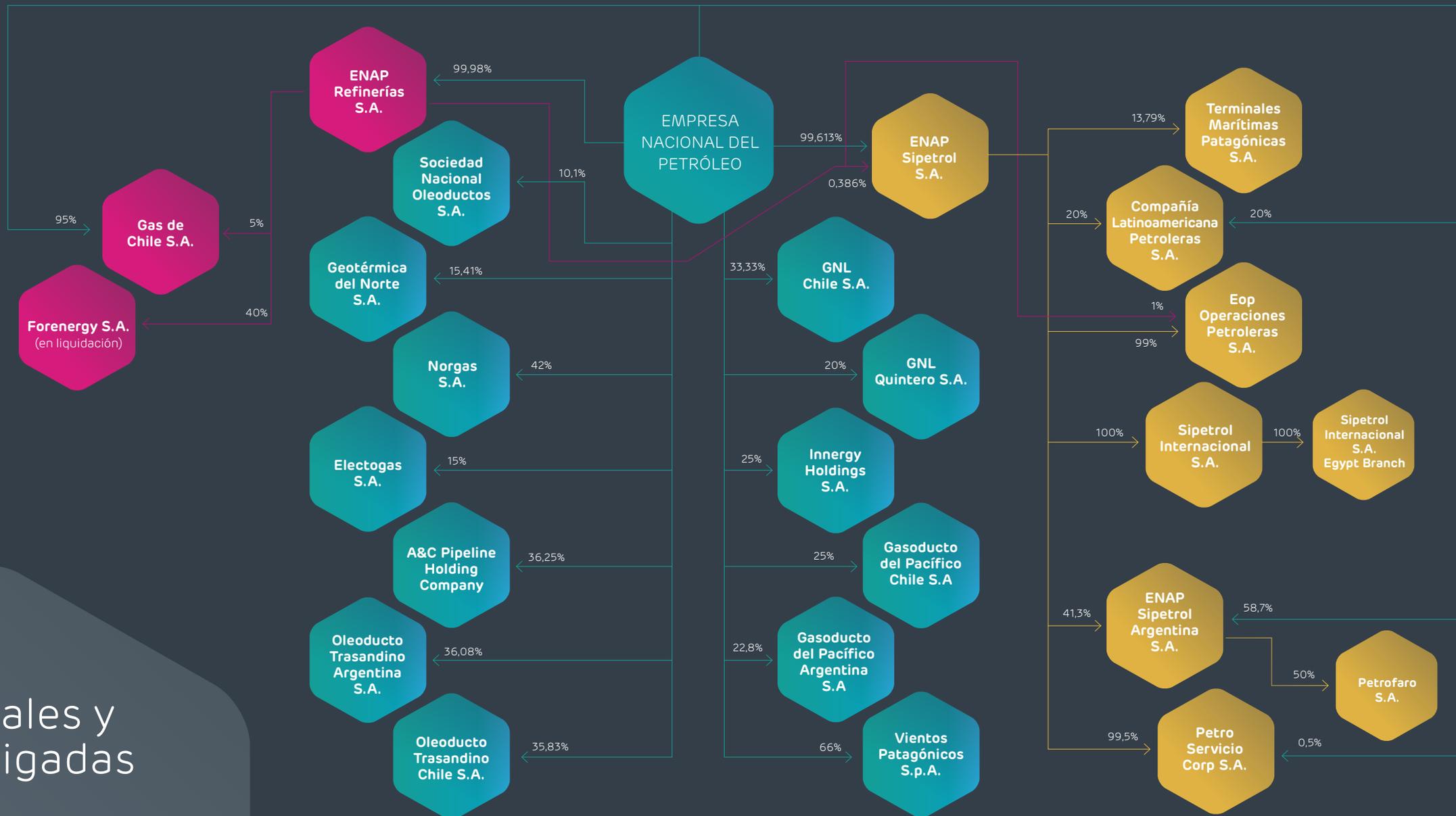


Red de gasoductos      Red de poliductos (LPG)

● PLANTA DE ALMACENAMIENTO Y DISTRIBUCIÓN  
 ● ESTACIÓN DE BOMBEO  
 ● TERMINAL MARÍTIMO  
 --- POLIDUCTO SONACOL  
 --- POLIDUCTO DAO



Nuestra cadena de valor



# Filiales y coligadas

CMF 6.4

# Operaciones locales e internacionales

## ECUADOR



- Sipetrol (Sucursal) Casa Matriz en Quito.
- Bloque Mauro Dávalos Cordero (MDC 46).
- Bloque Paraíso Biguno Huachito e Intracampos (PBHI 47).
- Bloque 28.



- ENAP Casa Matriz en Santiago.
- ENAP Refinería Aconcagua (ERA) en la comuna de Concón.
- ENAP Refinería Bío Bío (ERBB) en la comuna de Hualpén.
- Dirección de Almacenamiento y Oleoductos (DAO), con plantas en Maipú, San Fernando, Linares y Pemuco; estaciones de bombeo en Chillán y Molina; y Terminal Vinapu en Isla de Pascua.
- ENAP Magallanes.



## CHILE

## ARGENTINA



- Sipetrol Argentina Oficina Central en Buenos Aires.
- Sipetrol Argentina Oficina en Río Gallegos.



## EGIPTO

- Sipetrol International S.A., Sucursal en El Cairo.
- Bloque East Ras Qattara.



## Las filiales de ENAP son:



**ENAP Refinerías S.A.**, cuyo giro es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados y todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

Esta filial es una sociedad anónima cerrada, que nace de la fusión entre Petrox S.A., Refinería de Petróleo y Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera. Comenzó a operar oficialmente el 1 de enero de 2004, cuyo domicilio social es Avenida Borgoño 25.777 Comuna de Concón - Quinta Región.



**ENAP Siptrol S.A.**, es una sociedad anónima cerrada que realiza fuera del territorio nacional una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos. ENAP Siptrol S.A. posee una sucursal en Ecuador y filiales en Ecuador y Uruguay. Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción, mediante operaciones conjuntas en Egipto.



**ENAP Siptrol 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 El Turbio Este (50%), La Invernada (50%) y E2 (33%) ex CAM 1 y CAM 3.



### Exploración y Producción (E&P)

- YPF (Argentina)
- Kuwait Energy Company (Kuwait)
- ConocoPhillips y Geopark (Estados Unidos)
- REPSOL (España)
- Methanex (Canadá)
- OMV (Austria)



### Refinación y Comercialización (R&C)

- Foster Wheeler (Estados Unidos)
- Ferrostaal (Alemania)
- Técnicas Reunidas, Naturgy (GN Fenosa) y ENAGAS (España)
- Gasco, Sigdo Koppers, Compañía Marítima Chilena, Naviera Ultragas Ltda., Copec, Enex, Esmax Distribución SpA, Abastible, Lipigas S.A., Colbún Inversiones Trigas Cuatro, Agesa, ENEL y Enel Green Power (Chile)
- REN (Portugal)
- YPF (Argentina)
- OMERS (Canadá)

## Principales socios nacionales e internacionales

# Nuestra Historia

CMF 2.2



## Período 1940 - 1960

Los orígenes de nuestra empresa se remontan a diciembre de 1945, cuando un grupo de trabajadores de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO), liderado por el ingeniero Eduardo Simián, logró el primer hallazgo de crudo en Springhill, Tierra del Fuego.

A partir de entonces, fue creciendo la necesidad de la creación de una empresa nacional para la explotación comercial de los pozos petroleros en la zona austral, la que vio la luz cinco años más tarde, convirtiéndose en una compañía estratégica para el desarrollo del país.

Después de los primeros desarrollos estratégicos en la Región de Magallanes, el 12 de noviembre de 1955, durante el gobierno de Carlos Ibáñez del Campo, se inauguró la Refinería de Petróleo de Concón, hoy ENAP Refinería Aconcagua (ERA), con el propósito de producir combustibles a gran escala y empezar a competir en el negocio de refinación comercial e industrial. Cuatro años después, se levantó una Planta de Almacenamiento en la comuna de Maipú (la actual Dirección de Almacenamiento y Oleoductos, DAO), para servir a toda la Región Metropolitana.

El 24 de julio de 1961, de la Unión de Obreros Petrolíferos y la Asociación de Empleados de ENAP, nació el Comando Unido de los Trabajadores del Petróleo, antecesor de la Fenatrapech, Federación Nacional de Trabajadores del Petróleo y Afines de Chile, representando una de las organizaciones sindicales más importantes a nivel nacional.

El 29 de julio de 1966 se puso en marcha la refinería en la comuna de Hualpén (actualmente Refinería Bío Bío, ERBB) y ENAP se consolida como empresa, proyectando un crecimiento importante en los años venideros.



## Período 1980 - 2009

En 1981, ENAP se organiza como holding de empresas, y en 1990 empieza la expansión de la compañía hacia el exterior, creando la Sociedad Internacional Petrolera S.A. (actual ENAP Sipetrol) y desarrollando exploraciones exitosas en Argentina, Ecuador y Egipto.

En 2004, las refinerías ERA y ERBB, junto a la filial encargada del almacenamiento de combustibles, Emalco, se fusionaron en una sola: ENAP Refinerías S.A.

En octubre de 2009, gracias a la alianza con British Gas (BG), Endesa y Metrogas, se inauguró en Quintero el terminal de Gas Natural Licuado (GNL), marcando un hito para el desarrollo de ENAP como empresa integrada en industria de la energía en Chile.



## Período 2009 - 2022

Durante la década del 2010, la empresa llevó a cabo profundas campañas de exploración en la Región de Magallanes, con el fin de encontrar nuevas reservas de petróleo y gas. El gas no convencional (tight gas) del Bloque Arenal, por ejemplo, permitió seguir con la producción de gas asegurando el suministro regional.

Desde el 2016 en adelante, nuestra empresa estuvo autorizada para participar del rubro producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica, con el objetivo de aportar nuevas soluciones para el desarrollo del país y los territorios en que opera.

El 31 de marzo de 2017, se iniciaron las operaciones de la primera planta geotérmica de Sudamérica, Cerro Pabellón (comuna de Ollagüe, Desierto de Atacama), comenzando a inyectar energía al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). La iniciativa fue desarrollada por Enel Green Power (81,7%), y ENAP (18,3%). En julio del mismo año, el Congreso aprobó la modernización del Gobierno Corporativo de ENAP, estableciendo la conformación de un Directorio independiente y profesional, y la necesidad de contar con planes quinquenales de negocio.

El 5 de enero de 2018, la Contraloría General de la República de Chile aprobó el financiamiento del Parque Eólico en Magallanes de ENAP, como inversión de interés social para la diversificación

de la matriz energética regional. El 26 de abril, en tanto, se realizó la primera junta ordinaria de accionistas, con la aprobación de los Estados Financieros, el Balance Anual y el actual Plan de Negocios 2018-2022.

En 2019, en concordancia con los desafíos energéticos, Enel Green Power y ENAP iniciaron la construcción de la expansión de 33 MW en la central geotérmica Cerro Pabellón; además, la compañía firmó un acuerdo con Methanex para potenciar el desarrollo del gas no convencional en Magallanes y concluyó el montaje de los tres aerogeneradores del nuevo Parque Eólico en Magallanes.

El 16 de julio de 2020, el Parque Eólico Vientos Patagónicos inicia su operación inyectando energía limpia a la red eléctrica de Punta Arenas. La iniciativa es impulsada por ENAP en conjunto con Pecket Energy.

Durante el año 2022, y haciéndose cargo de las necesidades manifiestas de la sociedad chilena en un escenario de inflación ascendente, la empresa puso en marcha un proyecto piloto que le permitirá a familias vulnerables comprar GLP a menor precio.

# Principales Hitos 2022



## ENAP Refinería Aconcagua (ERA)

### Mantenimiento y actualización de equipos:

- Instalación de nuevas válvulas automáticas de corredera en los Coke Drum del Coker, las que reemplazaron la apertura manual de las cámaras, dotando de mayor seguridad a las maniobras.
- Instalación de quemadores con tecnología de baja emisión de NOx en tres calderas de refinería (B220, B210, U751), los que permitieron cumplir con los requerimientos del Plan de Prevención y/o Descontaminación Atmosférica (PPDA).
- Instalación de cubiertas en el sistema de tratamiento de efluentes e implementación de sellos dobles en tanques de almacenamiento de combustibles y el montaje de membranas flotantes, lo que logró mitigar las emisiones de Compuestos Orgánicos Volátiles (COVs) en Concón y Quintero.
- Cerrando el año, llegó a Concón -desde Bélgica- el equipo Wet Gas Scrubber o depurador de emisiones, el que reducirá el material particulado de la unidad de cracking catalítico; es tecnología de alto estándar mundial.

### Mejora continua y certificaciones:

- Detención de Cracking Catalítico para cumplir el límite anual de emisiones de material particulado establecido en PPDA para las comunas de Concón, Quintero y Puchuncaví. También se detuvo el Hidrocracking y se redujeron cargas en las plantas de Coker y HDT para cumplir el límite de emisiones de SO2.
- Acreditación de la norma ISO/IEC 17025 "Requisitos generales para la competencia de los laboratorios de ensayo", que demuestra competencia técnica y funcionamiento del sistema de gestión de calidad.





## ENAP Refinería Bío-Bío (ERBB)

### Mantenimiento y actualización de equipos:

- Mantenimiento, detención e intervención de más de 20 plantas, el proceso más grande implementado en ENAP hasta el momento.

### Mejora continua y certificaciones:

- Certificación de laboratorio bajo la norma ISO/IEC 17025 "Requisitos generales para la competencia de los laboratorios de ensayo y calibración".
- Cumplimiento a lo establecido en el Programa de Compensación de Emisiones del PPDA del Gran Concepción, el cual limita emisiones por el sistema de antorchas y contempla la compensación en la unidad de Cracking Catalítico y su verificación.



## ENAP Magallanes

- La producción de Gas Natural para venta fue un 9% superior a la del año anterior, con casi mil millones de m<sup>3</sup> vendidos. Considerando el crudo, condensado y licuables, se alcanzaron ocho millones de barriles equivalentes.
- En cuanto a reservas, con la actividad de desarrollo y perforación se logró reemplazar un 121% del volumen producido en el año y en términos de probadas. Asimismo, se efectuó sin accidentes el paro de Planta de Posesión, donde se procesa todo el gas producido por los yacimientos y el gas argentino importado.

### Distinciones al equipo:

- Tras 10 años de trayectoria en ENAP, Angie Cruz -ingeniera en prevención de riesgos- fue distinguida como Mujer Minera 2022, por parte de las secretarías regionales ministeriales de Minería y de la Mujer. El premio se otorga anualmente para incentivar el ingreso femenino a labores con más presencia masculina.



## Supply Chain

### Mejora continua y certificaciones:

- Terminales Vinapu, Quintero y San Vicente renovaron exitosamente sus certificados sobre sistemas de seguridad, salud, medioambiente, operación y prevención de riesgos, según la circular N°O-071/34.
- En el terminal Quintero se desarrolló un plan de mejoras en sus activos físicos, lo que permitió aumentar la confiabilidad de los terminales LPG y Multiboyas.

### Mantenimiento y actualización de equipos:

- San Vicente inició el proyecto de dragado que permitirá aumentar la capacidad de atención de naves. Ambos terminales desarrollaron sus mantenimientos bienales y quinquenales programadas en cumplimiento con las normativas vigentes.
- Se avanzó en el plan de rehabilitación del Oleoducto Trasandino, en coordinación con las empresas de OTC y OTA.

### Mantenimiento y actualización de equipos:

- Se participó activamente en el desarrollo e implementación del piloto no comercial Gas de Chile en la Planta de San Fernando, y se desarrolló su logística para los terminales de Quintero y Bío Bío. El balance del plan fue que se benefició a tres mil 100 familias pertenecientes al 40% de los hogares más vulnerables en las comunas de Quintero, San Fernando y Chiguayante.
- En 2022 ENAP anunció que desarrollará un nuevo modelo de negocio para comercializar su producción de Gas Licuado de Petróleo (GLP) en cilindros propios, a partir de distribuidores minoristas y posicionándose como el cuarto actor mayorista del mercado.



## ENAP Sipetrol

- La filial superó en un 28% el resultado alcanzado en el año 2021, logrando el mejor desempeño de su historia, el cual 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 un 5% mayor a la de 2021, explicada, principalmente, por el mayor aporte de la campaña de perforación de Egipto.
- En Argentina destaca la 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 aumento en relación al precio promedio del programa "Plan Gas" vigente en Chile.
- En Ecuador se perforaron y pusieron en producción seis nuevos pozos, lo que permitió a la filial alcanzar un nuevo peak de producción de ~26.000 bbl/d y 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 que la producción creciera un 14% más respecto del año 2021.
- En Egipto la producción creció un 24% respecto del año anterior, gracias al mayor aporte de la campaña de perforación, que incluyó el ingreso de siete nuevos pozos. Destaca el extraordinario resultado productivo del pozo Shahd SE-.



# Afiliación y Asociaciones de ENAP

GRI 2-28 | CMF 3.5; CFM 6.3



## ENAP

**Asociación Chilena de Hidrógeno**

**Chile Transparente**

**Red Pacto Global Chile - ONU**

**ENAP ejerce la Vicepresidencia del Comité Ejecutivo de Red Pacto Global Chile.**

**Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe (ARPEL).**

**Miembro del Directorio de ARPEL y presencia permanente en los siguientes comités técnicos:**

- Comité de Ambiente, Salud y Seguridad (CASYSIA).
- Comité de Responsabilidad Social (CRS).
- Comité de Talento Humano y Gestión del Conocimiento (CTHGC).
- Comité de Exploración y Producción (CEPA).
- Comité de Ductos y Terminales (CODYTE).
- Comité de Refinación y Combustibles (COMREF).
- Grupo de Trabajo en Cambio Climático (GTCC).

**Oil Companies International Marine Forum (OCIMF) Comité Oceanográfico Nacional (CONA)**

**Sociedad Latinoamericana de Operadores de Monoboyas (SLOM) Fundación Generación Empresarial (FGE) para la administración y seguimiento de canal de consultas y denuncias al "Código de Ética ENAP".**



## Refinería Aconcagua

**Asociación de Empresas de la Quinta Región (ASIVA) .**

**Integrante de las siguientes mesas de trabajo:**

- Comisión Empresa y Educación Superior
- Comité Territorial Bahía Quintero - Puchuncaví.
- Comité Territorial Barrio Industrial Concón.
- Comisión Comunidad Sostenible.

**Regional del Comercio de Valparaíso (CRCP).**

**Integrante permanente de la Mesa de Valor Compartido y Mesa de Educación Superior.**



## Refinería Bío Bío

**CIDERE Bío Bío, Grupo RSE.**

**Miembro del Directorio CIDERE Bío Bío**

**Miembro de la Cámara de la Producción y Comercio de Concepción (CPCC).**

**Miembro Comité Regional Sur de la Asociación Gremial de Industriales Químicos de Chile, ASIQUM A.G.**

**Miembro del Instituto Regional de Administración de Empresas (IRADE).**



## ENAP Sipetrol Argentina

**Miembro de la Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH Argentina).**

**Miembro del Club del Petróleo.**

**Miembro de la Comisión Directiva del Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG, Argentina).**

**Miembro de la Society of Petroleum Engineers – Argentina.**



## ENAP Sipetrol Ecuador

**Miembro de la Cámara de Comercio Ecuatoriano - Chilena.**

**Miembro de la Society of Petroleum Engineers-Ecuador.**

**Miembro de la Cámara de Industrias y Producción Ecuatoriana.**



# GOBIERNO CORPORATIVO

# 2

GRI 2-9; GRI 2-10; GRI 2-11; GRI 2-16; GRI 2-17  
CMF 3.2; CMF 3.3; CMF 3.4



# Directorio



De acuerdo con el Artículo 3 de la Ley N° 9.618 Orgánica ENAP y sus estatutos, el Directorio es el máximo órgano de gobierno y administración de ENAP, facultades que ejerce en armonía con lo dispuesto en la Ley N° 18.046 y otros cuerpos legales, que le confieren otras facultades al órgano directivo.

Está constituido por siete miembros, dos de los cuales son designados directamente por Presidente de la República y deben ser de géneros diferentes; cuatro son propuestos por el Sistema de Alta Dirección Pública y uno es elegido por todas y todos las y los trabajadoras/es de la empresa, tras lo cual también es designado formalmente por el Presidente de la República. Esta composición se basa en estándares internacionales y buenas prácticas de Gobierno Corporativo y busca fomentar la integración de diferentes visiones dentro de la organización y contar con profesionales de excelencia y vasta trayectoria en la dirección de empresas.

El Directorio sesiona a lo menos una vez al mes -salvo que se acuerde expresamente una reunión extraordinaria- para lo que requiere la asistencia de un mínimo de cuatro directoras/es, y toma acuerdos por mayoría absoluta de los presentes en sala.

En cada sesión ordinaria o extraordinaria, los miembros de este órgano directivo analizan colectivamente, dialogan, intercambian opiniones y comparten criterios y experiencias que les permiten adoptar colegiadamente las principales y más importantes decisiones de la compañía.

# Directorio

Conformación del Directorio al 31 de diciembre de 2022

CMF 3.3

**Presidenta del Directorio**

**Gloria Isabel Maldonado Figueroa**

6.446.537-6

**Ingeniera Civil Química**

Designada por el Presidente de la República

**Vicepresidente del Directorio**

**Andrés Ignacio Rebolledo Smitmans**

8.127.608-0

**Economista**

Designada por el Presidente de la República

**Director**

**José Luis Mardones Santander**

5.201.915-K

**Ingeniero Civil Industrial**

Seleccionado por la Alta Dirección Pública (ADP)

**Directora**

**Ana Beatriz Holuigue Barros**

5.717.729-2

**Economista**

Seleccionada por la Alta Dirección Pública (ADP)

**Director**

**Rodrigo Manubens Moltedo**

6.575.050-3

**Ingeniero Comercial**

Seleccionado por la Alta Dirección Pública (ADP)

**Director**

**Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo**

6.444.699-1

**Ingeniero Civil Industrial**

Seleccionado por la Alta Dirección Pública (ADP)

**Director Laboral**

**Marcos Varas Alvarado**

10.409.044-3.

**Técnico Operador**

Representante de las Trabajadoras y Trabajadores



**Reconocimiento 2022  
Presidenta de Directorio  
destacada como Mujer Líder**

La presidenta del Directorio de ENAP, Gloria Maldonado, fue destacada dentro de las 100 Mujeres Líderes 2022 de Chile, en la categoría Servicio Público, iniciativa desarrollada por el diario El Mercurio en conjunto con la organización Mujeres Empresarias.

# Comités de Directores y Gerenciales

GRI 2-12; GRI 2-16

De acuerdo con lo establecido en el Artículo 8 de la Ley Orgánica ENAP y sus Estatutos, el Directorio debe conformar un Comité de Directores, del Artículo 50 bis de la Ley de Sociedades Anónimas, y tiene la facultad para crear otros comités que lo asesoren en el cumplimiento de sus responsabilidades legales y estatutarias.

Los comités se reúnen por lo menos una vez al mes y previo a la sesión ordinaria del Directorio, en reuniones que pueden ser ordinarias o extraordinarias, presenciales o virtuales y se requiere un quórum mínimo de dos directoras/es para sesionar. En estas sesiones también participan gerentes de primera línea según la temática que se aborde en la respectiva sesión de trabajo.

Todos los meses, tanto el gerente general como las y los gerentas y gerentes de línea, transmiten mensual y formalmente al Directorio sus inquietudes en los más diversos ámbitos del quehacer de la empresa.

## Comités Asesores del Directorio de ENAP:

Comité	Directores	Materias
<b>De Directores</b>	Ana Holuigue Rodrigo Azócar Rodrigo Manubens (P)	Informes de auditores externos, estados financieros, balances, sistemas de remuneraciones, planes de compensación, informe anual de gestión, conflictos de interés, verificación del trabajo legal y de ética y cumplimiento, memoria anual, entre otras.
<b>De Auditoría</b>	Andrés Rebolledo José Luis Mardones Ana Holuigue (P)	Promoción de un ambiente de control interno robusto y un sistema de gestión integral de riesgos; verificación del trabajo de las Gerencias de Auditoría y Riesgos; supervisión de control interno y sistema administrativo-contable; políticas financiero - contables, informes de auditorías, buenas prácticas de gestión integral de riesgos y de prevención, entre otras.
<b>De Gobierno Corporativo y RRHH</b>	Gloria Maldonado (P) Ana Holuigue Marcos Varas	Buen funcionamiento del gobierno corporativo; políticas de contratación de proveedores; políticas y prácticas anticorrupción; coherencia de políticas, procedimientos, protocolos, guías o lineamientos; Política de Libre Competencia; Política de Relacionamiento Comunitario y sus iniciativas; relaciones laborales y plan de carrera; principales contingencias laborales, y verificación permanente del trabajo de la Gerencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad y de la Gerencia de Personas, entre otras.
<b>De Sostenibilidad</b>	Andrés Rebolledo José Luis Mardones (P) Marcos Varas	Sistemas de control y reporte en materias de seguridad laboral, higiene y medioambiente; gestión integral de riesgos; planes y actividades de seguridad laboral y medioambientales, en conjunto con la Gerencia de Asuntos Corporativos; revisiones efectuadas por órganos reguladores externos sobre seguridad laboral, higiene y medioambiente; cumplimiento normativo en estos temas, y revisión del trabajo de la Gerencia de Seguridad y Salud Ocupacional y de la Gerencia de Medioambiente, entre otras.
<b>De Contratos, Proyectos y Riesgo Financiero</b>	Gloria Maldonado Andrés Rebolledo (P) Rodrigo Azócar	Conocimiento y aprobación de operaciones por montos iguales o superiores a USD 5 millones y que no excedan USD 20 millones; recomendación al Directorio de su propuesta respecto de contratos, proyectos y riesgos financieros que excedan USD 20 millones; lineamientos y criterios generales aplicables a las operaciones, actos y contratos; términos generales de las licitaciones de la compañía; recomendación de contratos de financiamiento y propuestas de inversión y nuevos negocios, y Plan de Inversiones, entre otras.
<b>De Riesgos</b>	Gloria Maldonado Rodrigo Manubens Marcos Varas (P)	Es la instancia colegiada encargada de conocimiento y resolución de infracciones a las políticas y procedimientos; análisis de casos que lleguen a su conocimiento y adopción de medidas respecto de las trabajadoras y los trabajadores que no observen las disposiciones contenidas en las mismas, pudiendo recomendar medidas de control u otras que correspondan.

(P) Presidencia del Comité

## Comités Gerenciales

Comité	Responsable	Materias
<b>De Crédito</b>	Gerencia de Finanzas	<p>Es la instancia única de aprobación y revisión de los términos y condiciones de venta y definición de las condiciones de otorgamiento de crédito a clientes locales e internacionales. Evaluación de la solvencia de clientes, revisión de indicadores de cobranza y morosidad, y evaluación de solicitudes de inscripción en el Registro de Clientes.</p> <p>Sesiona mensualmente, pudiendo realizarse sesiones extraordinarias para agilizar las aprobaciones requeridas.</p>
<b>De Finanzas</b>	Gerencia de Finanzas	<p>Revisión de la situación de liquidez y flujo de caja, el estado de las coberturas derivadas de crudo y tipo de cambio, la estrategia de financiamiento de corto y largo plazo de ENAP y sus filiales, y aplicación de políticas internas en materias financieras y de control operacional y normativo de las aprobaciones del Directorio y Hacienda, entre otros temas.</p>
<b>De Ética</b>	Gerencia de Ética y Cumplimiento	<p>Es la instancia colegiada encargada de conocimiento y resolución de infracciones a las políticas y procedimientos; análisis de casos que lleguen a su conocimiento y adopción de medidas respecto de las trabajadoras y los trabajadores que no observen las disposiciones contenidas en las mismas, pudiendo recomendar medidas de control u otras que correspondan.</p>

# Remuneraciones del Directorio y Administración Superior

GRI 2-19; GRI 2-20 | CMF 3.4

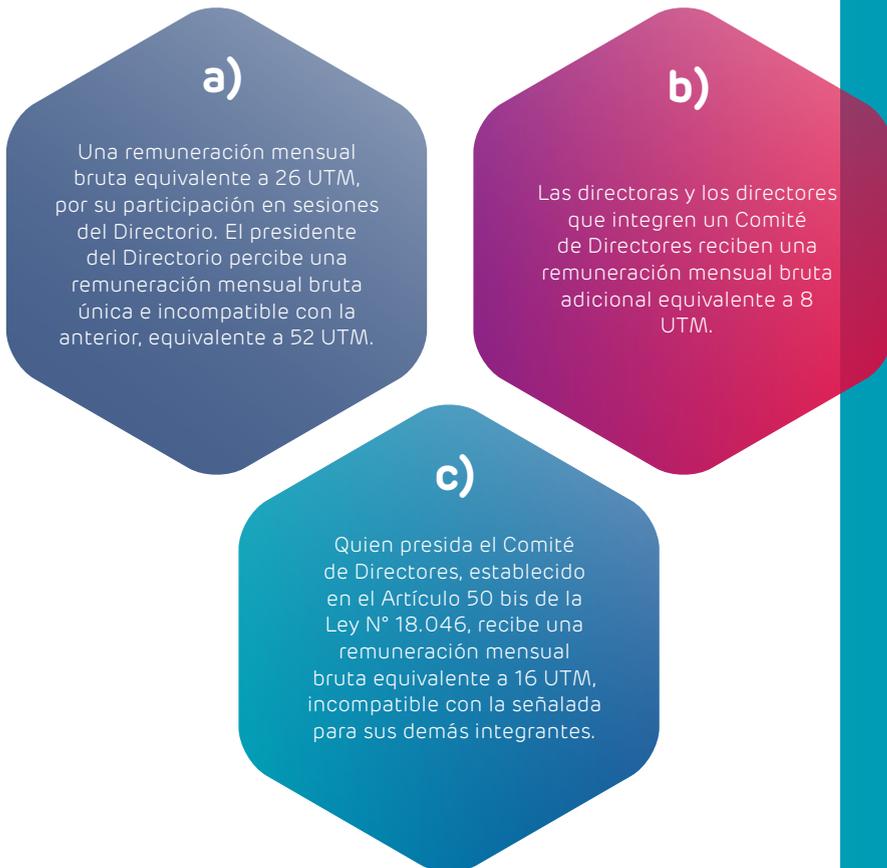
La remuneración de las directoras y de los directores, y de la administración se define y ejecuta de conformidad con el Artículo 3° de la Ley ENAP, modificada el año 2017 por la Ley 21.025 sobre nuevo Gobierno Corporativo. Este estipula que las directoras y de los directores tendrán derecho a una remuneración que será establecida -y revisada cada dos años como máximo- por el Ministro de Hacienda. En la determinación de las remuneraciones y sus revisiones, el Ministerio de Hacienda considerará la propuesta de una comisión especial designada para este fin, que estará compuesta por tres personas con experiencia en el cargo de Ministro de Hacienda, director de Presupuestos, director/a o gerente/a general de la empresa, o profesionales que se desempeñan como directivos de la Dirección Nacional del Servicio Civil.

La comisión formulará propuestas para la determinación o revisión de la remuneración, considerando las remuneraciones vigentes en el sector público y privado para cargos similares.

Las remuneraciones propuestas podrán incluir componentes relacionados con la asistencia a sesiones, participación en comités y cumplimiento de metas anuales de rentabilidad, valor económico y de los acuerdos de desempeño de la empresa.

Las directoras y los directores no podrán recibir remuneraciones u honorarios de la empresa por servicios profesionales distintos de los contemplados en la propuesta de la comisión especial, salvo en el caso del director/a designado/a en conformidad al literal c), cuando sea trabajador/a de la empresa, quien podrá percibir su remuneración como trabajador/a y las remuneraciones correspondientes al cargo de director/a, con excepción de aquellos componentes de estas últimas asociados al cumplimiento de metas anuales, de valor económico y de los convenios de desempeño de la empresa.

Durante el año 2019, la comisión encargada de revisar las remuneraciones recomendó al Ministro de Hacienda mantener el régimen establecido en el artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.025, que dispone:



Dicho régimen se mantiene vigente a la fecha.

### Profesión de los principales ejecutivos de ENAP al 31 de diciembre de 2022

RUT	NOMBRE	PROFESIÓN
7.988.418-9	<b>JULIO ALEXIS FRIEDMANN ENCINA</b>	INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL
15.382.506-8	<b>CIRO NICOLÁS CORREA FENICK</b>	INGENIERO CIVIL EN INFORMÁTICA
14.168.642-9	<b>DENISSE ABUDINÉN BUTTO</b>	INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL
11.736.487-9	<b>CARLOS MAURICIO NAVEAS FARÍAS</b>	INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL
8.288.863-2	<b>YASNA ROSS ROMERO</b>	INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL
8.190.120-1	<b>TOMÁS ANDRÉS LEÓN SCHLEYER</b>	ABOGADO
10.728.455-9	<b>MARÍA FRANCISCA DOMÍNGUEZ MEZA</b>	ABOGADO
13.619.603-0	<b>CARLOS ROBERTO RIFFO CIFUENTES (I)</b>	INGENIERO COMERCIAL
10.544.211-4	<b>DOUGLAS MILVIO SEQUEIRA MORGADO</b>	INGENIERO EN PREVENCIÓN DE RIESGOS Y MEDIOAMBIENTE
9.975.036-7	<b>JORGE FABIÁN LOBATO URRUTIA</b>	LICENCIADO EN CIENCIAS MENCIÓN GEOLOGÍA
12.231.994-6	<b>OMAR ALEJANDRO OYANEDER LEIVA</b>	CONTADOR AUDITOR E INGENIERO COMERCIAL
10.051.163-0	<b>PABLO ALBERTO MARTÍNEZ VIERTEL</b>	INGENIERO CIVIL
9.044.132-9	<b>JOSÉ PABLO GÓMEZ MEZA</b>	INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL MENCIÓN QUÍMICA
12.020.628-1	<b>FERNANDO MARCELO PROMIS BAEZA</b>	INGENIERO CIVIL QUÍMICO
13.467.097-5	<b>MANUEL NICOLAS HADJICONSTANTIS MORALES</b>	CIENTISTA POLÍTICO
11.843.256-8	<b>BEATRIZ ANGÉLICA ALISTE TAPIA (I)</b>	PERIODISTA Y CIENTISTA POLÍTICA
12.449.447-8	<b>PATRICIO GABRIEL FARFÁN BORQUEZ</b>	INGENIERO CIVIL QUÍMICO

\* (I) Interina/o



## Remuneración de las principales ejecutivas y ejecutivos

(CLP)

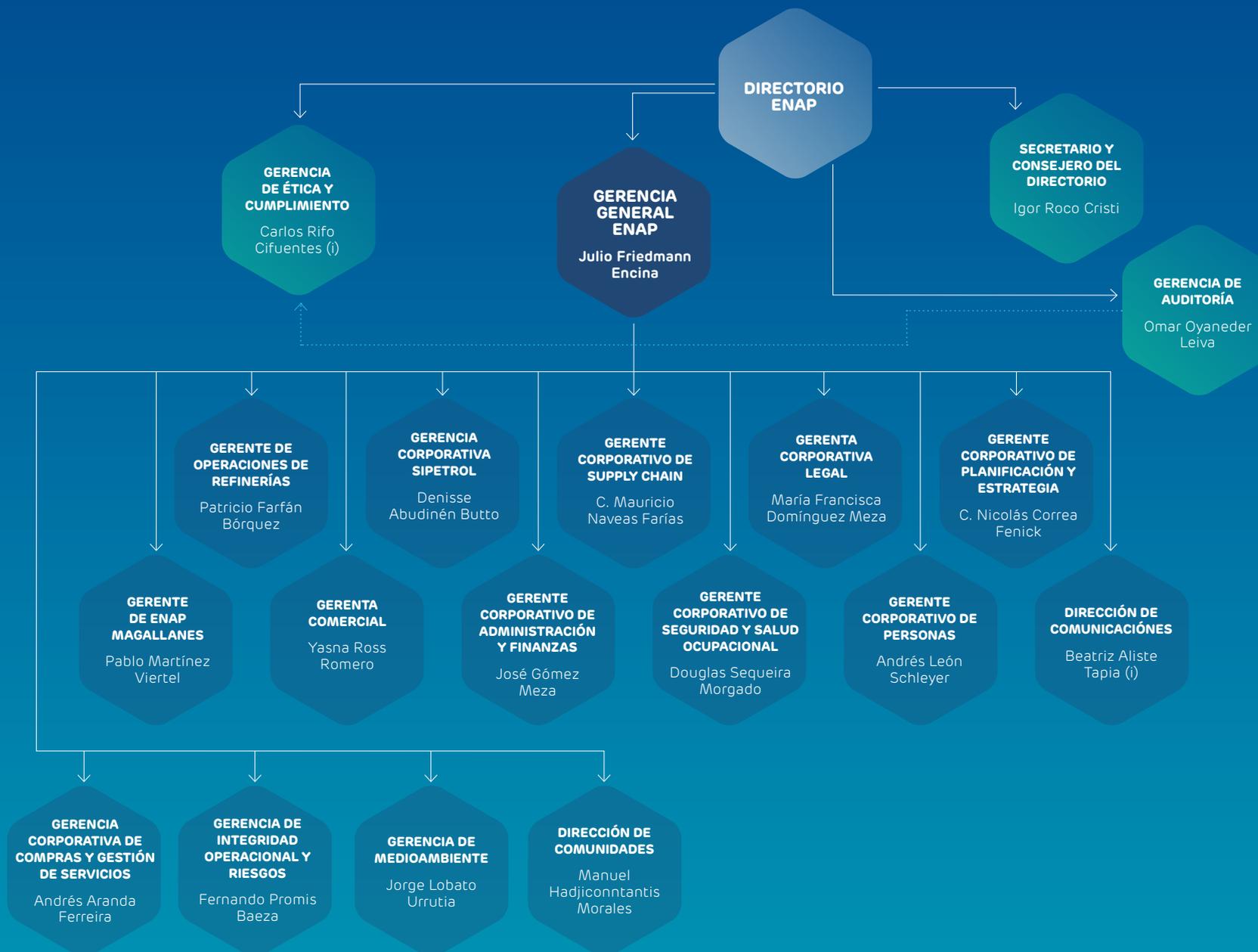
Concepto	2022	2021
Remuneraciones	1.568.763.414	1.484.457.799
Indemnizaciones	92.401.405	16.518.044
Bonos	294.366.731	314.709.565
<b>TOTAL</b>	<b>1.955.531.550</b>	<b>1.815.685.408</b>

Las ejecutivas y los ejecutivos perciben adicionalmente a su remuneración los pagos de becas y asignaciones de estudio, los cuales no se incluyen en el reporte, ya que son consideradas como componentes personales, que no dicen relación con la renta de mercado del cargo.

Los componentes fijos en el caso de los ejecutivos son el Sueldo Base, Gratificación Legal, Asignación de Zona (sólo ejecutivos de Magallanes) y la Asignación de Movilización. En forma adicional, un grupo limitado de ejecutivas y ejecutivos percibe un bono de retención.

La remuneración variable de ejecutivas y ejecutivos es un beneficio equivalente a un target de 2,5 y un máximo de 3,0 rentas adicionales, el cual se paga en el año siguiente y, dependiendo de una serie de resultados económicos, considera metas individuales y otros componentes.

En ENAP la identificación y manejo de nuestros impactos se desarrolla a partir de la definición previa de lineamientos estratégicos, criterios generales, políticas y planes anuales o quinquenales. El Directorio delega su materialización concreta en un Gerente General, Gerente de Ética y Cumplimiento y Gerente de Auditoría Interna. Para la ejecución de las tareas concretas y la adopción de decisiones contingentes, el Directorio confiere una estructura corporativa de poderes, delegando la facultad de representación de la compañía en un sinnúmero de gerentas y gerentes y trabajadoras y trabajadores. A su vez, el Gerente General es el responsable de designar a su primera línea ejecutiva.



# Organigrama



## Marco Legal o Normativo

### CMF 6.1

La Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) es una empresa del Estado de Chile, creada por la Ley Orgánica Constitucional N° 9.618, del 19 de junio de 1950.

Los nuevos estatutos de ENAP 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 de 8 de mayo de 2019. La empresa 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.

Las normas orgánicas aplicables a ENAP se contienen en Ley N° 9.618, cuyo texto refundido, coordinado y sistematizado, fue fijado por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, publicado en el Diario Oficial de 24 de abril de 1987. Dicho texto ha sido modificado por la Ley N° 18.888

(6 de enero de 1990), por la Ley N° 19.031 (19 de enero de 1991), y por la Ley N° 19.657 (7 de enero de 2000) y por la Ley N° 21.025 (7 de agosto de 2017).

Desde el 4 de octubre de 2002, ENAP se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, por tanto, está sujeta al control y fiscalización de esta entidad, según normas de la Ley N° 18.045 de Mercado de Valores, del Decreto Ley N° 3.538, que creó la Superintendencia de Valores y Seguros y la Ley N° 21.000, que creó la Comisión para el Mercado Financiero.

Posteriormente, con fecha 7 de agosto de 2017, se publicó la Ley N° 21.025, que estableció un nuevo Gobierno Corporativo para ENAP.

## Cumplimiento de Leyes y Reglamentos

GRI 2-27; GRI 206-1; GRI 419-1 | CMF 3.1

Durante el 2022 la Fiscalía Nacional Económico ("FNE") presentó un Recurso de Reclamación en contra de la resolución del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia ("TDLC") que declaró inadmisibile la consulta formulada por la FNE ante el TDLC (Rol NC-517-22) relativa a, entre otros aspectos, los contratos de operación conjunta que rigen ciertas plantas de almacenamiento de combustibles líquidos de propiedad de Copec, Enx y Esmx (la "Consulta"). Actualmente, la reclamación está siendo revisada por la Corte Suprema. Tanto en la consulta como en la reclamación, ENAP no es parte, sin embargo, es mencionada en estas.

En esta línea, declaramos que durante el año 2022 se iniciaron dos procesos sancionatorios ambientales por la Superintendencia del Medioambiente (SMA) por eventuales incumplimientos a Resoluciones de Calificación Ambiental por deficiente sistema de tratamiento de aguas servidas. Los casos aún se encontraban en desarrollo al cierre de esta edición.

También se presentaron dos recursos de protección por eventual vulneración a vivir en un medioambiente libre de contaminación, argumentando la existencia de malos olores desde instalaciones por incumplimiento de planes operacionales impuestos por la SMA en el marco de los Planes de Prevención y/o Descontaminación Atmosférica de Concón, Quintero y Puchuncaví.

### Multas y sanciones 2022

En 2022, se registran 11 casos significativos de incumplimiento de la legislación y la normativa durante el periodo a reportar, uno de ellos ha implicado una multa para ENAP por un millón de dólares.



### ¿Por qué es un tema material?

ENAP en su calidad de empresa pública que ejerce un rol estratégico para el país, promueve una gestión sustentada en la ética, la transparencia y el cumplimiento, a partir de una cultura organizacional basada en nuestros valores y principios: transparencia, respeto, honestidad, excelencia, responsabilidad y lealtad.

### ¿Cómo se gestiona?

A través de un programa orientado a dar estricto cumplimiento a las políticas y procedimientos en estas materias, las que están disponibles en la página web para las colaboradoras y los colaboradores, y grupos de interés de la empresa. Este marco normativo se encuentra compuesto, entre otros, por:

- Código de Ética.
- Política de Prevención de Delitos.
- Modelo de Prevención de Delitos.
- Política de Conflictos de Intereses.
- Procedimiento de Interacción con Funcionarios Públicos y/o Autoridades.
- Política de Libre Competencia.
- Política de Due Diligence.
- Política de Regalos, Invitaciones y Beneficios

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

La Gerencia de Ética y Cumplimiento es la encargada de gestionar el programa. Además, contamos con un Comité de Ética de ENAP, compuesto por los gerentes de Ética y Cumplimiento (presidente), Corporativo Legal, Corporativo de Personas, y el o los gerentes de las líneas o transversales que correspondan a las áreas en que se desempeñe el o los denunciados, conforme a lo definido en sus estatutos.

La importancia de este Comité de Ética radica en que es una instancia colegiada encargada de conocer y resolver sobre las infracciones a las políticas y procedimientos señalados, a través del análisis de los casos que lleguen a su conocimiento. Tomará medidas respecto de los trabajadores que no observen las citadas disposiciones, pudiendo recomendar también medidas de control u otras que correspondan.

## 2.1 Transparencia, ética y cumplimiento

## Código de Ética

CMF 3.6

ENAP cuenta con un Código de Ética que define los valores, principios y responsabilidades de la empresa y sus miembros. El código se difunde entre todas las colaboradoras y todos los colaboradores, incluidos los nuevos ingresos a través del programa de inducción corporativo.

Contamos también con un canal de consultas y denuncias denominado **ENAP Responde**, sistema que garantiza que las consultas o denuncias sean debidamente recibidas y analizadas de forma confidencial y/o anónima, y si el caso lo amerita, investigadas de acuerdo con los procedimientos y políticas vigentes en esta materia. El canal es administrado de forma independiente por Fundación

Generación Empresarial, quien otorga las medidas de seguridad, confidencialidad y los estándares de uso necesarios.

Este canal ha sido objeto de varias campañas de difusión y concientización, siendo la más importante del 2022, la que se llevó a cabo durante la **“Semana de Compliance”** de ENAP, en la que a través de diversas actividades, se incentivó el uso efectivo por parte de las trabajadoras y los trabajadores de la empresa.

El canal también se pone en conocimiento de los proveedores y clientes.



**ENAP Responde se encuentra disponible las 24 horas del día y los 7 días de la semana. Este canal es de responsabilidad de la Gerencia de Ética y Cumplimiento, la cual trata todas las consultas y denuncias que se reciben de forma confidencial y, de haber mérito suficiente, investiga los hechos denunciados de acuerdo al Procedimiento de Investigación de la Gerencia de Compliance.**

En relación a esta materia, el año 2022 se recibieron un **total de 48 denuncias (aumento de 27% respecto de 2021)**, de las cuales 35 corresponden a situaciones ocurridas en Chile, 11 en la filial de Ecuador y 2 en la filial de Argentina.

Como parte de las actividades de capacitación planificadas para el 2022 en lo relativo a esta materia, se efectuó el curso denominado Fortaleciendo la Cultura Ética, para las filiales de Ecuador con un 100% de cobertura, esto es **166 trabajadores y en Argentina con un 77% correspondiente a 147 personas.**



## Conflicto de intereses

GRI 2-15; GRI 2-25; GRI 205-2

ENAP desarrolla acciones tendientes a controlar y monitorear de forma efectiva situaciones de conflictos de interés (potenciales, reales o aparentes), y fortalece de manera permanente las actividades de prevención en esta materia. Las medidas apuntan a evitar que un/a trabajador/a participe, decida o influya en asuntos de la empresa en los que tenga un interés personal comprometido debido a su cargo, funciones o posición.

Además, y como medida de prevención, las trabajadoras y trabajadores identificados como "Sujetos Obligados" según la Política de Conflictos de Intereses, deben presentar anualmente una Declaración de Conflictos Intereses y de Intereses, que incluye información sobre las personas relacionadas por parentesco, según lo definido; detalles de las sociedades en las que tiene participación en propiedad o gestión -administrador, director, representante legal, etc.-, y las actividades o cargos que desempeña fuera de ENAP.

En línea con lo anterior, durante abril y junio de 2022, se llevó a cabo el proceso anual de declaraciones en esta materia, que consideró a un total de 1.049 personas (12% más que en 2021), incluidos directoras/es, ejecutivas/os y trabajadoras/es. La

tasa de respuesta se situó en un 97%, mejorando de esta forma los resultados obtenidos en 2021.

En 2022, se realizó el curso e-learning, denominado "Gestión de Conflictos de Intereses", para administradores generales de contratos, en donde participaron 325 trabajadoras y trabajadores, de los cuales 310 aprobaron exitosamente el curso, lo que equivale a un 95% respecto del universo total definido.

## Política de Due Diligence

En el marco de la Política de Due Diligence, que establece los principios y lineamientos para ejecutar el proceso de debida diligencia en forma previa a establecer una relación con "Terceros" (proveedores/contratistas, clientes, socios, servidumbre, empleados, entidades beneficiarias en el marco de aportes del programa de comunidades y otros que se determinen al efecto), durante el 2022, se ejecutaron una serie de acciones con el objeto de identificar, comprender y evaluar a estos terceros, que incluye, entre otros, la revisión de información relativa a malla societaria, ejecutivas/os principales, directoras/es, etc., PEP ("Personas Expuestas Políticamente"), libre competencia, conflictos de intereses, así como, la evaluación en sistemas de alertas ("Compliance Tracker" y "WorldChek") para efectos de identificar eventuales noticias negativas, sanciones, etc.

## Modelo de Prevención de Delitos

GRI 2-26 | CMF 5.5

En cumplimiento de sus deberes de dirección y supervisión, ENAP tiene implementado un Modelo de Prevención de Delitos (MPD), que consiste en un sistema de organización, administración y supervisión diseñado para prevenir, evitar y detectar los delitos señalados en el Artículo 1° de la Ley N° 20.393 -que establece la responsabilidad penal de las personas jurídicas-, mediante un proceso de gestión y monitoreo de diferentes controles, procesos y actividades.

Al cierre del año 2022, no existieron denuncias e investigaciones asociadas a eventuales delitos contemplados en la Ley N° 20.393. Sin perjuicio de ello, y tal como se señaló precedentemente, en otras materias, se recibieron 48 denuncias (aumento de un 27% respecto de 2021), de las cuales 35 corresponden a Chile, 11 a la filial de Ecuador y dos a la filial de Argentina. Estas denuncias estuvieron vinculadas principalmente a materias asociadas a discriminación, malos tratos, acoso laboral / acoso sexual, políticas y procedimientos internos, etc.



## Casos de Año 2022

GRI 205-1; GRI 205-3

### 1. Juicio Oral a ejecutivas/os de ENAP

Existe un juicio penal sobre seis ejecutivas/os de la empresa por eventos de intoxicación, donde la posición de ENAP afirma la inocencia ante las acusaciones y faltas identificadas, por lo que se ha organizado una defensa para acreditar ante la justicia que no existió responsabilidad de la compañía ni de sus ejecutivas/os en dichos eventos.

### 2. Programa de cumplimiento aprobado por SMA en el Bloque Arenal (región de Magallanes y la Antártica Chilena).

Fue uno de los riesgos identificado como “Operar fuera del Marco Normativo Ambiental”, que por el nivel de hallazgos detectados en fiscalización de la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) quedó calificado como un riesgo de criticidad media por la Unidad E&P Magallanes y ratificado por la gerencia corporativa de Medio Ambiente. ENAP Magallanes propuso someterse a la ejecución de un Programa de Cumplimiento (PdC) aprobado por la SMA, con lo que se suspendió el proceso sancionatorio. La medida de mitigación de riesgo se ejecutó en tiempo

y forma, dentro de las acciones comprometidas en el PdC del Bloque Arenal y la empresa informó al ente fiscalizador. Por parte de ENAP, el PdC se cumplió en diciembre del año 2021, con la entrega del último informe de avance. Hasta la fecha la SMA no ha emitido pronunciamiento final.

### 3. Sumarios requeridos por la Contraloría General de la República (CGR) - Informe N° 386, sobre auditoría al proceso de Paro de Planta 2017 en Refinería Bío Bío.

Un informe de la Contraloría General de la Republica (CGR) -de fecha 22 febrero de 2021- efectuó observaciones respecto de la contratación y ejecución de servicios asociados al proyecto de Paro de Planta de Bío Bío, en 2017. En particular, respecto a los denominados “contratos mayores” adjudicados a las empresas Vial y Vives DSD S.A. y a SK Industrial S.A., requiriendo a ENAP el inicio de investigaciones a fin de establecer eventuales responsabilidades.

Se decretaron cinco investigaciones internas, relativas a las seis observaciones levantadas por la CGR, de las cuales se obtuvo como resultado que en dos de ellas se pudo acreditar lo observado por la CGR.

Cierre de las investigaciones internas: el Directorio, en sesión ordinaria, tomó conocimiento de los resultados de las investigaciones relativas al Informe Final N°386/2019 de la CGR, acordándose tener por concluida la investigación encomendada a la Gerencia de Ética y Cumplimiento.

Asimismo, en abril del 2022, se puso a disposición de la Contraloría General de la República los resultados de las investigaciones ordenadas. Finalmente, la CGR, a través del oficio DMOE 400/2022, remite informe de seguimiento, dando cuenta del cierre de los respectivos procedimientos disciplinarios instruidos por dicho órgano contralor, de acuerdo a los resultados informados por ENAP.



## 2.2 Gestión de Riesgos

### CMF 3.6

La gestión de riesgos de ENAP es un tema estratégico para nuestro Directorio y para la conducción de nuestro gobierno corporativo. Las actividades de ENAP conllevan riesgos para su entorno y grupos de interés, de manera que resulta fundamental contar con un modelo que permita su gestión y control, a fin de prevenir hechos que puedan alterar el ecosistema, la salud y la vida de quienes se encuentran directa e indirectamente involucradas/os en las operaciones de la empresa.

### Gobernanza para la gestión de riesgos

ENAP cuenta con una **Política Integral de Gestión de Riesgos**, la cual establece los conceptos básicos del **Modelo de Gestión de Riesgos**, implementado desde el año 2016 y basado en estándares internacionales como la ISO 31000 y COSO ERM y buenas prácticas internacionales de la industria de hidrocarburos.

Este modelo cuenta con una declaración formal de su Misión, Visión y Principios, además de la definición

de los tres pilares básicos que lo conforman: un Sistema de Gobierno, una Metodología Estándar, y la Estructura o estándares primarios, que incluyen definiciones de Criterios de Priorización de Apetito, Capacidad y Tolerancia de Riesgos.

El Modelo de Gestión de Riesgos de ENAP cuenta con un sistema de gobierno de riesgos basado en tres líneas de defensa. Una primera línea conformada por las gerencias, direcciones y jefaturas, que realizan una gestión directa sobre los procesos que tienen a cargo. Una segunda línea de defensa integrada por gerencias corporativas, direcciones de Integridad Operacional, la gerencia de Riesgos, etc., que asesoran, aseguran la calidad, brindan lineamientos a la primera línea de defensa en su gestión de riesgos. Una tercera línea de defensa conformada por la Gerencia de Auditoría Interna, que asegura el cumplimiento de los procesos anteriores.

Por otra parte, el **Procedimiento de Gestión de Riesgos** define una Metodología Estándar única para toda ENAP, la que está delimitada con cuatro etapas bien definidas para la identificación, análisis y cuantificación de los riesgos, así como también para la definición y finalmente el monitoreo de sus planes de mitigación.

Finalmente, y de acuerdo con lo establecido en el Apetito de Riesgos de ENAP se encuentra activo un **Comité de Riesgos** -que en 2022 sesionó en forma mensual-, integrado por tres directoras/es titulares y el gerente de Riesgos, junto a gerentas/

es de líneas de negocio o gerentes corporativos y gerente de Auditoría, según invitaciones específicas. El Comité de Riesgos realiza un seguimiento y control mensual de la ejecución de los Planes de Acción de los riesgos más críticos de la compañía, denominados Mega Riesgos, diseñados en forma especial por el Directorio de ENAP, para mantener un contacto directo con los gerentes responsables de cada uno de los riesgos.

### Gestión de riesgos 2022

Al inicio del periodo 2022, el Comité de Riesgos de ENAP aprobó los principales lineamientos del Plan de Trabajo y una propuesta de metas para la gestión de riesgos del año, definidos con base en los requerimientos de las/os directoras/es integrantes de este comité y de la administración de la compañía.

#### Estadísticas del Modelo de Gestión de Riesgos de ENAP de los últimos dos años:

CIERRE 2021				
Mega	Alto	Medio	Bajo	Total
19	49	278	148	494

CIERRE 2022				
Mega	Alto	Medio	Bajo	Total
18	50	295	149	512

#### Mega riesgos que bajan de criticidad o se eliminarán de la matriz del año 2022:

- Pérdida económica debido a la falta o encarecimiento de financiamiento, relacionado a la Calificación de Riesgos de ENAP frente a instituciones financieras (Investment Grade). Riesgo que bajo de criticidad el 2022 a raíz de los resultados económicos obtenidos por ENAP, el control de su deuda y las múltiples gestiones que se realizaron directamente con las Compañías Clasificadoras de Riesgos:
- Riesgos asociados al proceso de apertura manual de las cámaras de Coker en -ERA y ERBB-, riesgo que fue mitigado completamente con la instalación de las válvulas de corte en los Coker Drums de ERA (Paro de Planta 2021) y en ERBB (Paro de Planta 2022); a través de proyecto aprobado en directorio de ENAP a fines del 2019, con un presupuesto multianual de US\$ 54,8 millones.
- Riesgos por presencia de vapores en zona de almacenamiento LPG de Refinería Bío Bío: riesgo que fue mitigado completamente con la Regularización de drenajes (válvulas dead man), la normalización de la instrumentación de los tanques de almacenamiento, la actualización del sistema de detección de fuego y gas y las mejoras a la Red Contra Incendio.

Los principales cambios que sucedieron en 2022, respecto del 2021, se han dado por riesgos identificados en los siguientes procesos:

- Riesgos asociados a pérdidas de contención en tuberías enteradas y cámaras de válvulas en los terminales marítimos.
- Riesgos asociados con el Proyecto Piloto de Distribución de Cilindros de LPG.
- Riesgos asociados con los trabajos del Paro de Planta en Refinería Bío Bío.
- Pérdida de patrimonio por baja recuperación de los gastos incurridos en siniestros reclamados a los seguros.
- Emergencia de vapor por detención de caldera o cogeneradora.
- Sobreestadía de buques en los terminales marítimos.
- Continuidad operacional en equipos tecnológicos (ltec).
- Confiabilidad de suministro eléctrico en refinerías.

## Programación del Plan de Auditoría

En el Plan de Auditoría del año 2022 se ejecutaron 48 auditorías, 36 de las cuales estaban basadas en los riesgos más críticos evaluados en la matriz de ENAP.

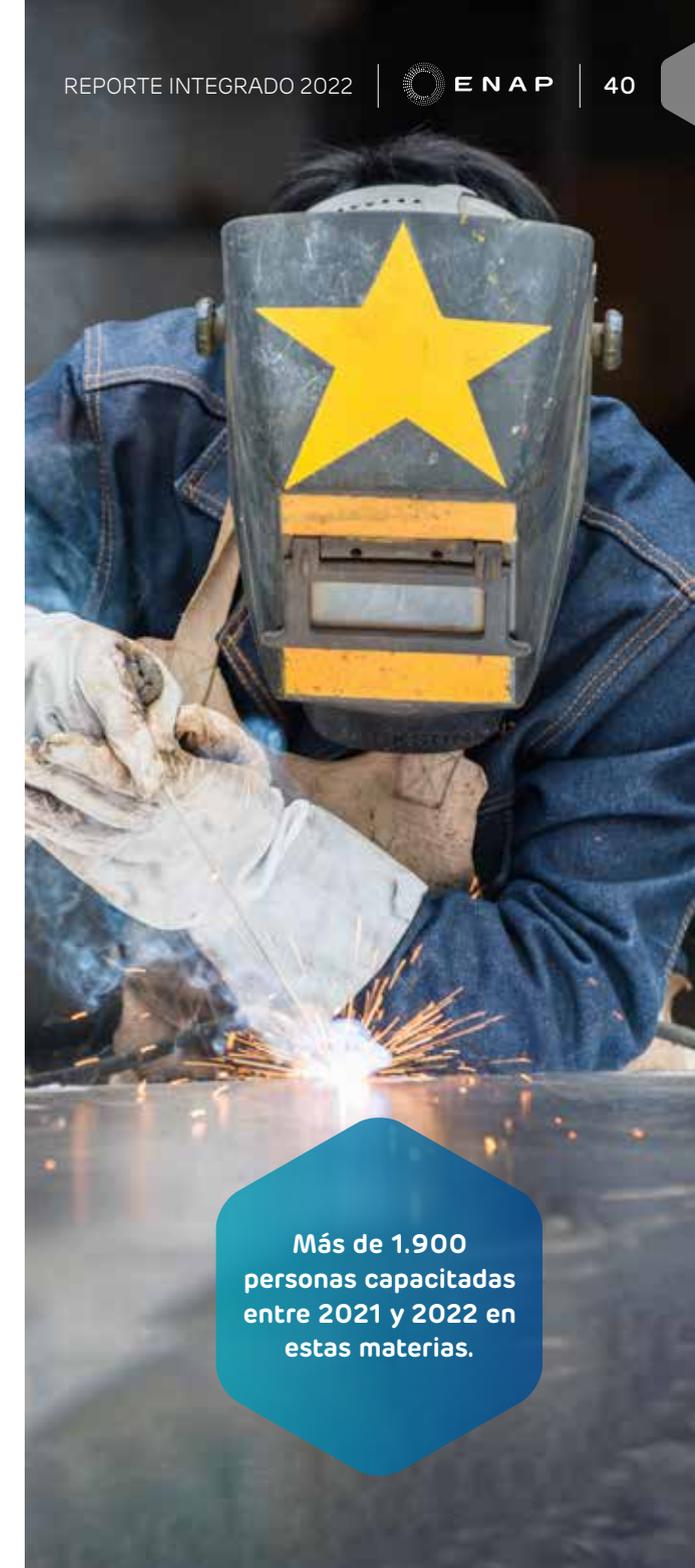
## Programas de divulgación de información y capacitación de lineamientos de gestión de riesgos

### CMF 3.6

La definición de programas de difusión y capacitación de la Gestión de Riesgos es un proceso permanente dentro de la compañía, al igual que la identificación, evaluación, mitigación de riesgos. A su vez, y con el sólo objetivo de generar una adecuada visibilización y seguimiento de los principales riesgos y sus medidas de mitigación a nivel de Directorio y de la Alta Gerencia de la Compañía, se ha establecido un programa de reportabilidad trimestral con hitos específicos durante el año, el que además se ha incorporado dentro de las Metas de Gestión Anual que impactan en el Sistema de Renta Variable de Ejecutivos y Trabajadores de ENAP.

En 2022, ENAP ejecutó un programa de capacitación para la identificación y evaluación de Riesgos en materia de Modelo de Prevención del Delito, para Delitos Emergentes en la Ley 20.393 de responsabilidad Penal de Persona Jurídica, incluyendo los delitos informáticos, control de armas y trata de personas. Asimismo, durante 2022 se realizaron los siguientes cursos:

- Introducción a la Metodología de Gestión de Riesgos para la Gerencia de Comunicaciones de ENAP.
- Introducción a la Metodología de Gestión de Riesgos en el Plan de gestión de Ruidos Refinería Aconcagua.
- Difusión y Capacitación de la Metodología de Gestión de Riesgos para Procesos Generales de nuevos ingresos de personal de ENAP.
- Introducción y Capacitación de la Guía de Libre Competencia.
- Difusión y Capacitación de la Metodología de Gestión de Riesgos para nuevos Directores que ingresaron en ENAP.



**Más de 1.900 personas capacitadas entre 2021 y 2022 en estas materias.**

EQUIPO  
ENAP

3



### ¿Por qué es un tema material?

Para ENAP es fundamental promover el desarrollo de nuestros talentos, impulsando la retención y atracción, apostando por su crecimiento, capacitación y desarrollo de carrera, que permita cumplir con las exigencias del negocio al tiempo que brinda ventajas competitivas a sus perfiles profesionales. A su vez, la gestión y promoción del bienestar laboral y de un buen clima organizacional son pilares estratégicos de la gestión de personas.

### ¿Cómo se gestiona?

La gestión de las personas se efectúa sobre la base de una serie de instrumentos, tales como: Política de Gestión de Personas, que incluye a su vez políticas de los principales procesos de la gerencia (reclutamiento y selección, capacitación y formación, desempeño, compensaciones y beneficios, gestión de terceros, calidad de vida, relaciones laborales, diversidad e inclusión, equidad de género, entre otras), Medición de Clima Laboral, y Programa de Desarrollo de Planes de Acción de Clima Laboral; y la Política de Sostenibilidad.

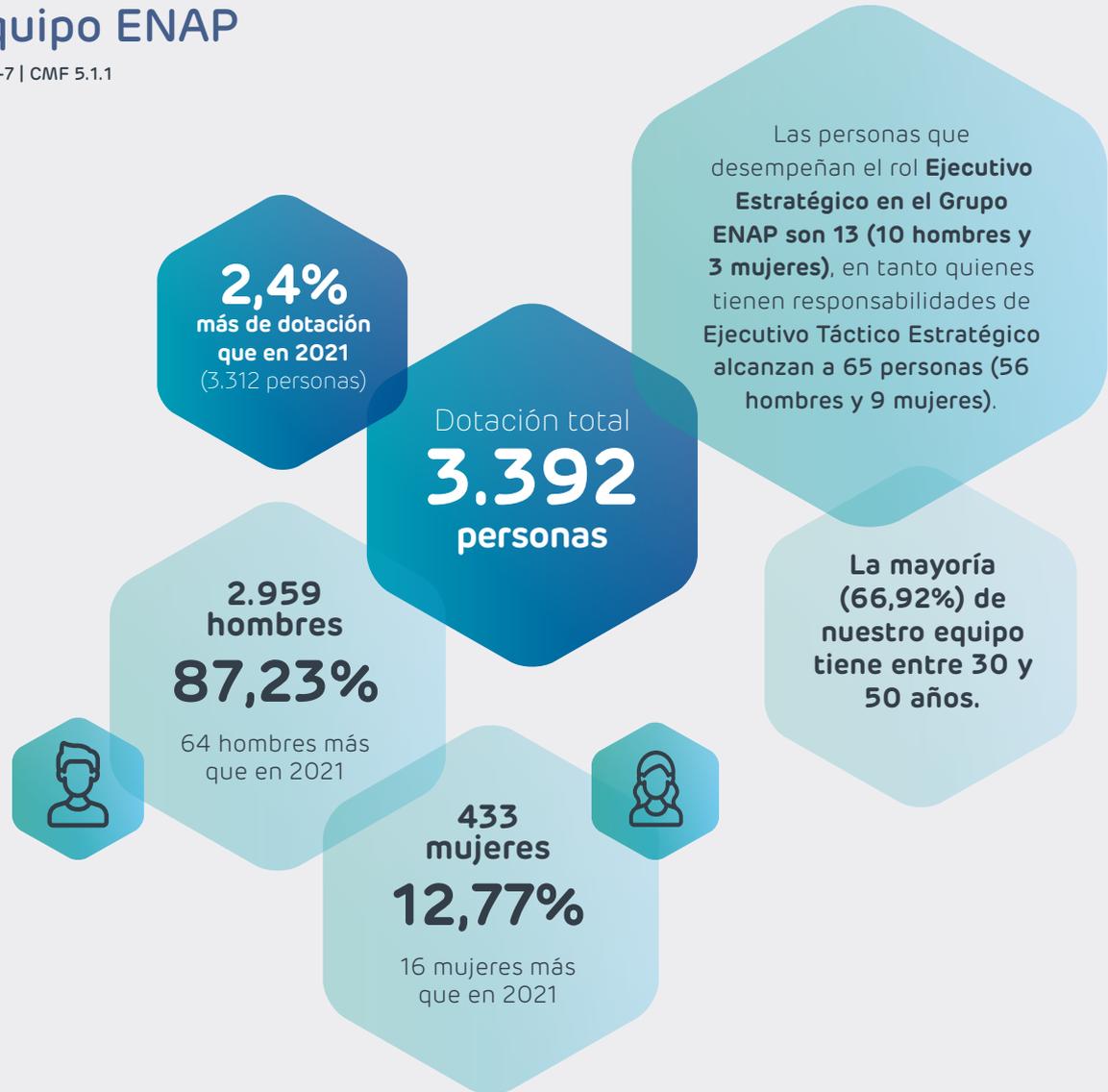
### ¿Quiénes lideran esta gestión?

Las temáticas incluidas en este tema material son de competencia de la Gerencia Corporativa de Personas y sus equipos en las diferentes unidades de negocio y filiales.

## 3.1 Desarrollo de nuestros talentos y bienestar laboral

# Equipo ENAP

GRI 2-7 | CMF 5.1.1



Nacionalidad	Hombre	Mujer
Chilena	2604	373
Argentina	167	20
Ecuatoriana	140	30
Egipcia	21	5
Venezolana	20	4
Colombiana	2	1
Británica	1	0
Noruega	1	0
Brasileña	1	0
Boliviana	1	0
China	1	0
<b>Total H / M</b>	<b>2959</b>	<b>433</b>
<b>Total</b>	<b>3392</b>	

Los detalles de estos datos sobre dotación podrán encontrarlos en Anexos.

## Gestión de las Personas

La gestión de las personas es uno de los pilares estratégicos de la sostenibilidad del negocio de ENAP, deriva de la estrategia del negocio y se alinea con la visión de futuro, involucrando a toda la organización, desde la línea ejecutiva y de supervisión hasta todos los trabajadores y trabajadoras de la empresa.

La Política de Gestión de Personas de ENAP es de alcance corporativo e incluye, además de la gestión de personas, los aspectos claves sobre Reclutamiento y Selección, Capacitación y Formación, Gestión del Desempeño, Compensaciones y Beneficios, Gestión de Terceros, Calidad de Vida, Diversidad e Inclusión, Equidad de Género y Relaciones Laborales.

ENAP favorece una cultura de excelencia, asegurando el respeto, el cuidado, la igualdad de oportunidades, la diversidad y la equidad de género. Asimismo, busca atraer, alinear y retener a las personas más competentes, desarrollar su potencial y motivarlas para que alcancen un desempeño de excelencia, reconociendo sus logros y gestionando consecuencias. La gestión de personas propicia ambientes de trabajo en equipo, que fomenten la participación responsable y la interacción

transparente y productiva, valorando la construcción de relaciones laborales colaborativas y estables, como también la contribución de las personas por medio de sistemas de compensaciones, beneficios y reconocimientos asociados al mérito, cautelando la igualdad de oportunidades, la inclusión, la equidad interna y la competitividad externa.

Todos los trabajadores y trabajadoras de ENAP tenemos la responsabilidad de implementar, difundir, cumplir y hacer cumplir esta política y sus estándares.

## Reclutamiento y Selección

GRI 401-1

ENAP procura contar con equipos que tengan las competencias requeridas para alcanzar con éxito los desafíos del negocio. Para ello, realiza un proceso de reclutamiento y selección transparente, equitativo y con igualdad de oportunidades, que asegure contar con la persona más idónea para el cargo y de manera oportuna.

### Nuevas contrataciones enero - diciembre 2022

Género	X<30	30<=X<=50	50<X	Total
Femenino	8	35	3	46
Masculino	43	150	8	201
<b>Total de nuevas contrataciones</b>	51	185	11	247
<b>Tasa de contratación</b>	1,5%	5,5%	0,3%	7,4%

### Egresos enero - diciembre 2022

Género	X<30	30<=X<=50	50<X	Total
Femenino	1	19	10	30
Masculino	4	43	93	140
<b>Total de egresos</b>	5	62	103	170
<b>Tasa de egresos</b>	0,1%	1,8%	3,1%	5,1%

## Capacitación y Formación

### CMF 5.8.i

ENAP cuenta con una Política de Capacitación y Formación que tiene por objetivo impulsar las mejores prácticas en desarrollo y formación laboral. Buscamos que los equipos incorporen las competencias requeridas para el negocio, que contribuyan al mejoramiento de la eficiencia y productividad, que maximicen su desempeño en su cargo y tengan la oportunidad de desarrollar su potencial.

Durante 2022, ENAP invirtió \$1.556.206.979 CLP en formación y capacitación de trabajadores y trabajadoras. Esta inversión nos permitió capacitar a cerca del 100% de la dotación de la empresa. Se realizaron en todo ENAP un total de 213.732 horas de capacitación, considerando actividades externas e internas en nuestras unidades en Chile y en el extranjero filiales Ecuador y Argentina con un promedio de 63,5 horas de capacitación por persona con una cobertura cercana al 100% de la dotación.

Rol	Hombre	Mujer
<b>Ejecutivo Estratégico</b>	67	156
<b>Ejecutivo Táctico Estratégico</b>	71	161
<b>Mando Medio</b>	109	175
<b>Supervisor</b>	149	35
<b>Profesional</b>	30	16
<b>Técnico Especializado/ Soporte Técnico Administrativo</b>	76	8
<b>Apoyo Técnico/ Administrativo</b>	30	0
<b>Total horas promedio</b>	69	29

Durante 2022, el foco de las capacitaciones estuvo puesto en los ámbitos Normativo, de Seguridad y Salud Ocupacional, y Funcional o Técnica (orientadas a desarrollo de carrera) y, en menor proporción, a materias de Gestión, Conductual o Distintiva, Idiomas y Tecnologías. Dentro de las actividades de formación de este periodo también se destacan los tópicos de energías, Hidrógeno Verde, tecnología de la Energía y Electromovilidad y transición energética. Asimismo, nuestros Programas Transversales buscaron fortalecer la base de nuestro plan de Negocio: Organización y Cultura. Para ello pusimos el acento en tres focos principales, vinculados al crecimiento y desarrollo de personas, prolijidad administrativa y cultura del aprendizaje.

## Gestión del Desempeño

### GRI 404-3

El objetivo de ENAP en esta materia es potenciar el aporte de las personas para el logro de las metas de la empresa, a través de una gestión integral del desempeño que supone identificar y reconocer el buen trabajo y elaborar planes para el mejoramiento continuo de los equipos.

En 2022 lanzamos el modelo de gestión de desempeño para todos los trabajadores y trabajadoras de Chile, Argentina y Ecuador, proceso que concluye con las conversaciones de cierre programadas para el primer trimestre 2023.

## Calidad de Vida

ENAP promueve la Calidad de Vida como el espacio que potencia el desarrollo integral de las personas, facilitando el balance entre la vida personal y laboral, a fin de tener personas sanas física y psicológicamente, más seguras, más felices y comprometidas con la organización y con su país.

La empresa tiene un sistema de beneficios que promueve la calidad de vida de las personas, en base a políticas y a la implementación de los instrumentos colectivos vigentes.

## Compensaciones y Beneficios

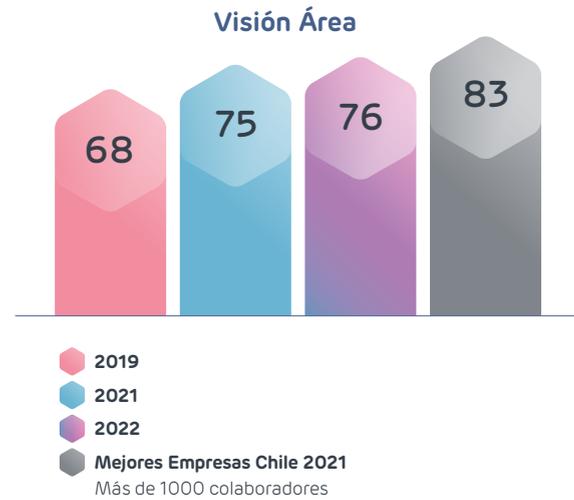
ENAP retribuye el trabajo de las personas a través de un sistema de compensaciones, beneficios e incentivos que permita avanzar en equidad interna y competitividad a nivel de mercado, a la vez que facilite atraer talento y retener e incentivar a las personas de alto desempeño.

En las unidades de negocio y Casa Matriz existen áreas de soporte que apoyan el bienestar de las trabajadoras y trabajadores. La empresa mantiene convenios con entidades deportivas, de bienestar y de salud, y apoya la celebración de días importantes para la empresa.

## Clima Laboral

Nuestra gestión de clima ha avanzado progresivamente desde nuestra primera participación en 2019, en la certificación Great Place to Work®, logrando superar nuestra meta de alcanzar un 70% en el puntaje de este índice.

En ese sentido, los resultados 2022 mantienen la tendencia al alza en ENAP, alcanzando 70 puntos promedio entre ambas visiones (Visión Área y Visión Corporativa). Al obtener este puntaje, ENAP accede a la certificación de Great Place to Work®, es decir, que se destaca por el trabajo que realiza en clima y cultura organizacional, aspirando a ser parte de Las Mejores Empresas para Trabajar en Chile y el mundo.



## Remuneraciones

### Proceso para Determinar la Remuneración

La Gerencia Corporativa de Personas cuenta con Políticas Generales de Gestión de Personas, entre las cuales se encuentra la Política de Compensaciones y Beneficios que, junto al procedimiento de compensaciones, se han elaborado de acuerdo a las mejores prácticas del mercado y con apoyo técnico de empresas consultoras especializadas.

La media entre la persona mejor pagada de la organización y la compensación total anual media de todos los empleados es de 5.71.

El aumento de la compensación total anual de la persona mejor pagada fue de 0% y el aumento porcentual medio de la compensación total anual de todas y todos los empleados, para este 2022, fue de 12.84%

## Relaciones Laborales

GRI 402-1

El objetivo en esta materia es entregar un marco de referencia y las directrices que sustenten la construcción de relaciones laborales colaborativas y estables, contribuyendo a la generación de vínculos significativos entre la empresa y quienes se desempeñan en ésta, así como también de sus representantes, con el fin de ayudar al cumplimiento del Plan de Desarrollo de Negocios de ENAP.

En ENAP respetamos el derecho de nuestros trabajadores y trabajadoras a asociarse libremente y negociar de forma colectiva. Muestra de esto es que, al cierre del año 2022, la compañía cuenta con un 93.8% de sindicalización en Chile, respecto de la dotación total.

El 6.2% restante se encuentra compuesto por Ejecutivos y personas con contratos a plazos fijo.

En materia de los plazos de aviso previo a cambios operacionales, hemos establecido reuniones periódicas entre la administración local y sus respectivas organizaciones sindicales, para informar y acordar los cambios que se presentarán en la forma de organizar y gestionar el trabajo.

### ¿Por qué es un tema material?

ENAP busca permanentemente brindar oportunidades laborales que fomenten la inclusión y la diversidad, garantizando una igualdad de oportunidades sin discriminación, de manera de transformar su cultura organizacional en una que acepte, respete y valore la diversidad. ENAP promueve la equidad de manera integral, sin discriminación de ningún tipo, tanto para aspectos relacionados con las condiciones para el desarrollo laboral, como en materia de remuneraciones.

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

La Gerencia de Personas es la encargada de implementar buenas prácticas en este ámbito de acción.

### ¿Cómo se gestiona?

La empresa tiene una Política Corporativa de Diversidad e Inclusión, con diversos componentes que incorporan la participación y trayectoria de las mujeres al interior de la organización. Además, a partir de 2018 se suma la Política de Equidad de Género.

## Política de Diversidad e Inclusión – Equidad de Género

CMF 5.4.1; 5.4.2

Nuestros avances en la materia son fruto de un trabajo deliberado y sistemático que va más allá de aumentar el número de mujeres que componen la organización, sino también de generar un cambio cultural al interior de la misma.

### Hitos 2022

#### Premio Mujer Minera 2022

Con fecha 30 de agosto fue distinguida como Mujer Minera 2022, la profesional Angie Cruz, ingeniera en prevención de riesgos de ENAP Magallanes con 10 años de trayectoria en la empresa.

#### Primera Mujer Octanista de Refinería Aconcagua

La analista química e ingeniera en prevención de riesgos de la Universidad Federico Santa María, Emilia Morchio, fue promovida en el área de Laboratorio, un centro de trabajo que históricamente ha sido eminentemente masculino.

#### Primera “Company Woman” de ENAP

En 2022, cambió de denominación el cargo “Company Man” a “Company Woman” a partir de la designación de la ingeniera en química y medioambiente de la Universidad de Magallanes, Ariana Bahamondes, que representa a la empresa en la supervisión de los equipos de perforación.

## Avances del Programa de Diversidad, Inclusión y Equidad de Género

En 2022, se inició la implementación de un **programa sostenible en materia de Diversidad e Inclusión y Equidad de Género**, cuyo fin es generar una transformación cultural en un mediano y largo plazo, a través de la formación de las trabajadoras y trabajadores.

En 2022, fuimos invitados a participar en el Programa de Buenas Prácticas Laborales con Equidad de Género, impulsado por SernamEG, cuyo objetivo principal es promover el cambio cultural y la construcción de culturas laborales inclusivas libres de sesgos y estereotipos de género en organizaciones laborales públicas y privadas. Asimismo, mantuvimos activa nuestra participación en la Mesa Técnica Público-Privada “Energía +Mujer”, convocada periódicamente por el Ministro de Energía, y se reiteró el compromiso de ENAP con los temas de inclusión, diversidad y equidad de género, y se compartieron los desafíos 2022-2026, con miras a fortalecer la presencia femenina en la industria.

Por otro lado, tres trabajadoras de ENAP fueron certificadas como **Gestoras de Inclusión**, a través de Chile Valora.

En materia de inclusión, durante el primer semestre realizamos charlas de concientización sobre asuntos relacionados a personas con discapacidad, que buscaron promover la sensibilización y generación de una cultura y ambiente laboral más inclusivo. Cerca de 519 personas se capacitaron.

ENAP promueve la equidad de manera integral, sin discriminación de ningún tipo, tanto para aspectos relacionados con las condiciones para el desarrollo laboral, como en materia de remuneraciones. La siguiente tabla muestra la proporción que representa el sueldo bruto promedio de las ejecutivas y trabajadoras en relación con los hombres que desempeñan el mismo tipo de cargo, responsabilidad o función.

### Brecha Salarial de Género 2022 (ENAP en Chile)

Rol	Femenino		Masculino		Total	Distribución %			
	N° pp	Promedio de TTC	N° pp	Promedio de TTC	N° pp	Promedio de TTC	Mujeres	Hombres	CR M vs H
Ejecutivo Estratégico	2	17.118.312	10	16.391.939	12	16.513.001	16,67%	83,33%	1,04
Ejecutivo Táctico Estratégico	5	8.514.032	39	10.982.699	44	10.702.169	11,36%	88,64%	0,78
Mando Medio	19	6.930.162	86	7.210.183	105	7.159.025	18,10%	81,90%	0,96
Supervisor	24	5.223.759	357	5.012.962	381	5.026.346	6,30%	93,70%	1,04
Profesional	242	4.325.167	824	4.654.822	1.066	4.580.869	22,70%	77,30%	0,93
Apoyo Técnico/Administrativo	5	1.869.118	259	1.861.300	264	1.861.400	1,89%	98,11%	1
Técnico Especializado/SopORTE Técnico Administrativo	83	3.054.699	1.058	3.035.758	1.141	3.037.143	7,27%	92,73%	1,01
<b>Total general</b>	<b>380</b>	<b>4.341.462</b>	<b>2.633</b>	<b>4.024.857</b>	<b>3.013</b>	<b>4.064.728</b>	<b>12,61%</b>	<b>87,39%</b>	<b>1,08</b>

### Permiso Postnatal

GRI 401-3 | CMF 5.7

	Chile			
	Rol	Hombres	Mujeres	%
Permiso postnatal	Alta Gerencia	0	0	0
	Gerencia	0	0	0
	Jefatura	0	8,19%	8,19%
	Operario	0	5,46%	5,46%
	Fuerza de venta	0	0	0
	Administrativo	0,16%	0	0,16%
	Auxiliar	0	0	0
	Otros Profesionales	0	80,70%	80,70%
	Otros Técnicos	0	5,49%	5,49%

	Chile			
	Rol	Hombres	Mujeres	%
Promedios de días utilizados	Alta Gerencia	0	0	0
	Gerencia	0	0	0
	Jefatura	0	84	84
	Operario	0	84	84
	Fuerza de venta	0	0	0
	Administrativo	5	0	5
	Auxiliar	0	0	0
	Otros Profesionales	0	78	78
	Otros Técnicos	0	56	56

## Personas con discapacidad

ENAP asume la responsabilidad de aportar a la sostenibilidad de los países y comunidades donde desarrolla sus operaciones. Por tanto, reconoce los intereses de inserción social y laboral de todas las personas e incorpora al interior de la empresa la riqueza de la pluralidad de cada país y comunidades que alberga, con el compromiso de fortalecer una cultura de diversidad e inclusión, rechazando los actos discriminatorios y favoreciendo el trato respetuoso en todos sus centros de trabajo.

La Política Corporativa de Diversidad e Inclusión determina la globalidad de las acciones orientadas a avanzar en materia de no discriminación y de valoración de la diversidad desarrolladas en el marco de todas las operaciones de ENAP.

## ¿Por qué es un tema material?

Nuestros colaboradores son el principal motor de nuestra empresa, por lo tanto, velar por su seguridad y salud es una prioridad para ENAP.

Nuestro compromiso está en la constante búsqueda de las mejores prácticas de la industria, para implementarlas y así prevenir accidentes y proteger la salud de todos quienes se desempeñan en las distintas áreas de negocio. Con esto buscamos generar una cultura de prevención y cero accidentes.

## ¿Cómo se gestiona?

Nuestra Estrategia de Gestión en Seguridad y Salud Ocupacional y nuestra Política Corporativa de Seguridad y Salud Ocupacional cimientan las bases de la gestión del tema material y se implementa en el marco del Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO).

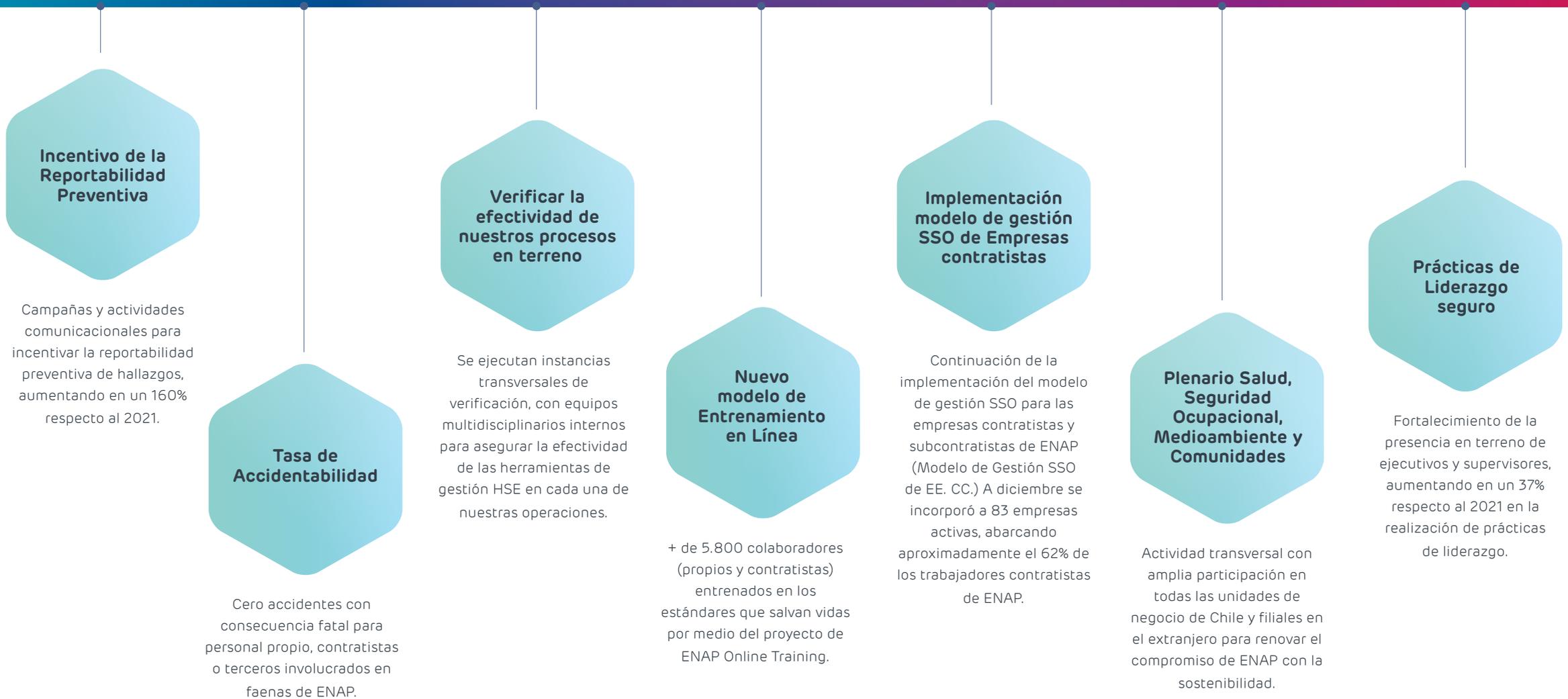
## ¿Quiénes lideran esta gestión?

Gerencia Corporativa Salud y Seguridad Ocupacional

Gerencia Corporativa de Personas

# 3.3 Cultura de Salud y Seguridad en ENAP

# Hitos del período 2022



## Resultados destacados 2022



### 3.3.1 Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) de ENAP

GRI 403-1

Durante el periodo 2022, continuamos trabajando alineados al Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) que funciona como marco general para el desarrollo de buenas prácticas en las materias de Seguridad y Salud Ocupacional, Gestión Ambiental, confiabilidad de instalaciones, así como en la relación con las comunidades.

El sistema se estructura en 12 ámbitos interdependientes de gestión que establecen diferentes expectativas y requerimientos para el manejo de riesgos en integridad operacional. Cada instalación de ENAP implementó en 2022 acciones con miras a su correcto cumplimiento y, de esta forma, lograron una operación segura, confiable y responsable.

En ENAP, la seguridad es una importancia primordial, permanente y transversal, que nos obliga colectivamente a velar por la integridad física y la salud de trabajadores y trabajadoras y de empleados contratistas.

### 3.3.2 Nuestra Gestión de Riesgos en Seguridad y Salud Ocupacional

GRI 403-2; GRI 403-7 | EM-RM-320A.2.

En relación a los riesgos en Seguridad y Salud Ocupacional, se han establecido dos procesos para determinar cuáles son los peligros asociados a las tareas que realizan trabajadores y trabajadoras y que presentan riesgo de generar lesiones o enfermedades profesionales. El primero, y a nivel local en cada una de sus instalaciones, consiste en la elaboración y gestión de Matrices Identificación de Peligros y Evaluación de Riesgos (IPER) por áreas o departamentos, en donde en cada una de ellas se establecen los planes y medidas para prevenir lesiones o enfermedades laborales para cada tarea/peligro identificado. Esto se complementa con Análisis Sistemáticos de Riesgos (ASR) o Análisis de Riesgos de Tarea (ART), utilizados para actividades específicas y temporales.

El segundo es la gestión de riesgos de fatalidad. En forma trasversal, se han desarrollado las “Reglas que Salvan Vida”, para todas aquellas tareas que han ocasionado en el pasado accidentes fatales o graves en ENAP, estableciendo a partir de aquello los “Estándares que salvan Vida”, con medidas asociadas a las Personas, Instalaciones

y Herramientas de Gestión que se debe tomar en todas las instalaciones de ENAP para mitigar el riesgo de accidente grave o fatal. Esto se operativiza con “Controles Críticos” para que cada uno de dichos estándares sean verificados por Trabajadores, Supervisores y Jefaturas, en una mirada holística para garantizar su cumplimiento.

Para lograr una mejora continua en los resultados generales relacionados a Seguridad y Salud Ocupacional, se ha definido tres procesos estratégicos que son gestionados por la Gerencia de Seguridad y Salud Ocupacional, cuyo objetivo principal es erradicar los accidentes fatales, evitar las enfermedades profesionales y mejorar la eficiencia y efectividad en la producción.

La gestión conjunta de estos tres procesos tiene como propósito movilizar a la organización hacia una cultura de seguridad inserta en cada una de las decisiones del negocio.

Es importante indicar que tanto el Sistema de Gestión de Integridad Operacional, como la Estrategia de Seguridad y Salud Ocupacional, aplican a todas las personas que realicen labores dentro de instalaciones operadas por ENAP, sin ninguna limitación por su dependencia, tanto para trabajadores propios como empleados de contratistas, subcontratistas, alumnos en práctica y visitas.



Los procesos estratégicos de gestión de Seguridad y Salud Ocupacional se encuentran contenidos en el SGIO y definidos en los pilares estratégicos del Plan de Negocios de ENAP. Estos procesos estratégicos se alinean al sistema de gestión, a fin de dar cumplimiento a los siguientes elementos del SGIO:

- Gestión de Riesgos SSO (Elemento 2, 4 y 10);
- Liderazgo y Cultura SSO (Elemento 1);
- Aprendizaje y Mejoramiento en SSO (Elementos 11 y 12).

## Gestión de Riesgos SSO

- Durante el 2022 se actualizaron los Estándares que Salvan Vidas, con el propósito de empoderar a la operación respecto a la gestión activa de riesgos y mejorar la efectividad y eficiencia de los controles definidos para las tareas que suponen mayor riesgo. Esta iniciativa presentó las siguientes características:
  - o Desarrollar mesas técnicas de expertos de todas nuestras Unidades de Negocio y Filiales.
  - o Recoger la experiencia y aprendizajes adquiridos durante la implementación del Programa Estructural de Seguridad (2014-2022).
  - o Incorporar las mejores prácticas de la industria Oil & Gas en estas materias.

Tuvo un alcance transversal a las operaciones de ENAP tanto en Chile como el extranjero.

Por otra parte, durante el 2022, la Gerencia de Seguridad y Salud Ocupacional continuó sus esfuerzos en la implementación del modelo de gestión SSO para las empresas contratistas y subcontratistas de ENAP (Modelo de Gestión SSO de EE. CC.) que, a diciembre 2022 incorporó 83 contratos activos en este modelo, logrando los siguientes resultados:

- o Disminución de un 53% en la tasa de incidentes de alto potencial con respecto a las empresas que no se encuentran activas en el modelo.
- o Disminución de un 20% en la tasa de frecuencia respecto a las empresas que no se encuentran activas en el modelo
- o Su alcance considera aproximadamente el 62% de las horas hombres de las empresas contratistas.

Otro de los focos de gestión de riesgos de Seguridad y Salud Ocupacional es la Gestión de Crisis y Emergencias, la cual permite a ENAP estar preparadas/os ante una situación de emergencia en las instalaciones. Dentro de las actividades desarrolladas el 2022, se destacan:

- o Actualización de los Planes Generales de Emergencia y Manuales de Crisis.

- o Cumplimiento de los planes de simulacro en todas nuestras Unidades de Negocio y Filiales.
- o Entrenamiento a nuestros Brigadistas en cursos, tanto en Chile como el extranjero, mejorando las capacidades y competencias para la respuesta ante emergencias.

## Aprendizaje y mejoramiento SSO

Dentro del proceso de aprendizaje y mejoramiento, se suscribe el Estándar de Gestión de Incidentes de ENAP, el cual define los lineamientos, plazos, metodología y responsabilidades de gestión e investigación de incidentes, en función de su clasificación de consecuencias y potencialidad.

Cabe mencionar que en ENAP utilizamos la metodología de investigación TapRoot® en cada una de nuestras operaciones, ante la ocurrencia de accidentes graves/críticos o incidentes de alto potencial. Adicionalmente utilizamos una plataforma informática denominada SGI, donde son registrados y monitoreados todos los incidentes y hallazgos, con el objeto de asegurar acceso y reporte para la alta dirección, respecto de los incidentes ocurridos en ENAP, su identificación de causas y el seguimiento en el cumplimiento de las acciones de control comprometidas.

- Durante el 2022, ENAP incentivó la reportabilidad preventiva de hallazgos con objeto de identificar conductas y condiciones sub estándar y corregirlas, fomentando así la gestión en prevención, por medio de campañas comunicacionales y aumento de la presencia en terreno de ejecutivos y supervisores, a través del reforzamiento de las prácticas de liderazgo. Estas iniciativas permitieron aumentar significativamente la reportabilidad de hallazgos, superando en 160% la tasa de éstos en comparación con el año 2021.
- Como parte de un proceso de mejoramiento continuo, desarrollamos el proceso de medición de madurez, instaurado en el año 2019, que involucró a todas las Unidades de Negocio de Chile y Filiales en el extranjero. Este proceso fue llevado a cabo con expertos de cada una de nuestras operaciones y permitió verificar en terreno la efectividad de la implementación de las iniciativas definidas en Estrategia Corporativa de Seguridad y Salud Ocupacional, compartiendo, además, las mejores prácticas y desafiando nuestros sistemas, como parte de un proceso de mejora continua.



## Liderazgo y cultura en Seguridad y Salud Ocupacional

Con objeto de dar visión y sentido a la gestión en Seguridad y Salud Ocupacional, así como movilizar a los líderes de la organización, se define el liderazgo y cultura en seguridad y salud ocupacional como uno de los ejes centrales de la estrategia. Para esto, como ENAP hemos focalizado nuestros esfuerzos en las prácticas de liderazgo en seguridad, que son las principales actividades que tanto ejecutivos, supervisores como trabajadores propios y empleados de contratistas, deben realizar para reforzar el compromiso con la seguridad y salud de todos quienes trabajamos en ENAP.

Estas actividades se centran en:

- Gestionar los riesgos de fatalidad de manera efectiva;
- Verificar en terreno con foco en los riesgos de fatalidad y la implementación de los controles críticos;
- Instalar el aprendizaje de incidentes, con foco en el alto potencial, que hayan ocurrido en ENAP y, de esta forma, evitar la repetición de incidentes.

Las prácticas de liderazgo empoderan a todas las trabajadoras, trabajadores de ENAP, tanto personal propio como empleados de contratistas, a detener la tarea ante la ausencia o falla de un control, así como de reportar los incidentes y hallazgos (conductas o condiciones sub estándar) con la finalidad de prevenir, mitigar y controlar cualquier riesgo que se encuentre presente en las instalaciones de ENAP.

Durante el 2022 aumentó en un 36% el grupo objetivo de supervisores monitoreados en la realización de las prácticas de liderazgo en seguridad, permitiendo incrementar la efectividad de la gestión preventiva y la reportabilidad de hallazgos.

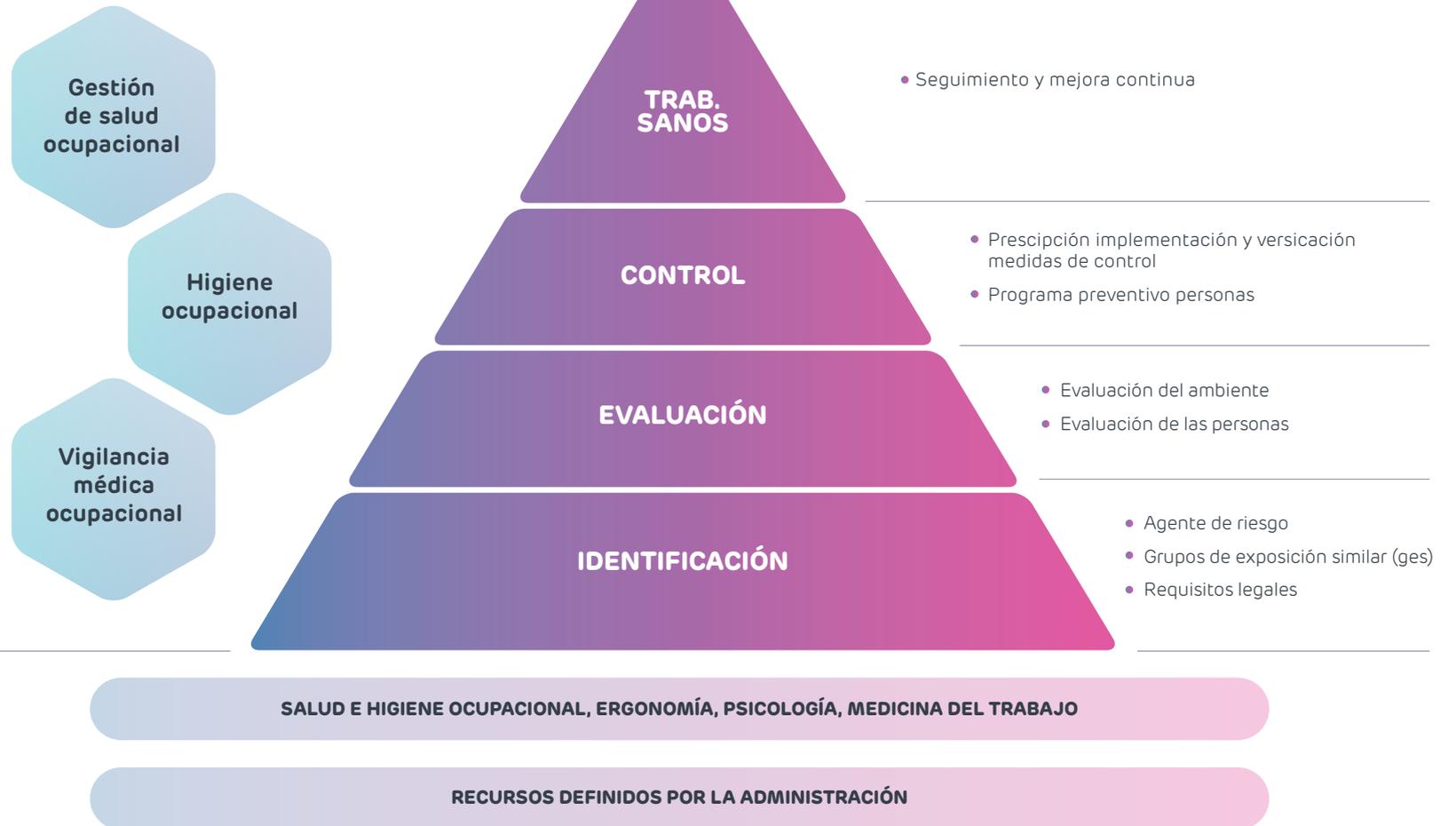
## Gestión en la prevención de enfermedades de origen laboral

Nuestro modelo preventivo de salud ocupacional identifica los ámbitos que podrían generar dolencias y/o enfermedades profesionales.

Gracias a este modelo, hemos podido identificar las principales agentes que provocan las enfermedades profesionales, como son aquellas que se originan de fuentes emisoras de ruido, posturas forzadas en espacios limitados o en traslado de materiales o herramientas en altura, así como de exposición a los riesgos psicosociales.

Toda la identificación, evaluación y control de los riesgos presentes, son parte del cumplimiento interno a nuestro Estándar de Salud Ocupacional de ENAP.

### PROCESOS DE S.O.



Toda la identificación, evaluación y control de los riesgos presentes, son parte del cumplimiento interno a nuestro Estándar de Salud Ocupacional de ENAP.

# Indicadores de Seguridad y Salud Ocupacional

GRI 403-9; GRI 403-10; CMF 5.6

## Data 2022

Unidad de negocio / filial	HHT	FATAL	CTP	DP*	IF (ACC/MMH)	IG* (días perdidos + arrastre + cargo/MMH)	Tasa de accidentabilidad	Enfermos profesionales
ERA	4.348.324	0	19	570	4,4	131	0,9	0
ERBB	4.920.370	0	23	491	4,7	100	0,7	0
Magallanes R&C	589.604	0	1	4	1,7	7	0,4	0
R&C	9.858.298	0	43	1.065	4,4	108	0,7	0
DAO	1.138.023	0	0	0	0,0	0	0,0	0
DTT (2)	385.562	0	0	0	0,0	0	0,0	0
TSV	143.450	0	0	195	0,0	1359	0,0	0
TQ	1.223.219	0	1	2	0,8	2	0,2	0
SCH	2.890.253	0	1	197	0,3	68	0,1	0
Argentina	1.067.993	0	2	400	1,9	375	0,4	0
Ecuador	2.201.446	0	1	193	0,5	88	0,2	0
SIP	3.269.439	0	3	593	0,9	181	0,3	0
Magallanes E&P	4.379.638	0	24	803	5,5	183	1,0	1
Casa Matriz	671.016	0	0	0	0,0	0	0,0	3
ENAP	21.068.644	0	71	2.658	3,4	126	0,6	4

El 96% de los ACTP registrados el año 2022 son menores en cuanto a su gravedad y no tienen relación con las tareas críticas asociadas a los Estándares que Salvan Vida. La gran mayoría de ellos ocurren en tareas rutinarias y de bajo riesgos, fuera de los procesos principales de nuestras instalaciones.

### Principales tipos de lesión por accidente laboral 2022

Contacto con objetos cortantes, temperatura extrema, fría o caliente, sustancias químicas, objetos punzantes	<b>25%</b>
Caídas al mismo nivel	23%
Golpeado por objeto	20%
Atrapado o apretado en, entre	17%
Otros	15%

## Gestión de Salud y Seguridad en nuestros contratistas

Nuestro foco principal es la prevención y cuidado de todos quienes prestan servicios en las instalaciones de ENAP, es por esto que la gestión de resultados no hace distinción entre personal propio o externo.

Todas nuestras iniciativas y estrategias de gestión buscan prevenir lesiones y enfermedades a quienes laboran en ENAP, independiente de su dependencia. Para esto contamos con un Modelo de gestión de seguridad y salud ocupacional de empresas colaboradoras de ENAP, que se operativiza en los principales contratos de servicio que suscribe la compañía, a través de la definición del nivel de riesgo del mismo y, consecuentemente, del grupo de actividades que sistemáticamente hay que realizar para la planificación de tareas, seguimiento y control en terreno de compromisos. Asimismo la verificación mensual de su gestión a través de 10 Elementos que evalúan la gestión de los aspectos de seguridad y salud, en base a los pilares estratégicos definidos por ENAP.

El modelo cuenta con procesos de inducción, en la que deben participar obligatoriamente el administrador de contrato y el asesor de seguridad y salud ocupacional de la empresa que ejecutará el servicio. Por otra parte, todos los administradores

de contrato de ENAP deben aprobar el proceso de formación en el Modelo de gestión SSO de empresas colaboradoras.

## Diagnóstico de Efectividad 2022

El año 2022 continuamos con la exitosa implementación del modelo de gestión en las empresas contratistas, abarcando a más de 80 contratos principales y de alto riesgo, que ayudó a reducir las tasas de accidentes laborales e incidentes de alto potencial para todo ENAP. Junto con lo anterior, se realizó un proceso de diagnóstico por una tercera parte para evaluar la efectividad del modelo, permitiendo incorporar distintas medidas de mejora para robustecer este proceso.

En 2022 se destaca como hito:

**Reducción de un 53% en la tasa de incidentes de alto potencial en comparación con las empresas que no estaban activas en el modelo**



## Participación de trabajadores en Seguridad y Salud Ocupacional

GRI 403-3; GRI 403-4

ENAP cuenta con una política de puertas abiertas y con diversas instancias de participación y comunicación respecto a temáticas seguridad y salud ocupacional.

Destacamos los Comités Paritarios de Orden, Higiene y Seguridad (CPHS), formados e implementados de acuerdo con la exigencia normativa vigente en nuestro país.

Existen 13 CPHS que cubren nuestras operaciones en Chile, que se encuentran constituidos por representantes de la administración y representantes de los trabajadores, de acuerdo con lo definido en el Decreto Supremo N°54. Se sesiona una vez al mes, instancia que busca analizar temáticas pertinentes a la seguridad y salud ocupacional de quienes trabajan en las áreas a las que representan. También asumen y velan por la gestión de SSO para los empleados de contratistas en sus áreas, dentro de su alcance de gestión.

A través de nuestro Organismo Administrador de Ley de Accidentes del Trabajo y Enfermedades

Profesional (Mutual de Seguridad), los CPHS han avanzado en un sistema de certificación que permite medir su gestión en base al sistema que nos proporciona dicha mutualidad y que permite certificar la excelencia de estos. Iniciativa que busca fortalecer y empoderar el rol de los CPHS en la gestión SSO de ENAP.

Anualmente llevamos a cabo actividades de reconocimiento como el plenario de seguridad donde participan los CPHS, donde buscamos alinear la gestión y hacerlos partícipes en la implementación de la estrategia de la organización. Por otra parte, a través de estas instancias se busca recibir y dar respuesta a las inquietudes transversales que puedan tener las trabajadoras y trabajadores y de esta forma, hacerlos parte de las acciones que lleva a cabo las áreas de SSO para todo ENAP.

Adicionalmente, la administración, en conjunto con las Federaciones de Trabajadores de ENAP, ha instaurado el Comités Bipartito de Seguridad, el cual sesiona en forma mensual y cuenta con la participación de la gerencia corporativa de Seguridad y Salud Ocupacional y dirigentes de los diferentes sindicatos de trabajadores, supervisores y profesionales de la empresa. Junto con revisar los avances y gestión en SSO, se establece un programa de trabajo en conjunto que considera sesiones en las diferentes operaciones de ENAP. En estas actividades se realizan conjuntamente prácticas de liderazgo en Seguridad que permiten verificar el avance en

materias de SSO y entregar reconocimiento a aquellas trabajadoras y trabajadores que destacan en cumplir las normas y verificar sus controles críticos. También se tienen reuniones con CPHS locales para apoyar y reconocer su labor.

	Número	Porcentaje	
<b>Empleados que están cubiertos por el sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo de ENAP</b>	3,350	100%	Promedio de personal propio
<b>Trabajadores de empresas contratistas cubiertos por un sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo, sujeto a auditoría interna</b>	7,622	100%	Promedio de personal de empresas contratistas

Tanto las actividades del personal propio como de las empresas contratistas se encuentran controlados en los procesos de gestión de seguridad y salud ocupacional y en el alcance de los procesos de auditoría interna. En el caso de los contratistas, la verificación se materializa adicionalmente por medio del modelo de gestión de empresas contratistas.

## Plenario HSEC 2022

Como una manera de renovar el compromiso corporativo en el cuidado y bienestar de quienes trabajan en ENAP, fortalecer y empoderar el rol de estos comités en la gestión de SSO en 2022, llevamos a cabo actividades de reconocimiento como el plenario de seguridad y el acompañamiento en los procesos de certificación por parte del organismo administrador de la ley.

Este 2022, tuvimos más de 1000 asistentes al Plenario de Seguridad.

## Equipamiento en Salud Ocupacional

Dentro de las actividades de Salud Ocupacional y a raíz de los requerimientos operativos, legales y técnicos, se hace necesario contar con mediciones oportunas de Higiene Ocupacional, siendo en este sentido las mediciones más requeridas las de lectura directa que ayuden al profesional competente a tomar decisiones frente a las condiciones reales y presentes en los puestos de trabajo.

ENAP cuenta con servicios médicos que proporcionan lineamientos, apoyo y materiales para fomentar la seguridad, salud, calidad de vida, bienestar y autocuidado, tanto dentro como fuera de sus instalaciones.

Asimismo, ENAP ha implementado un Modelo Preventivo en cada una de sus Unidades de Negocio y Filiales. Este modelo se basa en los siguientes pilares, que se utilizan para elaborar los planes de trabajo de Salud Ocupacional:



Esto permite identificar los Grupos de Exposición Similar (GES) en programas de vigilancia epidemiológicos del trabajo para mitigar riesgos asociados a la salud de los trabajadores. Los

lineamientos y directrices corporativas se encuentran en el Estándar Corporativo de Salud Ocupacional, que define los requisitos para cada operación de ENAP en vigilancia médica y gestión de salud.

Junto con esto, contamos con servicios de salud que realizan atenciones tanto de salud común y salud ocupacional de la siguiente forma:

**ENAP Magallanes** gestiona estos servicios a través de un contrato externo de apoyo a la gestión en salud, el cual cuenta con:

- 2 policlínicos (médico, enfermera, paramédico),
- 5 postas (paramédico) y un psicólogo a requerimiento,

Este equipo multidisciplinario junto con el jefe de la unidad de S.O. programan y ejecutan capacitaciones mensuales en temas de salud ocupacional.

**Refinería Bio Bío y Refinería Aconcagua** cuenta con:

- Policlínicos (médico, enfermera y paramédico) ubicados dentro de cada refinería liderados ambos por parte de médicos de ENAP.

**En Argentina** contamos con una sala de atención médica en las operaciones, con un médico 24 horas, que realiza actividades de salud ocupacional y dos médicos de salud ocupacional para gestión.

**En Ecuador** se cuenta con médicos enfocados en la salud ocupacional en terreno y policlínico de atención médica básica.

**Terminal Quintero** cuenta con un paramédico como apoyo en caso de emergencias.

Los casos de **Terminal San Vicente y DAO** no cuentan con los servicios antes descritos, siendo soportados por las otras unidades de negocio cercanas.

Con el fin de minimizar los riesgos en los policlínicos y postas, se realizan evaluaciones previas a las tareas de alto riesgo y es el médico quien avala el estado de salud y habilita la ejecución. Además, se realizan periódicamente actividades de capacitación en salud a todo el personal.

Los servicios de policlínicos y postas se encuentran ubicados dentro de las instalaciones cerca de las operaciones lo que no solo facilita, sino, también garantiza el acceso a todas las trabajadoras y trabajadores. Con el fin de garantizar la calidad de la atención del servicio, en Magallanes las bases técnicas de los contratos están realizadas por el médico de la unidad de salud quien vela porque se cumpla con el estándar de salud ocupacional y tiene supervisión mensual por parte del coordinador de salud de la unidad y el administrador del contrato.

Para las refinerías, el policlínico está a cargo de la jefatura de relaciones laborales, quien vela por el correcto funcionamiento.



Haz click y revisa el contenido  
Revista ENAP Agosto 2022



### 3.3.3 Capacitaciones en seguridad y salud

GRI 403-5; 403-6; 403-8

Sabemos que no basta con contar con sistemas y tecnología para la gestión de salud y seguridad; es por esto que entendemos la importancia de las capacitaciones en estas temáticas. Anualmente, fijamos un cronograma de formación y capacitación, liderado por el área de Gerencia de Personas y ejecutado por cada operación

A partir del 2022, en ENAP contamos con una herramienta de formación de trabajadores y trabajadoras, transversal en SSO, llamada ENAP OLT. Se trata de una plataforma de entrenamiento virtual que contiene inicialmente microcápsulas de contenido, respecto a nuestros estándares que salvan vidas, en la que se irán incorporando cursos sobre todos los ámbitos de gestión SSO para cubrir el currículum básico corporativo en la materia tanto para trabajadoras, trabajadores, jefaturas y ejecutivos.

En 2022, se formaron 3.366 personas de los equipos de contratista en todas las unidades y filiales.

Cursos realizados durante el año 2022:

#### ENAP OLT: 7 Cursos activos el 2022

- Introducción a los Estándares que Salvan Vidas.
- Estándar de Trabajo en Altura.
- Estándar de Operaciones de Levante.
- Estándar de Control del Trabajo.
- Estándar de Aislamiento y Bloqueo de Energías.
- Estándar de Trabajos en Caliente.
- Estándar de Atmósferas Peligrosas.

OPERACIONES  
ENAP

4



### ¿Por qué es un tema material?

La sostenibilidad financiera de ENAP es uno de los ejes primordiales de su gestión, que busca garantizar su continuidad operacional y su sustentabilidad en el tiempo. Este tema material refiere a los esfuerzos de ENAP, en su calidad de empresa pública que opera recursos estratégicos para el país, con una gestión responsable en el uso de sus recursos, promoviendo la eficiencia y contribuyendo al desarrollo de Chile. ENAP busca constantemente impulsar un desarrollo eficiente y responsable, a fin de entregar oportunamente productos y servicios de alta calidad.

### ¿Cómo se gestiona?

Por medio de una planificación estratégica revisada anualmente, que marca las pautas de gestión de la empresa. En particular, destacamos el Plan de Desarrollo y Negocios 2022-2026, que enmarca el Plan Anual de Gestión (PAG).

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

El desarrollo económico de ENAP es responsabilidad de la gerencia general, integrada orgánicamente con las gerencias de Administración y Finanzas, y de Planificación Estratégica.

## 4.1 Creación de Valor y Sostenibilidad Financiera

Durante el 2022 tuvimos una utilidad de US\$ 575,3 MM, cifra que significa una **variación positiva de 307% comparada con el 2021.**

## 4.2 Plan de Desarrollo y Negocios

Sin duda que el escenario del año 2022 se ha visto condicionado por el cambio en la situación económica y geopolítica global, especialmente, desde la invasión de Rusia a Ucrania en febrero. La guerra ha configurado un nuevo escenario de negocios, impactado en los precios de los commodities en las menores exportaciones de crudo ruso derivadas de las represalias por la invasión, generando un importante aumento en el precio del crudo con perspectivas de mantenerse mientras dure la guerra.

Las proyecciones apuntan a la apertura de nuevas rutas comerciales para Rusia en el mercado de combustibles; en tanto, China podría aumentar su producción y exportación, supliendo parte del déficit generado por la guerra. En este contexto, ENAP ha logrado sobrellevar las incertidumbres en el abastecimiento de combustible, logrando garantizar la continuidad del suministro durante 2022.

### Plan de Negocios ENAP

El plan de negocios de ENAP está sujeto a la Ley de Gobierno Corporativo (Ley 21.025) que dispone el requerimiento de contar con planes quinquenales. En este sentido, realizamos evaluaciones anuales de los ejes estratégicos para alinearnos a las mejores prácticas en sostenibilidad, innovación, excelencia operacional, optimización, entre otros asuntos estratégicos.

Dentro de los hitos del año 2022 y en el marco de las definiciones estratégicas, durante el mes de mayo nace la gerencia de Planificación Estratégica. Esta actualización responde al propósito de concentrar las acciones estratégicas y relacionadas al desarrollo de nuevos negocios en una sola gerencia, que permita a ENAP convertirse en un ejemplo de eficiencia y modernidad, alineada a la sustentabilidad en la dimensión ambiental, social y económica.

Asimismo, en 2022 nos enfocamos en ir más allá de lo exigido por la normativa vigente, dando origen a **ENAP+Sostenible**, programa que se centra en incrementar los esfuerzos en inversiones medioambientales y de relacionamiento comunitario, principalmente.

ENAP+Sostenible fue impulsada por el Directorio y estuvo centrada en cinco ejes durante 2022:

- 1. Descarbonización:** Acciones para reducir emisiones asociadas en nuestras operaciones e impulsando proyectos que favorezcan la eficiencia energética.
- 2. Gestión Hídrica:** Reducir nuestra huella hídrica mediante la optimización y reducción del consumo de agua dulce en los territorios donde estamos presentes.
- 3. Ruido:** Medidas para gestionar mejor las fuentes de emisión en nuestras operaciones, además de implementar soluciones que mitiguen los impactos hacia las comunidades y el medioambiente.
- 4. Olores y COVs:** Conjunto de medidas para continuar nuestra gestión de emisiones de olores y otros relacionados.
- 5. Nuevos Negocios:** Iniciativas que apuntan al desarrollo de nuevas energías limpias con responsabilidad.



## Horizontes Estratégicos

CMF 4.3

ENAP comprende el desarrollo de estrategias en tres tiempos de proyección: 1 año para el corto plazo, 5 años para el mediano, y 15 a 20 años para largo plazo.

### Planes de Inversión

#### Mejoramiento de la infraestructura logística

Fortalecer la red logística para asegurar el abastecimiento y distribución de nuestros productos, incrementando la capacidad de almacenamiento y mejorando la capacidad de terminales marítimos.

1 año

US\$18MM

Ejecutado

#### Plan de Inversiones medioambientales

Construcción de nuevas unidades de tratamiento, mejoras de control operacional e implementación de medidas de mitigación adicionales que tienen por objetivo la reducción de emisiones locales (MP, NOx, SO2, COVs, ruidos).

1 año

US\$138MM

Ejecutado

#### Exploración y Producción

Sustentabilidad económica del Negocio en Magallanes, asegurando el suministro de gas regional a costo competitivo con la búsqueda y desarrollo de nuevos descubrimientos de gas más competitivos. En las filiales internacionales (Sipetrol) nuestro objetivo es el reemplazo del 100% de reservas mediante el desarrollo del potencial de la cartera actual, y evaluando nuevas oportunidades.

1 año

US\$367MM

Ejecutado

#### Integridad operacional y eficiencia de Refinerías y Logística

Ejecución de la estrategia de mantenimientos mayores que aseguren la integridad y vida útil de nuestros activos de Refinería y Logística

1 año

US\$140MM

Ejecutado

#### Nuevos negocios y Desarrollo Energético

Desarrollo de energéticos de menores emisiones e impulsar la transición energética (estudios y pilotos) y desarrollo de GN.

1 año

US\$10MM

Ejecutado

#### Seguridad de las Personas e Instalaciones

Incorporación de tecnología y adecuación a estándares internacionales de la industria.

1 año

US\$25MM

Ejecutado

#### Tecnologías de la Información y Transformación Digital

Plan de actualización de soluciones y automatización de procesos.

1 año

US\$8MM

Ejecutado

## 4.3 Creación de valor

Durante el año 2022, ENAP alcanzó una utilidad de US\$ 575,3 millones, cifra que significa una variación positiva de 307% comparada con el año anterior, cuando obtuvo US\$ 141,4 millones.

Los Resultados Antes de Impuesto (RAI) ascendieron a US\$ 761,4 millones, incrementando en US\$ 543,9 millones los obtenidos en el ejercicio de 2021, lo que representa el mejor resultado de nuestra empresa en los últimos 10 años.

Estas buenas cifras se explican fundamentalmente por tres factores: venta de productos propios e

importados con un mayor margen, optimización en la gestión de compra de crudos y aumento de la productividad.

Por otra parte, en este 2022 recibimos una positiva valoración por parte de los inversionistas y agencias de clasificación de riesgo, respecto a resultados y proyecciones en base al contexto económico mundial. ENAP logró cubrir sus necesidades de financiamiento con recursos propios y con un acotado crecimiento de su endeudamiento, lo cual representa un gran logro para el desempeño de la inversión de los accionistas. Esto lo vislumbramos, además, como una oportunidad para acceder a recursos para el refinanciamiento de nuestras obligaciones futuras, más aún considerando los resultados positivos del periodo.

Ítem	2021 MUSD\$	2022 MUSD\$	Variación MUSD\$	Variación %
Ingresos Ordinarios	7,654,933	12,324,170	4,669,237	61
EBITDA	801,526	1,378,648	577,123	72
Margen Bruto	636,675	1,307,020	670,345	105
Utilidad (Pérdida)	141,456	575,314	433,858	307
Activos	6,927,945	7,523,547	595,602	9
Pasivos	5,909,270	5,899,331	-9,939	0
Patrimonio	1,018,675	1,624,216	605,541	59



## Resultados por líneas de negocios

### Refinación y Comercialización

La línea de Refinación y Comercialización generó un Resultado Antes de Impuesto (RAI) de US\$ 629,8 millones, aun cuando enfrentó un escenario negativo por la significativa alza en los precios del crudo, los cuales se incrementaron en un 40% respecto del año 2021.

Durante su ejercicio, Refinación realizó inversiones por US\$ 262 millones, que incluyen US\$ 134 millones en continuidad operacional, donde destaca la ejecución de mantenimientos programados: Paros de refinería (US\$ 66 millones) y otros mayores de carácter recurrente, asociados a activos logísticos (US\$ 43 millones). En el ámbito ambiental, se ejecutaron inversiones por US\$ 105 millones, continuando en Bío Bío el avance de los proyectos de Plantas de tratamiento (US\$ 53 millones) y Construcción de estanque de crudo (US\$ 12 millones), como asimismo, el proyecto Depurador de emisiones (conocido como Wet Gas Scrubber, WSG) en Aconcagua, con US\$ 21 millones.

### Operaciones en el Exterior

Las operaciones en el exterior -en Ecuador, Egipto y Argentina- obtuvieron un RAI de US\$ 189 millones, principalmente explicado por un 5% de mayor producción de crudo, junto con el incremento de los precios del Brent y, en Argentina, del gas.

### ENAP Magallanes

La Unidad de Negocio de ENAP Magallanes alcanzó un RAI de US\$ 57 millones, superando en US\$ 21 millones los Resultados Antes de Impuestos obtenidos durante 2021. Esto se explica principalmente por los mejores niveles de producción y venta de gas natural y de productos asociados, como licuables y condensados.

### Exploración y Producción

La línea de Exploración y Producción (E&P) ejecutó inversiones por US\$ 240 millones. En Magallanes, se focalizaron en Arenal (US\$ 104 millones) y Dorado Riquelme (US\$ 20 millones), en tanto, las inversiones internacionales de E&P (Sipetrol), se centraron en Ecuador, con el proyecto MDC-PBHI (US\$ 78 millones) y en Egipto, con el proyecto ERO (US\$ 14 millones).

## Valor económico generado y distribuido

GRI 201-1

Valor Económico Generado	2021 MUSD\$	2022 MUSD\$	Variación MUSD\$	Variación %
<b>Ingresos Totales</b>	7,724,961	12,411,055	4,686,094	60.7
<b>Valor Económico Distribuido</b>				
<b>Costos operativos</b>	6,573,709	10,652,982	4,079,273	62.1
<b>Gastos del personal</b>	301,196	321,610	20,414	6.8
<b>Gastos financieros</b>	221,756	242,460	20,704	9.3
<b>Impuestos</b>	41,068	44,681	3,613	8.8
<b>Medioambiente</b>	65,296	124,569	59,273	90.8
<b>Pérdidas de otros propietarios</b>	-329	-440	-111	33.7
<b>Inversiones en la comunidad</b>	1,047,597	1,355,623	308,026	29.4
<b>Pagos a proveedores de capital</b>	<b>370,395</b>	<b>531,275</b>	<b>160,880</b>	<b>43.4</b>
<b>Valor Económico Retenido</b>	<b>522,265</b>	<b>1,025,193</b>	<b>502,928</b>	<b>96.3</b>

## ¿Por qué es un tema material?

Refiere al compromiso por parte de ENAP para impulsar estrategias de mejoramiento continuo de los contratistas y de su cadena de suministro, trabajando para garantizar la trazabilidad de los insumos, promover buenas prácticas en sostenibilidad y mantener niveles de excelencia en la cadena de valor.

Nuestros objetivos primordiales son garantizar la continuidad de nuestras operaciones y mejorar el proceso de compras de manera eficiente, rigurosa y transparente. Además, buscamos optimizar los costos y gastos de forma constante, al mismo tiempo que preservamos una relación sólida con el mercado de proveedores.

## ¿Cómo se gestiona?

Nuestro Código de Conducta, que establece nuestros valores comunes basados en la transparencia, la competitividad y la ética, guía el comportamiento de nuestra cadena. Adicionalmente, mantenemos un Registro Único de Proveedores que especifica las condiciones comerciales, financieras, legales, de seguridad y de cumplimiento que estos deben cumplir. Contamos con una Normativa Corporativa de Aprovisionamiento que establece las regulaciones y procedimientos para realizar compras y procedimientos.

## ¿Quiénes lideran esta gestión?

La gestión de proveedores y el aprovisionamiento son responsabilidad de la gerencia corporativa de Aprovisionamiento, que depende de la gerencia corporativa de Finanzas y Planificación Estratégica.

# 4.4 Gestión sostenible de contratistas y de la cadena de suministro

Nuestra Política Corporativa de Aprovisionamiento tiene por objetivo otorgar un marco de referencia para los procesos de aprovisionamiento y de bienes y servicios, tanto en Chile como en el extranjero. Estos lineamientos van ligados a la estrategia del negocio, orientados a la optimización de resultados, siempre en el marco de la una gestión ética, formal y transparente.

Hemos trabajado para optimizar la cadena de suministro, tanto en la compra de crudo y producto importado, como en la logística, producción y distribución del producto terminado.

Además, hemos diseñado proyectos que contemplan fortalecer la capacidad logística de ENAP, con el fin de prepararnos para el futuro, tanto para tener una mayor capacidad de distribución como para contar con una mayor holgura respecto a los niveles de inventario de crudo y productos.

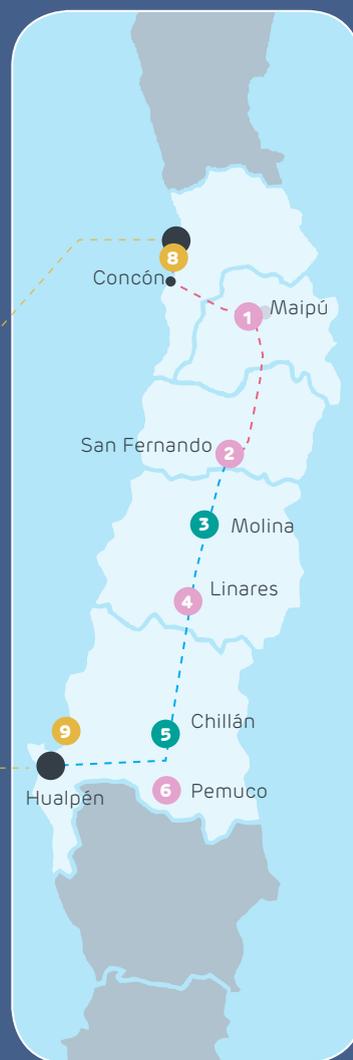
Nuestro foco ésta en una gestión de aprovisionamiento centrada en la Seguridad de las personas; la Continuidad operacional y la Competitividad financiera.

## CHILE | Gestión de la Cadena de Suministro



Refinería Aconcagua

Refinería Bío Bío



### OLEODUCTOS SONACOL

#### CONCÓN - MAIPÚ (SONACOL)

<b>Productos Limpios</b>	
<b>Longitud (Km)</b>	127
<b>Diámetro</b>	16"
<b>Flujo</b>	680 m³/h

#### Gas Líquido de Petróleo

<b>Longitud (Km)</b>	139,4
<b>Diámetro</b>	10 3/4"
<b>Flujo</b>	370 m³/h

#### MAIPÚ - SAN FDO. (SONACOL)

<b>Longitud (Km)</b>	133,13
<b>Diámetro</b>	6 5/8"
<b>Flujo</b>	70 m³/h

#### SAN FDO. - CHILLÁN - BULNES (DAO)

<b>Longitud (Km)</b>	274
<b>Diámetro</b>	8 5/8"
<b>Flujo</b>	140 m³/h

#### BULNES - COSMITO (DAO)

<b>Longitud (Km)</b>	69
<b>Diámetro</b>	10 3/4"
<b>Flujo</b>	240 m³/h

#### COSMITO - ERBB (DAO)

<b>Longitud (Km)</b>	13,3
<b>Diámetro</b>	14"
<b>Flujo</b>	240 m³/h

PLANTA DE ALMACENAMIENTO Y DISTRIBUCIÓN

ESTACIÓN DE BOMBEO

TERMINAL MARÍTIMO

POLIDUCTO SONACOL

POLIDUCTO DAO

#### 1 PLANTA MAIPÚ

<b>Tipo</b>	Planta de Almacenamiento y Distribución
<b>Región</b>	Región Metropolitana
<b>Capacidad de Almacenamiento (m³)</b>	23.529 (GLP) 178.529 (P. Limpios)

#### 2 PLANTA SAN FERNANDO

<b>Tipo</b>	Planta de Almacenamiento y Distribución
<b>Región</b>	Región del Libertador Gral. Bernardo O'Higgins
<b>Capacidad de Almacenamiento (m³)</b>	34.022 (LPG) 55.500 (P. Limpios)

#### 3 ESTACIÓN MOLINA

<b>Tipo</b>	Estación de Bombeo
<b>Región</b>	Región del Maule

#### 4 PLANTA LINARES

<b>Tipo</b>	Planta de Almacenamiento y Distribución
<b>Región</b>	Región del Maule
<b>Capacidad de Almacenamiento (m³)</b>	2.300 (LPG) 21.418 (P. Limpios)

#### 5 ESTACIÓN CHILLÁN

<b>Tipo</b>	Estación de Bombeo
<b>Región</b>	Región de Ñuble

#### 6 PLANTA PEMUCO

<b>Tipo</b>	Planta de Regasificación
<b>Región</b>	Región de Ñuble

#### 7 TERMINAL VINAPU

<b>Tipo</b>	Terminal de Almacenamiento y Distribución
<b>Región</b>	Región de Valparaíso, Isla de Pascua
<b>Capacidad de Almacenamiento (m³)</b>	800 (Gasolina 93) 2.400 (Kerosene Aviación) 1.600 (Petróleo Diesel)

#### 8 TERMINAL MARÍTIMO QUIINTERO

<b>Tipo</b>	Mono y Multi boyas
<b>Región</b>	Región de Valparaíso

#### 9 TERMINAL MARÍTIMO SAN VICENTE

<b>Tipo</b>	Muelle de Pasarela
<b>Región</b>	Región del Bío Bío

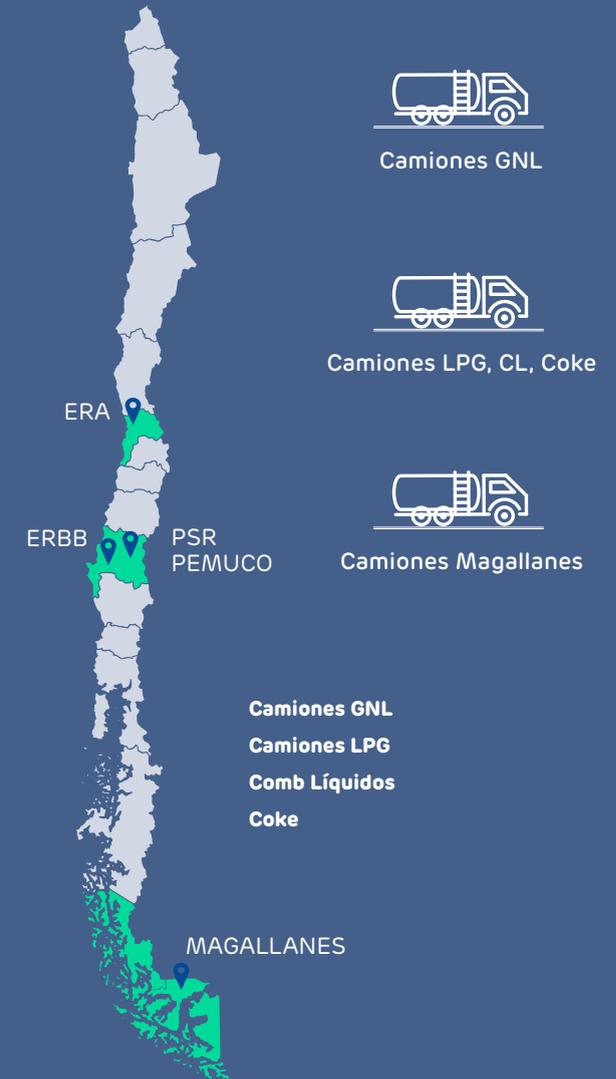
### Transporte Marítimo



### Transporte Oleoductos y plantas de almacenamiento



### Transporte Camiones



## Gestión de Terceros (Subcontratación)

GRI 2-8; GRI 407-1; GRI 408-1 | CMF 5.9

La Política de Gestión de Terceros de ENAP apunta a crear y fortalecer relaciones sostenibles con sus empresas contratistas, que optimice sus competencias de gestión y promueva la productividad y seguridad en las operaciones de la empresa. Los tipos de contratación más comunes en ENAP son los contratistas permanentes con contrato indefinido y los contratistas con contratos por obra. Al cierre del año 2022, la empresa contaba con 7.059 personas bajo estos esquemas.

Las fluctuaciones de dotación más relevantes se generan para los procesos de mantenimiento mayor de las refinerías, que tardan alrededor de dos meses en un año calendario. En el caso de 2022, el mayor aumento -cerca a 3.000 personas adicionales- ocurrió entre los meses de junio y agosto. Los trabajos de subcontrato se centraron en servicios de mantenimiento de equipos, inspección, maniobras, agenciamiento de naves, transporte terrestre y servicios generales para las personas, como alimentación, aseo, transporte de personal y habitabilidad de las instalaciones. A fin de llevar un registro acabado de las subcontrataciones y los cumplimientos con sus trabajadores, ENAP solicita una certificación mensual de obligaciones laborales de empresas contratistas, dando cumplimiento a la

Ley N° 20.123, que regula el trabajo en régimen de subcontratación.

ENAP promueve que las empresas contratistas implementen en sus organizaciones, políticas, procedimientos y subsistemas de gestión de personas, y que propicien ambientes laborales participativos con sus trabajadores, en los que se valore la construcción de relaciones laborales colaborativas y estables.

En el año 2022 no se registraron operaciones ni proveedores cuyo derecho a la libertad de asociación y negociación colectiva pudiese estar en riesgo. De hecho, la propia política de ENAP hace alusión a esos derechos. Por otro lado, respecto al trabajo infantil, la empresa da cumplimiento estricto a todas las regulaciones que norman las condiciones laborales, y esas directrices son extensivas a las empresas contratistas y filiales. En ese contexto, no se han registrado casos de trabajo infantil ni trabajo forzoso en las operaciones de ENAP, riesgo que se ve mitigado dada la naturaleza de las actividades de la compañía.



## Proveedores

CMF 6.2 iii

En ENAP los proveedores son un eje fundamental para la continuidad operacional y el desarrollo del negocio.

Ningún proveedor de bienes y servicios representa el 10% o más del gasto total en bienes y servicios.

Proveedores con participación mayor al 2% del gasto de bienes y servicios.

Para ENAP es fundamental estar al día con las responsabilidades de pago a proveedores; esto, se refleja en el periodo 2022, donde el mayor número de pago se centra en el rango a menos de 30 días, tanto para los nacionales como los extranjeros que manifiesta, además, el cumplimiento de nuestros lineamientos en todas nuestras operaciones nacionales y en nuestras filiales. En términos contables, esto significa que no hemos pagado intereses por mora en pago de facturas.

Nombre proveedor	% gasto
GNL CHILE S.A.	8%
LINDE GAS CHILE S.A.	7%
SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A	5%
COMPANIA MARITIMA CHILENA S.A.	4%
STARR INTERNATIONAL SEG. GRALES. S.	3%
NAVIERA ULTRANAV LIMITADA	3%
NEXXO S.A.	3%
FERROSTAAL CHILE S.A.C.	3%
TECNICAS REUNIDAS S.A.	2%
CONSORCIO DE MONT. IND. ECHEVERRIA	2%
ING., CONST. Y MANT. IND. ERRES SPA	2%
VIAL Y VIVES - DSD S.A.	2%

### Número de Facturas pagadas

Proveedores	Rango según días			Total
	≤ 30 días	31 y 60 días	60 días <	
Nacionales	26.759	1.792	1.042	29.593
Extranjeros	9.421	2.775	1.009	13.205
<b>Total</b>	<b>36.180</b>	<b>4.567</b>	<b>2.051</b>	<b>42.798</b>

### Monto total de las facturas pagadas (millones de pesos)

CMF 7.1

Proveedores	Rango según días			Total
	≤ 30 días	31 y 60 días	60 días <	
Nacionales	775.868.852,96	36.388.371,95	17.518.420,02	829.775.644,93
Extranjeros	8.346.874.146,30	209.453.420,67	1.1813.901.001,58	10.370.228.568,55
<b>Total</b>	<b>9.122.742.999,26</b>	<b>245.841.792,62</b>	<b>1.831.419.421,60</b>	<b>11.200.004.213,48</b>

Nota: Incluye monto de impuestos asociados.

### Número de Proveedores respecto a las facturas pagadas

Proveedores	Rango según días			Total
	≤ 30 días	31 y 60 días	60 días <	
Nacionales	1.695	354	181	2.230
Extranjeros	847	561	254	1.662
<b>Total</b>	<b>2.542</b>	<b>915</b>	<b>435</b>	<b>3.892</b>

## Porcentaje de gasto en proveedores nacionales y extranjeros 2022

GRI 204-1

Filial	Año	Proveedores Extranjeros		Proveedores Nacionales	
		N° Proveedores	% del gasto	N° Proveedores	% del gasto
Operaciones en Chile	2021	172	7%	1.459	93%
	2022	155	7%	1.380	93%
Ecuador	2021	17	0,4%	463	99,6%
	2022	19	1%	404	99,0%
Argentina	2021	17	12,8%	463	87,2%
	2022	17	35%	338	65%
Egipto	2021	NI	NI	NI	NI
	2022	NI	NI	NI	NI

## Evaluación de proveedores

CMF 7

Previo al registro de nuestros proveedores en el “Registro Único de Proveedores” (RUP) se realiza Evaluación due diligence en los ámbitos comerciales, laborales, legales, de compliance, seguridad, salud ocupacional y medioambiente. Durante el 2022 se registraron 527 proveedores nuevos, equivalentes a un 24% de la base de proveedores activos al 31 de diciembre 2022.

El proceso de aprovisionamiento establece como estándar la evaluación de las ofertas de las empresas que participan en licitaciones públicas, privadas y cotizaciones, de acuerdo con la metodología de Gestión, Salud Ocupacional y Medioambiente, toda vez que el bien o servicio requiere personal en terreno o que su ejecución involucra actividades que pudieran generar afectación a las personas o el medioambiente.



- Ev. Compliance.
- Dec. Inhabilidades.
- Ev. Comercial.
- Ev. Legal.
- Ev. SSO.

- Ev. SSO.
- Ev. M.Amb.
- Ev. Técnica.
- Ev. Económica.
- Ev. Legal

Hemos avanzado en planes de manera sistemática, tanto en el cumplimiento como en la gestión de permisos. El desafío este año será dar un salto y aumentar las exigencias ambientales por sobre lo que exige la norma.

## Cantidad de proveedores evaluados

CMF 7.2

Cantidad de proveedores evaluados 2022		% de proveedores evaluados respecto al total 2022		% de las compras totales del año que corresponden a los proveedores evaluados 2022	
Nacionales	596	Nacionales	92%	Nacionales	93%
Extranjeros	51	Extranjeros	8%	Extranjeros	7%
<b>Total</b>	<b>647</b>	<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>Total</b>	<b>100%</b>

## ¿Por qué es un tema material?

Nuestra Política de Sostenibilidad sitúa a nuestros clientes como un grupo de interés fundamental para nuestro desarrollo y proyecciones en el tiempo. Asimismo, la gestión de la satisfacción de clientes ha sido ratificada como un tema material en el periodo 2022 y por ello, nuestros esfuerzos han estado encaminados a satisfacer sus expectativas y requerimientos, tanto en términos de calidad como de cantidad y oportunidad. Junto con ello, nos hemos desafiado a incorporarlos activamente en nuestra cadena de valor, integrando su visión en el funcionamiento de nuestras operaciones.

## ¿Cómo se gestiona?

A través de la implementación y cumplimiento de nuestra Política Comercial y Modelo de Servicios al Cliente, así como también a través del cumplimiento de las políticas de calidad de cada una de nuestras unidades de negocio.

## ¿Quiénes lideran esta gestión?

A cargo de la gerencia comercial, que depende directamente de la gerencia general de ENAP.

Durante el año 2022 se consolidó la demanda de nuestro nuevo producto llamado **IFO2020**: una solución más limpia y sostenible que se ajusta a la normativa internacional.

## Gestión de Satisfacción de Clientes

Brindar un servicio cercano y de excelencia a nuestros clientes es un compromiso prioritario para ENAP, que se logra a través del monitoreo constante de la cadena de valor de la empresa. En esa línea, desde 2021 se implementó un sistema de medición de niveles de servicio al interior de la gerencia comercial con el fin de alinear el foco en el cliente, y también se realizó una revisión y actualización de la política comercial.

Nuestros esfuerzos en este período estuvieron enfocados en cumplir con las proyecciones de ventas establecidas, obteniendo buenos resultados a pesar de las contingencias coyunturales, tales como el contexto inflacionario y de incertidumbre en la gestión de la logística, a nivel nacional e internacional. Como destacado del período, cerramos un contrato de Gas Natural Licuado (GNL) que aumentará la capacidad de volumen en el norte de Chile.

## Canales de venta y distribución

CMF 6.2

Los combustibles líquidos se distribuyen y venden por vía marítima y terrestre a través de ductos y patios de carga. Por otro lado, el gas natural también se moviliza por vía marítima y terrestre, esta última mediante gasoductos y camiones en plantas satelitales de regasificación. Asimismo, la venta de excedentes de energía es entregada por medio de cogeneradoras al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

### Número de clientes que representan más del 10% de las compras en 2022

	Clientes que representan más del 10%
<b>Total de las Ventas</b>	3
<b>Segmento Mayorista</b>	3
<b>Segmento Minorista</b>	2
<b>Segmento Productos Industriales</b>	4
<b>Segmento LPG</b>	3
<b>Segmento GN</b>	4
<b>Segmento Energía</b>	2

## Encuesta Anual de Satisfacción de Clientes

Nuestra Encuesta Anual de Satisfacción de Clientes nos permite conocer el nivel de satisfacción con el servicio recibido, desde el proceso de compra hasta la entrega de combustibles. En términos de efectividad, la encuesta 2022 tuvo un leve aumento de la participación respecto de 2021, situándose en un **89%**, lo que significa que el número de encuestas contestadas en forma completa, es representativo sobre el total de encuestas enviadas, permitiéndonos contar con registros e información relevante para orientar la gestión.

Pese a que el año 2022 fue complejo en términos operativos, el nivel de disposición a recomendar a ENAP (Net Promoter Score, NPS) se sitúa en **56 puntos**, que representa una oportunidad de mejora continua para el año 2023.

## Gestión de Reclamos - Acuerdos de Niveles de Servicio

GRI 418-1

Por segundo año consecutivo, ENAP ha implementado mejoras en los tiempos de resolución de reclamos -a través de Acuerdos de Niveles de Servicio (SLA)- que formaron parte de las metas de la gerencia comercial. Esta gestión se tradujo en que, durante el año 2022, se alcanzara un **tiempo promedio de respuesta de 2,15 días**.

En 2022, ENAP no recibió reclamos en relación a la privacidad de los clientes, dado que los contratos comerciales con los clientes -nacionales e internacionales- contienen cláusulas de confidencialidad y, además, la empresa suscribe durante el proceso de registro de clientes (en algunos casos a solicitud de ellos), acuerdos de confidencialidad para la entrega de la información.

### Registro de Reclamos

Segmento	Reclamos Calidad	Reclamos Cantidad	Reclamos Oportunidad	Reclamos Atención	Total
Mayoristas	5	-	4	5	14
Minoristas e Industriales	4	-	3	5	12
GLP	1	-	1	-	52
<b>Total</b>	10	-	8	10	28

## Salud y Seguridad de Clientes y Certificación de Productos

GRI 417-1; GRI 417-2; GRI 417-3

ENAP promueve una cultura de seguridad para la protección y cuidado de las personas, medioambiente e instalaciones de manera permanente y transversal. Nuestro concepto de seguridad en la empresa, involucra actividades en lo referido a Seguridad Ocupacional (por medio de normas y protocolos que regulan el ambiente laboral y enseñan medidas de seguridad para reducir al máximo los riesgos), Seguridad de nuestros Productos (velando el cumplimiento de estándares de calidad y verificando que no tengan efectos perjudiciales), Seguridad de Instalaciones (respetando el Medioambiente y nuestras comunidades del entorno) y Seguridad de la información (sin filtraciones de información o evitando el manejo malicioso).

ENAP tiene un portal de gestión documental, que permite contar con material técnico disponible de todos y cada uno de los productos comercializados, y que comúnmente se denominan, Hoja de Seguridad de Productos (HDS) en la cual todas las partes interesadas, pueden encontrar información valiosa en lo relacionado con la manipulación, peligros asociados, primeros auxilios recomendados, control de exposición, condiciones de almacenamiento, traslado y protección personal que se recomiendan para los productos comercializados por ENAP.

Por otro lado, los productos comercializados por ENAP, cumplen con elevados estándares de calidad así como también con los requisitos detallados en la Normativa Chilena. Los procesos de aseguramiento de calidad, son liderados por los laboratorios, que se encuentran debidamente Acreditados ISO 17025:2017 y que están localizados en los principales polos de almacenamiento y de entrega a clientes finales (Concón, Hualpén y Punta Arenas). Documentalmente, ENAP cuenta con manuales de especificaciones desde donde es posible obtener información asociada a metodología analítica a utilizar por nuestros laboratorios, límites máximos y mínimos de las especificaciones de calidad y ensayos que deben realizarse para dar cumplimiento íntegro a lo requerido por las autoridades y/o lo acordado en contratos comerciales con nuestros clientes.



# GESTIÓN AMBIENTAL Y CAMBIO CLIMÁTICO

5



Durante el 2022, hemos trabajado por una gestión más eficiente, en constante búsqueda por la reducción de nuestros impactos ambientales, a través del programa **ENAP+Sostenible**. Este programa tiene cinco ejes de trabajo y es desarrollado de forma interdisciplinaria a partir del involucramiento de las áreas de Personas, Comunidades y Medioambiente. A continuación, describimos los cinco ejes de trabajo:



### Descarbonización

ENAP Cero emisiones netas GEI al 2050, reduciendo emisiones asociadas en nuestras operaciones e impulsando proyectos que favorezcan el desarrollo de una matriz energética más limpia y sostenible.



### Gestión Hídrica

Reducir nuestra huella hídrica, mediante la optimización y reducción del consumo de agua dulce en los territorios donde estamos presente.



### Ruido

Reducir las emisiones de ruido de nuestras operaciones, además de implementar soluciones que mitiguen los impactos hacia las comunidades y el medioambiente.



### Olores y COV's

Incorporar tecnología de punta e innovación para minimizar emisiones de olores y otros relacionados.



### Nuevos Negocios

Desarrollar iniciativas que permitan contar con nuevas energías, en línea con el objetivo de carbono neutralidad.

Para su correcta implementación hemos dispuesto de una gobernanza, la cual es una instancia ejecutiva de seguimiento y control que busca contribuir a alcanzar los objetivos del plan y sus respectivos proyectos. Esta gobernanza reporta mensualmente al Directorio.

**Con este plan buscamos llevar a ENAP a ser un facilitador de energías limpias y un ejemplo de empresa responsable por sus impactos ambientales.**

## 5.1 Emisiones atmosféricas y otros contaminantes

### ¿Por qué es un tema material?

ENAP reconoce la relevancia que cobra el control y monitoreo de emisiones y se compromete en la gestión preventiva, el cumplimiento normativo y la promoción de buenas prácticas en esta materia.

### ¿Cómo se gestiona?

Contamos con una estrategia de gestión enfocada en la prevención, a través de la identificación y control de emisiones, con objeto de estar en línea con una operación responsable, en cumplimiento con la normativa medioambiental y con la mitigación de impactos propios de nuestra industria.

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

Representantes de las áreas de proyectos, medioambiente, operaciones de las diferentes unidades de negocios, coordinados por las gerencias corporativas de Medioambiente. Además, en este tema participan las áreas de Eficiencia Energética y Dirección de Comunidades.

# Principales inversiones en Refinerías

## Inversiones Ambientales en Refinerías

### Refinería Bío Bío

Durante el 2022 se realizaron inversiones por más de 70 millones de dólares en el ámbito ambiental. Estas inversiones permitieron continuar avanzando con dos importantes proyectos en la región de Biobío: la construcción de plantas de tratamiento, con una inversión de más de 52 millones de dólares; y la construcción de un estanque de crudo, que requirió una inversión de más de 11 millones de dólares.

Se trata de una inversión crucial para los próximos años que tendrá un impacto significativo positivo en el desempeño ambiental, ya que su implementación permitirá reducir las emisiones atmosféricas y aumentar la confiabilidad y flexibilidad de las operaciones de la Refinería Bío Bío. Además, como parte del cumplimiento del Plan de Prevención y Descontaminación Intercomunal de Concepción,

se han establecido programas de compensación de emisiones que ya han sido presentados a la Autoridad Ambiental.

A su vez, durante el año 2022 Refinería Bío Bío junto a autoridades locales, desarrolló una serie de proyectos en busca de disminuir el impacto ambiental y concientizar a la comunidad en asuntos relacionados. Entre estas acciones se destaca el Encuentro Avances y Desafíos, organizado por la gerencia de Refinería Bío Bío, para informar sobre los proyectos e inversiones en materia medioambiental.

Por otra parte, destacamos un hito que consistió en el mayor paro de operaciones de la historia de ENAP. Con el propósito de asegurar el correcto

funcionamiento de la infraestructura de nuestras instalaciones, realizamos un paro que nos permitió mejorarlas, manteniendo un 100% de cumplimiento al abastecimiento nacional.

Asimismo, destacamos la modernización de las operaciones de esta refinería a través de la automatización de válvulas de corte del complejo Coker. Las nuevas válvulas deslizantes DELTA VALVE (Top and Bottom unheading devises y Centerfeed device) reemplazaron la apertura manual de las cámaras, haciéndolas automáticas, siendo ejecutadas y supervisadas por Operaciones. El propósito de esta modernización fue evitar la exposición de los trabajadores a un desmoronamiento de coque con erupciones de vapor y agua a altas temperaturas.

**MMUS\$ 64.572**  
de inversión para la construcción de plantas de tratamiento y la construcción de un estanque de crudo.

### Resumen inversiones medioambientales Refinería Bío Bío 2022

Proyecto	MMUS\$
<b>Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería Bío Bío</b>	36.639
<b>Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Bío Bío</b>	8.263
<b>Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB</b>	7.901
<b>Construcción de 2 Tk REF. BIO BIO (Corte + Supply Chain)</b>	11.769
<b>Reducción de azufre en Gas combustible: MUS\$ 6.203 en el 2022 (PPDA)</b>	6.203
<b>Quemadores Low NOx hornos ERBB: MUS\$ 1.578 en el 2022 (PPDA)</b>	1.578
<b>TOTAL</b>	<b>72.353</b>



US\$21 MM en inversión para un depurador de emisiones.

## Refinería Aconcagua

En 2022, se continuó con la implementación del proyecto Wet Gas Scrubber (WSG) en Aconcagua, el cual consiste en un depurador de emisiones que demandó una inversión de 21 millones de dólares. Permitirá generar una reducción de emisión de gases contaminantes al ambiente y por consecuencia, una mejor calidad de aire para los vecinos de las comunidades de Concón, Quintero y Puchuncaví.

### Aprobación de la Evaluación de Impacto Ambiental en el Complejo Industrial Coker (EIA)

Este hito marca un precedente frente a un compromiso que Refinería Aconcagua mantuvo pendiente con autoridades y comunidades durante varios años. En 2017, se avanzó en la elaboración de una Declaración de Impacto Ambiental (DIA), la cual se presentó a tramitación y se rechazó en 2018. A partir de este resultado, comenzó la preparación del estudio, cuyo principal desafío fue cumplir con los requerimientos de las autoridades. Éste fue presentado a la Superintendencia del Medioambiente de Valparaíso en 2020 y tras dos años finalmente obtuvo su debida aprobación.

Esta iniciativa permite incorporar mejoras ambientales y optimizaciones operativas en el complejo industrial y permitirá continuar con el cumplimiento de las emisiones de Refinería Aconcagua. Además, considera inversiones para reducir las emisiones odoríferas en toda la unidad.

Este proyecto considera una inversión de US\$112,2 millones y para su construcción se estima un promedio de 100 trabajadores, con un máximo de 300 colaboradores en un plazo de 25 meses.

### Aportes ambientales de Refinería Aconcagua

- **Monitoreo continuo de las emisiones:** Como parte del compromiso con las autoridades ambientales y para alcanzar un mejor desempeño ambiental, Refinería Aconcagua cuenta con el monitoreo continuo de emisiones en la Planta de Cracking Catalítico, Calderas, Unidades Recuperadoras de Azufre (URAs) y Cogeneradora.
- **Iniciativas para la reducción de ruido:** Refinería Aconcagua inició la fase de pruebas del sistema de encierro acústico que se implementó en los dos blower (sopladores) en la URA N°3.
- **Instalación de Punto Verde en Concón:** Con la participación de vecino y vecinas del sector de El Mirador y de la División de Comunidades, se instaló un nuevo punto verde el cual beneficiará a cerca de 250 familias del sector.
- **Inauguración de centro de atención para fauna silvestre:** En un trabajo conjunto de ENAP y Fundación Ñamku, se inauguró el Centro de Atención Clínica de Emergencia para la Fauna Silvestre en el humedal del Río Aconcagua, en Concón. Este hito es clave para fortalecer la misión de apoyar la conservación de este tipo de fauna.
- **Medidas para aportar a la mejora ambiental de Concón:** ENAP realizó un servicio de barrido y aspirado de calles pavimentadas para disminuir el polvo en suspensión en Concón; asfaltó parte de la avenida Concón-Reñaca, y ejecutó un proyecto de mejoramiento de los caminos de tierra (aplicación de supresor de polvo) en los caminos de Concón urbano. Esto se realizó particularmente en José Yáñez, colindante a las poblaciones San Andrés y Los Troncos.

## Continuidad en proyectos ambientales

La aprobación del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) se suma a otros hitos 2022, los cuales han tenido continuidad desde el periodo anterior, por ejemplo, el cumplimiento de los límites de emisiones de los contaminantes principales a reducir, tanto en material particulado, dióxido de azufre y óxidos de nitrógeno. Asimismo, se concretaron los siguientes hitos en el Programa de Proyectos del Plan de Prevención y/o Descontaminación Atmosférica (PPDA) para las comunas de Concón, Quintero y Puchuncaví:

- **Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS, por su sigla en inglés):** Refinería Aconcagua implementó este sistema en sus cinco calderas para producir vapor de agua, además de las tres Unidades Recuperadoras de Azufre y Cracking Catalítico, conforme al estándar

vigente de la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA). En el caso de las calderas, se miden los gases Dióxido de azufre, oxígeno, monóxido de carbono, dióxido de carbono, óxidos de nitrógeno material particulado y flujo de gases (caudal). Estos sistemas de monitoreo de las URAs miden dióxido de azufre, oxígeno y flujo; en tanto, en el caso de la unidad cracking catalítico se mide dióxido de azufre, oxígeno, material particulado y flujo de gases.

- **Reducción de Emisiones Compuestos Orgánicos Volátiles (COV's):** Se alcanzaron reducciones de emisiones COV's en el Sistema de Tratamiento de Efluentes de Concón, mediante cubiertas en las lagunas y en los sectores de la Unidad de Fenoles N°2. Este proyecto destaca por su extensión en área de cobertura del orden de 5.000 m<sup>2</sup> y por la aplicación de la mejor tecnología para lograr eficiencias en reducción de COV's.

- **Avance en la incorporación de Nuevas Tecnologías:** Instalación de sellos dobles en tanques de techo flotante, y membranas flotantes internas en tanques de techo fijo, que permiten la reducción de COV's en almacenamiento de combustibles, tanto en Concón como en Quintero. En 2022, instalamos seis sellos dobles, encontrándose cinco en ejecución, de un total de 22. En el caso de las membranas flotantes, concluyó la instalación en tres tanques y cuatro están en desarrollo, de un total de 17.
- **Medición de Óxidos de Nitrógeno para Control de Antorchas (3) de Refinerías:** Proyecto que permite visualizar en línea y hacer una gestión efectiva en las emisiones de óxidos de nitrógeno en caso de ser requerido en estos equipos de seguridad de refinería.

## ENAP Magallanes

En 2022, se presentó el informe final asociado al Programa de Cumplimiento (PdC) que se originó a raíz de una fiscalización por parte de la SMA y una alerta por "Operar fuera del Marco Normativo Ambiental" en el PdC del Bloque Arenal. A la fecha de la elaboración de este reporte no hemos tenido respuesta por parte de la autoridad respecto a nuestro programa de cumplimiento.



## ¿Por qué es un tema material?

ENAP reconoce sus implicancias en el uso energético, es por esto que la compañía lo identifica como un tema de relevancia a trabajar constantemente. Como empresa nacional del Estado de Chile, estamos en conocimiento de la meta país sobre carbono neutralidad y aportamos en este ámbito a través de la generación de productos que apoyan la transición a Energía Renovable No Convencional (ERNC).

Asimismo, reconocemos la importancia de gestionar la adaptación al cambio climático, entendido como nuevos procesos, prácticas y estructuras que se requieren para moderar, limitar o evitar los daños potenciales y los efectos negativos asociados.

## ¿Cómo se gestiona?

Nos basamos en los dictámenes y lineamientos establecidos por el Ministerio de Energía de Chile, razón por la cual, nuestra Política Energética ENAP está en sintonía con las normativas y directrices propias de la organización. La mantención y operación de los Sistemas de Gestión de Energía certificados en nuestras unidades, se lleva a cabo a través de equipos existentes en cada unidad de negocio, con el apoyo transversal del equipo de Gestión Energética corporativo.

## ¿Quiénes lideran esta gestión?

El equipo corporativo de Gestión Energética en cada unidad de negocio trabajan de manera transversal y colaborativa para impulsar el uso sostenible de los recursos energéticos.

# 5.2 Eficiencia energética y apoyo a la transición a Energía Renovable No Convencional (ERNC)

# POLÍTICA ENERGÉTICA DE ENAP

*ENAP establece la eficiencia como uno de los ejes de acción de su Plan Estratégico, asumiendo un compromiso con la gestión eficiente del uso y consumo de la energía en los procesos desarrollados por la empresa como elemento fundamental para el desarrollo sostenible. Este compromiso se materializa en los siguientes principios que fundan la Política Energética de ENAP:*

- 1 Fomentar la eficiencia en el uso de los recursos energéticos en sus instalaciones y actividades durante todo su ciclo de vida, buscando optimizar el diseño de sus procesos y operaciones, y la tecnología aplicada en ellos.
- 2 Promover la búsqueda y adquisición de productos y servicios energéticamente eficientes.
- 3 Cumplir con la legislación vigente y con los compromisos adquiridos voluntariamente relacionados con el uso y consumo eficiente de la energía.
- 4 Establecer metas y objetivos en materia de eficiencia energética que propendan a la mejora continua en el desempeño energético y la implementación de mejores prácticas energéticas.
- 5 Establecer y mantener un Sistema de Gestión y Control de Energía que permita evaluar y hacer seguimiento al cumplimiento de las metas y objetivos propuestos, bajo un marco de mejoramiento continuo.
- 6 Asegurar la disponibilidad de información y de los recursos necesarios para alcanzar las metas propuestas en materia de gestión de la energía.
- 7 Promover la participación de los trabajadores, proveedores y contratistas en el desarrollo de una gestión responsable en el uso y consumo de la energía.

*La presente Política Energética será comunicada a todo el personal de ENAP y a terceros que presten servicios en la empresa y/o se relacionen con ENAP a través de contratos o acuerdos comerciales, y será revisada periódicamente.*

*El cumplimiento de ésta, su adopción y el seguimiento y supervisión de la misma es responsabilidad de todos y cada uno de los trabajadores y colaboradores que participan en de la organización.*

**la energía  
está en ti,  
úsala bien.  
más con menos**



Para ENAP, la eficiencia energética es uno de los ejes de acción enmarcados en el Plan Estratégico, donde nos comprometemos con una gestión eficiente del uso y consumo energético; esto, entendido como un aspecto fundamental para el desarrollo sostenible de la compañía.

Somos parte de  
la **agenda de energía  
2022-2026** promulgada  
en agosto del 2022 por el  
Ministerio de Energía.

En esta agenda tenemos especial injerencia no solo como empresa pública, sino a través de nuestro aporte de conocimientos de la industria y trabajo en conjunto con distintos actores como empresas privadas y la academia, principalmente, con el foco de trabajar en un modelo de desarrollo sostenible para Chile.

## Aniversario N°60 de la Planta Cullen de ENAP Magallanes

En 2022 se cumplieron 60 años de ENAP Magallanes y la Planta Cullen es una de las instalaciones estratégicas para abastecer de gas a la región más austral del mundo. Actualmente esta instalación opera como central compresora, siendo su principal foco suministrar gas para el transporte que se envía hacia el continente gracias a los modernos equipos de ajustes de punto de rocío de hidrocarburos.

## Consumo energético

De manera continua se trabaja en la operación y mantención de los Sistemas de Gestión certificados bajo ISO 50001:2018 en ENAP, lo que conlleva que, una vez al año, se realicen auditorías internas en las unidades de negocio (ERBB, ERA, R&C Magallanes y E&P Magallanes) y hacia finales de año (noviembre) se realicen auditorías externas a cargo de la Casa Certificadora.

Esta certificadora acredita una adecuada gestión energética, cumpliendo los compromisos adquiridos voluntariamente con el Ministerio de Energía y que, desde que se promulgó la Ley de Eficiencia Energética, pasan a ser obligatorios para la empresa.

A continuación, expresamos nuestros consumos internos de energía:

### Consumo interno de energía por tipo de fuentes directas – 2022 (terajoules / año)

GRI 302-1

Refinerías tuvo una disminución de 3,5% en la utilización total por tipo de fuentes para la generación de energía durante el año 2022. En tanto, Exploración y Producción presentó un aumento de no más de 152 TJ anuales, correspondientes al 1,28% del total de 2021.

## 2021

Tipo de fuentes	R&C*					E&P			
	ERA	ERBB	R&C Mag	DAO	Total	SIPEC	Argentina	E&P Mag	Total
<b>Petróleo Diésel</b>	0	1,55	0	0	<b>1,55</b>	225,46	0	147,58	<b>373,04</b>
<b>Propano/butano</b>	0	155,29	0	0	<b>155,29</b>	0	0	0	<b>0</b>
<b>Gasolina</b>	0	0	0	0	<b>0</b>	3,30	0	0	<b>3,30</b>
<b>Gas Natural</b>	2.721,08	1.821,55	866,93	0	<b>5.409,56</b>	842,23	1.988	8.637,84	<b>11.468,07</b>
<b>Gas Combustible</b>	4.868,93	8.471,14	0	0	<b>13.340,07</b>	0	0	0	<b>0</b>
<b>Electricidad</b>	2.650	2.770,37	0	28,65	<b>5.449,02</b>	1,60	0	0	<b>1,60</b>
<b>Vapor</b>	2.473,43	1.204,43	0	0	<b>3.677,86</b>	0	0	0	<b>0</b>
<b>TOTALES</b>	<b>12.713,43</b>	<b>14.424,34</b>	<b>866,93</b>	<b>28,65</b>	<b>28.033,35</b>	<b>1.072,59</b>	<b>1.988</b>	<b>8.785,42</b>	<b>11.846,01</b>

(\*) R&C incluyen Terminal Quintero y San Vicente.

## 2022

Tipo de fuentes	R&C*					E&P			
	ERA	ERBB	R&C Mag	DAO	Total	SIPEC	Argentina	E&P Mag	Total
<b>Petróleo Diésel</b>	0	8,69	0	0	<b>8,69</b>	159,05	0	91,79	<b>250,84</b>
<b>Propano/butano</b>	22,72	399,45	0	0	<b>422,17</b>	0	0	0	<b>9</b>
<b>Gasolina</b>	0	0	0	0	<b>0</b>	3,47	0	0	<b>3,47</b>
<b>Gas Natural</b>	2.422,67	2.200,62	0	0	<b>4.623,29</b>	0	0	0	<b>0</b>
<b>Gas Combustible</b>	6.309,68	6.253,44	838,82	0	<b>13.401,94</b>	1.208,36	2.214,06	8.319,35	<b>11.741,77</b>
<b>Electricidad</b>	2.926,51	2.006,68	0	27,80	<b>4.960,99</b>	1,89	0	0	<b>1,89</b>
<b>Vapor</b>	2.844,23	769,51	0	0	<b>3.613,74</b>	0	0	0	<b>0</b>
<b>Totales</b>	<b>14.525,8</b>	<b>11.638,4</b>	<b>838,82</b>	<b>27,80</b>	<b>27.030,80</b>	<b>1.372,78</b>	<b>2.214,06</b>	<b>8.411,14</b>	<b>11.997,98</b>

(\*) R&C incluyen Terminal Quintero y San Vicente.

## Intensidad energética Periodo 2022

GRI 302-3

El año 2022 se observó una disminución significativa en la producción de Refinería Bío Bío respecto al año 2021. Lo anterior se debe a que durante el año 2022 se realizó un gran paro de mantenimiento deteniendo las operaciones por un tiempo extenso. Esto fue clave para mantener procesos de producción optimizados y mitigar riesgos de fallas mecánicas.

### 2021

	Filial	Unidad	IDE	Meta	Unidad	Producción
<b>R&amp;C*</b>	ERA	TJ/Mm3 Producción Valiosa	3,13	3,07	Mm3/año Producción Valiosa	<b>4.064,4</b>
	ERBB	TJ/Mm3 Producción Valiosa	3,34	3,47	Mm3/año Producción Valiosa	<b>4.321</b>
	R&C Mag	TJ/Mm3 Producción Valiosa	1,58	1,49	Mm3/año Producción Valiosa	<b>548,5</b>
	DAO	TJ/Mm3 Producto movilizado	0,0063	-	Mm3/año Producto movilizado	<b>4.575,3</b>
<b>E&amp;P</b>	ENAP SIPEC	TJ/MBOE	0,14	-	MBOE/año	<b>7.661,5</b>
	Sip Arg	TJ/MBOE	0,39	-	MBOE/año	<b>5.080,9</b>
	E&P Mag	TJ/MBOE	1,19	-	MBOE/año	<b>7.356,3</b>

(\*) R&C incluyen Terminal Quintero y San Vicente.

### 2022

	Filial	Unidad	IDE	Meta	Unidad	Producción
<b>R&amp;C*</b>	ERA	TJ/Mm3 Producción Valiosa	3,52	*	Mm3/año Producción Valiosa	<b>4.124,3</b>
	ERBB	TJ/Mm3 Producción Valiosa	3,82	*	Mm3/año Producción Valiosa	<b>3.050,4</b>
	R&C Mag	TJ/Mm3 Producción Valiosa	1,46	*	Mm3/año Producción Valiosa	<b>575,1</b>
	DAO	TJ/Mm3 Producto Entregado	0,0059	*	Mm3/año Producto Entregado	<b>4.749</b>
<b>E&amp;P</b>	ENAP SIPEC	TJ/MBOE	0,16	*	MBOE/año	<b>8.750,8</b>
	Sip Arg	TJ/MBOE	0,51	*	MBOE/año	<b>4.334,7</b>
	E&P Mag	TJ/MBOE	1,05	*	MBOE/año	<b>7.999,8</b>

(\*) R&C incluyen Terminal Quintero y San Vicente.

### ¿Por qué es un tema material?

Para ENAP es fundamental medir, gestionar y mitigar las emisiones de gases de efecto invernadero junto a los efectos del cambio climático que sus operaciones y cadena de valor puedan provocar, al incorporar metodologías que permitan cuantificar la huella de carbono y mejorar la emisión de GEI a la atmósfera. Uno de nuestros principales focos de trabajo se centra en la correcta gestión de las operaciones, a fin de cumplir la normativa ambiental y ser una compañía responsable con su entorno y el medioambiente.

### ¿Cómo se gestiona?

Contamos con una Estrategia de Gestión Ambiental, además de la Política de Sostenibilidad y el Plan ENAP+Sostenible que guían nuestra gestión de descarbonización.

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

Gerencia de Medioambiente

## 5.3 Descarbonización

## Emisiones indirectas de gases de efecto invernadero alcance 1 y 2 – 2022

GRI 305-1; GRI 305-2; GRI 305-3 | EM-RM-110A.2

Tipo de emisión	Unidad	R&C							E&P				Total
		ERA	TQ	ERBB	TSV	R&C Mag	DAO	Subtotal	Sipetrol Ecuador	Sipetrol Argentina	E&P Mag	Subtotal	
<b>Alcance 1</b>	tCO2eq/año	1177171	1385	1392379	2	14319	1406	<b>2586660</b>	94738	157401	317864	570003	<b>3156663</b>
<b>Alcance 2</b>	tCO2eq/año	1836	4	9	546	0	3536	<b>5931</b>	177	41	0	218	<b>6149</b>
<b>Total</b>	<b>tCO2eq/año</b>	<b>1179008</b>	<b>1389</b>	<b>1392388</b>	<b>548</b>	<b>14319</b>	<b>4942</b>	<b>2592591</b>	<b>94915</b>	<b>157442</b>	<b>317864</b>	<b>570221</b>	<b>3162812</b>

Se puede destacar la reducción de un 67% con respecto al año 2021 en el Alcance 2. Dentro de las causas de esta disminución se encuentra un incremento del consumo eléctrico proveniente de Cogeneradora Aconcagua (generación propia) lo cual disminuye la demanda de energía proveniente de fuentes externas. También, con relación a Refinería y Cogeneradora Bío Bío se realizó una mantención programada de las unidades entre abril y agosto de 2022, lo que también contribuye a este menor aporte de emisiones. Por parte de Sipetrol Ecuador, se obtuvo una disminución de las emisiones de gases de efecto invernadero de energía eléctrica de la red, debido al traslado a instalaciones con sistemas de ahorro energético y que el servicio de servidores ha sido externalizado.

## Tabla comparación Huella de Carbono 2022 vs 2021

GRI 305-5

Tipo de emisión	Unidad	2022	2021	Diferencia
<b>Alcance 1</b>	tCO2eq/año	3156663	3087918	2,2%
<b>Alcance 2</b>	tCO2eq/año	6149	18864	-67,4%
<b>Total</b>	<b>tCO2eq/año</b>	<b>3162812</b>	<b>3106782</b>	<b>1,8%</b>

Tal como se observa de la tabla anterior, se evidencia un aumento del 1,8% en el total de emisiones de la Huella de Carbono de ENAP.

Respecto al cálculo de las emisiones indirectas de Alcance 2, en Chile se considera el consumo total de energía eléctrica desde el Servicio Eléctrico Nacional (SEN), y en Ecuador el factor de emisión se obtiene del Operador Nacional de Electricidad-CENACE.

En Sipetrol Argentina, las emisiones indirectas corresponden al consumo eléctrico de la oficina de Buenos Aires y Río Gallegos, pues toda la energía consumida en la operación es de generación propia. Para E&P Magallanes las emisiones indirectas corresponden al consumo de la oficina de Punta Arenas, porque toda la energía consumida en la operación es de generación propia.

## Intensidad de emisiones 2022

GRI 305-4

FILIAL	Unidad	2022	2021	Diferencia
Refinería Aconcagua	Ton CO2eq/ton crudo procesado	0,185	0,200	-8%
	Cogeneradora ERA [Ton CO2/MW]	0,850	0,630	35%
TQ	Ton CO2eq/Mm3 de HC transportado	0,175	0,137	28%
Refinería Bío Bío	Ton CO2eq/ton de crudo procesado	0,396	No es posible comparar data, ya que en 2021 se reportó de distinta manera.	
	Ton CO2eq/Mm3 de HC transportado	0,0003		
TSV	Ton CO2eq/ton de crudo procesado	0,064		
R&C Magallanes	tCO2eq/m3 de producción valiosa	0,002	0,687	-100%
DAO	tCO2eq/miles de m3 de producto transportado	1,125	1,220	-8%
Sipetrol Ecuador	r tCO2eq/BOE	0,013	0,012	6%
Sipetrol Argentina	r tCO2eq/MBOE	42,086	45,000	-6%
E&P Magallanes	r tCO2eq/BOE	0,043	0,034	26%

De la tabla anterior, el ratio de intensidad de emisiones más importante corresponde a Refinería y Cogeneradora Aconcagua, ya que sus emisiones suman más del 37% del total de emisiones de ENAP. Las diferencias con respecto al año pasado se explican debido a que durante el año 2022 la unidad cogeneradora se encontraba con paralización de planta.



## Menos emisiones, mejor vida: Continuidad de Vientos Patagónicos y avances en hidrógeno verde

En 2022, realizamos múltiples esfuerzos en busca de disminuir nuestro impacto ambiental y por consecuencia, nuestras emisiones. Junto con esto asumimos el compromiso de ser Cero Emisiones Netas al 2050, siendo consecuentes con las metas trazadas por el Gobierno de Chile. En esta transición podemos decir que actualmente, entre los múltiples proyectos, consideramos dos como los pilares más importantes para favorecer el desarrollo de una matriz energética más limpia y sostenible:

### Vientos Patagónicos

Aprovechando el abundante recurso del viento que existe en la zona de Magallanes, este parque eólico ha tenido un impacto concreto en la reducción de gases de efecto invernadero y material particulado, lo cual ha traído múltiples beneficios para la calidad de vida y el bienestar de los habitantes de Punta Arenas y sus alrededores.

En su segundo año desde que inició sus operaciones, Vientos Patagónicos inyectó 30.696

MWh durante 2022 al sistema eléctrico de Punta Arenas, superando los 30.208MWh de 2021. Esto ha permitido abastecer de energía a más de 10 mil hogares puntarenenses, tomando cada vez más protagonismo en la zona.

A esto se suma que el parque construido por ENAP en conjunto con Pecket Energy y aportes del Gobierno Regional (GORE), logró que Punta Arenas pasara de un 2% a un 20% en Energías Renovables No Convencionales, un gran paso para seguir reemplazando los combustibles convencionales con grandes emisiones de CO2.

Por último, cabe destacar que los tres aerogeneradores del parque, en conjunto pueden inyectar al sistema hasta 10,35MW de potencia en su máximo desempeño, lo que se traduce en energía limpia para unos 15 mil hogares, meta que esperamos conseguir próximamente.

### Hidrógeno Verde

El hidrógeno verde se vislumbra como la futura fuente de energía, no solo en Chile sino en todo el mundo, ya que tiene el potencial de reemplazar múltiples fuentes de energía en diversos sectores industriales sin emitir gases de efecto invernadero. ENAP está en una posición estratégica para liderar el desarrollo del hidrógeno verde en la región de Magallanes. Contamos con importantes activos

en instalaciones y terrenos, así como una posición estratégica en servicios portuarios y muelles en el Estrecho de Magallanes. Además, nuestros equipos profesionales están logrando sinergias con los proyectos en desarrollo, lo que agrega un valor económico adicional a nuestra empresa.

A la fecha, ENAP ha suscrito acuerdos de colaboración con más de 10 desarrolladores en la región, que equivalen a más de 15 GW de capacidad instalada de electrolisis. El objetivo es buscar sinergias entre las partes, de modo de optimizar el CAPEX de los proyectos, haciendo uso de instalaciones existentes y con esto, permitir a ENAP poner en valor sus activos, manteniendo un adecuado posicionamiento en este nuevo sector energético.

Durante 2022 se avanzó principalmente en el desarrollo de ingeniería y líneas base para la elaboración de instrumentos ambientales.

### ¿Por qué es un tema material?

Ponemos nuestros esfuerzos para asegurar la correcta gestión y el uso eficiente del agua, especialmente, en territorios de alto estrés hídrico. Consideramos el volumen de agua extraída y consumida por la empresa y su impacto en la calidad de vida y la disponibilidad del recurso para las comunidades locales.

### ¿Cómo se gestiona?

Nuestra Política de Sostenibilidad y los enfoques de la estrategia de Gestión Ambiental, son la guía para el correcto uso de agua y una operación con uso eficiente de este recurso.

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

Equipos de operaciones en cada unidad de negocio y filiales.

## 5.4 Gestión Sostenible del Recurso Hídrico

## Captación, descargas y consumo

Para el funcionamiento de nuestros procesos productivos, el agua es obtenida mediante pozos profundos u otras fuentes autorizadas y en cumplimiento con la legislación ambiental de Chile, Argentina y Ecuador.

ENAP gestiona los recursos hídricos desde los pilares de la Política de Sostenibilidad y los enfoques de la Estrategia de Gestión Ambiental, implementando constantemente mejoras tecnológicas y operacionales que contribuyen a optimizar el uso eficiente del agua.



- La totalidad del agua proviene de pozos profundos ubicados en la ribera del río Aconcagua, con tres puntos de extracción con diferentes aplicaciones: Tabolango y Lajarilla, para agua de proceso, enfriamiento y calderas; y el agua de Bocatoma utilizada principalmente para el agua de servicio.
- Los diferentes sistemas que utilizan agua son clasificados de acuerdo con el servicio y calidad requerida para dichos procesos. En el caso de los efluentes, que corresponden a las aguas de salida del proceso de refinación y que son vertidas al océano fuera de la zona de protección litoral vía un emisario submarino, todas estas aguas llegan en forma segregada a un pre-emisario. Cada fuente aportadora posee un proceso adecuado a su tratamiento para, en conjunto, conformar un único flujo de salida. El agua para consumo humano es suministrada por Esva así como también el agua de desecho humano es enviado, vía alcantarillado interno, al emisario tras pasar por plantas de tratamiento.

- Para subsanar los problemas de calidad y disponibilidad se ha avanzado en proyectos que apuntan a la optimización de consumo y reutilización de aguas.



Obtiene el recurso hídrico a partir de dos bocatomas ubicadas en el Río Biobío, proceso que cuenta con un Programa de Vigilancia Ambiental donde se reportan, a través de cuatro campañas de monitoreo anuales, los diferentes parámetros de los RILES descargados. Además, ERBB participa en el Programa de monitoreo de la calidad del agua del sistema Río Biobío, el cual es desarrollado por el Centro EULA-Chile y empresas usuarias de sus aguas desde el año 1994 hasta la actualidad. El objetivo de este programa es prevenir el deterioro e informar a las autoridades y a la ciudadanía sobre la evolución de sus condiciones ambientales, cuyos resultados sustentaron la Norma Secundaria de Calidad de Aguas Superficiales de la cuenca del Biobío y periódicamente son comparados con ella.





- El agua utilizada en las instalaciones de DAO es extraída desde pozos profundos habilitados en el interior de las plantas. DAO cuenta con 10 pozos profundos, de los cuales, nueve cuentan con autorización y uno se encuentra en trámite.
- El agua para consumo humano se compra en bidones a una empresa autorizada.
- En cuanto a la identificación de impactos sobre el agua, realizamos monitoreos internos a la salida de los separadores gravitacionales en todas las plantas y del agua potable. Estamos trabajando en un proyecto de medición de aguas extraídas de pozos profundos para poder implementar medidas de eficiencia hídrica. Como primera etapa, estamos implementando un proyecto para cuantificar cuánta agua se extrae desde los pozos, para luego analizar e implementar medidas de gestión, estableciendo metas y objetivos relacionados con iniciativas públicas.
- No realiza extracciones de agua de ningún tipo, solo agua de mar en situación de emergencia, en caso de activar la RCI del cabezo; por lo tanto, no se usa este recurso en el proceso y es de emergencia.
- Previo a la fase de construcción, ENAP Sipetrol Ecuador gestiona ante la Autoridad Ambiental Nacional (AAN) el permiso de uso y aprovechamiento de agua correspondiente para cada proyecto. Se consideran las fuentes hídricas más cercanas a las locaciones y que cumplen con las características necesarias, tanto para proveer al proyecto como para garantizar el equilibrio ecológico. Los permisos otorgados por la AAN son temporales y deben ser renovados periódicamente. Como parte del Estudio de Impacto Ambiental de cada proyecto para su prevención, minimización y control de los relacionados con el agua, cada uno de los proyectos desarrollados por ENAP Sipetrol Ecuador cuenta con un Plan de Manejo Ambiental que establece medidas para cada uno de los impactos identificados.
- El agua que se consume en las operaciones de Argentina se extrae de pozos perforados en Batería Recepción Magallanes y en Planta Faro Vírgenes. Los impactos identificados son el consumo de recursos naturales por explotación del recurso hídrico subterráneo, el vertido de efluentes líquidos y la eventual contaminación por derrames (situación anormal). Se controla que los volúmenes extraídos no exceden los autorizados de extracción. No se da el caso de uso compartido del recurso agua ya que la operación se encuentra aislada y no hay competencia por el uso del agua con otras partes. No se experimentan problemas de disponibilidad de agua ni áreas de estrés hídrico. Como principio de gestión se realiza un control del consumo del agua y uso racional del recurso.

## R&C y E&P Magallanes

- Para estas operaciones se utiliza agua para diferentes procesos, siendo extraída de puntos autorizados y cumpliendo con los caudales autorizados en cada derecho de aprovechamiento de agua.

A nivel ENAP global, en 2022 la cantidad de agua extraída total disminuyó en un 19% en comparación con el año 2021. Específicamente, se redujo el agua extraída mediante aguas superficiales, subterráneas y agua de mar cayó en un 21%, 2% y 13%, respectivamente. Sin embargo, el agua producida aumentó en un 17% y el mayor incremento se dio en el agua provista por terceros, que pasó de 43 Mm<sup>3</sup> en 2021 a 212 Mm<sup>3</sup> en 2022.

El aumento indicado en el agua provista por terceros se debe a que en 2022, ERA extrajo agua a través de esa fuente, sin haberlo hecho en 2021. Eso se debe a una disminución en la extracción, a través de aguas

subterráneas; sin embargo, al comparar la cantidad de agua extraída en 2022, ésta cayó -501 Mm<sup>3</sup>, en relación a 2021. Esa disminución es mayor que el agua provista por terceros (135 Mm<sup>3</sup>), lo que genera una reducción de un 7% a nivel total de la extracción de agua para la Refinería Aconcagua.

Los terminales Quintero y San Vicente, junto con la Refinería Bío Bío, tuvieron importantes disminuciones en la extracción de agua. La más importante es la reducción del agua extraída por ERBB, dado que es la unidad más significativa por la cantidad de agua que maneja (89% del agua extraída en el 2022). Se observó una caída de la extracción en un 21%, significando una reducción de 19.010 Mm<sup>3</sup> en comparación al 2021.

Respecto a los terminales, Quintero disminuyó en un 12% su extracción, específicamente, en aguas subterráneas que provienen del mar. San Vicente redujo un 22% el agua extraída, que es provista por terceros.

Para el caso de R&C Magallanes y DAO, existió un importante aumento en la extracción de agua, del orden de un 21% y 39%, respectivamente.

E&P muestra un aumento de un 18% en la cantidad de agua extraída; esto, se debe a que Sipetrol Ecuador incrementó en un 27% su consumo y E&P Magallanes en un 43%. Por otro lado, Sipetrol Argentina redujo el agua extraída en un 37%.



## Extracción de agua - 2022

GRI 303-3 | EM-RM 140A.1

Fuente	Unidad	R&C							E&P			Total
		ERA	*TQ	ERBB	**TSV	R&C Mag	DAO	TOTAL	Sipetrol Ecuador	Sipetrol Argentina	E&P Mag	
<b>Aguas superficiales</b>	Mm3	0	0	70283	0	71,6	0	<b>70355</b>	35,5	0	114,1	<b>149,5</b>
<b>Aguas subterráneas</b>	Mm3	4465	10,4		0		1307,9	<b>5783,1</b>	36,7	21	7,57	<b>65,3</b>
<b>Agua de mar</b>	Mm3	0	63,5		0		0	<b>63,5</b>	0	0	0	<b>0</b>
<b>Agua producida</b>	Mm3	0	0		0		0	<b>0</b>	2121,8	211	127,	<b>2459,8</b>
<b>Agua de terceros</b>	Mm3	135	10,4		1,6	37,6	13,6	<b>198,1</b>	14,1	0	0	<b>14,1</b>
<b>TOTAL</b>	<b>Mm3</b>	<b>4600</b>	<b>84,3</b>	<b>70283,4</b>	<b>1,6</b>	<b>109,2</b>	<b>1321,5</b>	<b>76399,9</b>	<b>2208,1</b>	<b>232</b>	<b>248,642</b>	<b>2688,8</b>

## Resumen de comparación de extracción de agua entre 2021 y 2022

Fuente	R&C			E&P			TOTAL
	Total 2021	Total 2022	Diferencia	Total 2021	Total 2022	Diferencia	Diferencia
<b>Aguas superficiales</b>	89.384	70.355	-21%	93	150	61%	<b>-21%</b>
<b>Aguas subterráneas</b>	5.928	5.783	-2%	62	65	5%	<b>-2%</b>
<b>Agua de mar</b>	73	64	-13%				<b>-13%</b>
<b>Agua producida</b>				2.099	2.460	17%	<b>17%</b>
<b>Agua de terceros</b>	16	198	1.138%	27	14	-48%	<b>394%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>95.400</b>	<b>76.400</b>	<b>-20%</b>	<b>2.280</b>	<b>2.689</b>	<b>18%</b>	<b>-19%</b>

(\*) R&C incluyen Terminal Quintero y San Vicente.

## Consumo de agua y descargas – 2022

GRI 303-4; GRI 303-5

FILIAL	UNIDAD	CAPTACIÓN	DESCARGA	CONSUMO
<b>Refinería Aconcagua</b>	Mm3	4600,2	2582,7	2017,4
<b>*TQ</b>	Mm3	84,3	39,4	44,9
<b>Refinería Bío Bío</b>	Mm3	70283,4	58989,0	11294,0
<b>**TSV</b>	Mm3	1,6	0,0	1,6
<b>R&amp;C Magallanes</b>	Mm3	109,2	45,3	63,9
<b>DAO</b>	Mm3	1321,5	1090,4	231,1
<b>Subtotal</b>	<b>Mm3</b>	<b>76400,1</b>	<b>62746,7</b>	<b>13653,0</b>
<b>SIPETROL Ecuador</b>	Mm3	2208,1	46,0	2162,1
<b>SIPETROL Argentina</b>	Mm3	232,0	214,5	17,5
<b>E&amp;P Magallanes</b>	Mm3	248,6	50,9	197,7
<b>Subtotal</b>	<b>Mm3</b>	<b>2688,8</b>	<b>311,4</b>	<b>2377,3</b>
<b>Total</b>	<b>Mm3</b>	<b>79088,8</b>	<b>63058,1</b>	<b>16030,3</b>

## Diferencias generales respecto al 2021

FILIAL	CAPTACIÓN	DESCARGA	CONSUMO
<b>R&amp;C 2021</b>	95.400	86.672	8.729
<b>R&amp;C 2022</b>	76.400	62.747	13.653
<b>Diferencia %</b>	<b>-20%</b>	<b>-28%</b>	<b>56%</b>
<b>E&amp;P 2021</b>	2.281	467	1.815
<b>E&amp;P 2022</b>	2.689	311	2.377
<b>Diferencia %</b>	<b>18%</b>	<b>-33%</b>	<b>31%</b>
<b>Total 2021</b>	97.681	87.138	10.543
<b>Total 2022</b>	79.089	63.058	16.030
<b>Diferencia %</b>	<b>-19%</b>	<b>-28%</b>	<b>52%</b>

(\*) R&C incluyen Terminal Quintero y San Vicente.

- A nivel general, existió una disminución de un 19% en la extracción de agua, considerando todas las unidades de ENAP. Respecto a descargas o vertimientos de agua, se observa una reducción en un 28%, lo que generó que el consumo de agua haya aumentado en un 52% respecto del 2021.
- Para el caso de Magallanes, su descarga bajó para E&P y R&P, sumado a que su extracción creció y esto tuvo como efecto un aumento del consumo de agua en 22,93 Mm3 para R&P y de 89,72 Mm3 para E&P, significando una diferencia del 56% y 83%, respectivamente, con el año 2021.
- Las unidades con mayor uso de agua son ERA y ERBB, las que han acotado su extracción en un 7% y 21%, respectivamente. Esta reducción en la descarga de agua ha significado un aumento del consumo en 188,4 Mm3 (10%) para el caso de Refinería Aconcagua, y de 5.203 Mm3 (85%) para Refinería Bío Bío.
- Sipetrol Ecuador incrementó 473.11 Mm3 en el consumo de agua, es decir, un 28% respecto del 2021. Esto se debe al aumento de la producción de agua de las formaciones y a la reducción de las descargas que fueron usadas para procesos de inyección y enviadas al gestor ambiental para su tratamiento.
- En el caso de los terminales Quintero y San Vicente, ambos reportaron disminuciones en los tres indicadores. En descarga, San Vicente -al igual que el año pasado- no generó vertimiento de aguas y Quintero redujo su descarga en un 20%. Aun así, ambos tuvieron una caída en el consumo de agua, del orden del 4% para Quintero, del 22% para San Vicente, que se condice con la menor extracción de agua descrita anteriormente.
- Sipetrol Argentina, pese a tener una caída de casi un 40% en su descarga, respecto del 2021, anterior, su consumo aumentó ligeramente en un 3%, debido a que su extracción fue menor a año anterior.

## Zonas de Estrés Hídrico

### Refinería Aconcagua

ERA se encuentra emplazada en la comuna de Concón, que pertenece a la provincia de Valparaíso y desde el 2019, está en una zona clasificada como de escasez hídrica, situación que fue ratificada en septiembre del 2022 mediante el Decreto N°149 del Ministerio de Obras Públicas (MOP).

Buscando asegurar y dar continuidad a los procesos de refrigeración y generación de vapor, principalmente a través del suministro ininterrumpido de agua en volumen y calidad, hemos creado el Comité de Aguas de Refinería Aconcagua. Su finalidad es desarrollar planes de acción para mitigar y controlar de manera oportuna y eficiente el adecuado uso del agua en todas sus formas y calidades a lo largo de los procesos productivos y logísticos de Concón y Terminal Quintero. Además, pretende identificar e implementar mejoras tecnológicas que contribuyan a perfeccionar los indicadores medioambientales y de eficiencia energética que contemplen el uso eficiente del recurso hídrico.

### Dirección de Almacenamiento y Oleoductos

Las plantas que se encuentran en zonas de estrés hídrico son las de San Fernando, Linares y la Estación de Bombeo de Molina, de acuerdo con los decretos dictados por la Dirección General de Aguas (DGA), vigentes al cierre del presente reporte. Debido a la naturaleza de abastecimiento de agua para esta Dirección, aún no se han evaluado los impactos específicos.

### Extracción de agua en zonas de estrés hídrico – 2022

GRI 303-4; GRI 303-5

	Fuente	Unidad	R&C			TOTAL
			Refinería Aconcagua	*TQ	DAO	
<b>Agua subterránea</b>	i. Agua fresca (≤ 1.000 mg de sólidos disueltos totales / litros)	Mm3	4464,8	10	1293,1	<b>5767,9</b>



### ¿Por qué es un tema material?

ENAP es responsable de gestionar los residuos generados por sus operaciones, fomentando la responsabilidad compartida en la separación, reutilización y reciclaje de aquellos residuos que tengan potencial de recirculación, y gestionando correctamente -en el marco de la ley- los residuos peligrosos.

### ¿Cómo se gestiona?

Dentro de nuestra estrategia de Gestión Ambiental, tratamos este tema internamente implementando sistemas de reciclaje y reutilización de residuos en nuestras operaciones y la correcta disposición de aquellos residuos peligrosos. También abordamos este tema externamente promoviendo iniciativas comunitarias y colaboraciones público-privadas para garantizar una gestión responsable y adecuada de los residuos no peligrosos en el territorio.

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

La gestión de residuos está a cargo de las áreas de Medio Ambiente de cada una de las operaciones de ENAP en Chile, Argentina y Ecuador.

## 5.5 Gestión de Residuos

## Incidentes

Durante el 2022, se registraron dos incidentes significativos en las operaciones que se encuentran bajo la responsabilidad de ENAP.

### a) Pérdida de Contención en Poliducto 6" Gregorio – Cabo Negro:

El 16 de agosto de 2022 se dio aviso de un retraso en el bombeo del ducto, algo no habitual en el proceso, por lo que éste se detiene. Al día siguiente, se realizaron patrullajes por aire y por tierra, sin identificar fugas. El día 18 se realizaron inspecciones submarinas en la sección del poliducto que atraviesa el canal Tortuoso, mediante las cuales se detectó la existencia de una pérdida de contención en este sector.

Como consecuencia de este evento, la autoridad marítima y la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) requirieron información a ENAP, la que fue entregada. Se inició una Investigación Sumaria Administrativa ordenada por la Capitanía de Puerto de Punta Arenas que concluye, preliminarmente y con la propuesta del Fiscal Marítimo, aplicar a la empresa una multa de 90.000 pesos oro (equivalente a US\$1.000.000, aproximadamente). ENAP presentó sus descargos ante la autoridad marítima para que dejara sin efecto la sanción

propuesta o se rebajara sustancialmente, siendo posible presentar -a futuro- otros recursos contra lo que se resuelva estos descargos.

### b) Pérdidas de contención de hidrocarburos en Oleoducto de 20" de Refinería Bío Bío al Terminal Marítimo San Vicente:

El Oleoducto 2 (de 20") de productos negros (crudo, fuel oil, gas oil) sufrió dos incidentes de pérdida de contención en 2022: el 15 de marzo en

franja colindante a la empresa Oxy y el 25 de abril en el sector de la cámara de Las Golondrinas, en la vía pública, adyacente a la empresa Sitrans.

Como consecuencia de estos eventos, se realizaron fiscalizaciones y requerimientos de información por la autoridad sanitaria, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) y la SMA. Se ejecutó la recuperación de suelo, monitoreo de aguas superficiales y subterráneas, y monitoreo de suelo.

## Residuos Generados y comparación 2021

GRI 306-3

FILIAL	UNIDAD	Año 2021		Año 2022		Diferencias 2022 y 2021 (%)	
		Residuos No Peligrosos	Residuos Peligrosos	Residuos No Peligrosos	Residuos Peligrosos	Residuos No Peligrosos	Residuos Peligrosos
Refinería Aconcagua	Ton/año	18.292	5.434	6.260	8.747	-66%	61%
TQ	Ton/año	500	268	887	968	77%	261%
Refinería Bío Bío + TSV	Ton/año	45.809	5.516	21.863	6.602	-52%	20%
R&C Magallanes	Ton/año	94	155	375	64	299%	-58%
DAO	Ton/año	245	359	24	312	-90%	-13%
Sipetrol Ecuador	Ton/año	80	23	85	217	6%	845%
Sipetrol Argentina	Ton/año	89	43	110	33	24%	-23%
E&P Magallanes	Ton/año	1.654	837	957	60	-42%	-93%
<b>Total</b>	<b>Ton/año</b>	<b>66.763</b>	<b>12.635</b>	<b>30.561</b>	<b>17.003</b>	<b>-54%</b>	<b>35%</b>

De los datos de la tabla anterior se destaca, en primer lugar, la reducción en la generación de residuos de Magallanes E&P y R&C, con respecto al año 2021, la que obedece a la imposibilidad de recepción en las bodegas autorizadas debido a una ausencia de contrato.

Para Sipetrol Argentina existió un crecimiento de los residuos, dada la presencia de más personal en el área y acciones especiales de orden y limpieza, que provocaron una mayor cantidad de residuos no peligrosos.

El incremento en los desechos peligrosos y no peligrosos en Sipetrol Ecuador, respecto del año 2021, se debe al aumento de las operaciones, producción y personal en terreno. Adicionalmente, durante el 2022 se realizó una limpieza integral de locaciones y almacenamiento adecuado para su posterior entrega a gestores ambientales y procesos de chatarrización.

El crecimiento en los lodos y rípios de perforación, respecto de 2021, se debe al aumento en la madurez de las formaciones, lo que genera mayor

cantidad de agua producida por los reservorios, que va acompañada de lodos y rípios de perforación.

Para Terminal Quintero, el aumento en la generación de residuos se debe a la regularización de las actividades.

Finalmente, Refinería y Cogeneradora Aconcagua tuvo una mayor generación de residuos peligrosos, en comparación con 2021, lo que se asocia, principalmente, a las actividades de programadas de mantención y realizadas durante este año

(limpieza del sistema de tratamiento de efluentes / dragado, entre otros). En relación con los residuos no peligrosos se generó una menor cantidad en comparación con 2021, puesto que en dicho año se vio aumentado por el retiro de chatarras y arenas.

## Residuos no destinados a eliminación - Periodo 2022

GRI 306-4 | EM-RM 150A.1

Tipo	Filial	UNIDAD	Reciclaje/ Compostaje	Pretratamiento	Recuperación/ Reutilización	Otros	Total
No peligrosos	Refinería Bío Bío + TSV	Ton/año	0,0	53,7	5,1	2.031,4	<b>2.090,2</b>
	DAO	Ton/año	24,1	0,0	0,0	0,0	<b>24,1</b>
Peligrosos	ERA	Ton/año	0,2	0,0	0,0	44,3	<b>44,5</b>

## Residuos destinados a eliminación - Periodo 2022

GRI 306-5

Fuente	Unidad	Residuos Peligrosos					Residuos No Peligrosos				Total
		Incineración	Disposición Final	Relleno Seguridad	Otros	Subtotal	Incineración	Relleno Sanitario	Otros	Subtotal	
<b>Refinería Aconcagua</b>	Ton/año	44,3	8.746,0	0,0	0,0	<b>8.791,0</b>	0,0	6.243,6	0,0	6.244,0	<b>15.035,0</b>
<b>TQ</b>	Ton/año	0,0	0,0	0,0	968,0	<b>968,0</b>	0,0	95,0	793,0	887,0	<b>1.856,0</b>
<b>Refinería Bío Bío + TSV</b>	Ton/año	0,0	0,0	6.602,0	0,0	<b>6.602,0</b>	10,0	19.763,0	0,0	19.773,0	<b>26.375,0</b>
<b>R&amp;C Magallanes</b>	Ton/año	0,0	64,0	0,0	0,0	<b>64,0</b>	0,0	375,0	0,0	375,0	<b>439,0</b>
<b>DAO</b>	Ton/año	0,0	0,0	312,0	0,0	<b>312,0</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>312,0</b>
<b>SIPETROL ECUADOR</b>	Ton/año	217,0	0,0	0,0	68.427,0	<b>68.644,0</b>	0,0	11,0	74,0	85,0	<b>68.729,0</b>
<b>SIPETROL ARGENTINA</b>	Ton/año	33,0	0,0	0,0	0,0	<b>33,0</b>	0,0	110,0	0,0	110,0	<b>143,0</b>
<b>E&amp;P MAGALLANES</b>	Ton/año	0,0	60,0	0,0	0,0	<b>60,0</b>	0,0	958,0	0,0	958,0	<b>1.018,0</b>
<b>TOTAL</b>	<b>Ton/año</b>	<b>295,0</b>	<b>8.870,0</b>	<b>6.914,0</b>	<b>69.395,0</b>	<b>17.004,0</b>	<b>10,0</b>	<b>27.555,0</b>	<b>867,0</b>	<b>28.432,0</b>	<b>153.862,0</b>

### ¿Por qué es un tema material?

Para ENAP es de gran relevancia la identificación y evaluación de los impactos de sus actividades en la biodiversidad, así como también la implementación de medidas para minimizar estos impactos, las que van desde la adopción de prácticas sostenibles en la gestión de tierras y recursos naturales, la restauración y conservación de hábitats naturales, la protección de especies amenazadas y hasta la promoción de la biodiversidad en áreas urbanas.

### ¿Cómo se gestiona?

Nuestra gestión de temas relacionados con la biodiversidad y las áreas protegidas se basa en el enfoque presentado en nuestra Política de Sostenibilidad, que se apoya en las leyes vigentes y en alianzas multisectoriales enfocadas en fomentar la innovación, la educación ambiental y la conservación de la biodiversidad.

### ¿Quiénes lideran esta gestión?

Esta función está desarrollada en forma conjunta por las áreas de Medioambiente y Comunidades de cada una de nuestras operaciones y filiales.

## 5.6 Protección de la Biodiversidad

Junto al área de operación de Refinería Aconcagua se encuentra el humedal de la desembocadura del Río Aconcagua, Reserva Natural Municipal y sitio protegido por la Ley 21.202 sobre humedales urbanos. Este humedal corresponde a un ecosistema estuarino con diversidad de hábitat, como bosque esclerófilo costero y diferentes especies de aves, mamíferos, reptiles, anfibios, peces e insectos. Por parte de Refinería Aconcagua se inauguró un centro de atención para fauna silvestre mediante una alianza con Fundación Ñamku.

El Terminal Vinapu de la filial DAO se encuentra en el Parque Nacional Rapa Nui, área protegida que fue declarada monumento histórico por el Decreto N°4.536 de 1935. Asimismo, mediante el decreto N°10 de 2018, se creó el área marina costera protegida de múltiples usos de Rapa Nui; esto la convirtió en el área marina protegida más grande de América Latina.

Por su parte, ENAP Magallanes ha realizado un compromiso con las autoridades ambientales para proteger al canquén colorado -especie en extinción- mediante acciones concretas en Bajos de Gregorio, sitio de nidificación de la especie.

El sitio RAMSAR Bahía Lomas, fue nominado Reserva Hemisférica de Aves Playeras por la Red Hemisférica de Reservas para Aves Playeras (RHRAP) en 2009. Desde el 2019, el Santuario de la Naturaleza se ubica en la parte oriental del Estrecho de Magallanes y es uno de los sitios de

mayor amplitud de América Latina y el más grande de Chile. Las aves playeras que habitan y emigran a dicho lugar, son: *Calidris Canutus Rufa* (Playero ártico), *Limosa Haemastica* (Zarapito de pico recto), y *Pluvianellus Socialis* (Chorlo de Magallanes), entre otras.

Próximo a la bahía, nuestra empresa tiene instalaciones como las plataformas costa afuera (*Off Shore*) y ductos que transportaban petróleo en la parte terrestre (*On Shore*). Dentro de los planes establecidos para evitar incidentes, se eliminó el traslado de crudo por ductos que atravesaran cursos de agua que desembocasen en la bahía. Se ha estado ejecutando el programa "Aseguramiento de Instalaciones Críticas", el cual consiste en realizar una revisión de las plataformas *off shore*, con la finalidad de que no sufran un deterioro que devenga en incidentes y con la reposición de piezas desgastadas.

Además, apoyamos la realización del censo de aves que debe hacerse anualmente para mantener un programa de vigilancia científico y sistemático sobre la variación de las aves playeras; también brindamos nuestro soporte al vuelo de vigilancia sobre la bahía y nuestras instalaciones, que se lleva a cabo una vez al mes para detectar cualquier anomalía.

Finalmente, se han comprometido diferentes medidas, planes y acciones para resguardar la biodiversidad; entre éstas destacan los planes de remoción y monitoreos permanentes sobre el componente fauna; en especial, sobre la especie

Tuco-Tuco de Magallanes (*Ctenomys magallanicus*), la cual se encuentra en condición "vulnerable".

En el caso de Sipetrol Argentina, la Planta Faro Vírgenes está ubicada dentro de tierras superficiales que forman parte de la Reserva Provincial Cabo Vírgenes, la cual cuenta con ecosistemas terrestre y marítimo. El valor para la biodiversidad ha sido determinado por la Unión Internacional para la Conservación de la Naturaleza (IUCN) con cuatro especies en categoría de protección de preocupación menor y dos casi amenazados.

En San Vicente, el terminal se ubica cercano a las áreas marinas protegidas Hualpén y Tumbes, y a humedales del Sistema Lacustre Intercomunal Concepción, sin presentar impactos significativos a la biodiversidad.

Terminal Quintero se localiza aproximadamente a 20 kilómetros del Isote Cachagua, comuna de Zapallar, provincia de Petorca. En 1979 éste fue declarado Santuario de la Naturaleza y 10 años más tarde, Monumento Natural. Una limitada intervención en el área y buenas condiciones ambientales colaboran para que el isote se convierta en una zona de descanso para especies afectadas como la Nutria Marina y el Pingüino de Humboldt.





RELACIONAMIENTO  
COMUNITARIO E  
INVERSIÓN SOCIAL

6

### ¿Por qué es un tema material?

Como compañía que cumple un rol estratégico para el país, es fundamental que reforzemos el vínculo entre empresa, comunidad y medioambiente, para que en conjunto seamos capaces de afrontar los desafíos sociales y ambientales de los territorios en los cuales estamos presente.

### ¿Cómo se gestiona?

Contamos con ENAP Impulsa Comunidad, Estrategia Corporativa de Relacionamiento Comunitario, que define el propósito, los pilares estratégicos, objetivos y áreas programáticas que orientan el relacionamiento y las iniciativas de inversión social que se implementan en cada territorio.

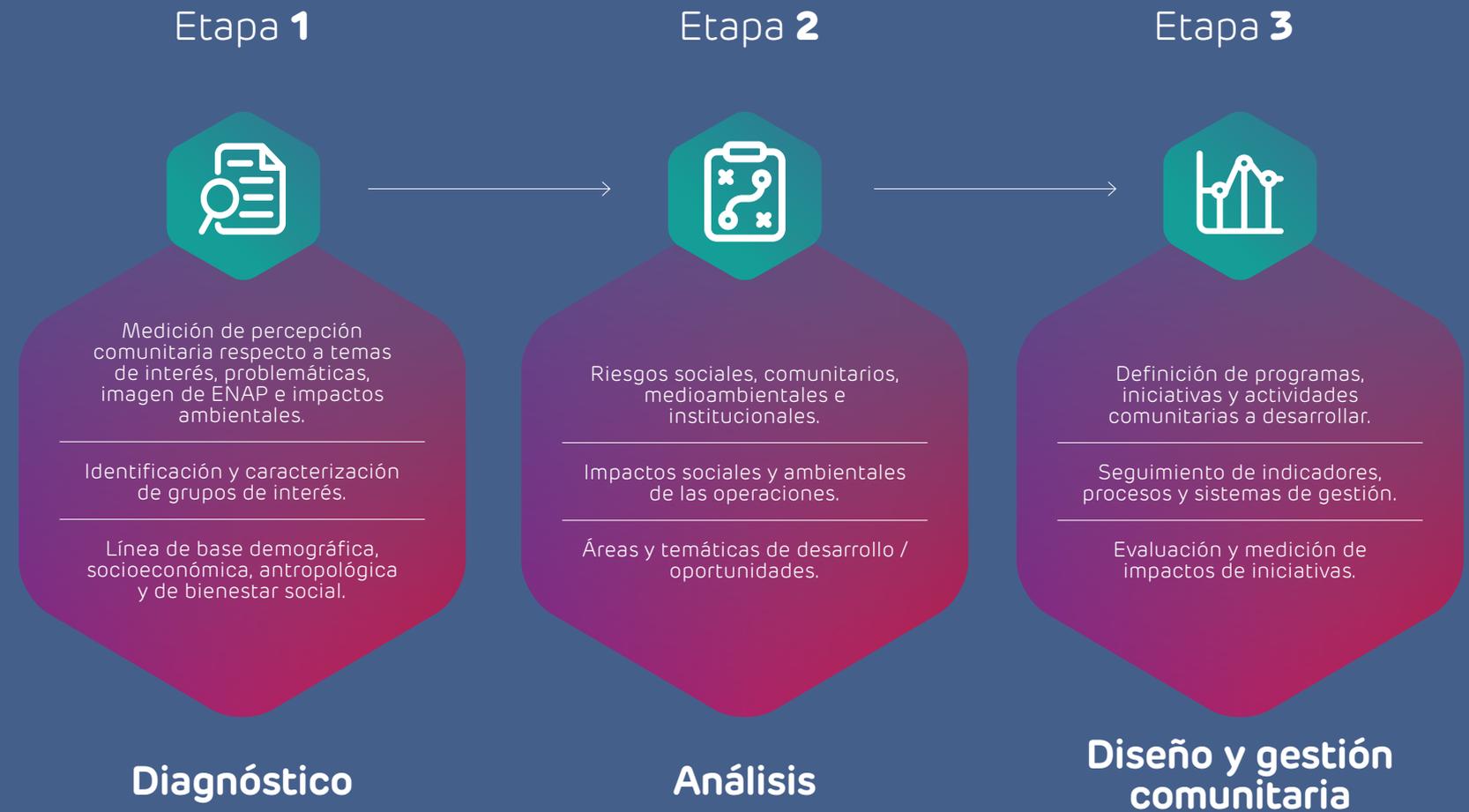
### ¿Quiénes lideran esta gestión?

La Dirección de Comunidades que entrega las directrices corporativas para la gestión comunitaria. A su vez, cada unidad de negocio y filial cuenta con un liderazgo específico que define las orientaciones y áreas programáticas a implementar, de acuerdo con las particularidades socioambientales de cada comunidad y territorio.

Relacionamiento comunitario e inversión social

## 6.1 Estrategia Corporativa de Relacionamento Comunitario

La Estrategia Corporativa de Relacionamento Comunitario ENAP fue creada en el año 2016 con el objetivo de entregar lineamientos estratégicos y metodológicos específicos para la formulación y el desarrollo de iniciativas de inversión social, esta considera el cumplimiento de tres etapas y el desarrollo de componentes distintivos para cada una de ellas, según lo que se indica en la siguiente figura:



Durante el año 2022 la compañía avanzó en una actualización de los componentes específicos de esta estrategia la que consideró un acompañamiento técnico externo, basada en la participación y diálogo con nuestros grupos de interés comunitarios.

A su vez, contempló la aplicación de diversos métodos para la identificación y análisis de las problemáticas e inquietudes actuales de los territorios y comunidades relacionadas a las operaciones de ENAP.



**Diagnóstico:**

- **Caracterización** socio-territorial.
- Actualización **mapeo de Grupos de Interés**.
- **31 entrevistas a autoridades** de gobiernos locales y central.
- **Nueve diálogos comunitarios** en **seis comunas**, 202 asistentes de 134 organizaciones sociales.
- **560** participantes en encuesta **sobre gestión comunitaria ENAP**.
- **42** representantes de **org. sociales de cinco regiones / nueve comunas**, en **encuentro comunitario transversal**, sobre estrategia comunitaria ENAP.



**Análisis:**

- Análisis integrado de datos **socio-territoriales**.
- **Riesgos comunitarios y reputacionales** de cada territorio.
- Análisis de impactos operacionales.
- **Conflictividades** socioambientales vigentes.
- Análisis de **oportunidades de desarrollo**.



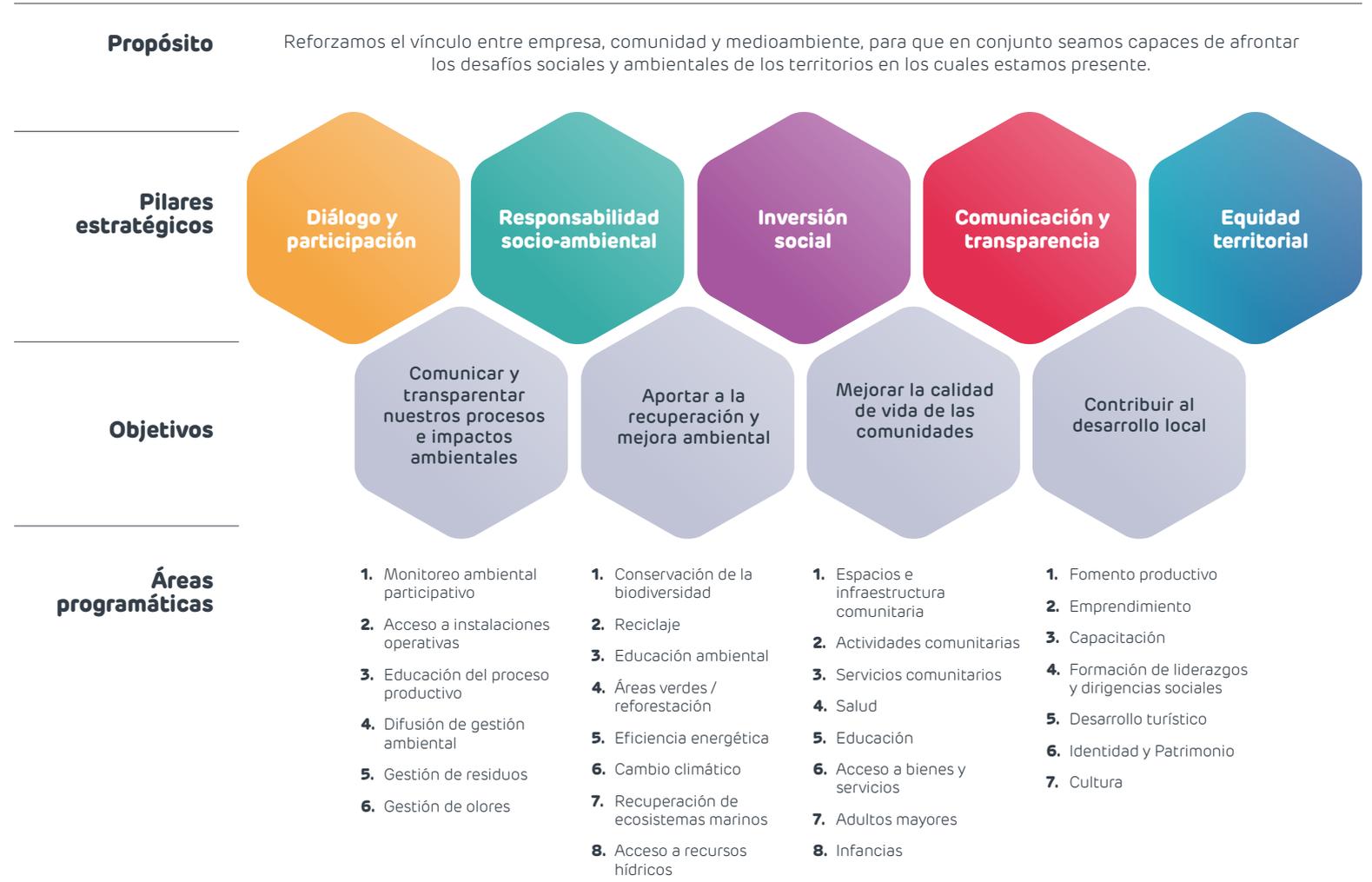
**Diseño plan y estrategia:**

- Plan de **orientaciones estratégicas** para la gestión comunitaria ENAP.
- Cartera de iniciativas de **inversión social por UN**.
- Definición de **iniciativas transversales**.

El resultado de este trabajo derivó en **ENAP IMPULSA COMUNIDAD**, nuestra actualizada Estrategia **Corporativa de Relacionamento Comunitario** que considera las siguientes condiciones de éxito:

- ENAP opera de manera responsable.
- ENAP previene y anticipa los riesgos socioambientales.
- ENAP asume la relación con las comunidades como una responsabilidad colectiva.

**ENAP IMPULSA COMUNIDAD**



Cabe destacar que durante al año 2022, después de tres años de su promulgación, se llevó a cabo una actualización del “Procedimiento para la ejecución de iniciativas de RSE y relacionamiento comunitario” que regula los procesos de definición, aprobación, ejecución y monitoreo de los programas de inversión social destinados a comunidades que se desarrollan en las Unidades de Negocio en Chile.

## 6.2 Relacionamiento comunitario en Unidades de Negocio en Chile y filiales internacionales

A continuación, se detallan las iniciativas de inversión social realizadas durante el periodo, clasificadas de acuerdo a nuestros cuatro objetivos estratégicos:

### Objetivos estratégicos



## 6.2.1 ENAP Refinería Aconcagua

GRI 413-1

En la comuna de Concón y en el sector rural de Quintero (región de Valparaíso), donde se emplazan las instalaciones de la Refinería Aconcagua y de su red de oleoductos, respectivamente, se desarrollaron las iniciativas comunitarias que se describen a continuación y que tuvieron como principales áreas programáticas: el monitoreo ambiental participativo; la conservación de la biodiversidad; la habilitación de áreas verdes e infraestructura comunitaria; y la gestión de residuos, entre otras.



### Objetivo Estratégico: Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Microred de Vigilancia Ambiental</b></p> <p>Acceso público a información en línea sobre calidad del aire en la comuna de Concón a través de una red de micro-estaciones de monitoreo instaladas en distintos puntos del territorio. Fue ejecutado en alianza con organizaciones comunitarias y juntas de vecinos. A través de una aplicación para teléfonos inteligentes (APP), la comunidad y público en general puede acceder en tiempo real a conocer las condiciones meteorológicas y las concentraciones de material particulado (MP 10 y MP 2,5).</p>	<p>a) Renovación de módems a tecnología 4G.</p> <p>b) Instalación de nuevos equipos en colegio St Margaret, Club Deportivo Caleta Huracán y Parque La Isla.</p>	<p><b>300</b></p> <p>beneficiarios directos (10 organizaciones sociales) y ±5.000 indirectos (vecinos/as comunidad de Concón).</p>
<p><b>Programa "ENAP Puertas Abiertas"</b></p> <p>Dirigidas a autoridades y líderes locales, representantes de organizaciones sociales y vecinales, estudiantes y otros públicos de interés con el fin de mejorar el entendimiento de nuestros procesos productivos, impactos y medidas de protección ambiental. Durante el año 2022 se realizaron 14 visitas a Refinería Aconcagua las que permitieron a nuestros grupos de interés conocer el proceso productivo, las plantas de efluentes y las medidas de mitigación ambiental implementadas por la empresa. A su vez, se realizaron 15 visitas al Humedal Parque La Isla (Concón), área de propiedad de ENAP entregada en usufructo a la Municipalidad de Concón, en donde la empresa ha desarrollado su Programa de Humedales aportando a la conservación y a la puesta en valor de un área protegida a través de la mejora de la infraestructura.</p>	<p>a) 14 visitas técnicas realizadas a las instalaciones de ENAP y 15 visitas al Parque La Isla.</p> <p>b) Mejora de oferta programática del Parque - mayor atractivo turístico y de interés educativo.</p>	<p><b>210</b></p> <p>participantes entre autoridades locales, representantes de organizaciones sociales, y vecinos/as de la comuna de Concón (82 visitas a Parque La Isla y 128 visitas técnicas).</p>



**Objetivo Estratégico:  
Aportar a la recuperación y mejora ambiental**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Programa de Reciclaje Barrial</b></p> <p>Promoción de una cultura del reciclaje entre los vecinos/as cercanos a nuestras operaciones, financiando la operación de un punto limpio y una red de puntos verdes en Concón. Esta iniciativa contempla la mantención de la infraestructura, el retiro y disposición de residuos reciclables y la ejecución de talleres para monitores comunitarios. También contempla el retiro y disposición de residuos reciclables de los establecimientos miembros de la Asociación Gremial de Turismo de Concón.</p>	<p>Habilitación de dos nuevos puntos verdes, en JJVV El Mirador y Club Deportivo Caleta Huracán, ampliando la red a 10 puntos verdes desplegados por el territorio.</p>	<p><b>10.000</b> vecinos/as usuarios/as de red de puntos verdes y punto limpio de Concón.</p>
<p><b>Proyecto de arborización "Pulmón Verde"</b></p> <p>Iniciativa gestionada a partir de la instalación de la mesa "Pulmón Verde", con participación de la Agrupación Concón Limpio y Sustentable, Fundación Replantemos Chile, Municipalidad de Concón y ENAP. La iniciativa promueve la recuperación ambiental a través de la habilitación de un vivero de especies nativas forestales en el Campo Deportivo ERA, para proveer de ejemplares a Juntas de Vecinos y otras organizaciones sociales, en proyectos comunitarios de reforestación.</p>	<p>Reforestación de cierre perimetral de Parque la Isla con 300 ejemplares de árboles de bosque nativo.</p>	<p>Fundación Replantemos Chile y Agrupación Concón Limpio y Sustentable, además de <b>500</b> vecinos/as de Concón.</p>
<p><b>Programa de Humedales</b></p> <p>Conservación de área protegida (Reserva Natural Municipal) Humedal Parque La Isla en un trabajo asociativo con la Municipalidad de Concón que contempla mejoras de infraestructura y visitas guiadas, además de la promoción de prácticas profesionales y tesis vinculadas al humedal.</p>	<p>Diseño participativo de Paseo de Artes &amp; Oficios con grupo local de artesanas, ampliación del Centro de Rescate y Rehabilitación de Fauna Silvestre Fundación Ñamku.</p>	<p><b>500</b> participantes en actividades guiadas y ±10.000 visitantes permanentes a Parque la Isla.</p>
<p><b>Fondos Concursables de Innovación Ambiental</b></p> <p>Implementación de proyectos ambientales asociativos, forjados por organizaciones sociales y territoriales de la comuna de Concón que abordan problemáticas relevantes para la comunidad en las siguientes áreas de desarrollo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Gestión de residuos y recuperación de espacios públicos;</li> <li>b) Conservación de la biodiversidad;</li> <li>c) Cultura y educación ambiental;</li> <li>d) Eficiencia energética y cambio climático.</li> </ul> <p>Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$10.000 y un mínimo de M\$5.000 de pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y agosto de 2022 se ejecutaron tres proyectos correspondiente al proceso de convocatoria 2021. En una nueva convocatoria a fines de 2022, en donde postularon 34 organizaciones, fueron adjudicados cuatro proyectos los cuales serán implementados durante 2023.</p>	<p><b>7</b> organizaciones sociales de la comuna de Concón.</p>





Objetivo Estratégico:  
**Mejorar la calidad de vida de las comunidades**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Remodelación Plaza Los Troncos</b></p> <p>Remodelación de espacio público deteriorado, a partir de un diseño participativo que considera accesibilidad universal, mayor iluminación y mejoras en multicancha.</p>	<p>Inicio de obras en segundo semestre.</p>	<p><b>5.000</b> habitantes de Población Los Troncos y Villa Primavera.</p>
<p><b>Programa ENAP + Cerca</b></p> <p>Iniciativa que busca fortalecer las dinámicas comunitarias de las juntas de vecinos de la comuna de Concón, con foco en los territorios de mayor vulnerabilidad, a través del desarrollo de actividades educativas, de emprendimiento y esparcimiento, tales como talleres de calidad de vida, seminarios educativos, ferias comunitarias, y Fiesta de Navidad para jardines infantiles.</p>	<p>a) Retorno a la presencialidad de Fiesta de Navidad para jardines infantiles de las comunas de Concón y Quintero Rural. b) Alternativas recreacionales y educativas gratuitas para grupos sociales vulnerables.</p>	<p><b>2.800</b> participantes de fiesta de Navidad y clubes de la asociación de fútbol de Concón.</p>
<p><b>Programa de apoyo Cuerpo de Bomberos de Concón</b></p> <p>Iniciativa que potencia el trabajo conjunto con el Cuerpo de Bomberos de la comuna de Concón. Contempla aporte de combustible para ambos cuerpos de bomberos, su vez, capacitaciones, simulacros e inspecciones en coordinación con la Brigada de Respuesta de Emergencia de ERA, con el objetivo de resguardar la integridad de las comunidades y operaciones.</p>	<p>a) Mantenimiento de equipamiento de emergencia disponible para toda la comunidad. b) Alto nivel de coordinación con protocolos de instalaciones industriales de ENAP.</p>	<p><b>72</b> voluntarios del Cuerpo de Bomberos de Concón y 42.152 beneficiarios indirectos (habitantes de Concón).</p>





**Objetivo Estratégico:  
Contribuir al desarrollo local**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Fondos Concursables "ENAP Impulsa"</b></p> <p>Iniciativa que promueve el desarrollo de los territorios y de las organizaciones sociales de las comunas donde nos encontramos presentes, a través del financiamiento de proyectos concursables en las siguientes líneas de acción:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Desarrollo de actividades comunitarias.</li> <li>b) Mejoramiento de infraestructura comunitaria.</li> </ul> <p>Esta iniciativa busca la implementación de proyectos de alta significación para las comunidades y potenciar la capacidad organizativa de las organizaciones territoriales y funcionales postulantes. Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$5.000 y un mínimo de M\$2.000 pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y junio se ejecutaron 15 proyectos correspondiente al proceso de convocatoria de los FF.CC. 2021. En una nueva convocatoria, a fines de 2022, postularon 55 organizaciones y fueron adjudicados 24 proyectos, los cuales serán implementados durante el año 2023.</p>	<p><b>39</b> organizaciones sociales de la comuna de Concón.</p>
<p><b>Programa para la generación de capacidades y mejoramiento de la empleabilidad</b></p> <p>Se tratan de cursos con modalidad precontratos, en el marco del programa de capacitación impulsado por ENAP con el objetivo de instalar capacidades y herramientas técnicas que permitan a las personas emprender y/o acceder a nuevas oportunidades laborales. El programa se desarrolló en la comuna de Concón, contabilizando un total de 10 cursos, con recursos derivados de franquicia tributaria SENCE.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) 10 cursos realizados con un total de 6.428 horas lectivas.</li> <li>b) 66% de las personas capacitadas correspondieron a mujeres.</li> </ul>	<p><b>195</b> jóvenes y adultos/as de la comuna de Concón.</p>

## 6.2.2 ENAP Refinería Bío Bío

ENAP Refinería Bío Bío (ERBB) mantiene un trabajo y vínculo permanente con las comunidades aledañas a su operación, poniendo especial foco en el desarrollo de actividades comunitarias con juntas de vecinos/as y organizaciones funcionales de la comuna de Hualpén.

Por su parte, en la región se emplaza también el Terminal Marítimo San Vicente (comuna de Talcahuano) en donde se han implementado diversos proyectos de fomento productivo orientado a organizaciones de pesca artesanal de la Bahía de San Vicente.

Importante también es la formalización de alianzas de cooperación permanente con los cuerpos de bomberos de ambas comunas.

A continuación, se detallan las iniciativas de inversión social ejecutadas durante 2022:



### Objetivo Estratégico: Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Programa “ENAP Puertas Abiertas”</b></p> <p>Iniciativa que busca dar a conocer nuestras actividades a través de un programa de visitas técnicas a las instalaciones de ENAP dirigidas a autoridades, líderes locales, representantes de organizaciones sociales y vecinales, estudiantes y otros públicos de interés con el fin de mejorar el entendimiento de nuestros procesos productivos, medidas de protección ambiental, inversiones en mitigación de impactos y rol estratégico para el desarrollo del país.</p>	<p>Los públicos de interés adquieren conocimientos <i>in situ</i> respecto a la seguridad y normativas que rigen las operaciones.</p>	<p><b>90</b> participantes: autoridades locales, representantes de organizaciones sociales, y vecinos/as de las comunas de Hualpén y Talcahuano.</p>





Objetivo Estratégico:  
**Aportar a la recuperación y mejora ambiental**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Fondo concursable de Innovación Ambiental</b></p> <p>Implementación de proyectos ambientales asociativos, creados por organizaciones sociales y territoriales de la comuna de Hualpén que abordan problemáticas relevantes para la comunidad en las siguientes áreas de desarrollo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Gestión de residuos y recuperación de espacios públicos;</li> <li>b) Conservación de la biodiversidad;</li> <li>c) Cultura y educación ambiental;</li> <li>d) Eficiencia energética y cambio climático.</li> </ul> <p>Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$10.000 y un mínimo de M\$5.000 de pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y junio se ejecutaron seis proyectos correspondiente al proceso de convocatoria 2021. En una nueva convocatoria a fines de 2022, postularon 15 organizaciones y fueron adjudicados siete proyectos, los cuales serán implementados durante 2023.</p>	<p><b>13</b> juntas de vecinos y organizaciones funcionales de la comuna de Hualpén.</p>



Objetivo Estratégico:  
**Mejorar la calidad de vida de las comunidades**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>ENAP + Cerca</b></p> <p>Iniciativa que busca fortalecer las dinámicas comunitarias de las 12 juntas de vecinos próximas a la Refinería Bío Bío, a través del desarrollo de actividades de esparcimiento y celebración de fechas emblemáticas para las comunidades, tales como Día del Niño/a; 18 de septiembre y Navidad, poniendo énfasis en las infancias.</p>	<p>Más de 80 dirigentes sociales en coordinación con ENAP para el desarrollo de las actividades.</p>	<p><b>2.230</b> participantes: niños/as y sus familias en celebraciones comunitarias.</p>
<p><b>Convenios de cooperación con cuerpos de bomberos de las comunas de Hualpén y Talcahuano.</b></p> <p>Iniciativa que potencia el trabajo conjunto con los cuerpos de bomberos de las comunas de Hualpén y Talcahuano. Contempla aporte de combustible para ambos cuerpos de bomberos. A su vez, se realizan capacitaciones, simulacros e inspecciones en coordinación con la Brigada de Respuesta de Emergencia de ERBB, con el objetivo de resguardar la integridad de las comunidades y operaciones.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) Un total de 13 compañías de bomberos se ven beneficiadas (dos cuerpos de bomberos).</li> <li>b) Coordinación para el desarrollo de labores de combate y control de emergencias que puedan poner en riesgo a las personas, comunidades y/o instalaciones de ENAP.</li> </ul>	<p><b>510</b> voluntarios de los cuerpos de bomberos de Hualpén y Talcahuano y ±201.646 beneficiarios indirectos (habitantes de ambas comunas).</p>



**Objetivo Estratégico:  
Contribuir al desarrollo local**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Programa para la generación de capacidades y mejoramiento de la empleabilidad</b></p> <p>Se trata de cursos con modalidad precontrato, en el marco del programa de capacitación impulsado por ENAP, con el objetivo de instalar capacidades y herramientas técnicas que permitan a las personas, ya sea emprender y/o acceder a nuevas oportunidades laborales, con recursos derivados de franquicias tributarias SENCE.</p>	<p>a) 29 cursos realizados con un total de 18.216 horas lectivas. b) 69% de las personas capacitadas correspondieron a mujeres.</p>	<p><b>708</b> jóvenes y adultos de las comunas de Hualpén y Talcahuano.</p>
<p><b>Proyectos de fomento productivo para la pesca artesanal de la bahía de San Vicente</b></p> <p>Iniciativa que contribuye al desarrollo productivo sostenible de la actividad pesquera artesanal, promoviendo el desarrollo de proyectos en las siguientes áreas:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Implementación de equipamiento para áreas de manejo y explotación de recursos bentónicos, modernización de sistemas de desembarque, mejoramiento de caletas.</li> <li>2. Adquisición de insumos relativos a actividades pesqueras artesanal (motores, redes, botas, trajes agua o buceo, luces, GPS, etc.).</li> <li>3. Mejoramiento sanitario para comercialización de recursos/productos.</li> <li>4. Modernización de sedes y/o infraestructura productiva (energías renovables, mejoramiento de seguridad, sistemas de acopio y mantenimiento de productos).</li> </ol>	<p>a) Desarrollo de cinco proyectos con tres sindicatos de pescadores y dos asociaciones gremiales. b) Mejoramiento de las condiciones para el ejercicio de la pesca artesanal. c) Este programa permite promover la capacidad de diseño y ejecución de proyectos por parte de las organizaciones de pescadores.</p>	<p><b>300</b> pescadores artesanales (socios) de sindicatos y asociaciones gremiales de la bahía San Vicente (Talcahuano) y de Caleta Lenga (Hualpén).</p>
<p><b>Fondos Concursables "ENAP Impulsa"</b></p> <p>Iniciativa que promueve el desarrollo de los territorios y de las organizaciones sociales de las comunas donde nos encontramos presentes, a través del financiamiento de proyectos concursables en las siguientes líneas de acción:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) desarrollo de actividades comunitarias.</li> <li>b) mejoramiento de infraestructura comunitaria.</li> </ol> <p>Esta iniciativa busca la implementación de proyectos de alta significación para las comunidades y potenciar la capacidad organizativa de las organizaciones territoriales y funcionales postulantes. Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$5.000 y un mínimo de M\$2.000 de pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y septiembre se ejecutaron 11 proyectos correspondiente al proceso de convocatoria de 2021. En una nueva convocatoria a fines de 2022, postularon 75 organizaciones y fueron adjudicados 32 proyectos, los cuales serán implementados durante el año 2023.</p>	<p><b>43</b> organizaciones sociales sin fines de lucro de la comuna de Hualpén.</p>

**Relocalización de las poblaciones Nueva y Villa El Triángulo de la comuna de Hualpén**

Este corresponde a un compromiso asumido entre ENAP, el Gobierno Regional de Biobío, el Ministerio de Vivienda y Urbanismo, la Municipalidad de Hualpén y 289 familias aledañas a la Refinería Bío Bío, enmarcado en el Convenio Hualpén Suma del año 2015.

En el año 2017 el Honorable Directorio de ENAP, ante la ausencia de disponibilidad de un terreno en la comuna de Hualpén para reubicar a las familias de ambas poblaciones y con el férreo compromiso por concretar este proceso, aprueba un modelo distinto de relocalización. Este mecanismo considera la entrega de un subsidio directo a las familias, mediante un proceso individual de relocalización, en base a la compra de viviendas por medio del otorgamiento del citado subsidio. El aporte es realizado en conjunto por SERVIU, el Gobierno Regional de Biobío y ENAP a cada propietario.

Con dicho mandato, el proceso de relocalización se comienza a materializar en el año 2018. Al 31 de diciembre de 2022, 278 familias se han sumado a este proceso y 197 de ellas ya fueron relocalizadas, actualmente son propietarias de sus nuevas viviendas en diversas comunas del Gran Concepción.

## 6.2.3 ENAP Magallanes

Emplazada en la región más austral de Chile, ENAP desarrolla sus actividades de exploración y producción en un vasto territorio. Es por esta razón que impulsa iniciativas de inversión en las comunas de Punta Arenas, Porvenir, Primavera (localidad de Cerro Sombrero) y Puerto Natales.

Durante el periodo a reportar, se desarrollaron diversas iniciativas que tuvieron especial foco en las siguientes áreas programáticas: educación del proceso productivo y difusión del rol estratégico de la compañía, además de la promoción de la identidad y del patrimonio regional a través de iniciativas de inversión en el ámbito cultural.



### Objetivo Estratégico: Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Talleres Safestart</b></p> <p>El programa Safestart es una iniciativa en seguridad que ENAP ha desarrollado desde el año 2013 de forma gratuita. Está dirigida a diversos grupos de la comunidad, desde escolares a juntas de vecinos, organizaciones e instituciones que se interesan por adquirir herramientas que les permitan desempeñarse en forma más segura en su quehacer diario, contrayendo así una cultura de seguridad.</p>	Más de 150 personas capacitadas.	<b>150</b> voluntarios de bomberos de 10 compañías de bomberos de Punta Arenas y Cerro Sombrero
<p><b>Día Nacional de los Patrimonios</b></p> <p>Iniciativa que busca acercar a la comunidad magallánica a las instalaciones y operaciones de ENAP. Además de dar a conocer el rol estratégico de la empresa en la región.</p>	Se trabajó con población residente y turistas de la comuna de Punta Arenas.	+ de <b>100</b> personas visitaron y recibieron charlas en el edificio corporativo de la empresa.
<p><b>Encuentro con organizaciones vecinales</b></p> <p>Esta iniciativa busca mantener un diálogo permanente con las organizaciones vecinales, para que conozcan el quehacer de ENAP y planteen las necesidades e inquietudes de los vecinos, de manera de lograr un trabajo colaborativo de beneficio mutuo.</p>	Primer encuentro transversal con dirigentes vecinales.	<b>40</b> dirigentes sociales de igual número de organizaciones de la comuna de Punta Arenas.
<p><b>ENAP Puertas Abiertas</b></p> <p>En el marco del plan ENAP Puertas Abiertas, estudiantes de carreras profesionales y técnicas de la Universidad de Magallanes visitaron las plantas de Posesión y Cabo Negro y la refinería Gregorio. De igual manera, concejales y el administrador municipal de Gregorio visitaron planta Posesión, donde conocieron el proceso productivo de la planta y el rol que cumple ENAP en el desarrollo de la región. Por su parte, estudiantes de liceo Industrial y del Instituto Don Bosco, visitaron la Sala de la Energía del museo para conocer la historia y el proceso productivo de ENAP en Magallanes.</p>	a) Dos visitas a operaciones. b) Dos visitas a la Sala de la Energía-ENAP.	<b>55</b> participantes: estudiantes y autoridades comunales.



Objetivo Estratégico:  
**Aportar a la recuperación y mejora ambiental**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Fondos concursables de Innovación Ambiental</b></p> <p>Implementación de proyectos ambientales asociativos, forjados por organizaciones sociales y territoriales de la región de Magallanes que abordan problemáticas relevantes para la comunidad en las siguientes áreas de desarrollo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Gestión de residuos y recuperación de espacios públicos;</li> <li>b) Conservación de la biodiversidad;</li> <li>c) Cultura y educación ambiental;</li> <li>d) Eficiencia energética y cambio climático.</li> </ul> <p>Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$10.000 y un mínimo de M\$5.000 de pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y junio se ejecutaron tres proyectos correspondiente al proceso de convocatoria de 2021. En una nueva convocatoria a fines de 2022, postularon 25 organizaciones y fueron adjudicados cuatro proyectos, los cuales serán implementados durante 2023.</p>	<p><b>7</b> organizaciones sociales pertenecientes a las comunas de Punta Arenas y Porvenir.</p>



Objetivo Estratégico:  
**Mejorar la calidad de vida de las comunidades**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>"Concurso de cuentos breves" Magallanes en 100 Palabras</b></p> <p>Por séptimo año consecutivo, ENAP Magallanes apoyó la realización del concurso literario de cuentos breves "Magallanes en 100 palabras", que se ha transformado en un hito cultural en la región, recibiendo desde 2016 a la fecha cerca de 25 mil cuentos.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) 3.885 relatos recibidos.</li> <li>b) Participaron las 11 comunas de la región de Magallanes y de la Antártica Chilena.</li> </ul>	<p><b>1.172</b> participantes en esta edición.</p>





Objetivo Estratégico:  
**Contribuir al desarrollo local**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Carnaval de Invierno de Punta Arenas</b></p> <p>Tras dos años de ausencia producto de la pandemia, en 2022 se volvió a realizar en las calles de Punta Arenas la edición N° 27 del Carnaval de Invierno, principal fiesta ciudadana de la Patagonia. ENAP participó con una exhibición de murga.</p>	<p>a) Reconocimiento con el 1° lugar en la categoría "murga".</p> <p>b) 100 participantes en la confección y exhibición de la murga: trabajadores/as ENAP, familiares y vecinos/as de la comuna.</p>	<p><b>40.000</b> asistentes en los dos días de Carnaval.</p>
<p><b>Capacitaciones con excedentes de franquicias tributarias</b></p> <p>Se trata de cursos con modalidad precontratos, en el marco del programa de capacitación impulsado por ENAP con el objetivo de instalar capacidades y herramientas técnicas que permitan a las personas emprender y/o acceder a nuevas oportunidades laborales. El programa desarrolló 25 cursos para vecinos de las comunas de Punta Arenas, Gregorio, Puerto Natales y Porvenir.</p>	<p>a) 25 cursos realizados con un total de 18.216 horas lectivas.</p> <p>b) 67% de las personas capacitadas correspondieron a mujeres.</p> <p>c) Destacan cursos para mujeres en oficios tradicionalmente dirigidos a hombres, como carpintería de ribera, conducción profesional y guardias de seguridad, entre otros.</p>	<p><b>483</b> personas capacitadas.</p>
<p><b>Fondos concursables "ENAP Impulsa Magallanes"</b></p> <p>Iniciativa que promueve el desarrollo de los territorios y de las organizaciones sociales de la región de Magallanes donde nos encontramos presentes, a través del financiamiento de proyectos concursables en las siguientes líneas de acción:</p> <p>a) Desarrollo de actividades comunitarias;</p> <p>b) Mejoramiento de infraestructura comunitaria</p> <p>Esta iniciativa busca la implementación de proyectos de alta significación para las comunidades y potenciar la capacidad organizativa de las entidades territoriales y funcionales postulantes. Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$5.000 pesos y un mínimo de M\$2.000 pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y septiembre se ejecutaron 26 proyectos correspondiente al proceso de convocatoria de 2021. En una nueva convocatoria a fines de 2022, postularon 75 organizaciones y fueron adjudicados 24 proyectos, los cuales serán implementados durante el año 2023.</p>	<p><b>50</b> organizaciones sociales de las comunas de Punta Arenas, Porvenir y Primavera.</p>



## 6.2.4 ENAP Supply Chain

En las comunas de Maipú (región Metropolitana), Quintero (región de Valparaíso), San Fernando (región del Libertador General Bernardo O'Higgins), Pemuco y Chillán (región del Ñuble), donde se desarrollan las operaciones de almacenamiento, transporte y oleoductos de Supply Chain, se mantiene un trabajo permanente con las comunidades aledañas.

Entre las iniciativas de inversión social que se describen a continuación destacan, como áreas programáticas de desarrollo, el monitoreo participativo permanente y la generación de capacidades para el resguardo de los ecosistemas marinos en la Bahía de Quintero, así como las alianzas con juntas de vigilancia para el resguardo de cuencas hídricas y con cuerpos de bomberos de las comunas mencionadas para la coordinación ante eventuales emergencias operativas.



Objetivo Estratégico:

**Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Programa "ENAP Puertas Abiertas"</b></p> <p>Programa de visitas técnicas a las instalaciones de ENAP dirigidas a líderes locales, representantes de organizaciones sociales y vecinales y otros públicos de interés con el fin de mejorar el entendimiento de nuestros procesos productivos, medidas de protección ambiental, inversiones en mitigación de impactos y programas de inversión social comunitaria. Los públicos de interés adquieren conocimientos in situ respecto a la seguridad y normativas que rigen las operaciones.</p>	<p>Durante este año se realizaron seis visitas a las Plantas de Maipú, San Fernando, Terminal Quintero y Terminal San Vicente.</p>	<p><b>35</b> participantes: dirigentes vecinales, brigadistas de los cuerpos de bomberos de Talcahuano/Quintero y funcionarios municipales.</p>



**Objetivo Estratégico:  
Aportar a la recuperación y mejora ambiental**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Programa de Remediación, Vigilancia y Protección de la bahía de Quintero</b></p> <p>Programa que permite capacitar a pescadores artesanales de la bahía de Quintero para la generación de monitoreos ambientales permanentes y para enfrentar contingencias marítimas, desarrollando simulacros de contención de derrames de hidrocarburos. Los sindicatos de pescadores son incorporados a los planes de contingencia del Terminal Marítimo ENAP Quintero.</p>	<p>a) Desarrollo de la capacidad de respuesta ante emergencias ambientales.</p> <p>b) Monitoreo transparente, participativo y confiable de parámetros ambientales.</p>	<p><b>255</b></p> <p>socios de siete sindicatos de pescadores artesanales de la bahía de Quintero.</p>
<p><b>Fondos concursables de Innovación Ambiental</b></p> <p>Implementación de proyectos ambientales asociativos, forjados por organizaciones sociales y territoriales de las comunas de Molina, Río Claro y Quintero que abordan problemáticas relevantes para la comunidad en las siguientes áreas de desarrollo:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Gestión de residuos y recuperación de espacios públicos;</li> <li>b) Conservación de la biodiversidad;</li> <li>c) Cultura y educación ambiental;</li> <li>d) Eficiencia energética y cambio climático.</li> </ul> <p>Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$10.000 pesos y un mínimo de M\$5.000 pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y septiembre se ejecutaron cinco proyectos correspondiente al proceso de convocatoria de 2021. En una nueva convocatoria desarrollada a fines de 2022, postularon 30 organizaciones y fueron adjudicados seis proyectos los cuales serán implementados durante 2023.</p>	<p><b>11</b></p> <p>organizaciones sociales de las comunas de Molina, Río Claro y Quintero.</p>
<p><b>Alianza con Junta de Vigilancia del Río Lontué (Molina, Región del Maule)</b></p> <p>Iniciativa que potencia el trabajo conjunto con la junta de vigilancia del Río Lontué - organización encargada de administrar a los usuarios del río del mismo nombre - a través del aporte que proporciona ENAP en equipamiento para la implementación de una central de monitoreo, permitiendo visualizar el comportamiento del cauce del Río Lontué.</p> <p>Esta iniciativa permite monitorear el estado del oleoducto ante eventuales crecidas de río. Actualmente ENAP está realizando el proyecto de Oleoductos Atravesado del Río Lontué, por lo que esta organización está cercana dicho proyecto.</p>	<p>a) El proyecto de atravesado de Oleoductos ENAP se desarrolló de manera exitosa, sin afectaciones a la cuenca del Río Lontué.</p> <p>b) Se desarrollaron funciones de monitoreo y evaluación permanente de los parámetros del río.</p>	<p><b>200</b></p> <p>usuarios de cuencas hídricas, canalistas y agricultores, de la cuenca del río Lontué.</p>





Objetivo Estratégico:  
**Mejorar la calidad de vida de las comunidades**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Convenios de cooperación con cuerpos de bomberos de Plantas de Dirección de Almacenamiento y Oleoducto (DAO) y Terminal Quintero</b></p> <p>Formalización de convenios de cooperación con 10 cuerpos de bomberos de las comunas próximas a las operaciones de Supply Chain: Quintero, Maipú, San Fernando, Molina, Cumpeo, Linares, Longaví, Chillán, Pemuco y Bulnes. A través del aporte de combustible para la realización de las actividades operativas propias de las compañías de bomberos, se desarrollan a su vez, visitas de reconocimiento de instalaciones, ejercicios prácticos y simulacros de contención de emergencias.</p>	<p>El aporte en combustible ha permitido a los cuerpos de bomberos realizar múltiples operativos de contención de emergencias en beneficio de la comunidad.</p>	<p><b>4.700</b>  voluntarios de 10 cuerpos de bomberos.  Beneficiarios indirectos: 1.040.000 habitantes de las 10 comunas beneficiadas.</p>
<p><b>Programa de apoyo a establecimientos educacionales de Quintero</b></p> <p>Programa de apoyo que ha permitido el mejoramiento del equipamiento a través de la habilitación de infraestructura educacional -laboratorios de ciencia- en estos establecimientos. A su vez, ha permitido desplegar el programa Desafío Emprendedor que entrega formación en emprendimiento e innovación a alumnos/as de educación media.</p>	<p>a) Instalación de cuatro laboratorios de ciencias.  b) Instalación de capacidades de innovación y emprendimiento en alumnos/as.</p>	<p><b>4.604</b>  alumnos/as de los colegios Alonso, Inglés, Don Orión y Santa Filomena.</p>



**Objetivo Estratégico:  
Contribuir al desarrollo local**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Programa para la generación de capacidades y mejoramiento de la empleabilidad</b></p> <p>Este programa de capacitación de precontratos (SENCE) impulsado por ENAP tiene el objetivo de instalar capacidades y herramientas técnicas que permitan a las personas, ya sea emprender y/o acceder a nuevas oportunidades laborales. El programa se desarrolló en las comunas de Quintero, Maipú, San Fernando, Molina, Chillán y Pemuco.</p>	<p>a) 24 cursos realizados con un total de 6.398 horas lectivas.                      b) 80% de las personas capacitadas correspondieron a mujeres.                      c) Se establecieron alianzas con los programas "Mujer Jefas de Hogar" de las municipalidades de Molina y Chillán.</p>	<p><b>388</b>                      jóvenes y adultos de las comunas de Quintero, Maipú, San Fernando, Molina, Chillán y Pemuco.</p>
<p><b>Fondos Concursables "ENAP Impulsa"</b></p> <p>Iniciativa que promueve el desarrollo de los territorios y de las organizaciones sociales de las comunas donde nos encontramos presentes (Maipú, San Fernando, Pemuco, Chillán y Quintero), a través del financiamiento de proyectos concursables en las siguientes líneas de acción:</p> <p>a) Desarrollo de actividades comunitarias.                      b) Mejoramiento de infraestructura comunitaria.</p> <p>Esta iniciativa busca la implementación de proyectos de alta significación para las comunidades y potenciar la capacidad organizativa de las entidades territoriales y funcionales postulantes. Financiamiento de los proyectos de un máximo de M\$5.000 y un mínimo de M\$2.000 de pesos.</p>	<p>Entre los meses de marzo y junio se ejecutaron 27 proyectos correspondiente al proceso de convocatoria de 2021. En una nueva convocatoria a fines de 2022, postularon 60 organizaciones y fueron adjudicados 29 proyectos, los cuales serán implementados durante 2023.</p>	<p><b>56</b>                      organizaciones sociales de las comunas de Maipú, San Fernando, Pemuco, Chillán y Quintero.</p>
<p><b>Programa de Fomento Productivo Pescadores</b></p> <p>Iniciativa que contribuye al desarrollo productivo sostenible de la actividad pesquera artesanal de los sindicatos de pescadores artesanales de la bahía de Quintero, promoviendo el desarrollo de proyectos en las siguientes áreas:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Implementación de equipamiento para áreas de manejo y explotación de recursos bentónicos,</li> <li>2. Adquisición de insumos relativos a actividades pesqueras artesanal.</li> <li>3. Modernización de sedes y/o infraestructura productiva (energías renovables, mejoramiento de seguridad, sistemas de acopio y mantenimiento de productos).</li> </ol>	<p>Se concretó el proyecto de habilitación de oficina del Sindicato La Razón o la Fuerza de Quintero.</p>	<p><b>50</b>                      pescadores artesanales del sindicato "La Razón o La Fuerza" Quintero.</p>



## 6.2.5 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 se concentra la actividad comunitaria y se llevaron a cabo las iniciativas de inversión social que se desarrollaron durante el año 2022 y que tuvieron como focos de desarrollo: el acceso a bienes y servicios básicos; la implementación de infraestructuras de monitoreo y las medidas preventivas de salud.



### Objetivo Estratégico: Comunicar y transparentar nuestros procesos e impactos ambientales

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Proyecto de estudio cuenca hídrica Río Coyle</b></p> <p>Potenciamos el trabajo conjunto con la Secretaría de Estado de Ambiente para la vigilancia del Río Coyle, organización encargada de evaluar los compartimentos ambientales de la región; mediante el aporte de equipamiento para la implementación de una estación de medición hídrica, permitiendo visualizar en línea el comportamiento del cauce del Río Coyle. Información de interés que será compartida con ENAP para la confección de estudios de impactos ambientales.</p>	<p>Entrega de una estación de medición hídrica.</p>	<p>Comunidad de Güer Aike.</p>



### Objetivo Estratégico: Mejorar la calidad de vida de las comunidades

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Apoyo a programa de vacunación</b></p> <p>Dotación de equipo de refrigeración para el almacenamiento y mantenimiento de vacunas asociadas al plan de vacunación establecido en la ciudad de Río Gallegos, Argentina.</p>	<p>Vacunación de habitantes.</p>	<p>Rotary Club de Río Gallegos y Comunidad de Río Gallegos.</p>
<p><b>Provisión de agua potable a vecinos de BRM</b></p> <p>Potenciamos el trabajo conjunto con la Prefectura Naval Argentina y el Consejo Agrario Provincial para proveer de agua potable por medio de dos pozos de agua y sistema de transporte al Destacamento de Faro Vírgenes y a las instalaciones de la reserva Natural Faro Vírgenes.</p>	<p>Construcción de un pozo para extracción de agua dulce.</p>	<p>Visitantes a la Reserva Natural Cabo Vírgenes.</p>

## 6.2.6 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.



### Objetivo Estratégico: Mejorar la calidad de vida de las comunidades

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Medicina Comunitaria - Promoción de Salud</b></p> <p>Contribuimos con la prevención y atención de problemas de salud de las comunidades cercanas a nuestras operaciones, colaborando en la ejecución de los programas del Ministerio de Salud Pública, Direcciones Provinciales de Salud y ONG nacionales e internacionales.</p>	<p>Mejoras en atención de salud, infraestructura, capacitación, equipamiento, mobiliario e insumos. Atención por medio de brigadas médicas (general y odontológica) trimestrales en cada comunidad.</p>	<p><b>5.651</b> personas de las comunidades pertenecientes al bloque MDC y PBHI.</p>
<p><b>Mantenimiento vial</b></p> <p>Se ha incorporado un tanquero de hidratación vial en el Bloque MDC y en el Campo Inchi, esto con el propósito de evitar que el polvo que se genera por el paso de vehículos moleste a las comunidades.</p>	<p>Generación de condiciones favorables para el desarrollo de actividades productivas y prestación de servicios para la industria.</p>	<p><b>170</b> familias de las comunidades del Bloque MDC y Campo Inchi.</p>
<p><b>Bus escolar</b></p> <p>Para facilitar la llegada de los estudiantes a los centros educativos, se presta el servicio de transporte escolar, bajo la administración de los dirigentes comunitarios.</p>	<p>Mayor participación de niñas y niños en ciclos escolares, incrementando el nivel de educación de las comunidades y las oportunidades de su población.</p>	<p><b>250</b> estudiantes de las comunidades del bloque MDC y PBHI.</p>
<p><b>Mochilas escolares</b></p> <p>Garantizamos el acceso a útiles y mochilas al inicio de cada periodo escolar en la Amazonía y fomentamos la participación y vinculación de niños y niñas a nuevos periodos educativos, incrementando la asistencia y culminación de ciclos.</p>	<p>Acceso a útiles y mochilas escolares de calidad, disminuyendo los costos económicos de inicio de cada periodo educativo.</p>	<p><b>3.350</b> estudiantes de las comunidades del bloque MDC y PBHI.</p>
<p><b>Programa de becas</b></p> <p>Estimulamos el esfuerzo del rendimiento académico de los estudiantes y fortalecemos el desarrollo de los programas de educación por medio de un programa de becas escolares y universitarias.</p>	<p>a) Acceso a un programa de becas escolares y universitarias que disminuye los costos de los ciclos educativos para los jefes de hogar. b) Disminución de los indicadores de deserción escolar, incrementando el nivel de educación de las comunidades y las oportunidades de su población. c) Acceso a programas educativos que aportan al desarrollo de los niños y niñas de las comunidades.</p>	<p><b>57</b> estudiantes becados de las comunidades del bloque MDC y PBHI.</p>



**Objetivo Estratégico:**  
**Mejorar la calidad de vida de las comunidades**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Capacitaciones</b></p> <p>Implementamos un proyecto para la instalación de Internet en los centros educativos cercanos al bloque MDC, con esto logramos que los niños y profesores tengan acceso a contenido educativo y puedan acceder a capacitaciones. En el bloque PBHI entregamos equipos de computación que sirven como herramientas para que alumnos y profesores tengan un medio para acceder a material educativo.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) Acceso a internet en las escuelas.</li> <li>b) Niños y profesores con mayor acceso a información.</li> </ul>	<p><b>7</b> centros educativos pertenecientes a las comunidades del bloque MDC y PBHI.</p>
<p><b>Huertos escolares</b></p> <p>Implementación de huertos en las escuelas para contribuir con prácticas agrícolas escolares, además de obtener vegetales para la comunidad.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) Fomentar el consumo de verduras en las escuelas.</li> <li>b) Complementar la educación recibida en las aulas con prácticas de campo.</li> </ul>	<p><b>375</b> alumnos/as participantes de comunidades aledañas a Bloque MDC.</p>
<p><b>Escuela de fútbol</b></p> <p>Con el objetivo de fomentar la práctica del deporte y promover el desarrollo de actividades extracurriculares, se implementó una escuela de fútbol en 2022 y se realizó la compra de implementos deportivos.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>a) Promover la práctica del deporte en niñas y niños de las escuelas.</li> <li>b) Fomentar el trabajo en equipo.</li> </ul>	<p><b>70</b> niños y niñas de comunidades aledañas a bloque MDC.</p>



**Objetivo Estratégico:  
Contribuir al desarrollo local**

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Contratación de mano de obra</b></p> <p>Incorporamos la contratación de mano de obra local calificada y no calificada dentro de las actividades que realizan nuestras contratistas.</p>	<p>Generación de condiciones favorables para el desarrollo de actividades productivas y prestación de servicios para la industria.</p>	<p><b>843</b> personas contratadas de las comunidades del bloque MDC y PBHI.</p>
<p><b>Finca integral</b></p> <p>Apoyamos, fortalecemos y capacitamos a los habitantes de las comunidades, mediante el establecimiento de una finca integrada piloto, que sirve de ejemplo de un proyecto productivo rentable para poder ser aplicado en sus fincas y convertirse en un medio de subsistencia.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Capacitaciones en temas relacionados con educación ambiental, producción sostenible y otros temas de interés en el área agrícola, cuyos resultados se ven reflejados a mediano plazo en el fortalecimiento de los conocimientos de los agricultores de la zona y su posterior aplicación en sus propiedades.</li> <li>- Apoyo con la adquisición y entrega de semillas a bajo costo para poner en práctica los conocimientos adquiridos en los diferentes talleres.</li> </ul>	<p><b>270</b> personas de seis comunidades del bloque MDC.</p>
<p><b>Programa de cacao</b></p> <p>Apoyamos a las comunidades cercanas a nuestras operaciones, mediante la entrega de plantas, insumos o herramientas agrícolas que aportan a expandir las áreas de cultivo y mantener las plantaciones productivas y mejorar el rendimiento de las plantaciones.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Fomentar buenas prácticas agrícolas, aumentar la producción de las fincas de los agricultores, mejorar las condiciones fitosanitarias de las plantaciones.</li> <li>- Contribución al mejoramiento de la economía familiar por medio de fortalecimiento de proyectos productivos.</li> </ul>	<p><b>155</b> personas de las comunidades del bloque MDC.</p>
<p><b>Fortalecimiento de asociaciones</b></p> <p>Apoyamos a las asociaciones, fortaleciendo su capacidad operativa, ya sea con la entrega de insumos, herramientas o materiales.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Creación de capacidades para generar proyectos y programas de desarrollo y fortalecimiento comunitario, en base a la capacitación.</li> <li>- Contribución al mejoramiento de la economía familiar por medio de fortalecimiento de proyectos productivos.</li> </ul>	<p><b>6</b> asociaciones de las comunidades del bloque MDC.</p>



## 6.2.7 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.



### Objetivo Estratégico: Mejorar la calidad de vida de las comunidades

Iniciativa	Logros / hitos	Beneficiarios
<p><b>Desarrollo y mejora de las capacidades de los futuros líderes de la Industria</b></p> <p>La iniciativa busca capacitar a jóvenes ingenieros en cursos prácticos de Ingeniería de Petróleo y Procesos Industriales. Adicionalmente se les capacitará en diferentes tópicos de Transformación Digital.</p>	<p>Se avanzó con el Ministerio de Hidrocarburo de Egipto para la formalización de un convenio de cooperación entre ENAP y el Ministerio.</p>	<p><b>80</b> jóvenes profesionales de la industria.</p>
<p><b>Iniciativa de apoyo a escuela Villa Qarat Umm AI – Saghir</b></p> <p>Apoyo a estudiantes de la escuela para proveer de mejoras en el mobiliario y equipamiento del colegio, tales como sillas, escritorios, computadores, instrumentos de laboratorio, herramientas de talleres e implementación de un patio de juegos.</p>	<p>Aportes fueron coordinados y apoyados por la gobernación de la Provincia de Matruh. Se hizo entrega oficial de los aportes en febrero 2023.</p>	<p><b>180</b> estudiantes escuela Vill Qarat Umm AI – Saghir, ubicada dentro del bloque ERQ.</p>
<p><b>Alimentos e Insumos familias Villa Qarat Umm AI - Saghir</b></p> <p>Se da apoyo a familias con alimentos e implementos básicos que permitan mejorar su calidad de vida.</p>	<p>Se hará entrega, a inicio de 2023, de cajas de alimentos e implementos de abrigo para cada familia.</p>	<p><b>155</b> familias de Villa Qarat Umm AI – Saghir, de las Comunidades del bloque ERQ.</p>

## 6.3 Canales de comunicación con nuestras comunidades

ENAP ha asumido un compromiso concreto en su Política de Sostenibilidad con los grupos de interés, el cual se evidencia en distintos canales presenciales y no presenciales de comunicación e instancias de relacionamiento en sus unidades de negocio en Chile y filiales internacionales.

En el marco del compromiso de establecer un diálogo permanente y promover vínculos de confianza, se mantienen con el grupo de interés **Comunidades**, los siguientes canales de relacionamiento:

Mecanismo de relacionamiento	Públicos de interés
Reuniones permanentes con comunidades aledañas a nuestras operaciones de Refinería Aconcagua, Refinería Bío Bío, ENAP Magallanes y Supply Chain.	Juntas de vecinos/as, organizaciones funcionales y de la sociedad civil vinculadas a las actividades operativas y comunitarias de las operaciones.
Mesa de trabajo "Mitigación de Ruido". ENAP Refinería Aconcagua.	Junta de vecinos Los Tres Esfuerzos (población Las Palmeras), comuna de Concón.
Mesa de trabajo "Pulmón Verde". ENAP Refinería Aconcagua.	Agrupación Concón Limpio y Sustentable, Fundación Replantemos Chile, Municipalidad de Concón.
Mesa de trabajo "Plan de Relocalización". ENAP Refinería Bío Bío.	Habitantes de Villa El Triángulo y Nueva el Triángulo, comuna de Hualpén.
Reuniones periódicas de trabajo con las dirigencias de las comunidades vecinas a las operaciones.	Comunidades colonas e indígenas de la etnia kichwas.
Reuniones con comunidades aledañas a bloque ERQ.	Se trabaja con ONG MEK quien genera el relacionamiento con los habitantes de la Villa Qarat Umm Al – Saghir, además de vinculación con gobernador de Matrouh.
Canal de comunicación "ENAP Responde": temas comunitarios y medioambientales. Página web ENAP.	Comunidades locales y público general.
Red social (Facebook Magallanes)	Comunidades locales y público general.

Respecto al **canal de comunicación asociado a temáticas comunitarias y medioambientales que forma parte del sistema ENAP Responde**, éste permite gestionar las inquietudes, denuncias, consultas y eventuales episodios relacionados con afectaciones al medioambiente que puedan surgir de la relación con las comunidades, entendidas éstas como aquellas aledañas a las operaciones de ENAP, así como también a toda persona natural y/o jurídica que manifieste interés por establecer una comunicación con la empresa.

En los casos en que las consultas y/o reclamos se realicen en terreno a través de los encargados territoriales, son ellos quienes ingresan las solicitudes en el canal en referencia, a fin de llevar una trazabilidad de estas denuncias y dar respuesta oportuna a lo reportado.

Este mecanismo, que se ancla en un procedimiento ad hoc, permite llevar un registro minucioso de las situaciones comunicadas, a objeto de entregar una respuesta eficaz y oportuna. En las operaciones en Chile, al cierre del periodo 2022, se registraron 96 comunicaciones, entre éstas, 79 correspondieron a reclamos asociados a las siguientes externalidades operacionales: olores molestos (46%), ruidos molestos (33%), antorcha alta (8%), emanaciones y olores molestos (6%), humos visibles (3%), olores y ruidos molestos (1%), afectación al medio marino (1%).



INFORMACIÓN  
COMPLEMENTARIA  
MEMORIA INTEGRADA  
ENAP 2022

7

El Reporte Integrado 2022 de ENAP S.A. fue elaborado bajo la metodología propuesta por Global Reporting Initiative (GRI) considerando los nuevos estándares actualizados en 2021, reportando el desempeño entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2022. Asimismo, el Reporte está alineado a la Norma de Carácter General N° 461 de la Comisión del Mercado Financiero de Chile, adelantando el cumplimiento de esta norma como buena práctica de transparencia en sostenibilidad. En este sentido, reportamos los indicadores y la materialidad SASB del sector Compañías y Distribuidores de Gas.

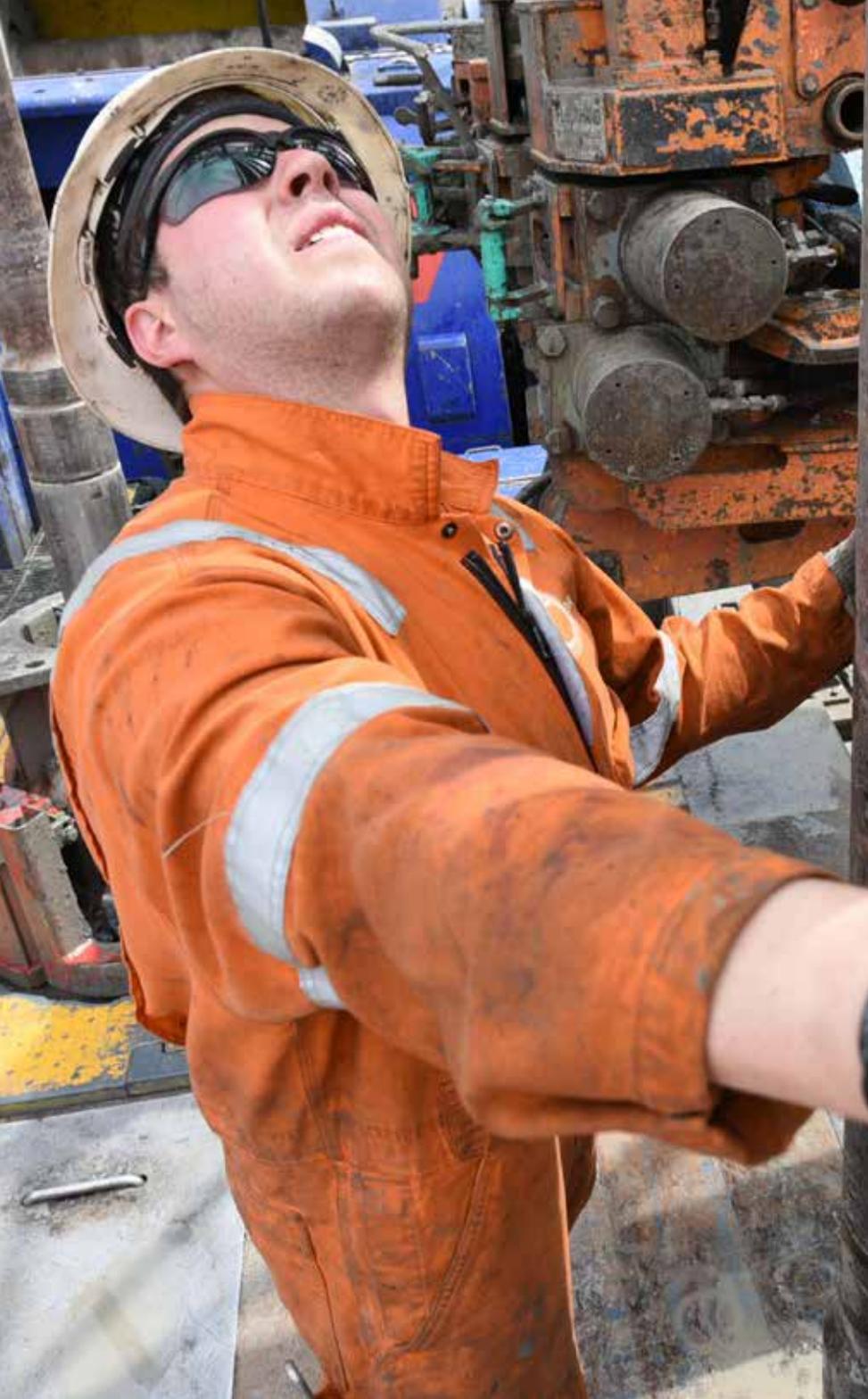
Declaramos que este Reporte Integrado cuenta con verificación externa realizada por una tercera parte independiente, teniendo un alcance esencial de revisión.

## 7.1 Actualización de la Materialidad 2022

GRI 3-1

Actualizamos nuestra materialidad para el periodo 2022 a partir de las definiciones incluidas en la actualización 2021 a los Estándares Universales de GRI y en función de la propuesta de materialidad sectorial de SASB. Para ello, realizamos los siguientes pasos en el análisis y actualización de nuestra materialidad:





El cambio de materialidad entre 2021 y 2022 puede observarse en detalle en la siguiente tabla:

Tema	Materialidad 2022	Posición en materialidad 2021
Social	1. Transparencia, ética y cumplimiento	3
Económico	2. Continuidad operacional	1
Social	3. Seguridad y salud ocupacional	4
Ambiental	4. Prevención y mitigación de incidentes ambientales	Nuevo tema
Ambiental	5. Emisiones atmosféricas y otros contaminantes	Nuevo tema
Ambiental	6. Eficiencia energética y apoyo a la transición a ERNC	9
Económico	7. Creación de valor y sostenibilidad financiera	5
Ambiental	8. Descarbonización	Nuevo tema
Económico	9. Gestión sostenible de contratistas y de la cadena de suministros	6
Económico	10. Innovación	Nuevo tema
Económico	11. Digitalización y ciberseguridad	Nuevo tema
Ambiental	12. Gestión sostenible del recurso hídrico	8
Ambiental	13. Gestión de la biodiversidad	11
Ambiental	14. Adaptación al cambio climático	Nuevo tema
Ambiental	15. Gestión de residuos	10
Social	16. Derechos Humanos	Nuevo tema
Social	17. Libertad de asociación y negociación colectiva	Nuevo tema
Económico	18. Satisfacción de clientes	12
Social	19. Desarrollo de nuevos talentos y bienestar laboral	Nuevo tema
Social	20. Relacionamiento comunitario e inversión social	13
Social	21. Diversidad, Inclusión y Equidad de Género	Nuevo tema

A continuación, presentamos en detalle nuestros temas materiales 2022 priorizados y su definición, alcance y cobertura:

GRI 3-2

Actualización 2022	Tema material	Definiciones
	<b>Transparencia, ética y cumplimiento</b>	ENAP, en su calidad de empresa pública que ejerce un rol estratégico para el país, promueve una gestión basada en la ética, la transparencia y el cumplimiento, a partir de una cultura organizacional basada en nuestros valores y principios como son: la transparencia, el respeto, la honestidad, la excelencia, la responsabilidad y la lealtad.
	<b>Continuidad Operacional</b>	Por ser una empresa estratégica, la gestión de la continuidad operacional, en términos de sostenibilidad económico-financiera y el cuidado de la salud y seguridad de nuestros trabajadores, trabajadoras y empleados de contratistas, es fundamental para el país. Refiere a los esfuerzos de ENAP en garantizar una operación de excelencia, capaz de adaptarse a las exigencias del entorno, respondiendo con agilidad y flexibilidad a los compromisos que hemos sostenido con cada uno de nuestros grupos de interés.
	<b>Seguridad y salud ocupacional</b>	Refiere a los esfuerzos de ENAP para garantizar condiciones laborales seguras y saludables, implementando sistemas de gestión centrados en la prevención de accidentes y enfermedades profesionales de los trabajadores, trabajadoras y empleados de contratistas, en todas nuestras unidades productivas.
	<b>Prevención y mitigación de incidentes ambientales</b>	La mitigación y prevención de incidentes ambientales en ENAP se refiere a las medidas que la empresa toma para evitar o minimizar los impactos negativos que sus operaciones puedan tener en las comunidades y el medioambiente de las áreas donde opera. Estos incidentes ambientales pueden incluir derrames de petróleo o productos químicos, contaminación del aire y del agua, afectación de comunidades locales, entre otros. La prevención implica tomar medidas para evitar que estos incidentes ocurran en primer lugar, mientras que la mitigación implica reducir los impactos negativos cuando éstos ocurren.
<b>Nuevo 2022</b>	<b>Emisiones atmosféricas y otros contaminantes</b>	Refiere a la gestión estratégica de ENAP en relación con las emisiones atmosféricas, entendidas como la descarga a la atmósfera, continua o discontinua, de materias, sustancias o formas de energías precedentes ya sea de manera directa o indirecta de cualquier fuente susceptible de producir contaminación atmosférica. Con este tema material, ENAP reconoce la relevancia que cobran estas emisiones y se compromete en la gestión preventiva, el cumplimiento normativo, y la promoción de buenas prácticas en esta materia.
	<b>Eficiencia energética y apoyo a la transición a ERNC</b>	Refiere a los esfuerzos de ENAP para mejorar la eficiencia energética, a través del uso racional y eficiente de los recursos energéticos. De esta forma se busca contribuir a mejorar la productividad y la competitividad de la empresa, mejorar la calidad de vida de las personas y reducir los niveles de gases de efecto invernadero en el planeta, el calentamiento global y los consecuentes cambios en el clima. Al mismo tiempo, se contribuye a la transición a nuevas fuentes de Energía Renovable No Convencional (ERNC); esto a través de la producción de combustibles que ayuden a Chile a transitar hacia una economía baja en carbono.
<b>Nuevo 2022</b>	<b>Creación de valor y sostenibilidad financiera</b>	Refiere a los esfuerzos de ENAP, en su calidad de empresa pública que opera recursos estratégicos para el país, por promover una gestión responsable con el uso de los recursos fiscales, fomentando la eficiencia y contribuyendo al desarrollo de Chile.
	<b>Descarbonización</b>	Refiere a los esfuerzos de ENAP para medir, gestionar y mitigar las emisiones de gases de efecto invernadero y los efectos al cambio climático que sus operaciones y cadena de valor puedan provocar, incorporando metodologías que permitan cuantificar la huella de carbono y mejorar la emisión de GEI a la atmósfera.
<b>Modificado 2022</b>	<b>Gestión responsable de contratistas y de la cadena de suministro</b>	Refiere al compromiso por parte de ENAP para impulsar estrategias de mejoramiento continuo de su cadena de suministro, trabajando con los proveedores críticos para garantizar la trazabilidad de los insumos, promover buenas prácticas en sostenibilidad y mantener niveles de excelencia en la cadena de valor. Los empleados de contratistas son esenciales para las operaciones de ENAP, es por esto, que nos preocupamos de que se cumplan altos estándares de Seguridad y Salud, así como de la gestión de personas.
<b>Nuevo 2022</b>	<b>Innovación</b>	La industria de la energía está en constante cambio, y la innovación y la tecnología son fundamentales para mantenerse competitivo en el mercado. La innovación puede permitir a ENAP mejorar la eficiencia operativa, aumentar la productividad, reducir costos y mejorar la toma de decisiones.

Actualización 2022	Tema material	Definiciones
Nuevo 2022	<b>Digitalización y ciberseguridad</b>	Para ENAP estar en constante actualización de temas que ayuden a la operación y a las personas a tener una continuidad operacional, basada en sistemas que permitan una labor más eficiente y segura, es prioridad para los nuevos desafíos tecnológicos y de la industria. Junto con estos avances contamos con un sistema de ciberseguridad, el cual permite identificar potenciales riesgos a fin de dar seguridad a la organización.
	<b>Gestión sostenible del recurso hídrico</b>	Refiere a los esfuerzos de ENAP para asegurar la correcta gestión y el uso eficiente del agua, especialmente en territorios de alto estrés hídrico, considerando el volumen de agua extraída y consumida por la empresa y su impacto en la calidad de vida como en la disponibilidad del recurso para las comunidades locales.
	<b>Gestión de la Biodiversidad</b>	Refiere a la responsabilidad de ENAP en la identificación y evaluación de los impactos de sus actividades en la biodiversidad, así como la implementación de medidas para minimizar estos impactos, que van desde la adopción de prácticas sostenibles en la gestión de tierras y recursos naturales, la restauración y conservación de hábitats naturales, la protección de especies amenazadas y la promoción de la biodiversidad en áreas urbanas.
Nuevo 2022	<b>Adaptación al cambio climático</b>	La gestión del Cambio Climático refiere a la mitigación de emisiones de GEI en todas las operaciones de ENAP. Asimismo, reconoce la importancia de gestionar la adaptación al Cambio Climático entendida como los cambios en los procesos, prácticas y estructuras que se requieren para moderar, limitar o evitar los daños potenciales y sus efectos negativos asociados.
	<b>Gestión de residuos</b>	Refiere a los esfuerzos de ENAP para gestionar los residuos generados en sus operaciones, fomentando la responsabilidad compartida en la separación, reutilización y reciclaje de aquellos residuos que tengan potencial de recirculación y gestionando correctamente y en el marco de la ley, los residuos peligrosos.
Nuevo 2022	<b>Derechos Humanos</b>	Refiere a la responsabilidad de ENAP de respetar los derechos humanos a través de un proceso continuo de debida diligencia, para así evitar y minimizar los impactos negativos que su labor pueda provocar sobre las personas, sus trabajadoras y trabajadores, el medioambiente y la sociedad.
	<b>Libertad de asociación y negociación colectiva</b>	Compromiso de ENAP de respetar lo normado por la Organización Internacional del Trabajo (OIT) donde se estipula la garantía de participación y representación de las trabajadoras y trabajadores, y diálogo con sus empleadoras y empleadores para asegurar el funcionamiento eficaz y la continuidad operacional.
	<b>Satisfacción de clientes</b>	Se refiere a la gestión de ENAP de la relación y satisfacción de nuestros clientes, quienes son definidos por nuestra Política de Sostenibilidad como un grupo de interés fundamental para nuestro desarrollo y proyecciones en el tiempo. Satisfacer sus expectativas y requerimientos, tanto en términos de calidad como de cantidad y oportunidad, es una gestión prioritaria para nuestros equipos. Junto con ello, nos hemos desafiado a incorporarlos activamente en nuestra cadena de valor, integrando su visión en el funcionamiento de nuestras operaciones.
Nuevo 2022	<b>Desarrollo de nuestros talentos y bienestar laboral</b>	Refiere a la capacidad de la empresa para atraer, desarrollar y retener a empleadas y empleados altamente calificadas/os y comprometidas/os en la organización, en un contexto de desafíos para retener talentos especializados en la industria. Refiere a las medidas que toma ENAP para lograr el bienestar de sus trabajadoras y trabajadores, y familias, que permita el crecimiento de núcleos y condiciones de trabajo para mantener un ambiente seguro y saludable, dentro y fuera de las instalaciones.
	<b>Relacionamiento comunitario e inversión social</b>	Como empresa que cumple un rol estratégico para el país, es fundamental que aportemos al desarrollo de los territorios en los cuales nos encontramos insertos, contribuyendo a mejorar la calidad de vida de las comunidades, en un marco de diálogo abierto, beneficio mutuo y responsabilidad ambiental.
Nuevo 2022	<b>Diversidad, Inclusión y Equidad de Género</b>	Refiere a los esfuerzos que realiza ENAP para brindar oportunidades laborales que fomenten la inclusión y la diversidad, garantizando una igualdad de oportunidades sin discriminación, de manera de transformar su cultura organizacional en una que acepte, respete y valore la diversidad.

## 7.2 Nuestra Política de Sostenibilidad 2025

GRI 2-22; GRI 2-23; GRI 2-25

Nuestra Política de Sostenibilidad 2014 – 2025 propone convertirnos en una empresa modelo en materia de gestión ambiental, seguridad laboral y transparencia en el relacionamiento con las comunidades. Nuestro rol estratégico nos permite impulsar el desarrollo sostenible en el mercado energético buscando crear valor para todos nuestros grupos de interés.

Dimensiones de la Política de Sostenibilidad:

- Consideración de los grupos de interés
- Medioambiente
- Gestión integrada
- Derechos Humanos.



Conoce nuestra Política de Sostenibilidad 2025

## Hitos 2022

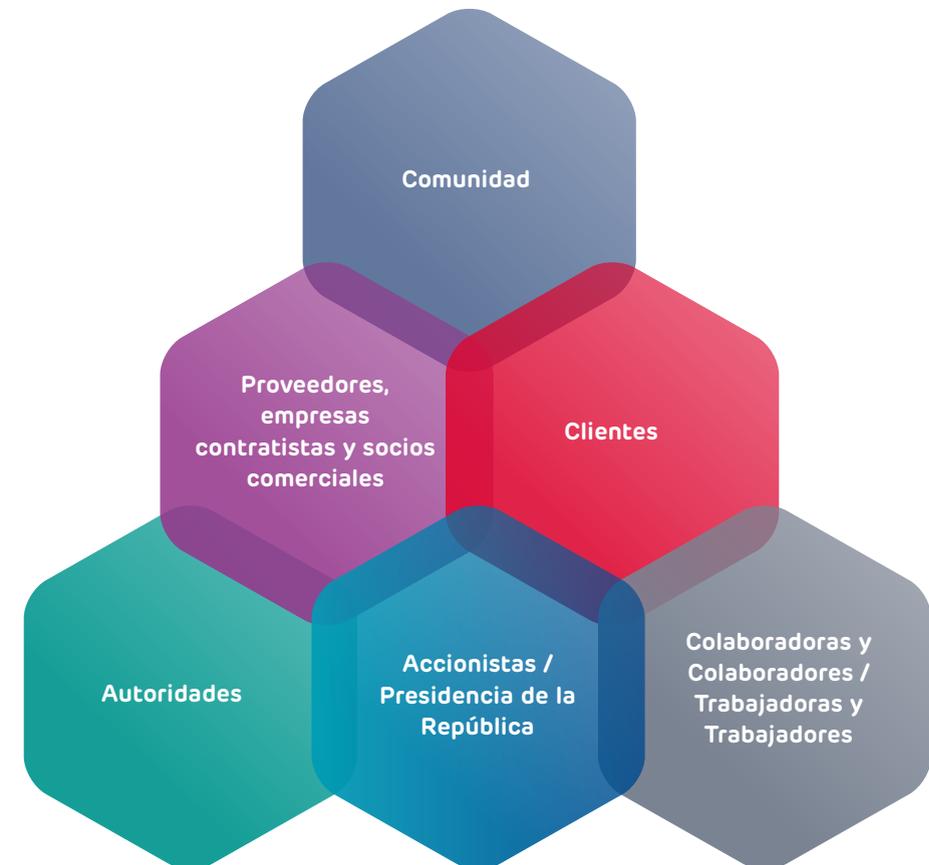
### ENAP+Sostenible

En 2022, presentamos al Directorio el proyecto **ENAP+Sostenible**, el cual busca impulsar buenas prácticas ambientales y sociales, más allá de los requisitos legales.



GRI 2-29; CMF 3.5; CMF 3.7

Esta dimensión de nuestra Política de Sostenibilidad se propone establecer y mantener relaciones de confianza y beneficio mutuo con los grupos de interés, considerando sus intereses y expectativas, buscando en conjunto oportunidades para la generación de valor social, ambiental y económico.



Nuestros Grupos de Interés:

El propósito de tener identificados a nuestros grupos de interés radica en establecer y mantener relaciones de confianza y de beneficio mutuo con nuestro público objetivo; considerando sus intereses y expectativas, además de buscar oportunidades para la creación de valor social, ambiental y económico.

El objetivo central es profundizar relaciones de confianza con los distintos grupos de interés. Para nosotros es fundamental seguir construyendo sinergias positivas y relaciones fluidas con todas las personas que se vinculan con ENAP. Para ello, contamos con tres áreas de relacionamiento:

- 1) Relaciones institucionales:** tiene el rol de gestionar reuniones con autoridades nacionales y locales a través de la plataforma enmarcada en la ley de lobby.
- 2) Comunicaciones:** la dirección y la jefatura de comunicación externa de cada unidad de negocio tiene contacto directo con los medios de prensa.
- 3) Comunidades:** El director central y jefaturas a nivel local tienen el rol de relacionamiento y comunicación con las comunidades de cada territorio.

## Actualización Estrategia de Relacionamiento Comunitario ENAP

Nuestra estrategia ENAP IMPULSA COMUNIDAD, tiene como propósito afrontar los actuales desafíos sociales y ambientales de los territorios en los cuales estamos presentes.

Este proceso de actualización, que consideró la participación y el diálogo con nuestros grupos de interés y que permitió identificar las problemáticas e inquietudes actuales de nuestras comunidades, estableció 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.



Esta dimensión propone compromisos con la promoción de la responsabilidad ambiental, cumpliendo con los marcos regulatorios aplicables, el Estándar Corporativo de Gestión Ambiental, los Principios del Pacto Global de Naciones Unidas, otros estándares internacionales y las mejores prácticas de la industria.

Este compromiso se evidencia en la búsqueda e implementación de innovaciones que permitan disminuir los eventuales impactos ambientales generados, que mejoren la eficiencia energética y que apoyen la transición hacia las Energías Renovables No Convencionales (ERNC), y permitan una gestión sostenible de los recursos hídricos y la conservación de la biodiversidad, aprovechando las alianzas multisectoriales locales y nacionales.



En ENAP impulsamos mejoras continuas mediante sistemas de gestión integrados, estableciendo indicadores que permitan evaluar, verificar y reportar el cumplimiento de objetivos y metas, involucrando a todos los grupos de interés. Además, fomenta la incorporación de los criterios de sostenibilidad a nivel transversal, en los distintos procesos y líneas de negocio.

# 4 Derechos Humanos

En esta materia, nuestra Política de Sostenibilidad está basada en los principios fundamentales de los Derechos Humanos, los Principios Rectores sobre Empresas y Derechos Humanos de la Organización de las Naciones Unidas (ONU), así como también los principios del Pacto Internacional de Derechos Civiles y Políticos y el Pacto Internacional de Derechos Económicos, Sociales y Culturales.

Promovemos el respeto a los derechos humanos, en particular de las minorías y los grupos más vulnerables, y rechazamos cualquier forma de discriminación. Repudiamos cualquier situación que atente contra los valores corporativos y conductas tales como la discriminación y la exclusión basada en aspectos étnicos, multiculturales, de género, opción religiosa u otro tipo que pudiese afectar la dignidad de las personas.

Dichos compromisos se encuentran explícitos en nuestro código de conducta y materializado en nuestra Política y manual de Diversidad e Inclusión.



Conoce nuestra Política y Manual de Diversidad (QR)



## 7.3 Canales de comunicación con nuestros grupos de interés

GRI 2-26

A continuación, se describen los canales de relacionamiento formales que nos han permitido mantener un diálogo abierto con los distintos grupos de interés.

Canal de Relacionamiento	Frecuencia	Grupo de interés	Principales temáticas abordadas
<b>EXTERNO</b>			
<b>ENAP Responde</b>	Permanente	Comunidades, Proveedores, Autoridades,	Plataforma de la página web ENAP que permite realizar consultas generales y reportar reclamos de comunidades y medioambientales.
<b>Línea Ética ENAP Responde</b>	Permanente	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Plataforma de denuncias por incumplimientos al Código de Ética ENAP.
<b>Reporte Integrado</b>	Anual	Autoridades Clientes Proveedores	Principales hitos de gestión y desempeño económico, medioambiental, comunitario y financiero.
<b>Portal de Proveedores</b>	Permanente	Proveedores	Portal web para el registro y seguimiento de proveedores. También contamos con un portal de pago.
<b>Comité bipartito HSE</b>	Mensual	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Cuenta mensual de la dirigencia sindical de ENAP con Desempeño y gestión SSO y Medioambiente.
<b>Web ENAP</b>	Permanente	Clientes, Proveedores, Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores, comunidades, autoridades	Información relevante de la empresa: marco normativo, estructura organizacional, Líneas de Negocio, proyectos, inversiones, sostenibilidad, ética y cumplimiento, entre otros.
<b>Redes sociales</b>	Permanente	Clientes, Comunidades, Proveedores y otros actores.	Información corporativa (declaraciones de la empresa, información sobre contingencias operativas e hitos significativos). También noticias vinculadas con relacionamiento comunitario y proyectos de relevancia para la compañía.
<b>Reuniones oficiales</b>	Según demanda	Autoridades locales, regionales y nacionales. Entre ellos, destacan los ministerios de Medio Ambiente, Energía y Hacienda.	Reuniones pactadas con las autoridades bajo la Ley de Lobby.
<b>Reuniones comunitarias</b>	Permanente	Comunidades	Información en Capítulo N°6 Relacionamiento Comunitario e Inversión Social.
<b>ERA Informa</b>	Permanente	Comunidades	Plataforma web de la refinería para comunicar a las comunidades sus asuntos de interés.

Canal de Relacionamiento	Frecuencia	Grupo de interés	Principales temáticas abordadas
<b>INTERNO</b>			
<b>Intranet corporativa</b>	Diaria	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Protocolos, políticas y procedimientos internos, resultados financieros de la compañía y sus Líneas de Negocio, actualización del Plan de Negocio, cambios en Gobierno Corporativo, temáticas de seguridad operacional, medioambiente y comunidades; personas y organización; eficiencia operacional, entre otras.
<b>Informe de Prensa</b>	Diaria	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Menciones de ENAP en medios de comunicación (gestión de la empresa, declaraciones de autoridades, información sobre inversiones y proyectos relevantes, entre otros). Temáticas de la industria que impactan en el quehacer de la compañía, información sobre sector Oil & Gas y commodities.
<b>Mailings informativos</b>	Periódica	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Mensajes corporativos con temas de interés para toda la empresa. Difusión de políticas, normativas, protocolos y medidas de seguridad, memorándums, ajustes organizacionales, capacitaciones internas y otras materias que deben ser conocidas por la organización.
<b>Presentación de avances de gestión</b>	Periódica	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Comunicación permanente a trabajadores, por parte del Gerente General y gerentes corporativos, de los resultados financieros de la compañía, avances operacionales, proyectos e inversiones de las Líneas de Negocio y desafíos del Plan de Negocio.
<b>Casilla "Pregúntale al Gerente General"</b>	Periódica	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Correo a través del cual los colaboradoras y colaboradores pueden enviar consultas o inquietudes de cualquier índole al Gerente General, quien les responde periódicamente.
<b>Revista digital Conexión ENAP</b>	Mensual	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Publicación elaborada con temáticas propuestas por las y los trabajadoras/es y que cuenta con un comité editorial, que rota cada mes y es conformado por personal de ENAP. Busca dar a conocer noticias y proyectos corporativos relevantes, destacar a personas y equipos transversales, además de mostrar los intereses, hobbies y recomendaciones.
<b>Videos Corporativos</b>	Permanente	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Material audiovisual sobre temáticas institucionales, novedades de las Líneas de Negocio, hitos corporativos, equipos y personas destacadas, así como protocolos y medidas de seguridad y autocuidado. Se difunden a través de los medios internos y también en la sección Play ENAP de intranet.
<b>Boletines de filiales</b>	Mensual	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Informativo mensual a través del cual se da cuenta de las principales temáticas que se registraron en las Refinerías Aconcagua, Bío Bío, ENAP Magallanes y la Dirección de Almacenamiento y Oleoductos (DAO), que son de interés para el personal que trabaja en estas Unidades de Negocio.
<b>Canal de CCII en Teams</b>	Periódico	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Espacio, anclado en la plataforma Teams, que permite enviar brevemente y de manera similar a un WhatsApp, las novedades más relevantes de la empresa a toda la organización.
<b>Afiches</b>	Permanente	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Contienen información relevante de cada Unidad de Negocio, como políticas, medidas de seguridad, planes operacionales y estrategias transversales que se plasman en las diferentes campañas de comunicación interna.
<b>Informe de Incidentes</b>	Semanal	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	Reportabilidad de la gestión de incidentes vía email en cada Unidad de Negocio y de los accidentes registrados dentro de la organización. Se carga en intranet con acceso a todo el personal de ENAP.
<b>Bajada de resultados</b>	Trimestral	Colaboradoras y colaboradores / Trabajadoras y trabajadores	El gerente general informa a las colaboradoras y colaboradores de la empresa, los resultados trimestrales de la compañía a través de un video explicativo, donde se explican las cifras, los hitos relevantes del periodo y se dan a conocer las directrices futuras.

ANEXOS

# Anexos

## Función del máximo órgano de gobierno en la supervisión de la gestión de los impactos

GRI 2-12

De acuerdo a la Ley ENAP, en marzo de cada año la Empresa debe presentar para aprobación de sus accionistas un Plan de Desarrollo de Negocios para los próximos 5 años ("Plan Quinquenal"), ocasión en que, tanto Directorio como Primera Línea Ejecutiva ("Administración") actualizan el propósito, declaración de misión / visión, estrategias, políticas y principales metas de la organización relacionadas con el desarrollo sostenible. Este mismo análisis se vuelve a replicar, en una escala más acotada, el último trimestre del año, cuando Directorio y Administración analizan y aprueban el Presupuesto del año siguiente.

Respecto a la supervisión de la debida diligencia de ENAP, señalamos El Directorio exige semanal y mensualmente información a la Administración sobre todos los ámbitos de la compañía, la analiza y a partir de ello transmite criterios generales, lineamientos estratégicos, políticas y sugerencias específicas de forma directa a los ejecutivos responsables durante las sesiones ordinarias y extraordinarias de Directorio y de sus Comités asesores. Asimismo, en estas mismas oportunidades, fiscaliza su adecuada implementación, hace un seguimiento del grado de

avance de los planes de acción concretos orientados a su materialización, proponiendo la adopción de medidas en los casos que estime pertinente, y evalúa los resultados de los objetivos y metas propuestas. En suma, el Directorio: i) nombra a ejecutivos competentes; ii) los dota de las herramientas y recursos necesarios Y iii) supervisa periódicamente su labor para la consecución de las metas trazadas.

## Delegación de responsabilidad de manejo de impactos

GRI 2-13

A partir de la definición previa de lineamientos estratégicos, criterios generales, políticas y planes anuales o quinquenales, el Directorio delega su materialización concreta en un Gerente General, Gerente de Ética y Cumplimiento y Gerente de Auditoría Interna. Para la ejecución de las tareas concretas y la adopción de decisiones contingentes, el Directorio confiere una estructura corporativa de poderes, delegando la facultad de representación de la compañía en un sinnúmero de gerentes y trabajadores. A su vez, el Gerente General es el responsable de designar a su primera línea ejecutiva.

Por otra parte, el Directorio tiene un "Panel de Control" que, entre muchos de sus alcances, se traduce en una Agenda Anual de los temas que se van a abordar en cada sesión de directorio. Estos temas predefinidos tienen una frecuencia que puede ser mensual, trimestral o semestral, y pueden obedecer a "Reportes Periódicos" de las distintas gerencias o temáticas específicas que son prioritarias para el Directorio. En general, todas las gerencias corporativas reportan mensual o semestralmente al Directorio los avances en su gestión, el cumplimiento de sus objetivos y las dificultades y/o contingencias de su ámbito de acción.

## Directorio

CMF 3.2. ii

La estructura remuneracional del Directorio de la Empresa se encuentra regulada en el artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21025, de 2017, que establece un nuevo gobierno corporativo para ENAP: <https://www.bcn.cl/leychile/navegar?i=1106211>

## Ai. Entidades reguladoras nacionales o extranjeras

Las filiales ENAP Refinerías S.A. y ENAP Sipetrol S.A. están inscritas voluntariamente en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo los números 95 y 187 respectivamente, las cuales son reguladas por la Norma de Carácter General N° 364.

### Gestión de riesgos

CMF 3.6

Riesgos / Oportunidades	Descripción	Mitigaciones	Riesgo Crítico
<p><b>1. Riesgo de Pérdida reputacional y/o financiera por Delitos con Responsabilidad Penal de Persona Jurídica MPD</b></p>	<p>En ENAP se han identificado y evaluado los riesgos y controles asociados con los delitos incorporados en la Ley N° 20.393 desde el año 2009, como los asociados a Cohecho, Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, Receptación. Asimismo, en los años siguientes se incorporaron nuevos delitos al modelo. Por un lado, en el año 2018 se incorporaron delitos como Soborno entre privados, Administración Desleal, Apropiación Indebida y Negociación Incompatible; en el 2019 se sumaron los delitos vinculados a la Ley de Contaminación de Aguas – Ley de Pesca. Finalmente, en el año 2020 se sumaron los delitos producto de la declaración de Pandemia COVID como Inobservancia y Obtención fraudulenta del subsidio de desempleo; y en 2022 los delitos incorporados fueron Tráfico de Personas, Control de Armas y Delitos Informáticos.</p>	<p>Estos riesgos se monitorean en forma permanente a través del Modelo de Prevención del Delito establecido en ENAP y contiene las siguientes mitigaciones:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Recertificación del Modelo de Prevención del Delito;</li> <li>▶ Identificación del marco normativo interno y actualización del repositorio web.</li> <li>▶ Modificación del Modelo de Prevención de Delitos y Política de Prevención.</li> <li>▶ Ejecución del Programa de capacitación que alcanzó a más de 1900 personas entre 2021 y 2022.</li> <li>▶ Realización del proceso de declaraciones, que comprende la ejecución de una "Declaración de Intereses" y "Declaración de Conflictos de Interés".</li> <li>▶ Implementación del programa de Compliance ENAP Egipto y levantamiento del marco normativo y evaluación de riesgos.</li> <li>▶ Ejecución del Programa de monitoreo de controles para verificar la visibilidad y eficacia de los controles establecidos en los riesgos.</li> </ul>	
<p><b>2. Riesgo de Infracciones por Operar Fuera del Marco Normativo Ambiental</b></p>	<p>"Este riesgo refiere a cualquier infracción recibida por ENAP por operar fuera del Marco Normativo Ambiental. Desde la promulgación del Reglamento Ambiental en el año 1997, en ENAP se ha tramitado más de 350 Resoluciones de Calificación Ambiental (RCAs), las que principalmente (260 RCAs) se encuentran en el Área de Exploración y Producción de ENAP Magallanes y el resto en la línea de negocio de Refinería &amp; Comercialización. Como antecedente adicional, para la evaluación de estos riesgos se han incluido los Decretos Supremos que definieron los Planes de Prevención y Descontaminación Atmosféricas (PPDA), dictados en localidades donde se encuentran emplazadas nuestras principales Refinerías, los que establecieron plazos para reducir el límite de emisiones atmosféricas de Material Particulado y Gases Contaminantes (SO<sub>2</sub> y NO<sub>x</sub>)."</p>	<p>"Entre el 2021 y 2022 se han implementado acciones para remediar y reducir el impacto de los Planes y Programas Comprometidos con la Autoridad Ambiental:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Aprobación de la RCA N° 05/22 de Regularización de la Planta Coker de Refinería Aconcagua (ERA) e inicio de los trabajos de movimiento de tierra para la construcción de la Unidad Recuperadora de Azufre (URA N° 4), para dar cumplimiento al Plan comprometido con la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA).</li> <li>▶ Se mitigaron las desviaciones del PPDA de Concepción con el programa de compensaciones de emisiones.</li> <li>▶ Construcción iniciada de las últimas medidas comprometidas con la Corte de Apelaciones de Concepción, para la construcción de la Planta Sour Water Strepper, Unidad Recuperadora de Azufre N° 3 – WSA y el Tanque de Almacenamiento de Crudo.</li> <li>▶ Finalización de los compromisos asumidos en el Plan de Cumplimiento del Bloque Arenal en Magallanes, quedando solo pendiente la resolución aprobatoria por parte de la SMA.</li> </ul>	<p>"Con el objetivo de salvaguardar el medioambiente y la salud de la población que vive en las comunidades vecinas a las principales Unidades de Negocio de ENAP, desde el 2019 se ha asumido un compromiso con las Autoridades para dar cumplimiento a un Plan de Prevención y/o Descontaminación Atmosférica (PPDA) definido para las Comunas de Concón – Quintero – Puchuncaví. En referencia a este Plan, en 2022 se mantuvo un estricto monitoreo al control de emisiones atmosféricas, dado las nuevas exigencias establecidas para el año en el límite de emisiones de material particulado. Para cumplir se tomó la decisión de interrumpir temporalmente la operación de la Unidad Cracking Catalítico (FCCU) durante el segundo semestre de 2022, implementado un Plan de importación de gasolinas para mantener el abastecimiento de nuestros clientes en el Eje Central del País. Asimismo, se encuentra en ejecución el proyecto de instalación de un Wet Gas Scubber en FCCU, que consiste en un Lavador de gases que se instalará en la chimenea de la Planta de Cracking Catalítico, para reducir las emisiones de material particulado de la principal fuente declarada por la Refinería Aconcagua. Por otro lado, se realizó el control de emisiones de Compuestos Orgánicos Volátiles (COVS), instalando sellos dobles en los techos flotantes de tanques de almacenamiento de Hidrocarburos Clase 1. Adicionalmente, se implementó un Programa de abatimiento de material particulado en las calles de las comunas de Concón y Quintero."</p>

# Anexos

Riesgos / Oportunidades	Descripción	Mitigaciones
<p><b>3. Pérdida de Contención de Hidrocarburos Instalaciones Críticas de ENAP Magallanes (Pozos y Ductos On Shore y Plataformas Off Shore)</b></p>	<p>A su vez, ENAP a enmarcado dentro de sus principales preocupaciones, cuidar que no se produzcan accidentes medioambientales que afecten los cursos de agua con recursos hidrobiológicos y a una zona Protegida "RAMSAR", ubicada en el Estrecho de Magallanes. Para poder cumplir con tal objetivo ha implementado un plan de mantenimiento en instalaciones críticas (Pozos y Ductos On Shore y Plataformas Off Shore)</p>	<p>Avance en la ejecución de los trabajos de Mantenimiento Mayor en Instalaciones Críticas de ENAP Magallanes:</p> <p>1. Intervención en Plataformas Off Shore:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Durante 2022 el plan incluyó el Mantenimiento Boca de Pozo de las plataformas PE N° 4 (Finalizado), PE N° 6 (Completado) y SP N° 7 (En Desarrollo). Además, se inició el mantenimiento de la plataforma SP N°3, proyectando su finalización para febrero 2023.</li> <li>▶ Por otra parte, se programó la Inspección estructural submarina a la plataforma AT-1, que se realizará en enero del año 2023.</li> <li>▶ Además, se cumplió con las habilitaciones de helipista en las plataformas SP N° 7 y SPN N°2, lo que permite su ingreso vía aérea.</li> <li>▶ Se realizaron los trabajos comprometidos con la Autoridad Marítima (CLIN) para la inspección de 9 plataformas.</li> <li>▶ Se adquirieron ánodos de sacrificio para proteger la estructura metálica de 3 plataformas.</li> </ul> <p>2. Abandono de tramos de oleoductos On Shore:</p> <p>El plan original consideraba 24 tramos a retirar de oleoductos para el 2022. Producto de condiciones climática adversas y tramitación de permisos ganaderos, no fue posible ingresar a 4 de esos 24 tramos. No obstante, se adelantó el abandono de tramos en sectores que estaban considerados en el alcance de los trabajos para el año 2023. El avance real fue de 20 tramos de oleoducto de la planificación del año 2022, más 6 tramos adelantados de la planificación 2023.</p> <p>3. Abandono pozos On Shore:</p> <p>Se finalizaron los trabajos de abandono definitivo de 6 pozos planificados para el año 2022 (Faro Este N° 2; Dungenes N° 29; Dungenes N° 2; Dungenes N° 28; Dungenes N° 30; Dungenes N° 31).</p> <p>4. Remediación de Fosas:</p> <p>Se ejecutó el Plan de levantamiento del estado de 181 fosas de petróleo cercanas a cuerpos de agua. El plan se cumplió para 177 fosas, quedando pendiente 4 fosas por evaluar.</p>
<p><b>4. Riesgo de confiabilidad de suministro eléctrico a las refinerías Refinería Aconcagua y Refinería Bío Bío</b></p>	<p>Dado los últimos eventos que provocaron la intermitencia del suministro eléctrico en nuestras Refinerías, se evaluaron los riesgos asociados con la confiabilidad de los sistemas eléctricos en Aconcagua y Bío Bío. Las fallas eléctricas producidas se clasifican como eventos aislados y se concluye que la confiabilidad de los sistemas eléctricos es adecuada de acuerdo con los estándares de la industria.</p>	<p>Se definieron una serie de proyectos e iniciativas de corto y mediano plazo en las instalaciones eléctricas, para cerrar las brechas analizadas:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Programa de reemplazo de protecciones electromecánicas u otros equipos que presenten obsolescencia tecnológica en el sistema de protecciones.</li> <li>▶ Desarrollo de planes de inspección y mantenimiento de equipos e instalaciones eléctricas indispensables, para lo que se adjudicó un contrato permanente de mantenimiento preventivo y correctivo.</li> <li>▶ Instalación de nuevos generadores para minimizar consecuencias de eventos eléctricos.</li> </ul>
<p><b>5. Exposición de Patrimonio por inadecuada Transferencia de Riesgos</b></p>	<p>La exposición del Patrimonio de ENAP es una de las máximas preocupaciones de nuestro Directorio, es por ello que a partir de un benchmark internacional se analizaron las causas más frecuentes detectadas en los incidentes ocurridos en los últimos 10 años en nuestras refinerías y otras alrededor del mundo, En base a ese análisis, y a las brechas detectadas, se adecuaron los contratos con cobertura insuficiente y/o coberturas inadecuadas de pólizas de Empresas Contratistas.</p>	<p>El programa de seguros contratado por ENAP cubre los riesgos de Responsabilidad Civil, Transporte, Terrorismo, Aviación, Operación Upstream y Operación Downstream.</p> <p>En 2022, se ha logrado implementar los siguientes Planes de Acción:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ 100% de cumplimiento del Plan de ajustes y revisión de coberturas de seguros propios y de empresas contratistas.</li> <li>▶ 100% de cumplimiento de las recomendaciones hechas en las visitas de los Ingenieros especialistas de las compañías de seguros.</li> <li>▶ Ejecución del Plan Quinquenal de Tasación de los principales activos.</li> <li>▶ Seguimiento de las recomendaciones en Comité de Gerentes.</li> <li>▶ Ejecución del Plan capacitación Gerencia de Personas de las Unidades de negocio en Santiago, Magallanes, ERA y ERBB, respecto al seguro de Salud.</li> <li>▶ Ejecución del Plan Capacitación Garantías Explícitas dirigido a las unidades de Argentina, Ecuador, Egipto y Chile.</li> </ul>
<p><b>6. Desmoronamiento de carbón de petróleo y flashing de vapor en el proceso de apertura de la cámara - Refinería Aconcagua y Refinería Bío Bío (Riesgo que fue Mitigado el año 2022)</b></p>	<p>Producto de la manualidad con la cual se ejecutaba el proceso de apertura en nuestras refinerías de Aconcagua y Bío Bío, es que los eventos de desmoronamiento y/o erupción de coque podían generar incidentes de alto potencial que afectarían la salud de las personas.</p>	<p>Este tema es parte de los riesgos que bajaron de criticidad o se eliminaron de la matriz en el año 2022. El riesgo fue mitigado completamente a partir de la instalación de las válvulas automáticas de corte en los Coker Drums de la unidad ERA (Paro de Planta 2021) y en ERBB (Paro de Planta 2022); a través del proyecto aprobado en Directorio de ENAP a fines del 2019, con un presupuesto multianual de US\$ 54,8 millones.</p>

## Anexos

Riesgos / Oportunidades	Descripción	Mitigaciones
<p><b>7.</b> <b>Presencia de vapores en zona de almacenamiento LPG de Refinería Bío Bío (Riesgo que fue Mitigado el año 2022)</b></p>	<p>Este riesgo se vincula a la generación de vapores en zonas donde se almacena el gas licuado de petróleo (LPG), una mezcla de gases livianos provenientes del proceso de destilación del petróleo, que se comercializa como fuente de energía con aplicaciones industriales, residenciales y comerciales. Para su almacenamiento suelen utilizarse dos tipos de tanques: los horizontales conocidos como "salchichas" - 57 de estos tanques están en Refinería Bío Bío (ERBB) y los tanques esféricos - existe 1 en ERBB. Adicional a éstos, se requiere de sistemas de trasvasije y desplazamiento, que hacen que las áreas de almacenamiento sean zonas llenas de tuberías, válvulas, instrumentos de control y despresurización.</p>	<p>Este riesgo es parte de los riesgos que bajaron de criticidad o se eliminaron de la matriz en el año 2022, siendomitigado completamente con la Regularización de drenajes (válvulas dead man), la normalización de la instrumentación de los tanques de almacenamiento, la actualización del sistema de detección de fuego y gas y las mejoras a la Red Contra Incendio.</p>
<p><b>8.</b> <b>Pérdida de contención de Hidrocarburos por rotura de Oleoductos</b></p>	<p>ENAP cuenta con una vasta red de Oleoductos para el transporte de Hidrocarburos a través de Chile. Existe el riesgo de derrames o pérdidas de hidrocarburos por roturas de estos oleoductos. Estos se encuentran regulados por Decreto Supremo N° 160/2008; con un Sistema de Gestión de Integridad de Ductos en donde se establecen una serie de premisas y obligaciones que ENAP debe cumplir para gestionar este riesgo.</p>	<p>El Sistema de Gestión de Integridad de Ductos ejecutó las siguientes acciones en 2022:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Profundización y Reparación de la corrosión (regularización cruces aéreos).</li> <li>▶ Regularización y Profundización en Cruces de Ríos.</li> <li>▶ Protección catódica.</li> <li>▶ Patrullajes terrestres georreferenciados y aéreo: Innovación tecnológica implementada en ENAP desde el año 2019, que cambió el sistema de patrullaje aéreo, incorporando Drones e Inteligencia Artificial para el procesamiento de imágenes.</li> <li>▶ Sistema de Detección de Fugas por cambios de presión (ATMOS).</li> </ul>
<p><b>9.</b> <b>Derrame de Hidrocarburos por rotura de tubería rígida o flexible en las operaciones del Terminal Quintero</b></p>	<p>El proceso de transferencia de hidrocarburos buque-tierra en el Terminal Quintero se realiza por sistemas de tuberías rígidas y flexibles que están en contacto permanente con el mar (terminales tipo boyas flotantes), por lo que una pérdida de contención en cualquiera de sus partes genera un impacto directo al medioambiente, que dependiendo del tipo de producto y volumen derramado puede afectar la vida marina, lo que además de afectar directamente a las comunidades vecinas, y puede traer como consecuencia la continuidad operacional del Terminal y de la Refinería Aconagua.</p>	<p>Para mitigar este riesgo se han instalado los siguientes sistemas de seguridad:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Válvulas de acople y desacople rápido (Camlock), entre la tubería flexible y manifold del Buque.</li> <li>▶ Válvulas de seguridad en las tuberías flexibles (Breakaway).</li> <li>▶ Tuberías flexibles de doble carcasa para los terminales que operan con productos industriales.</li> <li>▶ Implementación de la función de Loading Master (Operación de Carga y Descarga) y Mooring Master (Operación de Amarre y Desamarre).</li> <li>▶ Sistema satelital de monitoreo de tráfico marítimo de aviso en tiempo real.</li> <li>▶ Implementación Sistema de Gestión de Seguridad y Riesgos – D.S. N° 160/2008.</li> </ul>
<p><b>10.</b> <b>Riesgo de Ciberseguridad</b></p>	<p>Usualmente el riesgo de Ciberseguridad se asocia con pérdidas financieras y daño reputacional, sin embargo, Dado el Rol Estratégico como empresa de Infraestructura Crítica para el abastecimiento de hidrocarburos en Chile, se puede generar una afectación al normal funcionamiento de país, si la continuidad operacional de ENAP fuera afectada por un Ciberataque.</p> <p>Por esta razón, la evaluación del riesgo de Ciberseguridad se analizó como la afectación a la disponibilidad, confidencialidad e integridad de la información con impacto en la operación, a partir de la ocurrencia de cualquiera de las causas identificadas, y que una vez materializa el evento pueden tener impactos desde reputacionales hasta financiero o afectación a la salud y seguridad tanto de nuestros colaboradores como de civiles.</p>	<p>A partir de un Assessment Tecnológico desarrollado en ENAP se ejecutaron los siguientes planes de acción:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Actualización del modelo de Gobernanza el cual implicó traslado de roles, responsabilidades y autoridades a nivel corporativo, gerencias y unidades de negocio. Se reinstauró el Comité de Seguridad de la Información que opera todos los meses, liderado por la Dirección de Seguridad de la Información junto con Gerentes de Primera Línea, donde se establecen acuerdos y planes de control y mitigación a los que se les hace seguimiento durante todo el año.</li> <li>▶ Completar el cuerpo documental con Políticas, Normas y procedimientos que cubran todos los dominios de seguridad.</li> <li>▶ Acciones a través de tecnología no intrusiva que permitieron aumentar la visibilidad y mayor control sobre los activos operacionales, comunicaciones de la red en tiempo real, detección de vulnerabilidades, alertas de eventos anómalos y cualquier posible amenaza.</li> <li>▶ Servicio SOC especializado en ciberseguridad OT para monitorizar toda la actividad.</li> <li>▶ Se definió e inició la ejecución de Plan de Trabajo de Concientización para fortalecer la cultura de Ciberseguridad en ENAP.</li> </ul>
<p><b>11.</b> <b>Riesgos relativos a la libre competencia</b></p>	<p>Dada la posición que ENAP presenta en la gran mayoría de los mercados en los que participa y la estructura propia de la industria de energía, gas y combustibles en Chile, se han evaluado y mantenido el control de riesgo asociados con conductas que podrían atentar contra el Decreto de Ley N° 211, que establece el marco legal sobre Libre Competencia en nuestro país.</p> <p>La evaluación del riesgo se analizó como Pérdida Financiera o Reputacional, dado el inicio de un proceso sancionatorio, por la exposición a una conducta que exponga a infracción de Intercambio de información sensible del negocio con otros actores de la industria o Toma de decisiones arbitrarias y Asignación de beneficios discriminatorios a clientes en la comercialización de sus productos, proveedores o personal.</p>	<p>Para reducir su exposición y probabilidad de ocurrencia de este tipo de riesgo, en ENAP se han implementado actividades de control, lo que ha fortalecido su sistema de control interno, con documentación adecuada para mitigar los riesgos del negocio, entre los que destacan:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Política de Libre Competencia y su integración a políticas internas,</li> <li>▶ Protocolos de conducta ante investigaciones</li> <li>▶ Capacitación continua a ejecutivos, que incluyen lecciones aprendidas a las últimas investigaciones desarrolladas por la fiscalía nacional económica y los fallos del Tribunal de Defensa de Libre Competencia para la industria del gas y combustibles en Chile.</li> </ul>

# Anexos

Riesgos / Oportunidades	Descripción	Mitigaciones
<p><b>12.</b> <b>Riesgo Asociado al Cambio Climático:</b> Incremento en el nivel del mar y marejadas</p>	<p>La condición de operación de los Terminales Marítimos de ENAP considera mantenencias y cierres temporales equivalentes a 4 a 6 días al mes. En épocas invernales estas condiciones empeoran producto de las inclemencias climáticas (viento y marejadas), la autoridad marítima se ve obligada a tomar acciones de cierres temporales del puerto, que en promedio se prolongan entre 5 y 8 días, lo que puede ocurrir en reiteradas ocasiones de esta estación, por lo que la disponibilidad efectiva de los Terminales decrece en un 50% aproximadamente.</p>	<p>Este efecto de aumento de cierre de los terminales afecta también la operación normal de trasiego de crudo para el normal abastecimiento de materia prima que requiere la Refinería Aconcagua para mantener la continuidad operacional de sus plantas. Las condiciones meteorológicas, en el mes de julio de 2022 obligaron a la autoridad marítima a decretar el cierre de Terminales en la Bahía de Quintero por 15 días, condiciones de cierres que se han venido incrementando en los últimos años y que se concentran entre los meses de mayo a septiembre, llegando a acumular más de 40 días de cierre en ese período.</p>
<p><b>13.</b> <b>Riesgo Asociado al Cambio Climático:</b> Déficit de inventario y calidad en el suministro de agua para refinación</p>	<p>Si bien se mantiene la sequía que afecta a la zona central de Chile, lo que impactó negativamente en los niveles (déficit de agua fresca es 25 lt/s) y en la calidad de agua disponibles en las fuentes de suministro para el abastecimiento de la Refinería Aconcagua, durante el año 2022 no se registraron eventos asociados con paralización o disminución de la capacidad de refinación en dicha refinería, gracias al arriendo de una planta de osmosis inversa y a las medidas operacionales adicionales implementadas.</p>	<p>Se han ejecutado planes de acción y medidas operacionales en esta materia, como la instalación de plantas de osmosis inversa para tratar aguas y con ello revertir la brecha hídrica que se proyectaba.</p>
<p><b>14.</b> <b>Riesgo Asociado al Cambio Climático:</b> Incendios forestales</p>	<p>La sequía vivida en la zona central de Chile también ayuda a la formación de incendios forestales, los que para efectos de ENAP en enero 2022 afectaron a la zona Quillón, ubicada en la Provincia de Diguillín, Región de Ñuble, donde se encuentra ubicado el trazado del oleoducto Hualpén - San Fernando, que interconecta la Refinería de Bío Bío con las Plantas de Almacenamiento y Distribución de las localidades de Chillán, Linares y San Fernando, sin afectar su operación y sin poner en peligro a la integridad del mismo.</p>	<p>La instalación se encuentra de acuerdo con la normativa de Seguridad exigida en Chile (DS N° 160 de 2008).</p>
<p><b>15.</b> <b>Riesgo Asociado al Cambio Climático:</b> Variación en el régimen de precipitaciones</p>	<p>A fines de enero 2021 se produjeron precipitaciones intensas en la zona Centro Sur del país, generando desbordes de canales y bruscos aumentos de caudal en ríos, cubriendo toda la extensión territorial del Oleoducto Hualpén - San Fernando. Una situación similar se ha vivido en la filial de ENAP en Ecuador, donde desde el año 2021 por el alto nivel de lluvias, el río Coca ha incrementado su cauce, desbordándose en algunas zonas de la provincia, lo que ha traído como consecuencia socavones importantes de terreno, cuyo impacto para ENAP está directamente relacionado con la afectación que han sufrido las plataformas de producción PSO N° 24 que está en operación y en el proyecto de plataforma Inchi F que se encuentra en desarrollo.</p>	<p>Respecto a la afectación del Oleoducto Hualpén - San Fernando, este evento que no tuvo consecuencias en la operación y en la integridad del oleoducto, producto del permanente monitoreo y alertas tempranas que han sido desarrolladas e implementadas por el Departamento de Almacenamiento y Oleoductos de la Gerencia de Supply Chain de ENAP. En el transcurso del año 2022 no se registraron incidentes de este tipo. Respecto a la afectación en Ecuador, durante 2022 continuaba y se monitoreó otras instalaciones permanentemente, dado los cambios en el curso del río.</p>
<p><b>16.</b> <b>Riesgo Asociado al Cambio Climático:</b> Riesgos de Salud y Seguridad de las Personas (Personal Propio, de Contratistas)</p>	<p>Nuestros trabajadores son el principal motor de funcionamiento, siendo prioritario velar por su seguridad y salud ocupacional. De ello se desprende que estamos comprometidos con la implementación de las mejores prácticas de la industria para prevenir accidentes y salvaguardar la salud de todos los que se desempeñan en nuestras operaciones y/o sostienen una relación directa e indirecta con éstas.</p>	<p>El año 2022 nuestra estrategia de gestión en Seguridad y Salud Ocupacional tuvo los siguientes focos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Robustecer las Prácticas de Liderazgo de Seguridad a nivel de supervisores, mejorando su efectividad para contribuir al modelamiento de conductas para la prevención de accidentes y excelencia operacional.</li> <li>▶ Fortalecer la estructura, roles y funciones de los equipos de SSO en el marco de la nueva estructura corporativa HSEC.</li> <li>▶ Lograr el aprendizaje a través de una efectiva gestión de incidentes, con foco en los eventos de alto potencial.</li> <li>▶ Mejoramiento continuo mediante actividades en terreno de verificación de madurez de los principales procesos SSO implementados.</li> <li>▶ Profundizar el alcance del Modelo de Gestión SSO para Empresas contratistas, para contribuir a la excelencia de la gestión de servicios realizados por terceros.</li> <li>▶ Reforzar una cultura del trabajo mediante planes de mejora de la seguridad conductual, enfocado en el cuidado interdependiente de las personas y el factor humano, para la prevención de los accidentes.</li> <li>▶ Consolidar el plan maestro de gestión por crisis sanitaria COVID-19.</li> </ul>

## Anexos

## Dotación de ENAP 2022

CMF 5.1

## Número de personas por sexo

Rol	ENAP Santiago		ENAP Magallanes		ERSA Aconcagua		ERSA DAO		ERSA BIO BIO		SIPETROL		SIPETROL Argentina		SIPETROL Ecuador		SIPETROL Egipto		Total	
	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M
Ejecutivo Estratégico	7	1	1		1	1					1							1	10	3
Ejecutivo Táctico Estratégico	20	3	13		1	2			2		3		11	1	5	2	1	1	56	9
Mando Medio	15	8	15	6	31	2	4		20	3	1		27	3	12	4	10	1	135	27
Supervisor	6	7	145	11	94	4	16		96	2			18		19	1	3		397	25
Profesional	117	69	260	73	221	51	14		188	41	24	8	44	10	42	18	7	2	917	272
Técnico Especializado/Soporte Técnico Administrativo	6	10	322	17	319	36	57	2	354	16		2	62	2	61	5		1	1181	91
Apoyo Técnico/Administrativo	1		236	5	4		11		6		1		1	1	2		1		263	6
<b>Total</b>	<b>172</b>	<b>98</b>	<b>992</b>	<b>112</b>	<b>671</b>	<b>96</b>	<b>102</b>	<b>2</b>	<b>666</b>	<b>62</b>	<b>30</b>	<b>10</b>	<b>163</b>	<b>17</b>	<b>141</b>	<b>30</b>	<b>22</b>	<b>6</b>	<b>2959</b>	<b>433</b>
<b>Total general</b>	<b>270</b>		<b>1104</b>		<b>767</b>		<b>104</b>		<b>728</b>		<b>40</b>		<b>180</b>		<b>171</b>		<b>28</b>		<b>3392</b>	

GRI 2-7

## a. Dotación por género y región

Región / Sexo	2021			2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Chile	2.592	370	2.962	2.633	380	3.013
Argentina	160	20	180	163	17	180
Ecuador	127	22	149	141	30	171
Egipto	16	5	21	22	6	28
<b>Total</b>	<b>2.895</b>	<b>417</b>	<b>3.312</b>	<b>2.959</b>	<b>433</b>	<b>3.392</b>

## b.i. Empleados permanentes por género y región

Región / Sexo	2021			2022		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Chile	2.503	353	2.856	2.550	370	2.920
Argentina	160	20	180	163	17	180
Ecuador	127	22	149	141	30	171
Egipto	16	5	21	22	6	28
<b>Total</b>	<b>2.806</b>	<b>400</b>	<b>3.206</b>	<b>2.876</b>	<b>423</b>	<b>3.299</b>

GRI 2-7

## b.i. Empleados permanentes por género y región

CONTRATO INDEFINIDO	2021			2022		
Región / Sexo	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Chile	2.503	353	2.856	2.550	370	2.920
Argentina	160	20	180	163	17	180
Ecuador	127	22	149	141	30	171
Egipto	16	5	21	22	6	28
<b>Total</b>	<b>2.806</b>	<b>400</b>	<b>3.206</b>	<b>2.876</b>	<b>423</b>	<b>3.299</b>

## b.ii. Empleados temporales, y desglose por género y por región;

CONTRATO PLAZO FIJO	2021			2022		
Región / Sexo	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Chile	89	17	106	83	10	93
Argentina	0	0	0	0	0	0
Ecuador	0	0	0	0	0	0
Egipto	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>89</b>	<b>17</b>	<b>106</b>	<b>83</b>	<b>10</b>	<b>93</b>

CMF 5.1.2

## Número de personas por nacionalidad 2022

Nacionalidad	ENAP Santiago		ENAP Magallanes		ERSA Aconcagua		ERSA DAO		ERSA BIO BIO		SIPETROL Chile		SIPETROL Argentina		SIPETROL Ecuador		SIPETROL Egipto		Total			
	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M		
Chilena	160	93	983	111	663	95	101	2	665	61	28	10	3					1	1	2604	373	
Argentina	3	2	3	1							1		160	17							167	20
Ecuatoriana															140	30					140	30
Egipcia																	21	5			21	5
Venezolana	6	2	5		7	1			1	1	1										20	4
Colombiana		1					1								1						2	1
Británica			1																		1	0
Noruega					1																1	0
Brasileña	1																				1	0
Boliviana	1																				1	0
China	1																				1	0
<b>Total H / M</b>	<b>172</b>	<b>98</b>	<b>992</b>	<b>112</b>	<b>671</b>	<b>96</b>	<b>102</b>	<b>2</b>	<b>666</b>	<b>62</b>	<b>30</b>	<b>10</b>	<b>163</b>	<b>17</b>	<b>141</b>	<b>30</b>	<b>22</b>	<b>6</b>	<b>2959</b>	<b>433</b>		
<b>Total</b>	<b>270</b>		<b>1104</b>		<b>767</b>		<b>104</b>		<b>728</b>		<b>40</b>		<b>180</b>		<b>171</b>		<b>28</b>		<b>3392</b>			

# Anexos

GRI 405-1 | CMF 5.1.3

## Número de personas por rango de edad 2022

La gran mayoría de nuestros colaboradores se centran entre las edades de 30 y 50 años.

Tramo etario	>30		30 y 40		41 y 50		50 y 60		61 y 70		70 <		Totales
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	
Ejecutivo Estratégico			1		2	2	6	1	1				13
Ejecutivo Táctico Estratégico			3	3	31	5	19	1	3				65
Mando Medio			26	6	65	15	34	4	10	2			162
Supervisor		1	51	7	134	10	137	7	75				422
Profesional	16	10	271	110	332	96	203	46	95	10			1189
Técnico Especializado/Soporte Técnico Administrativo	44	2	444	29	398	30	206	25	89	5			1272
Apoyo Técnico/Administrativo	21		127	4	67	1	40		8	1			269
<b>Total</b>	<b>81</b>	<b>13</b>	<b>923</b>	<b>159</b>	<b>1029</b>	<b>159</b>	<b>645</b>	<b>84</b>	<b>281</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3392</b>
<b>Total etario</b>	<b>94</b>	<b>1082</b>	<b>1188</b>	<b>729</b>	<b>299</b>	<b>0</b>							

## Antigüedad laboral 2022

La mayoría de los colaboradores de ENAP centran su antigüedad en más de 10 años en la compañía.

Tramo etario	>3		3 y 6		< 6 y >9		9 y 12		< 12		Totales
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres	
Ejecutivo Estratégico	3	1	3	1	1		1		2	1	13
Ejecutivo Táctico Estratégico	11	2	7	2	8	1	6	2	24	2	65
Mando Medio	8	1	19	5	19	3	27	7	62	11	162
Supervisor	11	1	12	2	21	3	47	9	306	10	422
Profesional	116	62	128	52	115	50	134	40	424	68	1189
Técnico Especializado/Soporte Técnico Administrativo	132	8	207	16	205	13	201	17	436	37	1272
Apoyo Técnico/Administrativo	87	3	11	1	95		50	2	20		269
<b>Total</b>	<b>368</b>	<b>78</b>	<b>387</b>	<b>79</b>	<b>464</b>	<b>70</b>	<b>466</b>	<b>77</b>	<b>1274</b>	<b>129</b>	<b>3392</b>
<b>Total etario</b>	<b>446</b>		<b>466</b>		<b>534</b>		<b>543</b>		<b>1403</b>		

## Anexos

CMF 5.2

## Formalidad laboral 2022

Formalidad	ENAP Santiago		ENAP Magallanes		ERSA Aconcagua		ERSA DAO		ERSA BIO BIO		SIPETROL Chile		SIPETROL Argentina		SIPETROL Ecuador		SIPETROL Egipto		Total	
	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M	H	M
Plazo indefinido	172	98	937	107	661	93	99	2	651	60	30	10	163	17	141	30	22	6	2876	423
Plazo fijo			55	5	10	3	3		15	2									83	10
<b>Total H / M</b>	<b>172</b>	<b>98</b>	<b>992</b>	<b>112</b>	<b>671</b>	<b>96</b>	<b>102</b>	<b>2</b>	<b>666</b>	<b>62</b>	<b>30</b>	<b>10</b>	<b>163</b>	<b>17</b>	<b>141</b>	<b>30</b>	<b>22</b>	<b>6</b>	<b>2959</b>	<b>433</b>
<b>Total general</b>	<b>270</b>		<b>1104</b>		<b>767</b>		<b>104</b>		<b>728</b>		<b>40</b>		<b>180</b>		<b>171</b>		<b>28</b>		<b>3.392</b>	

	Hombres	Mujeres	Hombres %	Mujeres %
Plazo Indefinido	2876	423	12,8%	87,2%
Plazo fijo	83	10	10,8%	89,2%
<b>Total</b>	<b>2959</b>	<b>433</b>	<b>12,8%</b>	<b>87,2%</b>

GRI 401-1

Sexo	Nuevas contrataciones enero-diciembre 2022			Total
	X<30	30<=X<=50	50<X	
Femenino	8	35	3	46
Masculino	43	150	8	201
<b>Total de nuevas contrataciones</b>	<b>51</b>	<b>185</b>	<b>11</b>	<b>247</b>
Tasa de contratación	1,5%	5,5%	0,3%	7,4%

Sexo	Egresos enero-diciembre 2022			Total
	X<30	30<=X<=50	50<X	
Femenino	1	19	10	30
Masculino	4	43	93	140
<b>Total de egresos</b>	<b>5</b>	<b>62</b>	<b>103</b>	<b>170</b>
Tasa de egresos	0,1%	1,8%	3,1%	5,1%

## Seguridad Laboral

CMF 5.6

## Propios

Tipo de emisión	ERA	ERBB	Magallanes R&C	R&C	DAO	DTT	TSV	TQ	Supply Chain	Argentina	Ecuador	Sipetrol	Magallanes E&P	Casa Matriz	ENAP
Fatalidades por accidentes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Número de accidentes de trabajo (con tiempo perdido)	4	6	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	28
Numero de trabajadores (promedio)	721	704	121	1.546	103	0	25	52	180	193	160	353	971	300	3.350
Enfermedades profesionales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4
Días perdidos por accidentes	278	289	0	567	0	0	0	0	0	0	0	0	643		1.210
Promedio de días perdidos por accidente	69,50	48,17	0	56,70	0	0	0	0	0	0	0	0	35,72	0	43,21
Tasa fatalidad empleados	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tasa accidentalidad	0,5548	0,8523	0,0000	0,6468	0,0000	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,8538	0,0000	0,8358
Tasa de enfermedades profesionales	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1,00	0,12

GRI 403-9

## Contratistas

Tipo de emisión	ERA	ERBB	Magallanes R&C	R&C	DAO	DTT	TSV	TQ	Supply Chain	Argentina	Ecuador	SIPETROL	Magallanes E&P	Casa Matriz	ENAP
Fatalidades por accidentes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Número de accidentes de trabajo (con tiempo perdido)	15	17	1	33	0	0	0	1	1	2	1	3	6	0	43
Número de trabajadores (promedio)	1.391	2.712	128	4.231	450	213	62	467	1.192	337	404	741	1.428	29	7.621
Enfermedades profesionales	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Días perdidos por accidentes	292	202	4	498	0	0	195	2	197	400	193	593	160	0	1.448
Promedio de días perdidos por accidente	19,47	11,88	4,00	15,09	0	0	0	2,00	197,00	200,00	193,00	197,67	26,67	0	33,67
Tasa fatalidad empleados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tasa accidentalidad	1,0784	0,6268	0,7813	0,7800	0,0000	0,0000	0,0000	0,2141	0,0839	0,5935	0,2475	0,4049	0,4202	0,0000	0,5642
Tasa de enfermedades profesionales	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Nota 1:** No se consideran enfermedades profesionales por origen de Covid.19, no siendo considerados para la estadísticas o evaluación de siniestralidad DS 67.(2 casos se han informado por el OAL)

**Nota 2:** No es gestionable los tratamientos o gestión médica de los casos de empresas contratistas, siendo esta responsabilidad directa entre los respectivos Organismos Administradores y las empresas contratistas.

## Anexos

## Anexo 1: Extracción de agua – 2021

GRI 303-3 | EM-RM 140A.1

ENAP 2021

R&C							E&P			
Refinería Aconcagua	*TQ	Refinería Bío Bío	**TSV	R&C Magallanes	DAO	Total	Sipetrol Ecuador	Sipetrol Argentina	E&P Magallanes	Total
		89294		90		<b>89384</b>	38		55	<b>93</b>
4966	13				949	<b>5928</b>	30	22	10	<b>62</b>
	73					<b>73</b>		344		
							1647		108	<b>2099</b>
	10		2		4	<b>16</b>	27			<b>27</b>
4966	96	89294	2	90	953	<b>95400</b>	1741	366	174	<b>2280</b>

## Anexo 2: Extracción de agua – 2021 vs 2022 en porcentajes

GRI 303-3 | EM-RM 140A.1

ENAP 2021 vs 2022

R&C							E&P			
Refinería Aconcagua	*TQ	Refinería Bío Bío	**TSV	R&C Magallanes	DAO	Total	Sipetrol Ecuador	Sipetrol Argentina	E&P Magallanes	Total
		89294		90		<b>89384</b>	38		55	<b>93</b>
4966	13				949	<b>5928</b>	30	22	10	<b>62</b>
	73					<b>73</b>		344		
							1647		108	<b>2099</b>
	10		2		4	<b>16</b>	27			<b>27</b>
4966	96	89294	2	90	953	<b>95400</b>	1741	366	174	<b>2280</b>

## Anexos

Anexo 3:  
Consumo de agua y descargas – 2021

GRI 303-4; GRI 303-5

ENAP 2021

FILIAL	UNIDAD	CAPTACIÓN	DESCARGA	CONSUMO
Refinería Aconcagua	Mm3	4966	3137	1829
*TQ	Mm3	96	49	47
Refinería Bío Bío	Mm3	89294	83203	6091
**TSV	Mm3	2	0	2
R&C Magallanes	Mm3	90	49	41
DAO	Mm3	953	234	719
<b>Subtotal</b>	<b>Mm3</b>	<b>95400</b>	<b>86672</b>	<b>8729</b>
Sipetrol Ecuador	Mm3	1742	52	1689
Sipetrol Argentina	Mm3	366	349	17
E&P Magallanes	Mm3	174	65	108
<b>Subtotal</b>	<b>Mm3</b>	<b>2281</b>	<b>467</b>	<b>1815</b>
<b>Total</b>	<b>Mm3</b>	<b>97681</b>	<b>87138</b>	<b>10543</b>

Anexo 3:  
Consumo de agua y descargas – 2021

GRI 303-4; GRI 303-5

ENAP 2021 vs 2022

FILIAL	UNIDAD	CAPTACIÓN	DESCARGA	CONSUMO
Refinería Aconcagua	Mm3	-7%	-18%	10%
*TQ	Mm3	-12%	-20%	-4%
Refinería Bío Bío	Mm3	-21%	-29%	85%
**TSV	Mm3	-22%	0%	-22%
R&C Magallanes	Mm3	21%	-8%	56%
DAO	Mm3	39%	366%	-68%
<b>Subtotal</b>	<b>Mm3</b>	<b>-20%</b>	<b>-28%</b>	<b>56%</b>
Sipetrol Ecuador	Mm3	27%	-12%	28%
Sipetrol Argentina	Mm3	-37%	-39%	3%
E&P Magallanes	Mm3	43%	-22%	83%
<b>Subtotal</b>	<b>Mm3</b>	<b>18%</b>	<b>-33%</b>	<b>31%</b>
<b>Total</b>	<b>Mm3</b>	<b>-19%</b>	<b>-28%</b>	<b>52%</b>

## Anexos

## Reducción de los requerimientos energéticos de productos y servicios

GRI 302-5

Planta	Filial	Reducción requerimientos energéticos de productos		
		TJ/Mm <sup>3</sup> - BASE	TJ/Mm <sup>3</sup> - 2022	% de reducción
Exploración y Producción (E&P)	ENAP SIPEC	0,156	0,157	-0,57
	Sipetrol Argentina	0,462	0,511	-10,52
	E&P Mag	1,078	1,051	2,47
Refinación y Comercialización (R&C)	Refinería Aconcagua (ERA)	3,06	3,52	-15,26
	Refinería Bío-Bío (ERBB)	3,65	3,82	-4,53
	R&C Magallanes (R&C MAG)	1,38	1,46	-5,32
Dirección de Almacenamiento y Oleoducto (DAO)	Planta Maipú	0,00156	0,00142	8,59
	Planta San Fernando	0,0136	0,01383	-1,7
	Estación Molina	NA	NA	NA
	Planta Linares	0,0144	0,01699	-17,99
	Estación Chillán	0,0076	0,00773	-1,69

# Anexos

GRI 304-1

	Refinería Aconcagua y Cogeneradora	ENAP Magallanes, Exploración y Producción E&P/R&C	Logística y DAO	Sipetrol Argentina, ubicada en Tierras superficiales	Sipetrol Ecuador	Terminal San Vicente (TSV)	Terminal Quintero (TQ)
<p><b>GRI 304-1</b> Centros de operaciones en propiedad, arrendados o gestionados ubicados dentro de o junto a áreas protegidas o zonas de gran valor para la biodiversidad fuera de áreas protegidas</p>	Sin data 2022	<p>Enap Magallanes, no cuenta actualmente con operaciones emplazadas al interior de áreas protegidas o zonas de valor para la biodiversidad.</p> <p>No obstante, lo anterior, en este ámbito cabe señalar que el 29 de diciembre de 1945 fue descubierto el primer yacimiento de petróleo del país, en el sector de Springhill, en Isla Tierra del Fuego, 5 años después se crea la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP). Un hito relevante en la producción petrolera nacional y en la Región de Magallanes, es el inicio del proyecto denominado "Costa Afuera" (en adelante Off Shore). Al amparo de ese proyecto, a partir del año 1978 y hasta el año 1992, se realizó la instalación de plataformas petroleras que se encuentran distribuidas en diferentes puntos del Estrecho de Magallanes. Atendido que la construcción e inicio de la operación de las referidas instalaciones que forman parte del proyecto Off Shore es previa a la entrada en vigencia de la Ley N°19.300 de Bases Generales del Medio Ambiente; estas no fueron sometidas al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA); por lo que las instalaciones en las que se realizarán las labores objeto de esta consulta, no están amparadas bajo Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA).</p> <p>Si bien, dichas plataformas se encuentran cercanas al Santuario de la Naturaleza Bahía Lomas, actualmente las plataformas y sus pozos se encuentran no operativas, Enap Magallanes actualmente despliega actividades de mantenimiento, con el objeto de prevenir el deterioro de sus elementos de manera de garantizar su seguridad a través del tiempo.</p>	Respecto al terminal Vinapu perteneciente DAO, señalamos que mediante decreto N°10 del 8 de junio del 2018, se creó el área marina costera protegida de múltiples Usos (AMCP-MU) de Rapa Nui. Esto la convirtió en el área marina protegida más grande de América Latina.	<p><b>Planta Faro Vírgenes</b>, (planta de tratamiento de gas) <b>Batería Recepción Magallanes</b>, ubicada en tierras superficiales dentro de Reserva Cabo Vírgenes, con un tamaño de operación de 0,25 km2. Con un área de reserva provincial con ecosistemas terrestre y marítimo, espacios listados en IUCN Categoría IV.</p> <p><b>Plataformas</b> (Extracción de gas y petróleo) ubicadas en mar abierto, ubicadas en zonas de gran biodiversidad fuera de área protegida, con una cobertura de 800 m2, listado en IUCN Categoría IV.</p>	Misma data reportada en 2021.	Terminal San Vicente, se encuentra a 8 km del área marina protegida Hualpén (SP2-068). A 5 km del área marina protegida Tumbes (SP2-068) y cercano a 2km de Humedales del Sistema Lacustre Intercomunal Concepción (SP2-059).	Sin data 2022.

# Anexos

## Impactos significativos de las actividades, los productos y los servicios en la biodiversidad

GRI 304-2

	Refinería Aconcagua y Cogeneradora	ENAP Magallanes, Exploración y Producción E&P/R&C	Logística y DAO	Sipetrol Argentina	Sipetrol Ecuador	Terminal San Vicente (TSV)	Terminal Quintero (TQ)
<b>Impactos significativos a la biodiversidad</b>		ENAP Magallanes, como titulares se ha sometido al SEIA lo hace presentando Declaración de Impacto Ambiental (DIA), debido a que los proyectos no generan ni presentan alguno de los efectos, características o circunstancias contemplados en el artículo 11 de la Ley sobre Bases Generales del Medio Ambiente y Su Reglamento.	No se han identificado impactos significativos a la biodiversidad en Terminal Vinapu.		Como parte del Estudio de Impacto Ambiental de cada proyecto se realiza la evaluación de impactos y riesgos, en la cual se determina cual es el impacto de las actividades al componente físico, biótico y social para cada una de las fases de la operación, bajo lo cual se definen las medidas de mitigación correspondientes que se establecen en el Plan de Manejo Ambiental. Para la identificación de impactos se aplican matrices tipo Leopold, a fin de determinar la relación de causalidad entre los aspectos ambientales y los impactos ambientales, para lo cual se identifican las actividades que se realizarán durante las fases de: construcción, perforación, operación y mantenimiento y cierre & abandono del proyecto, susceptibles a provocar impactos ambientales.	No existe evaluación de impactos significativos asociado a biodiversidad. El Estudio de Impacto Ambiental (EIA) que fue aprobado por Resolución de Calificación Ambiental (RCA) 325, no resultaron impactos significativos sobre la componente de biodiversidad.	
<b>Impactos positivos o negativos a especies afectadas teniendo en cuenta el alcance, duración y reversibilidad o irreversibilidad de impactos</b>	Información en Estudio de Evaluación Ambiental (EIA) Coker <a href="https://seia.sea.gob.cl/expediente/ficha/fichaPrincipal.php?modo=normal&amp;id_expediente=2145409483">https://seia.sea.gob.cl/expediente/ficha/fichaPrincipal.php?modo=normal&amp;id_expediente=2145409483</a>	Los proyectos no generan impactos significativos.	No se han identificado impactos significativos a la biodiversidad en Terminal Vinapu.	No se identifican impactos.	En la evaluación de impactos y riesgos, realizada en el Estudio de Impacto Ambiental, se determinan los impactos positivos, compatibles, moderados, críticos o severos que deben ser gestionados por medio de las medidas definidas en el Plan de Manejo Ambiental y que son revisadas y aprobadas por la Autoridad Ambiental Nacional. Se aplica la metodología de matrices tipo Leopold que tienen en cuenta los siguientes criterios:  Carácter (C) Duración (D) Tipo de Acción (A) Intensidad (I) Extensión (E) Plazo (P) Reversibilidad (R1) Riesgo (Probabilidad de ocurrencia) (R2) Importancia (I)		TMQ no ha identificado impactos significativos a la biodiversidad del islote Cachagua.

# Anexos

## Hábitats Protegidos o restaurados ENAP

GRI 304-3

	Refinería Aconcagua y Cogeneradora	ENAP Magallanes, Exploración y Producción E&P/R&C	Logística y DAO	Sipetrol Argentina	Sipetrol Ecuador	Terminal San Vicente (TSV)	Terminal Quintero (TQ)
<b>Medidas de protección y/o restauración</b>	Implementación de Parque Agroecológico La Isla (17 ha), en parte de predio de 23 ha propiedad de ENAP Refinería Aconcagua en la desembocadura del río Aconcagua, vía un Usufructo firmado con la Municipalidad de Concón, el cual estableció que el Municipio debía implementar los siguientes instrumentos de gestión: - dictar una ordenanza municipal - establecer una categoría de proyección - dictar un reglamento interno - establecer un plan de gestión	No se gestiona.	No se cuenta con hábitat restaurado, ni medidas asociadas en esta materia.	No aplica.	No Aplica, la operación de ENAP Ecuador no se encuentra en áreas protegidas o cercana a alguna de estas áreas.	No hay medidas de restauración implementadas.	Sin data 2022.
<b>Tamaño y ubicación del área protegida o restaurada</b>	23 ha, desembocadura río Aconcagua.						
<b>Asociaciones para el desarrollo de la medida de protección n y/o restauración</b>	Firma de Usufructo con Municipalidad de Concón y establecimiento de Mesa Técnica del Humedal con participación de instituciones públicas (SEREMI Medio Ambiente, Sernapesca, Conaf, DGA), universidades y agrupaciones ciudadanas, además de ENAP.						
<b>Estatus del área protegida o restaurada</b>	El área terrestre se encuentra protegida bajo la figura de RENAMU Reserva Natural Municipal y el área estuarina del espejo de agua se encuentra protegida bajo la figura de humedal urbano Ministerio de Medio Ambiente (MMA).						
<b>Certificación o aprobación de externos</b>	No se consideraron certificaciones o aprobaciones por parte de un externo para la aplicación de la medida.						

# Anexos

## Especies que aparecen en la Lista Roja de la UICN y en listados nacionales de conservación cuyos hábitats se encuentren en áreas afectadas por las operaciones

GRI 304-4

Negocio	Planta/Ubicación sede	Especie cuyo hábitat se encuentra en áreas afectadas por la planta	Categoría de protección	Criterio
<b>Refinería Aconcagua</b>				
ERA	Complejo Industrial Coker (estanque de aguas ácidas).	Lagartija lemniscata ( <i>Liolaemus lemniscatus</i> ).	Preocupación Menor (LC).	MMA (RCE).
ERA	Complejo Industrial Coker (estanque de ácido sulfúrico).	chincol ( <i>Zonotrichia capensis</i> ), gaviota dominicana ( <i>Larus dominicanus</i> ), mirlo ( <i>Molothrus bonariensis</i> ), queltehue ( <i>Vanellus chilensis</i> ) zorzal ( <i>Turdus flacklandii</i> ).	Sin categoría de protección.	Sin categoría de protección.
ERA	Complejo Industrial Coker (Domo).	<i>Anagallis arvensis</i> L., <i>Bromus hordeaceus</i> L., <i>Carpobrotus chilensis</i> <i>Erodium cicutarium</i> <i>Galega officinalis</i> <i>Lactuca serriola</i> <i>Oxalis micrantha</i> Bertero ex Colla <i>Rumex crispus</i> <i>Taraxacum officinalis</i> .	Sin categoría de protección.	Sin categoría de protección.
ERA	Humedal Río Aconcagua** (área de influencia del proyecto para los componentes flora, vegetación y fauna silvestre, producto de la pluma de emisión).	<i>Acacia dealbata</i> , <i>Ambrosia chamissonis</i> , <i>Argemone hunnemannii</i> , <i>Arundo donax</i> , <i>Atriplex prostrata</i> , <i>Baccharis linearis</i> , <i>Baccharis salicifolia</i> , <i>Buddleja</i> , <i>Carpobrotus chilensis</i> , <i>Chenopodium petiolare</i> , <i>Chrysanthemoides monilifera</i> , <i>Cichorium intybus</i> , <i>Conium maculatum</i> , <i>Cotula coronopifolia</i> , <i>Cressa truxillensis</i> Kunth, <i>Cryptocarya alba</i> , <i>Cynara cardunculus</i> , <i>Dioscorea</i> , <i>Distichlis spicata</i> , <i>Dysphania ambrosioides</i> , <i>Eschscholzia californica</i> , <i>Setaria verticillata</i> , <i>Eucalyptus globulus</i> , <i>Euphorbia peplus</i> , <i>Fumaria agraria</i> , <i>Galega officinalis</i> , <i>Hirschfeldia incana</i> , <i>Hydrocotyle ranunculoides</i> , <i>Hydrocotyle umbellata</i> , <i>Lobelia excelsa</i> , <i>Lupinus arboreus</i> , <i>Lycium chilense</i> , <i>Maytenus boaria</i> , <i>Muehlenbeckia hastulata</i> , <i>Myoporum laetum</i> , <i>Nicotiana glauca</i> , <i>Oenothera stricta</i> , <i>Papaver somniferum</i> , <i>Peumus boldus</i> , <i>Pinus radiata</i> , <i>Otholobium glandulosum</i> , <i>Raphanus sativus</i> , <i>Ricinus communis</i> , <i>Rubus ulmifolius</i> , <i>Salix babylonica</i> , <i>Salix humboldtiana</i> , <i>Sarcocornia neei</i> , <i>Schinus latifolius</i> , <i>Schoenoplectus californicus</i> , <i>Selliera radicans</i> , <i>Senecio angulatus</i> , <i>Silybum marianum</i> , <i>Solanum nigrum</i> , <i>Sophora macrocarpa</i> , <i>Tessaria absinthioides</i> , <i>Triglochin striata</i> , <i>Tristerix verticillatus</i> , <i>Typha angustifolia</i>	Sin categoría de protección.	Sin categoría de protección.
ERA	Humedal Río Aconcagua** (área de influencia del proyecto para los componentes flora, vegetación y fauna silvestre, producto de la pluma de emisión).	culebra de cola larga ( <i>Philodryas chamissonis</i> ), lagartija lemniscata ( <i>Liolaemus lemniscatus</i> ), lagarto chileno ( <i>Liolaemus chiliensis</i> ), cisne coscoroba ( <i>Coscoroba coscoroba</i> ), garza cuca ( <i>Ardea cocoi</i> ), torcaza ( <i>Patagioenas araucana</i> ), cururo ( <i>Spalacopus cyanus</i> ), ratón lanudo común ( <i>Abrothrix longipilis</i> ) y murciélago cola de ratón ( <i>Tadarida brasiliensis</i> ).	Preocupación Menor (LC).	MMA (RCE).
ERA	Humedal Río Aconcagua** (área de influencia del proyecto para los componentes flora, vegetación y fauna silvestre, producto de la pluma de emisión).	sapito de cuatro ojos ( <i>Pleurodema thaul</i> ), gaviotín monja ( <i>Larosterna inca</i> ), pelicano ( <i>Pelecanus thagus</i> ) y pilpilén ( <i>Haematopus palliatus</i> ).	Casi Amenazada (NT).	MMA (RCE).
ERA	Humedal Río Aconcagua** (área de influencia del proyecto para los componentes flora, vegetación y fauna silvestre, producto de la pluma de emisión).	gaviota garuma ( <i>Leucophaeus modestus</i> ).	Vulnerable (VU).	MMA (RCE).

\*\* Especies de flora y fauna detectadas en el área de influencia del proyecto para los componentes flora, vegetación y fauna silvestre, producto de la pluma de emisión del complejo industrial Coker.

# Anexos

GRI 304-4

Negocio	Planta/Ubicación sede	Especie cuyo hábitat se encuentra en áreas afectadas por la planta	Categoría de protección	Criterio
<b>ENAP Magallanes</b>				
E&P	Continente	Canquen Colorado	En Peligro	Ministerio de Medio Ambiente
E&P	Isla	Tuco-Tuco	Vulnerable	Lista Roja UICN
R&C	Continente	Canquen Colorado	En Peligro	Ministerio de medio ambiente
<b>Logística y DAO</b>				
DAO	Terminal Vinapu	Ballena Azul	en peligro	lista roja de UICN
	Terminal Vinapu	Ballena Minke	menor preocupación	lista roja de UICN
	Terminal Vinapu	Ballena Jorobada	menor preocupación	lista roja de UICN
	Terminal Vinapu	Delfin nariz de botella	vulnerable	lista roja de UICN
	Terminal Vinapu	ave del trópico de cola roja	menor preocupación	lista roja de UICN
	Terminal Vinapu	gaviota	menor riesgo	lista roja de UICN
<b>Sipetrol Argentina</b>				
Cuenca Austral	Planta Faro Vírgenes	Pingüino Magallánico	Casi amenazado	Lista roja de UICN
		Piche	Casi amenazado	Lista roja de UICN
		Lobo marino	Preocupación menor	Lista roja de UICN
		Liebre europea	Preocupación menor	Lista roja de UICN
		Guanaco	Preocupación menor	Lista roja de UICN
		Chingolo	Preocupación menor	Lista roja de UICN
<b>Sipetrol Ecuador</b>				
No Aplica, no se han identificado especies en la Lista Roja de la UICN o en listados nacionales de conservación en áreas de operación de ENAP Ecuador.				
<b>Terminal San Vicente (TSV)</b>				
No se realiza seguimiento de especies en categoría de protección en TSV.				
<b>Terminal Quintero (TQ)</b>				
TMQ	TMQ	Nutria Marina	En Peligro	Lista Roja de la UICN
TMQ	TMQ	Pingüino de Humboldt	Vulnerables	Lista Roja de la UICN

## Anexos

## Anexo Indicadores SASB Petróleo y Gas

		Refinería Aconcagua y Cogeneradora	ENAP Magallanes E&P	ENAP Magallanes R&C	ENAP Logística y DAO	Sipetrol Argentina	Sipetrol Ecuador	Terminal San Vicente (TSV)	Terminal Quintero (TQ)	
EM-RM-120a.1	<b>Emisiones atmosféricas de los siguientes contaminantes:</b>		Sin data 2022.				No se incluyen métricas sobre los contaminantes descritos anteriormente, ya que legalmente estos parámetros se miden con la finalidad de poder establecer un cumplimiento ambiental.	Sin data 2022.		
	NOx (excluyendo N2O).	687								
	SOX	1.227								
	Material Particulado (MP10).	515								
	H2S	Sin data 2022.								
	Compuestos Orgánicos Volátiles (VOC).	Sin data 2022.								
EM-RM-120a.2	Número de refinerías en zonas con una densidad de población alta o cerca de ellas.	Los centros productivos de Refinería Aconcagua y Cogeneradora Aconcagua se encuentran cercanos a zonas de densidad poblacional alta, considerando el radio de 49 Kilómetros, abarcando comunas de Quintero, Puchuncaví, Concón, Viña del Mar, entre otras. Sólo la comuna de Concón tiene población cercana a 47.000 habitantes.	No aplica.	Sin data 2022.	7 zonas en Maipú, San Fernando, Molina, Linares, Chillán, Pemuco y Vinapu.	Sin data.	Las operaciones de ENAP Ecuador no se encuentran ubicadas en o cerca de áreas densamente pobladas.	1 zona en área terrestre y área marítima.	1 centro productivo (TMQ).	
EM-RM-140a.1	<b>Total de agua dulce extraída</b>	4.465 Mm3.	Sin data 2022.	Sin data 2022.	*1307,9	21 Mm3	2208,11 Mm3.	1568,2 m3.		
	Porcentaje reciclado, aquel extraído de lugares con estrés hídrico extremadamente alto (>80 %), según la clasificación de la herramienta Aqueduct del Atlas de Riesgos Hídricos del WRI, Actividades que extraen y consumen agua en lugares con un nivel de estrés hídrico inicial alto (40-80 %) o extremadamente alto (>80 %).	Sin data 2022.	Sin data 2022.	No se gestiona.	1.282.777 m3 (planta San Fernando) Extracción de agua subterránea desde 3 pozos profundos en planta San Fernando.	No aplica para Sipetrol Argentina, no se encuentran en zona de estrés hídrico.	Se elabora un análisis de caudal, el cual permite determinar una posible afectación, en ese sentido no se cuenta con cuerpos hídricos con estrés hídrico.	TSV no extrae agua, solo consume desde terceros.	0 (El agua de pozo de TMQ es salobre).	
EM-RM-150a.1	<b>Cantidad de residuos peligrosos generados, porcentaje reciclado</b>							La gestión de residuos del TSV la maneja Refinería Bío Bío, por lo cual no se cuenta con data disponible para segregar la información de residuos exclusiva del Terminal. Los datos de la gestión de estos residuos lo reporta ERBB.		
	<b>Cantidad de residuos peligrosos generados (toneladas métricas)</b>	8746,73 TON.	59,938	64,333	312	33	33,52			887,368
	Porcentaje de residuos peligrosos reciclados (%):	0,51%	No se gestiona el reciclaje de residuos peligrosos.		93%	0%	0%			48%

## Indicadores GRI | CFM | SASB

Estándar GRI	Contenido	Nombre Contenido	Página	Capítulo
<b>Contenidos Generales</b>				
<b>GRI 2: Contenidos generales 2021</b>	<b>2-1</b>	Detalles organizacionales	Contraportada	Contraportada
	<b>2-2</b>	Entidades incluidas en la presentación de informes de sostenibilidad	19	Nuestra Empresa
	<b>2-3</b>	Periodo objeto del informe, frecuencia y punto de contacto	129	Información Complementaria
	<b>2-4</b>	Actualización de la información	129	Información Complementaria
	<b>2-5</b>	Verificación externa	129	Información Complementaria
	<b>2-6</b>	Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	13-18	Nuestra Empresa
	<b>2-7</b>	Empleados	42, Anexo pág. 146	Nuestro Equipo
	<b>2-8</b>	Trabajadores que no son empleados	71	Gestión de Terceros
	<b>2-9</b>	Estructura de gobernanza y composición	25	Directorio
	<b>2-10</b>	Designación y selección del máximo órgano de gobierno	25	Directorio
	<b>2-11</b>	Presidente del máximo órgano de gobierno	26	Directorio
	<b>2-12</b>	Función del máximo órgano de gobierno en la supervisión de la gestión de los impactos	28, Anexo pág. 140	Comité de Directores y Gerenciales
	<b>2-13</b>	Delegación de la responsabilidad de gestión de los impactos	28, Anexo pág. 140	Comité de Directores y Gerenciales
	<b>2-14</b>	Función del máximo órgano de gobierno en la presentación de informes de sostenibilidad	04-10	"Mensaje de la Presidenta del Directorio Mensaje del Gerente General"
	<b>2-15</b>	Conflictos de interés	37	Conflicto de Intereses
	<b>2-16</b>	Comunicación de inquietudes críticas	27	Gobierno Corporativo
	<b>2-17</b>	Conocimientos colectivos del máximo órgano de gobierno	27	Gobierno Corporativo
	<b>2-18</b>	Evaluación del desempeño del máximo órgano de gobierno	25	Directorio
	<b>2-19</b>	Políticas de remuneración	29	Gobierno Corporativo
	<b>2-20</b>	Proceso para determinar la remuneración	29	Gobierno Corporativo
	<b>2-21</b>	Ratio de compensación total anual	30	Gobierno Corporativo
	<b>2-22</b>	Declaración sobre la estrategia de desarrollo sostenible	134	Nuestra Política de Sostenibilidad

Estándar GRI	Contenido	Nombre Contenido	Página	Capítulo
<b>Contenidos Generales</b>				
<b>GRI 2: Contenidos generales 2021</b>	<b>2-23</b>	Compromisos y políticas.	134	Nuestra Política de Sostenibilidad.
	<b>2-24</b>	Incorporación de los compromisos y políticas.	135-136	Información Complementaria.
	<b>2-25</b>	Procesos para remediar los impactos negativos.	134	Nuestra Política de Sostenibilidad.
	<b>2-26</b>	Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes.	137	Canales de comunicación con nuestros grupos de interés.
	<b>2-27</b>	Cumplimiento de la legislación y las normativas.	34	Cumplimiento de Leyes y Reglamentos.
	<b>2-28</b>	Afiliación a asociaciones.	24	Afiliación y Asociaciones de ENAP.
	<b>2-29</b>	Enfoque para la participación de los grupos de interés.	134	Canales de comunicación con nuestros grupos de interés.
	<b>2-30</b>	Convenios de negociación colectiva.	-	0, 923 Para los empleados no cubiertos por convenios colectivos, que son básicamente los ejecutivos de ENAP, existe un conjunto de beneficios determinados para este segmento como Política Empresa.

Estándar GRI	Contenido	Nombre Contenido	Página	Capítulo
<b>Temas materiales</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-1</b>	Proceso de determinación de los temas materiales	130	
	<b>3-2</b>	Lista de temas materiales	132	
<b>Tema Material: Ética, cumplimiento y gobernanza Principio 10 Pacto Global ONU: Las empresas deben trabajar contra la corrupción en todas sus formas, incluidas extorsión y soborno</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	34	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 205: Anticorrupción 2016</b>	<b>205-1</b>	Operaciones evaluadas en función de los riesgos relacionados con la corrupción	37	Casos Año 2022
	<b>205-2</b>	Comunicación y formación sobre políticas y procedimientos anticorrupción	36	Formación en ética y cumplimiento
	<b>205-3</b>	Incidentes de corrupción confirmados y medidas tomadas	38	Casos Año 2022
<b>GRI 206: Competencia desleal 2016</b>	<b>206-1</b>	Acciones jurídicas relacionadas con la competencia desleal y las prácticas monopólicas y contra la libre competencia	34	Cumplimiento de Leyes y Reglamentos
<b>Tema Material: Continuidad Operacional / Gestión Sostenible de contratistas y de la Cadena de Suministro</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	68	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 204: Prácticas de adquisición</b>	<b>204-1</b>	Proporción en gasto de proveedores locales	73	Porcentaje de gasto en proveedores nacionales y extranjeros 2022
<b>Tema Material: Salud y Seguridad Ocupacional</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	50	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 403: Salud y seguridad en el trabajo 2018</b>	<b>403-1</b>	Sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	52	Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) de ENAP
	<b>403-2</b>	Identificación de peligros, evaluación de riesgos e investigación de incidentes	53	Nuestra Gestión de Riesgos en Seguridad y Salud Ocupacional
	<b>403-3</b>	Servicios de salud en el trabajo	59	Participación de trabajadores en Seguridad y Salud Ocupacional
	<b>403-4</b>	Participación de los trabajadores, consultas y comunicación sobre salud y seguridad en el trabajo	59	Participación de trabajadores en Seguridad y Salud Ocupacional
	<b>403-5</b>	Formación de trabajadores sobre salud y seguridad en el trabajo	61	Capacitaciones en Seguridad y Salud
	<b>403-6</b>	Promoción de la salud de los trabajadores	61	Capacitaciones en Seguridad y Salud
	<b>403-7</b>	Prevención y mitigación de los impactos para la salud y la seguridad en el trabajo directamente vinculados a través de las relaciones comerciales	53	Equipo ENAP
	<b>403-8</b>	Cobertura del sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	61	Equipo ENAP
	<b>403-9</b>	Lesiones por accidente laboral	57, Anexo pág. 125	Equipo ENAP
	<b>403-10</b>	Las dolencias y enfermedades laborales	57	Equipo ENAP

Estándar GRI	Contenido	Nombre Contenido	Página	Capítulo
<b>Tema Material: Prevención y mitigación de incidentes ambientales / Emisiones atmosféricas y otros contaminantes</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	77	¿Por qué es un tema material?
<b>Tema Material: Emisiones atmosféricas y otros contaminantes</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	79	¿Por qué es un tema material?
<b>Tema Material : Eficiencia Energética y apoyo a la transición a ERNC</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	83	
<b>GRI 302: Energía 2016</b>	<b>302-1</b>	Consumo de energía dentro de la organización	85	Consumo Energético
	<b>302-2</b>	Consumo de energía fuera de la organización	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>302-3</b>	Intensidad energética	86	Consumo Energético
	<b>302-4</b>	Reducción del consumo energético	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>302-5</b>	Reducción de los requerimientos energéticos de productos y servicios	Anexo pág. 155	Entendiendo que la función de DAO es el movimiento y entrega de hidrocarburos, los indicadores de desempeño se han elaborado considerando el consumo energético de cada planta/estación (100% eléctrico) sobre los m <sup>3</sup> entregados en casa una de ellas. No se pudo establecer indicador en Estación Molina, ya que en este lugar no se realizan entregas, sin embargo, para establecer el indicador general de DAO, se considera el consumo energético de ésta.
<b>Tema Material: Adaptación al Cambio Climático / Descarbonización</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	87	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 305: Emisiones 2016</b>	<b>305-1</b>	Emisiones directas de GEI (alcance 1)	88	Descarbonización
	<b>305-2</b>	Emisiones indirectas de GEI asociadas a la energía (alcance 2)	88	Descarbonización
	<b>305-3</b>	Otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3)	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>305-4</b>	Intensidad de las emisiones de GEI	89	Descarbonización
	<b>305-5</b>	Reducción de las emisiones de GEI	88	Descarbonización
	<b>305-6</b>	Emisiones de sustancias que agotan la capa de ozono (ODS)	-	ERA: Sin data 2022 MAG: No hay fichas TSV: No determinado DAO: Información disponible en abril de 2023 TQ: No aplica Ecuador: Sin data 2022 Argentina: No aplica ERBB: Sin data 2022
	<b>305-7</b>	Óxidos de nitrógeno (NOx), óxidos de azufre (SOx) y otras emisiones significativas al aire	-	ERA: Información disponible en abril de 2023 MAG: Sin data TSV: Información disponible en abril de 2023 DAO: Información disponible en abril de 2023 TQ: Información disponible en abril de 2023 Sipetrol Ecuador: Sin data 2022 Sipetrol Argentina: No se mide ERBB: Sin data de COVs 2022

Estándar GRI	Contenido	Nombre Contenido	Página	Capítulo
<b>Tema Material: Creación de Valor y Sostenibilidad Financiera / Innovación / Digitalización y Ciberseguridad</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	63	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 201: Desempeño económico 2016</b>	<b>201-1</b>	Valor económico directo generado y distribuido	67	Valor económico generado y distribuido
	<b>201-2</b>	Implicaciones financieras y otros riesgos y oportunidades derivados del cambio climático	Anexos pág. 141-144	Riesgos y Oportunidades de ENAP
	<b>201-3</b>	Obligaciones del plan de beneficios definidos y otros planes de jubilación	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>201-4</b>	Asistencia financiera recibida del gobierno	-	No se cuenta con esta data en 2022
<b>GRI 202: Presencia en el mercado 2016</b>	<b>202-1</b>	Ratios entre el salario de categoría inicial estándar por género y el salario mínimo local	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>202-2</b>	Proporción de altos ejecutivos contratados en la comunidad local	-	No se cuenta con esta data en 2022
<b>GRI 203: Impactos económicos indirectos 2016</b>	<b>203-1</b>	Inversiones en infraestructura y servicios apoyados	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>203-2</b>	Impactos económicos indirectos significativos	-	No se cuenta con esta data en 2022
<b>Tema Material: Gestión Sostenible del Recurso Hídrico</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	91	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 303: Agua y efluentes 2018</b>	<b>303-1</b>	Interacción con el agua como recurso compartido	91-96	Uso eficiente del Agua y Gestión Hídrica
	<b>303-2</b>	Gestión de los impactos relacionados con el vertido de agua	90-94	Uso eficiente del Agua y Gestión Hídrica
	<b>303-3</b>	Extracción de agua	95, Anexo pág. 153	Extracción de Agua 2022
	<b>303-4</b>	Vertido de agua	97, Anexo pág. 154	Consumo de Agua y descargas 2022
	<b>303-5</b>	Consumo de agua	Anexo pág. 155	Consumo de Agua y descargas 2022
<b>Tema Material: Gestión de la Biodiversidad</b>				
<p><b>Principio 7 Pacto Global ONU: Las empresas deberán mantener un enfoque preventivo que favorezca el medioambiente.</b></p> <p><b>Principio 8 Pacto Global ONU: Las empresas deben fomentar las iniciativas que promuevan una mayor responsabilidad ambiental.</b></p> <p><b>Principio 9 Pacto Global ONU: Las empresas deben favorecer el desarrollo y la difusión de las tecnologías respetuosas con el medioambiente.</b></p>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	102	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 304: Biodiversidad 2016</b>	<b>304-1</b>	Centros de operaciones en propiedad, arrendados o gestionados ubicados dentro de o junto a áreas protegidas o zonas de gran valor para la biodiversidad fuera de áreas protegidas.	Anexo pág. 156	Protección de la Biodiversidad
	<b>304-2</b>	Impactos significativos de las actividades, productos y servicios en la biodiversidad.	Anexo pág. 157	Protección de la Biodiversidad
	<b>304-3</b>	Hábitats protegidos o restaurados.	Anexo pág. 158	Protección de la Biodiversidad
	<b>304-4</b>	Especies que aparecen en la Lista Roja de la IUCN y en listados nacionales de conservación cuyos hábitats se encuentren en áreas afectadas por las operaciones.	Anexo pág. 159-160	"Biodiversidad, Manejo y Recuperación de canteras Flora y fauna en estado vulnerable en las canteras Minería 2022 "

Estándar GRI	Contenido	Nombre Contenido	Página	Capítulo
<b>Tema Material: Gestión de Residuos</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	98	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 306: Efluentes y residuos 2016</b>	<b>306-1</b>	Vertido de aguas en función de su calidad y destino	99-100	Gestión de residuos
	<b>306-2</b>	Residuos por tipo y método de eliminación	99-100	Gestión de residuos
	<b>306-3</b>	Derrames significativos	99	Residuos Generados y Comparación 2021
	<b>306-4</b>	Transporte de residuos peligrosos	100	Residuos no destinados a eliminación 2022
	<b>306-5</b>	Cuerpos de agua afectados por vertidos de agua y/o escorrentías	101	Residuos no destinados a eliminación 2022
<b>Tema Material: Derechos Humanos / Libertad de Asociación y negociación colectiva</b>		<b>Principio 1 Pacto Global ONU: Las empresas deben apoyar y respetar la protección de los derechos humanos fundamentales, reconocidos internacionalmente, dentro de su ámbito de influencia.</b> <b>Principio 2 Pacto Global ONU: Las empresas deben asegurarse de que sus empresas no son cómplices en la vulneración de los Derechos Humanos.</b> <b>Principio 5 Pacto Global ONU: Las empresas deben apoyar la erradicación del trabajo infantil.</b>		
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	71	¿Por que es un tema material?
<b>GRI 407: Libertad de asociación y negociación colectiva</b>	<b>407-1</b>	Operaciones y proveedores cuyo derecho a la libertad de asociación y negociación colectiva podría estar en riesgo	71	Gestión de Terceros
<b>GRI 408: Trabajo infantil 2016</b>	<b>408-1</b>	Operaciones y proveedores con riesgo significativo de casos de trabajo infantil	71	Gestión de Terceros
<b>GRI 412: Evaluación de Derechos Humanos 2016</b>	<b>412-1</b>	Operaciones sometidas a revisiones o evaluaciones de impacto sobre los derechos humanos.	-	Durante el 2022, ninguna de nuestras operaciones fue sometidas a revisiones o evaluaciones de impactos sobre los derechos humanos.
	<b>412-2</b>	Formación de empleados en políticas o procedimientos sobre derechos humanos.	-	Durante el 2022 no realizamos capacitaciones o formación de empleados en políticas o procedimientos sobre derechos humanos
	<b>412-3</b>	Acuerdos y contratos de inversión significativos con cláusulas sobre derechos humanos o sometidos a evaluación de derechos humanos.	-	No se registraron casos de acuerdos y contratos de inversión en DDHH en el periodo del informe.
<b>Tema Material: Satisfacción de Clientes</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	74	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 417: Marketing y etiquetado 2016</b>	<b>417-1</b>	Requerimientos para la información y el etiquetado de productos y servicios	76	Salud y Seguridad de Clientes y Certificación de Productos
	<b>417-2</b>	Casos de incumplimiento relacionados con la información y el etiquetado de productos y servicios	76	Salud y Seguridad de Clientes y Certificación de Productos
	<b>417-3</b>	Casos de incumplimiento relacionados con comunicaciones de marketing	76	Salud y Seguridad de Clientes y Certificación de Productos
<b>GRI 418: Privacidad del cliente 2016</b>	<b>418-1</b>	Reclamaciones fundamentadas relativas a violaciones de la privacidad del cliente y pérdida de datos del cliente	76	Gestión de Reclamos - Acuerdos de Niveles de Servicio

Estándar GRI	Contenido	Nombre Contenido	Página	Capítulo
<b>Tema Material: Desarrollo de nuevos talentos y bienestar laboral</b>				
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	41	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 2: Contenidos generales 2021</b>	<b>2-7</b>	Empleados	42	Equipo ENAP
<b>GRI 401: Empleo 2016</b>	<b>401-1</b>	Contrataciones de nuevos empleados y rotación de personal	44, Anexo pág. 150	Equipo ENAP
	<b>401-2</b>	Prestaciones para los empleados a tiempo completo que no se dan a los empleados a tiempo parcial o temporales	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>401-3</b>	Permiso parental	49	Permiso Post Natal
<b>GRI 402: Relaciones trabajador-empresa 2016</b>	<b>402-1</b>	Plazos de aviso mínimos sobre cambios operacionales	46	Relaciones laborales
<b>GRI 404: Formación y educación 2016</b>	<b>404-1</b>	Promedio de horas de formación al año por empleado	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>404-2</b>	Programas para desarrollar las competencias de los empleados y programas de ayuda a la transición	-	No se cuenta con esta data en 2022
	<b>404-3</b>	Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones periódicas de su desempeño y del desarrollo de su carrera	45	Gestión del desempeño
<b>Tema Material: Relacionamiento comunitario e inversión social</b>		<b>Principio 1 Pacto Global ONU: Las empresas deben apoyar y respetar la protección de los derechos humanos fundamentales, reconocidos internacionalmente, dentro de su ámbito de influencia. Principio 2 Pacto Global ONU: Las empresas deben asegurarse de que sus empresas no son cómplices en la vulneración de los Derechos Humanos.</b>		
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	104	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 411: Derechos de los pueblos indígenas 2016</b>	<b>411-1</b>	Casos de violaciones de los derechos de los pueblos indígenas.	-	Durante el 2022 ENAP no tuvo casos de violaciones de los derechos indígenas en ninguna de las unidades de negocios ni filiales.
<b>GRI 413: Comunidades locales 2016</b>	<b>413-1</b>	Operaciones con programas de participación de la comunidad local, evaluaciones del impacto y desarrollo	109-128	Gestión de las comunidades
	<b>413-2</b>	Operaciones con impactos negativos significativos –reales o potenciales– en las comunidades locales	-	Sin información 2022
<b>Tema Material: Diversidad, Equidad e Inclusión</b>		<b>Principio 6 Pacto Global ONU: Las empresas deben apoyar la abolición de las prácticas de discriminación en el empleo y la ocupación</b>		
<b>GRI 3: Temas materiales 2021</b>	<b>3-3</b>	Gestión de los temas materiales	46	¿Por qué es un tema material?
<b>GRI 405: Diversidad e igualdad de oportunidades 2016</b>	<b>405-1</b>	Diversidad de órganos de gobierno y empleados	Anexo pág. 149	Anexo
	<b>405-2</b>	Ratio entre el salario básico y la remuneración de mujeres y de hombres	45	Remuneraciones

Sección CMF	Código	Nombre	Página	Ubicación
<b>1. Índice</b>	<b>CMF 1</b>	Índice de contenidos	3	Índice
<b>2. Perfil de la entidad</b>	<b>CMF 2.1</b>	Misión, visión, propósito y valores	13	Propósito, visión y valores
	<b>CMF 2.2</b>	Información histórica de la entidad	20	Nuestra Historia
	<b>CMF 2.3</b>	Propiedad	12	Nuestra Empresa
<b>3. Gobierno Corporativo</b>	<b>CMF 3.1</b>	Marco de gobernanza	34	Comités de Comités de Directores y Gerenciales
	<b>CMF 3.2</b>	Directorio	25	Directorio
	<b>CMF 3.3</b>	Comité de directores	27	Comité de Directorio
	<b>CMF 3.4</b>	Ejecutivos principales	29	Ejecutivos principales
	<b>CMF 3.5</b>	Adherencia a códigos nacionales o internacionales	24	Asociaciones y filiações de ENAP
	<b>CMF 3.6</b>	Gestión de riesgos	39-40, Anexos pág. 141-144	Programas de divulgación de información y capacitación de lineamientos de gestión de riesgos
	<b>CMF 3.7</b>	Relación con los grupos de interés y el público en general	128,134, 137, 138	Canales de comunicación con nuestros grupos de interés
<b>4. Estrategia</b>	<b>CMF 4.1</b>	Horizontes de tiempo	65	Horizontes Estratégicos
	<b>CMF 4.2</b>	Objetivos estratégicos	65	Horizontes Estratégicos
	<b>CMF 4.3</b>	Planes de inversión	65	Horizontes Estratégicos
<b>5. Personas</b>	<b>CMF 5.1</b>	Dotación de personal	43, Anexos pág. 145, 146, 148, 149	*No se reportará el indicador 5.1.5
	<b>CMF 5.2</b>	Formalidad laboral	Anexos Pág. 150	Anexo
	<b>CMF 5.3</b>	Adaptabilidad laboral	-	Sin información 2022
	<b>CMF 5.4</b>	Equidad salarial por sexo	48	Política de Diversidad e Inclusión – Equidad de Género
	<b>CMF 5.5</b>	Acoso laboral y sexual	37	Modelo de Prevención de Delito
	<b>CMF 5.6</b>	Seguridad laboral	57, Anexos pág. 151	Indicadores de Seguridad y Salud Ocupacional
	<b>CMF 5.7</b>	Permiso postnatal	49	Permiso Postnatal
	<b>CMF 5.8</b>	Capacitación y beneficios	45	Capacitación y Formación
	<b>CMF 5.9</b>	Política de subcontratación	71	Gestión de Terceros
<b>6. Modelo de Negocios</b>	<b>CMF 6.1</b>	Sector industrial	33	Marco Legal o Normativo
	<b>CMF 6.2</b>	Negocios	19, 72	Canales de venta y distribución
	<b>CMF 6.3</b>	Grupos de interés	24, 128, 137, 138	Afiliación y Asociaciones de ENAP
	<b>CMF 6.4</b>	Propiedades e instalaciones	17	Filiales y Coligadas
	<b>CMF 6.5</b>	Subsidiarias, asociadas e inversiones en otras sociedades	17	Filiales y Coligadas
<b>7. Gestión de proveedores</b>	<b>CMF 7.1</b>	Pago a proveedores	73	Pago a proveedores
	<b>CMF 7.2</b>	Evaluación de proveedores	73	Evaluación de proveedores
<b>8. Indicadores</b>	<b>CMF 8.1</b>	Cumplimiento legal y normativo.	35-37	"Política de Due Diligence Modelo de Prevención de Delitos"
	<b>CMF 8.2</b>	Indicadores de sostenibilidad por tipo de industria	Ver indicadores SASB	
<b>9. Hechos relevantes o esenciales</b>	<b>CMF 9</b>	Hechos relevantes o esenciales		
<b>10. Comentarios de accionistas y del comité de directores</b>	<b>CMF 10</b>	Comentarios de accionistas y del comité de directores.	No se incluyen Comentarios de accionistas y del comité de directores en esta edición 2022.	
<b>11. Informes financieros</b>	<b>CMF 11</b>	Informes financieros.	173	

Indicadores SASB	Código	Nombre	Página	Ubicación	
Petróleo y Gas-Refinería y Marketing	EM-RM-110a. 1	Emisiones mundiales brutas de alcance 1, porcentaje cubierto por las regulaciones de limitación de emisiones.	87	Descarbonización	Sipetrol Ecuador: Por el momento no se tiene determinado un plan o estrategia para gestionar las emisiones del alcance 1. Por el momento se cuenta con el apadrinamiento de bosque para la captura de emisiones. Terminal Marítimo Quintero (TMQ): cuenta con un Plan para gestionar la emisión de COVs pero no cuenta con un Plan para gestionar las emisiones directas de GEI. El terminal solo cuenta con dos fuentes fijas que emiten estos gases, una caldera y un generador eléctrico. Ambas fuentes no se utilizan de manera permanente, solo se utilizan cuando se requiere.
	EM-CM-110 a. 2	Análisis de la estrategia o plan a largo y corto plazo para gestionar las emisiones de alcance 1, objetivos de reducción de emisiones y análisis de los resultados en relación con esos objetivos.	88	Emisiones atmosféricas y otros contaminantes.	
	EM-RM-120a. 1	Emisiones atmosféricas de los siguientes contaminantes: (1) NOx (excluido el N2O), (2) SOx, (3) material particulado (PM10), (4) dioxinas/furanos, (5) compuestos orgánicos volátiles (COV), (6) hidrocarburos aromáticos policíclicos (HAP) y (7) metales pesados.	Anexos pág. 156		
	EM-RM-120a.2	Número de centros productivos en zonas con una densidad de población alta o cerca de ellas.	Anexos pág. 156		No hay refinerías de ENAP en Argentina.
	EM-RM-130a. 1	1) Total de energía consumida, (2) porcentaje de electricidad de la red, (3) porcentaje de alternativa, (4) porcentaje de renovable	Anexos pág. 156		
	EM-RM-140a. 1	(1) Total de agua dulce extraída, (2) porcentaje reciclado, (3) porcentaje en regiones con estrés hídrico inicial alto o extremadamente alto.	91 al 97 y en Anexos pág. 153, 156	Gestión Sostenible del Recurso Hídrico.	
	EM-RM-140a.2	Número de incidentes de no conformidad relacionados con permisos, estándares y reglamentos de calidad del agua.	No se cuenta con inicio de procesos de sanción, multas o similares en 2022 asociadas a eventos relacionados con calidad del agua, en ninguna Unidad de Negocio ni Filiales de ENAP.		
	EM-RM-150a. 1	Cantidad de residuos generados, porcentaje de peligrosos, porcentaje de reciclados.	100, Anexos pág. 156	Residuos destinados a eliminación.	
	EM-RM-160a. 1	(1) Descripción de las políticas y prácticas de gestión ambiental de las instalaciones activas.	Sin data 2022.		
	EM-RM-160a. 2	Superficie de terreno alterado, porcentaje de área afectada recuperada	102, 103	Equipo ENAP.	
	EM-RM-320a.1	1) Tasa total de incidentes registrables (TRIR), (2) tasa de mortalidad y (3) tasa de frecuencia de cuasi accidentes (NMFR) para a) empleados a tiempo completo y b) empleados con contrato.	Sin data 2022.	Equipo ENAP.	
	EM-RM-320a.2.	Análisis de los sistemas de gestión utilizados para integrar una cultura de seguridad.	53	Equipo ENAP.	Reportado en indicador GRI 403-7
	EM-RM-540a.1.	Índices de eventos de seguridad de procesos (PSE) para la pérdida de contención primaria (LOPC) de mayor consecuencia (nivel 1) y menor consecuencia (nivel 2).	PSE nivel 1: 1	Equipo ENAP.	
	PSE nivel 2.				
	(Unidad de medida: Velocidad): 3				
EM-RM-540a.2.	Tasa del indicador de amenazas para los sistemas de seguridad (nivel 3).	2.211 (Cantidad)	Equipo ENAP.		
EM-RM-540a.3.	Análisis de la medición de la disciplina operativa y el desempeño del sistema de gestión mediante los indicadores del nivel.	322 (Cantidad)	Equipo ENAP.		



**CARTA DE VERIFICACIÓN INDEPENDIENTE DE INDICADORES DE REPORTE INTEGRADO ENAP 2022 Marzo, 2023**

Señores  
ENAP  
Presente

De nuestra consideración:

Hemos realizado la revisión de los siguientes aspectos del Reporte Integrado ENAP 2022:

**Alcance**

Revisión de seguridad limitada de los contenidos e indicadores del Reporte Integrado ENAP 2022, con lo establecido en los Estándares del Global Reporting Initiative (GRI) en cuanto al perfil de la organización e indicadores materiales surgidos del proceso de materialidad realizado por la compañía en torno a los criterios establecidos por dicho estándar, relacionada a las dimensiones Económica, Social y Ambiental.

**Estándares y procesos de verificación**

Hemos realizado nuestro trabajo de acuerdo con la Internacional Standard on Assurance Engagements Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information (ISAE 3000), emitida por el International Auditing and Assurance Standard Board (IAASB) de la International Federation of Accounts (IFAC).

Nuestro trabajo de revisión ha consistido en la formulación de preguntas a diversas unidades de negocios de ENAP, que han estado involucradas en el proceso de realización de este reporte, que respaldan la información escrita en el Reporte Integrado, asimismo se aplicaron procedimientos analíticos y pruebas de revisión que se describen a continuación:

- √ Reuniones con los encargados claves de las áreas de Seguridad y Salud Ocupacional, Personas, Asuntos Corporativos, Riesgos, Compliance, Legal y Medio Ambiente de ENAP.
- √ Análisis de los contenidos del Reporte Integrado ENAP 2022 a los recomendados por el Estándar GRI y comprobación que los indicadores verificados incluidos en este Reporte se corresponden con los protocolos establecidos por dicho estándar y se justifican los indicadores no aplicables o no materiales.
- √ Comprobación que los indicadores verificados incluidos en este Reporte se corresponden con los protocolos establecidos por dicho estándar.
- √ Comprobación mediante pruebas de revisión de la información cuantitativa y cualitativa, correspondiente a los indicadores del Estándar GRI incluida en el Reporte Integrado ENAP 2022, y su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las fuentes de información de ENAP.

**Deloitte**  
Audidores 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/acercade](http://www.deloitte.com/cl/acercade) 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.

**Deloitte**  
**Audidores 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**

**Conclusiones**

El proceso de verificación se realizó en base a los indicadores declarados a partir del proceso de materialidad realizado por la empresa. Una vez identificados, priorizados y validados, los indicadores fueron incluidos en la memoria. Los indicadores reportados sometidos a verificación se señalan en la siguiente tabla:

2-1	2-2	2-3	2-4	2-5	2-6	2-7	2-8	2-9	2-10	2-11
2-12	2-13	2-14	2-15	2-16	2-17	2-18	2-19	2-20	2-21	2-22
2-23	2-24	2-25	2-26	2-27	2-28	2-29	2-30	3-1	3-2	3-3
201-1	201-2	205-1	205-2	205-3	206-1	419-1	204-1	302-1	302-3	302-5
303-1	303-2	303-3	303-4	303-5	304-1	304-2	304-3	304-4	305-1	305-2
305-4	305-5	305-6	305-7	306-1	306-2	306-3	306-4	306-5	3-3	401-1
401-3	402-1	403-1	403-10	403-2	403-3	403-4	403-5	403-6	403-7	403-8
403-9	404-3	405-1	405-2	407-1	408-1	411-1	412-1	412-2	412-3	413-1
413-2	417-1	417-2	417-3	418-1						

Respecto de los indicadores verificados, podemos afirmar que no se ha puesto de manifiesto ningún aspecto que nos haga creer que estos indicadores incorporados en el reporte integrado 2022 de ENAP, no han sido elaborados de acuerdo con el Estándar GRI en los aspectos e indicadores señalados en el alcance.

**Responsabilidades de ENAP y de Deloitte**

- La preparación del Reporte Integrado ENAP 2022, así como el contenido del mismo es responsabilidad de ENAP, el que además es responsable de definir, adaptar y mantener los sistemas de gestión y control interno de los que se obtiene la información.

- Nuestra responsabilidad es emitir una carta de verificación independiente, basado en los procedimientos aplicados en nuestra revisión.
- Este informe ha sido preparado exclusivamente en interés de ENAP, de acuerdo con los términos establecidos en las condiciones comerciales de la propuesta de servicios.
- Hemos realizado nuestro trabajo de acuerdo con las normas de independencia requeridas por el Código de Ética de la IFAC.
- Las conclusiones de verificación realizadas por Deloitte son válidas para la última versión de los capítulos enviados del Reporte Integrado ENAP 2022 en nuestro poder, recibida con fecha 28/03/2023.
- El alcance de una revisión de seguridad limitada es sustancialmente inferior al de una auditoría o revisión de seguridad razonable, por lo que no proporcionamos opinión de auditoría sobre el Reporte Integrado ENAP 2022.

Atentamente.

**Juan Carlos Jara**  
Socio

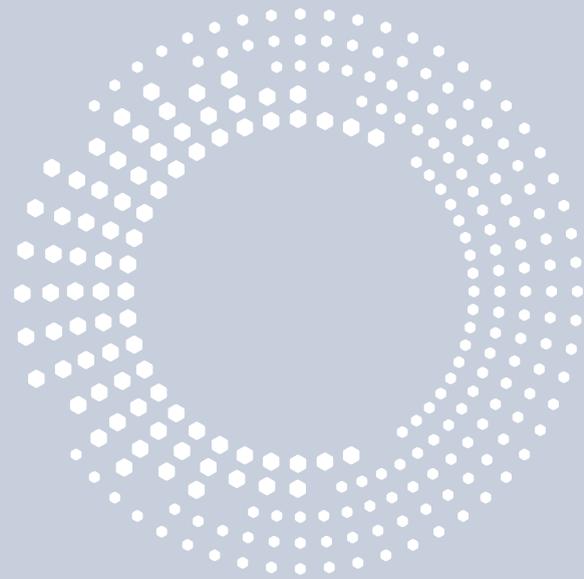
Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en [www.deloitte.com/cl/acercade](http://www.deloitte.com/cl/acercade)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

# ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

8





**ENAP**

# EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

**Correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022**

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO 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 Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) 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 periodo 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

La Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) obtuvo al 31 de diciembre de 2022 una utilidad de US\$ 575,3 millones, cifra superior en US\$ 433,8 millones comparado con el año anterior. Este incremento se explica principalmente por la generación de un margen bruto US\$ 670,4 millones mayor al obtenido el año anterior.

En cuanto al resultado por Líneas de Negocio, la línea de Refinación y Comercialización (R&C) enfrentó un escenario negativo con un alza significativa en los precios del crudo del 40% respecto al año anterior, sin embargo lo anterior fue compensado positivamente con un aumento del 5% en el volumen de ventas de productos valiosos, con la optimización en la gestión de la compra de crudos y aumento de la productividad, factores que le permitieron generar un Resultado Antes de Impuesto (RAI) de US\$ 629,8 millones.

Este aumento del precio del crudo implicó un incremento significativo de las necesidades financieras de capital de trabajo, generando un incremento del gasto financiero neto de US\$ 23,5 millones. Cabe señalar que estas necesidades se enfrentaron con un crecimiento temporal y acotado del endeudamiento financiero durante gran parte del año 2022, el que se logró normalizar al cierre del año.

Por otra parte, las operaciones en el exterior que forman parte de la Línea de Negocio Exploración y Producción

(E&P) obtuvieron utilidades antes de impuesto por US\$ 189 millones al cierre de año 2022, principalmente explicadas por mayores niveles de producción de crudo, junto con el incremento del precio del Brent y un mayor precio de gas en Argentina, con respecto al año anterior.

En tanto, la Línea de Negocio de Exploración y Producción de ENAP Magallanes, obtuvo una utilidad antes de impuesto de US\$ 57 millones, superior en US\$ 21 millones a las obtenidas durante el año pasado. Estos resultados se explican por los mejores niveles de producción y ventas alcanzados principalmente de Gas Natural y productos asociados, como licuables y condensados.

Producto de lo anterior, el EBITDA del ejercicio 2022 ascendió a US\$ 1.379 millones el cual que se compara positivamente con US\$ 801,5 millones obtenidos durante el año 2021, representando un aumento de 72% con respecto al año anterior.

## 2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

## CONSOLIDADOS

### Ingresos de actividades ordinarias

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Ingresos de actividades ordinarias	12.324,2	7.654,9	4.669,3	61,0%
Costos de ventas	(11.017,2)	(7.018,3)	(3.998,9)	57,0%
<b>Margen bruto</b>	<b>1.307,0</b>	<b>636,6</b>	<b>670,4</b>	<b>105%</b>
Otros ingresos, por función	34,3	33,8	0,5	1,5%
Costos de distribución	(215,4)	(164,2)	(51,2)	31,2%
Gastos de administración	(74,8)	(74,9)	0,1	0,1%
Otros gastos, por función	(42,2)	(39,3)	(2,9)	7,4%
<b>Ganancia de actividades operacionales</b>	<b>1.009,0</b>	<b>392,0</b>	<b>617,0</b>	<b>157%</b>
Ingresos financieros	5,2	8,0	(2,8)	35,0%
Costos financieros	(242,5)	(221,8)	(20,7)	9,3%
Participación en asociadas	47,3	28,3	19,0	67,1%
Diferencias de cambio	(57,7)	11,0	(68,7)	624,5%
<b>Ganancia antes de impuestos</b>	<b>761,4</b>	<b>217,5</b>	<b>543,9</b>	<b>250%</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	(186,1)	(76,1)	(110,0)	144,5%
<b>Ganancia del ejercicio</b>	<b>575,3</b>	<b>141,5</b>	<b>433,8</b>	<b>307%</b>

Los ingresos aumentaron un 61% en 2022 respecto a 2021, principalmente por un aumento en el precio del petróleo y sus derivados en el mercado internacional, así como por una mayor demanda de productos refinados respecto al ejercicio anterior.

El detalle es el siguiente:

Los ingresos por ventas de productos propios en R&C aumentaron en US\$ 1.806,9 millones (32,3%), respecto

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Ingresos de Actividades Ordinarias	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Ingresos por ventas productos propios (R&C)	7.405,3	5.598,4	1.806,9	32,3%
Ingresos por ventas productos importados (R&C)	3.602,2	956,1	2.646,1	276,8%
Ingresos por ventas E&P	809,3	681,2	128,1	18,8%
Ingresos por ventas gas natural importado	488,8	406,8	82,0	20,2%
Otros ingresos	18,6	12,4	6,2	50,0%
<b>TOTAL INGRESOS ORDINARIOS</b>	<b>12.324,2</b>	<b>7.654,9</b>	<b>4.669,3</b>	<b>61,0%</b>

al ejercicio 2021 explicado por un aumento en el precio de venta promedio ponderado de 50,0 US\$/bbl al pasar de los 86,0 US\$/bbl durante el año 2021 a 136,0 US\$/bbl durante el año 2022 (58,2%), compensado con una disminución en el volumen de ventas de producción propia de 1.584,4 Mm3 al pasar de los 10.188,8 Mm3 durante el año 2021 a 8.604,5 Mm3 durante el año 2022 (15,6%).

Los ingresos asociados a la venta de productos importados en R&C tales como, diésel y gasolinas, aumentaron en US\$ 2.646,1 millones (276,8%), respecto al año 2021 explicado por un mayor volumen a venta de 2.192,3 Mm3, desde los 1.583,4 Mm3 durante el año 2021 a 3.775,7 Mm3 durante el año 2022 (138,5%), para cubrir el aumento de demanda interna y la menor producción propia, junto con lo anterior, el precio de venta promedio aumento 55,7 US\$/Bbl desde los 96,0 US\$/bbl durante el año 2021 a 151,7 US\$/bbl durante el año 2022 (58,0%).

Los ingresos por venta en E&P en el exterior al cierre del 2022 aumentaron en US\$ 76,6 millones, explicado principalmente por mayores ingresos de crudo debido al incremento del precio Brent en un 40% con respecto al año anterior (2022: 98,9 US\$/bbl vs 2021: 70,8 US\$/bbl) junto con el mayor precio de gas en Argentina, producto de la gestión comercial de la campaña 2021-2022. Adicionalmente a lo anterior, se observa un mayor volumen de venta en Egipto dado los mejores resultados de la campaña de perforación 2021-2022. Los ingresos por venta E&P Magallanes aumentaron en US\$ 51,5 principalmente por efecto de mejores precios en condensados y crudo y mayor volumen en venta de gas y licuables.

Los ingresos por venta de gas natural importado aumentaron en US\$82,0 millones explicado principalmente

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

por los mayores precios de venta por aumento del marcador Brent respecto al año anterior, el cual impulsó el precio del Gas natural a un promedio de 15,91 US\$/MMBTU, un alza del 39% respecto al año 2021 (11,42 US\$/MMBTU).

Los ingresos asociados a la compensación del Estado de Chile que cubre el menor valor que se obtiene de las ventas de gas para el suministro de gas residencial y comercial en la Región de Magallanes, ascendieron a US\$ 64,5 millones por el año 2022 el cual se compara con US\$ 73,1 millones durante el año anterior.

#### Costos de ventas

Los costos de ventas durante el año 2022 presentan un aumento de US\$ 3.998,9 millones respecto al ejercicio 2021, lo que representa una variación de 57,0%, explicados principalmente por el incremento en el costo de la materia prima y por el aumento en el volumen de productos importados, de acuerdo con el siguiente detalle:

Los costos de compra de crudo aumentaron US\$ 1.294,2 millones (27,7%) lo que se explica por los mayores

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Costos de Ventas	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Costos por compra de crudo	(5.964,7)	(4.670,6)	(1.294,2)	27,7%
Costos operacionales no crudo	(806,8)	(730,5)	(76,3)	10,4%
Costo de producción E&P	(460,2)	(412,0)	(48,2)	11,7%
Costos de productos importados	(3.385,5)	(844,9)	(2.540,6)	300,7%
Costo por venta de gas natural	(400,0)	(360,3)	(39,7)	11,0%
<b>TOTAL COSTOS DE VENTAS</b>	<b>(11.017,2)</b>	<b>(7.018,3)</b>	<b>(3.998,9)</b>	<b>57,0%</b>

precios, los cuales durante el año 2022 fueron de 108,1 US\$/bbl comparados con 71,9 US\$/bbl en el ejercicio 2021 (50,4%) compensado por una disminución en el volumen vendido de producción propia de 1.584,4 Mm3 (15,6%).

Los costos operacionales no crudo aumentaron en US\$ 76,3 millones (10,4%), por un aumento en los costos

variables y costos de distribución, neto de una disminución de depreciación producto de los paros de planta asociados a mantenimientos mayores.

El costo de producción de E&P en el exterior aumentó en US\$ 35,2 millones, explicado principalmente por mayores costos de regalías y efecto tipo de cambio en Argentina; 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. El costo de producción en E&P Magallanes aumentó en US\$ 13,0 principalmente asociado a aseguramiento instalaciones críticas, costos operación y mantenimiento.

Los costos de venta de gas natural importado aumentaron en US\$ 39,7 millones explicado principalmente por mayores precios de los marcadores Brent y Henry Hub respecto al ejercicio 2021.

#### Margen bruto

El Margen Bruto Consolidado durante el año 2022, alcanzó los US\$ 1.307,0 millones mejorando en US\$ 670,4 millones (105%) respecto del ejercicio 2021. Su apertura por cada línea de negocio es la siguiente:

Línea de Negocio de Refinación y Comercialización (R&C)	US\$ 966,8 millones
Línea de Negocios de Exploración y Producción (E&P)	US\$ 349,1 millones

El Margen Bruto consolidado considera adicionalmente costos corporativos por US\$ 8,9 millones.

El Margen Bruto de la Línea de Negocio de R&C de US\$ 966,8 millones se compara con los US\$ 375,9 millones obtenidos en ejercicio 2021.

El Margen Bruto de la Línea de Negocio de E&P de US\$ 349,1 millones se compara con los US\$ 269,2 millones

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

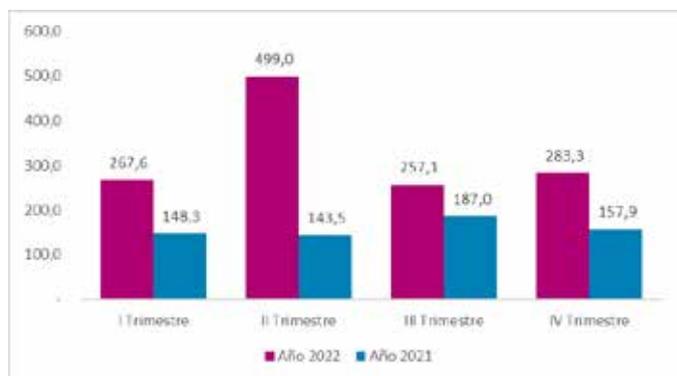
### Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

obtenidos en mismo ejercicio de 2021, explicado principalmente por los mayores precios de crudo y gas junto con el mejor performance productivo de Ecuador, Egipto y Magallanes; contrarrestado en parte por costos no gestionables y costos asociados a la mayor producción obtenida.

A continuación, se muestra la evolución trimestral del margen bruto, comparado con el año anterior:

El aumento en el margen bruto trimestral se debe principalmente a los mejores márgenes internaciones de



refinación los cuales inciden directamente en el precio de paridad al cual se comercializan los productos. El diferencial de precio de la gasolina respecto al Brent ICE promedió 24,4 US\$/bbl, y el diferencial de precio del diesel respecto al Brent ICE promedió 47,2 US\$/bbl.

### Variaciones otros rubros

Los Costos de distribución presentan un aumento de US\$ 51,2 millones, desde US\$ 164,2 millones durante el año 2021 a US\$ 215,4 millones en ejercicio 2022, este aumento está relacionado principalmente a mayores niveles de operaciones y costos logísticos debido a mayor movimiento marítimo y aumento de tarifas, mayores costos asociados al mayor nivel de exportaciones y aumento en tarifas de costo bunkers.

Los Costos financieros presentan un aumento de US\$ 20,7 millones, al pasar de US\$ 221,8 millones en el año 2021 a US\$ 242,5 millones en el año 2022, este incremento está relacionado a mayores pasivos no financieros registrados a valor presente y cuentas por pagar con proveedores de crudo junto con mayores tasas de interés respecto al ejercicio anterior.

El rubro Participación en asociadas aumentó en US\$ 19,0 millones, al pasar de US\$ 28,3 millones en el año 2021 a US\$ 47,3 millones en el año 2022, este incremento está relacionado con mejores resultados anuales devengados principalmente de las inversiones en GNL Quintero S.A. e Innergy Holding S.A.

El rubro Diferencias de cambio pasó de un saldo positivo de US\$ 11,0 millones durante el año 2021 a un saldo negativo de US\$ 57,7 millones en 2022, producto de la exposición de saldos de moneda local en Chile y Argentina durante el ejercicio.

El rubro Gastos por impuestos a las ganancias reflejó un gasto de US\$ 186,1 millones a diciembre de 2022, lo que se compara con US\$ 76,1 millones durante el ejercicio 2021. Este resultado se explica por mejores resultados antes de impuesto durante los ejercicios comparados y la disminución de las pérdidas tributarias tanto en ENAP como en su filial Enap Refinerías S.A.

## 3. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

## FINANCIERA CONSOLIDADO

### Activos

Al 31 de diciembre de 2022 el total de activos presenta un aumento neto de US\$ 596,6 millones con relación al existente al 31 de diciembre de 2021. Este aumento se genera por el efecto de las variaciones experimentadas

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
Activos corrientes	2.638,5	2.071,7	566,8	27,4%
Activos no corrientes	4.885,1	4.856,2	28,9	0,6%
<b>ACTIVOS</b>	<b>7.523,5</b>	<b>6.927,9</b>	<b>595,6</b>	<b>8,6%</b>

en los saldos de los siguientes rubros:

- El rubro Efectivo y equivalentes al efectivo aumentó en US\$ 268,6 millones (149%) al pasar de US\$ 180,1 millones al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 449,3 millones al 31 de diciembre de 2022, destinado a cumplir con obligaciones operacionales de corto plazo.

- El rubro Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes disminuyó US\$ 53,0 millones (8%) al pasar de US\$ 674,5 millones al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 621,5 millones al 31 de diciembre de 2022, esta disminución es producto de una disminución del 18,1% en el volumen de venta, sumado a un aumento en la venta a contado por parte de empresas distribuidoras, compensado con un incremento en un 49,5% en el precio de ventas en diciembre de 2022 respecto de diciembre de 2021.

- El rubro Cuentas por cobrar a entidades relacionadas aumentó US\$ 74,5 millones (103%) al pasar de US\$ 72,5 millones al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 147,0 millones al 31 de diciembre de 2022, este aumento se debe al reconocimiento al cierre de 2022 de la cuenta por cobrar al Estado por el diferencial de impuesto específico negativo ascendente a US\$ 115,3 millones.

- El rubro Inventarios refleja un aumento de US\$ 263,1 millones (25%) con respecto al 31 de diciembre de 2021 debido al mayor stock de productos, asociado a una entrega programada para inicios de 2023 por US\$176

millones, complementado con mayores precios de costo de inventario respecto a diciembre de 2021.

- El rubro Propiedades, Planta y Equipo refleja un aumento de US\$ 192,0 millones (6,4%) producto de adiciones por US\$ 531,3 millones, en línea de negocio E&P por US\$ 244,1 millones y en línea de negocio R&C por US\$ 287,2 millones compensado parcialmente por depreciaciones y otros abonos por US\$ 339,3 millones.

- La cuenta Activos por impuestos diferidos disminuyó US\$ 205,3 millones (14%) al pasar de US\$ 1.463,9 millones al 31 de diciembre de 2021 a US\$ 1.258,6 millones al 31 de diciembre de 2022 por absorción de pérdidas tributarias tanto en ENAP como ERSA.

### Pasivos

Al 31 de diciembre de 2022 los pasivos totales de la Empresa neto del saldo del rubro Efectivo y efectivo equivalente registran una disminución de US\$ 278,5 millones respecto al cierre de 2021.

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS	dic-22	dic-21	Var	Var.% abs.
Pasivos financieros corrientes	546,3	70,2	476,1	678,2%
Otros pasivos corrientes	1.010,8	1.154,8	(144,0)	(12,5%)
<b>Total pasivos corrientes</b>	<b>1.557,1</b>	<b>1.225,0</b>	<b>332,1</b>	<b>27,1%</b>
Pasivos financieros, no corrientes	3.905,8	4.266,6	(360,8)	8,5%
Otros pasivos, no corrientes	436,4	417,7	18,7	4,5%
<b>Total pasivos, no corrientes</b>	<b>4.342,2</b>	<b>4.684,3</b>	<b>(342,1)</b>	<b>7,3%</b>
<b>Total pasivos</b>	<b>5.899,3</b>	<b>5.909,3</b>	<b>(10,0)</b>	<b>0,2%</b>
Patrimonio	1.624,2	1.018,7	605,5	59,4%
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>7.523,5</b>	<b>6.927,9</b>	<b>595,6</b>	<b>8,6%</b>

Esta disminución indicada anteriormente se desglosa principalmente de la siguiente manera:

- El rubro pasivos financieros corrientes y no corrientes aumento en US\$ 115,3 millones principalmente por el reconocimiento de aumento en créditos de corto plazo con Banco de Chile por US\$ 100 millones. Este

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

incremento se relaciona con el incremento en el capital de trabajo que se vio afectado por los mayores precios de crudo y productos refinados tanto en los niveles de inventario como de cuentas por cobrar.

El rubro cuentas por pagar comerciales disminuyó en US\$ 227,1 millones principalmente por menores saldos de proveedores extendidos al cierre.

### Patrimonio

- Al 31 de diciembre de 2022 el Patrimonio aumentó en US\$ 605,5 millones (59,6%) respecto al cierre de 2021, debido al resultado del ejercicio de US\$ 575,3 millones y a efectos de reservas de cobertura por US\$ 31,3 millones y otros efectos US\$ -1,1 millones.

## 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:

El saldo final de Efectivo y Equivalentes al Efectivo alcanzó US\$ 449,4 millones al 31 de diciembre de 2022 que se compara con US\$ 180,8 millones al 31 de diciembre de 2021.

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	881,3	641,5	239,8	37,4%
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión	(525,5)	(360,6)	(164,9)	45,7%
Flujos de efectivo procedentes (utilizados) en actividades de financiación	(60,3)	(175,4)	115,1	65,6%
Variación de efectivo y equivalentes al efectivo, antes de los cambios en la tasa de cambio	295,5	105,5	190,0	180,1%
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(26,9)	(8,4)	(18,5)	220,2%
<b>Variación de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>268,6</b>	<b>97,1</b>	<b>171,5</b>	<b>176,6%</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	180,8	83,7	97,1	116,0%
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio</b>	<b>449,4</b>	<b>180,8</b>	<b>268,6</b>	<b>148,6%</b>

El flujo de actividades de operación fue un saldo positivo de US\$ 881,3 millones al 31 de diciembre de 2022, que se compara con los US\$ 641,5 millones al 31 de diciembre de 2021. El flujo de actividades de operación tuvo un aumento de US\$ 239,7 millones respecto del ejercicio anterior, producto del mayor resultado operacional el cual fue compensado parcialmente por un aumento del capital de trabajo de US\$ 235 millones.

El flujo utilizado en actividades de inversión alcanza US\$ 525,5 millones, que se compara con US\$ 360,6 millones al 31 de diciembre de 2021. El aumento se explica por la postergación de inversiones durante el año 2021 debido a la pandemia.

El flujo de actividades de financiación al 31 de diciembre de 2022 fue una utilización neta de recursos por US\$ 60,3 millones que se compara con los US\$ 175,4 millones al 31 de diciembre de 2021. Esta utilización neta de recursos en ambos ejercicios es el resultado de la mejor performance del negocio.

## 5. EBITDA

El EBITDA de US\$ 1.378,6 millones al 31 de diciembre de 2022, se compara con los US\$ 801,5 millones

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

obtenidos en el ejercicio 2021, el detalle es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2022 la contribución al EBITDA por la línea de negocio de Refinación y Comercialización (R&C) es de US\$ 907,3 millones y la línea de negocio Exploración y Producción (E&P) es de US\$ 498,6 millones.

El aumento de US\$577,1 millones se explica principalmente por un aumento en el margen de refinación y un

EBITDA	dic-22	dic-21	Var. US\$	% Var. Abs.
<b>Resultado Operacional</b>	<b>1.009,0</b>	<b>392,0</b>	<b>617,0</b>	<b>157,4%</b>
Depreciación, amortización y cuota de agotamiento	347,7	386,3	(38,6)	10,0%
Otros cargos / abonos a resultados	21,9	23,2	(1,3)	5,6%
<b>EBITDA</b>	<b>1.378,6</b>	<b>801,5</b>	<b>577,1</b>	<b>72,0%</b>

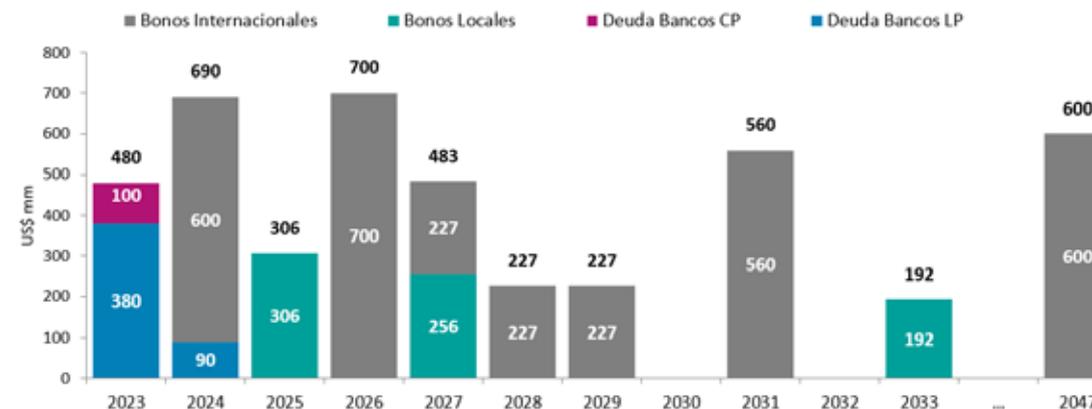
mayor precio del ICE Brent.

## 6. PERFIL AMORTIZACIÓN DE CAPITAL ENAP AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

La presente tabla muestra el perfil de amortización del capital de la deuda de ENAP:

## 7. ÍNDICES DE RENTABILIDAD Y RESULTADO

Los principales indicadores financieros de liquidez, endeudamiento, actividad y rentabilidad del Grupo ENAP, se detallan a continuación:



\* Instrumentos se muestran en este gráfico fijados sus valores por CCS

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

(1) Liquidez corriente = Activos corrientes / Pasivos corrientes

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

(1) Razón de endeudamiento = (Total pasivos corrientes + Total pasivos no corrientes) / Patrimonio total

(2) Razón de endeudamiento financiero neto = (Pasivos Financieros - Activos financieros - efectivo y equivalentes) / Patrimonio

LIQUIDEZ		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Liquidez Corriente <sup>(1)</sup>	(veces)	1,69	1,69	0,00	0,0%
Razón Ácida <sup>(2)</sup>	(veces)	0,86	0,85	0,01	1,2%

total

(3) Razón de endeudamiento, corriente = Pasivo financiero corriente / Total pasivos financieros

(4) Razón de endeudamiento, no corriente = Pasivo financiero no corriente / Total pasivos financieros

ENDEUDAMIENTO		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Razón de endeudamiento <sup>(1)</sup>	(veces)	3,63	5,80	(2,17)	37,4%
Razón de endeudamiento financiero neto <sup>(2)</sup>	(veces)	2,43	4,07	(1,64)	40,3%
Razón de endeudamiento financiero, corriente <sup>(3)</sup>	(porcentaje)	12,27	1,62	10,65	657,4%
Razón de endeudamiento financiero, no corriente <sup>(4)</sup>	(porcentaje)	87,73	98,38	(10,65)	10,8%
Cobertura de gastos financieros <sup>(5)</sup>	(veces)	5,81	3,75	2,06	55,0%
Razón de deuda financiera neta a Ebitda <sup>(6)</sup>	(veces)	2,90	5,19	(2,28)	44,0%

(5) Cobertura de gastos financieros = EBITDA / Costos financieros netos

(6) Razón de deuda financiera neta a Ebitda = (Total Pasivos Financieros – efectivo y equivalentes) / EBITDA

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

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

Activos		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Activos totales <sup>(1)</sup>	(Millones US\$)	7.523,5	6.927,9	595,6	8,6%
Activos promedio <sup>(2)</sup>	(Millones US\$)	7.225,7	6.621,9	603,8	9,1%
Inventarios		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Rotación de inventarios <sup>(3)</sup>	(veces)	9,50	8,54	0,96	11,2%
Permanencia de inventarios <sup>(4)</sup>	(meses)	1,26	1,41	(0,1)	10,4%

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

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

(3) Rotación de inventarios = Costo de venta últimos doce meses / Inventario promedio últimos doce meses

(4) Permanencia de inventarios = Inventario promedio últimos doce meses / Costo de venta últimos doce meses (promedio mensual)

RENTABILIDAD		dic-22	dic-21	Var.	% Var. Abs.
Rentabilidad de patrimonio controlador promedio <sup>(1)</sup>	(porcentaje)	43,54	14,54	29,00	199,4%
Rentabilidad de activos <sup>(2)</sup>	(porcentaje)	8,10	2,13	5,97	280,2%

(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

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

La Empresa evalúa anualmente el deterioro del valor de los activos, conforme a la metodología establecida, de acuerdo con lo establecido en la NIC 36.

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

- Propiedades, Planta y Equipos
- Activos Intangibles
- Inversiones en 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 Empresa determina el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece el activo.

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 a las NIIF según lo que se señala en la Nota 3 de los Estados de Situación Financiera 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.

## 9. SITUACIÓN DE MERCADO

### Precio del Petróleo Crudo

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 rebrotes 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

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

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.

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.

### Precio de los productos en la Costa del Golfo 2022

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.

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

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\$/bbl 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).

## 10. ANÁLISIS DE RIESGO

### a. Riesgo de mercado - precio del crudo

ENAP participa en la exploración y producción de hidrocarburos a través de su filial ENAP Sipetrol S.A. y en la refinación, transporte, almacenamiento y comercialización de los productos derivados del petróleo a través de ENAP Refinerías S.A. La refinación y comercialización de sus productos en Chile representa una parte

substantial de las operaciones de ENAP.

La Empresa accede al mercado internacional para el suministro de petróleo crudo y productos, situación que le permite asegurar el abastecimiento y el cumplimiento de sus compromisos comerciales. El abastecimiento de petróleo crudo de ENAP Refinerías S.A. se obtiene mayoritariamente de Sudamérica y el Mar del Norte, siendo los principales proveedores Brasil, Colombia, Ecuador, Argentina y el Reino Unido. Las refinerías de la compañía cuentan con las instalaciones necesarias para la recepción y el almacenamiento de esta materia prima. En cuanto al origen de las importaciones de productos refinados, durante el último año éstos provinieron principalmente de los Estados Unidos.

El negocio de ENAP Refinerías S.A. consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y posterior venta de los productos así elaborados en el mercado doméstico, de acuerdo a su política de precios de paridad de importación. El margen de refinación se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados y al diferencial entre ambos (margen internacional o "crack"). Considerando un nivel de refinación de 65 millones de barriles de crudo durante el año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack tendría, caeteris paribus, un impacto en resultados de US\$ 65 millones en una dirección u otra en condiciones normales de producción y venta.

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

Los riesgos relevantes para el negocio están esencialmente en el margen de refinación y en las fluctuaciones de precios en los mercados internacionales de crudo y productos, debido al tiempo que transcurre entre el momento de la compra (embarque) de los crudos y la venta de los productos refinados a partir de éstos.

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

Para cubrir este último riesgo, se efectúan coberturas del tipo Time Spread Swaps. Dada la alta volatilidad del precio del crudo, la administración ha continuado con la política de contratación de coberturas que permitieran minimizar el impacto de eventuales bajas repentinas y significativas en el precio del crudo, considerando el ciclo del negocio de refinación, por el desfase entre los precios de venta de los productos y el costo del crudo refinado. No obstante, es importante mencionar que estos instrumentos, por su naturaleza y forma de operar, protegen de las variaciones de precios del crudo, pero no aseguran en un 100% la eliminación de efectos en resultados producto de la volatilidad en la compra de materia prima.

#### b.- Riesgo de mercado – tipo de cambio y tasa de interés

Para cubrir el riesgo de tipo de cambio (que es otro de los factores de riesgo del negocio debido a que parte importante de los ingresos son en pesos y los pasivos en dólares) se utilizan instrumentos de cobertura forward peso/dólar para cubrir principalmente las cuentas por cobrar locales. Éstas son originadas por ventas de productos realizadas a precios basados en la paridad de importación indexada en dólares, pero en su equivalencia en pesos, situación que se analiza en forma periódica para mantener una posición competitiva, considerando la libertad de precios y de importación que existe en Chile.

Para cubrir el riesgo de tasa de interés la compañía suscribe contratos derivados Swap de tasa flotante a tasa fija y productos financieros como cross currency swap que transforman tasa flotante y moneda a tasa fija y moneda funcional dólar.

Estas operaciones se contabilizan en base al valor razonable registrando su variación en patrimonio y en resultado de acuerdo a NIC 39.

#### c.- Riesgo de negocio.

ENAP mantiene 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 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 este ámbito la empresa contrata seguros de property, responsabilidad civil y transporte para proteger sus activos y mitigar el riesgo.

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

#### d. Riesgo de Operar Fuera del Marco Normativo Ambiental.

Desde la promulgación del Reglamento de Ambiental en el año 1997, en ENAP se ha tramitado más de 394 Resoluciones de Calificación Ambiental (RCAs), de las cuales 53 corresponden a ENAP refinerías y 341 a ENAP Magallanes (de las cuales 266 se encuentran activas). A partir de la creación de la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA) en 2013 ENAP ha acumulado 333 fiscalizaciones y/o requerimiento de información por parte de la SMA, de las cuales 231 se encuentran actualmente en evaluación por parte de la Autoridad. En 2022 se recibieron 40 fiscalizaciones y/o requerimiento de información iniciándose 2 procesos de sanción, el primero en

## EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

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

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022

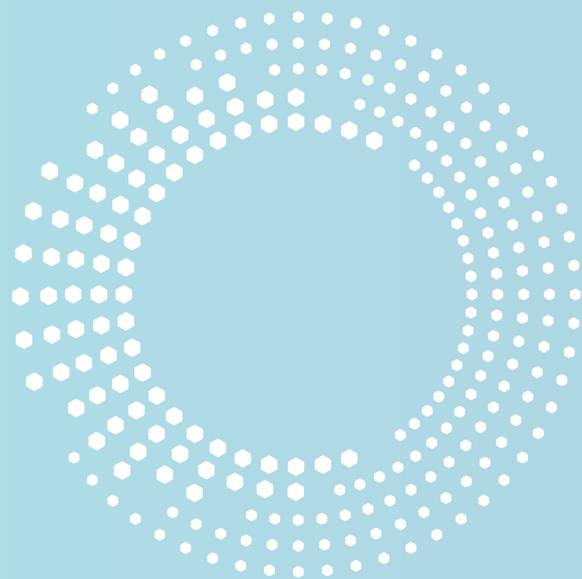
Refinería Biobío con un cargo grave y uno leve, y el segundo en Magallanes – Posesión por 5 cargos leves. En ambos casos se han presentado los descargos correspondientes y se está a la espera de la resolución.

Como antecedente adicional para la evaluación de estos riesgos se han incluido los Decretos Supremos que definieron los Planes de Prevención y Descontaminación Ambiental, dictados para en localidades donde se encuentran emplazadas nuestras principales Refinerías, los que establecieron plazos para reducir el límite de emisiones atmosféricas de Material Particulado y Gases Contaminantes (SO<sub>2</sub> y NO<sub>x</sub>).

Entre el 2021 y 2022 se han implementado diversas acciones para dar cumplimiento a la normativa y a los compromisos establecidos con la Autoridad Ambiental, entre los cuales se pueden señalar:

- Refinería Aconcagua: Proyectos e iniciativas ambientales que forman parte del plan de trabajo orientados a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas y la Ejecución del Plan de Cumplimiento presentado a la Superintendencia del Medio Ambiente, producto del proceso de sanción del año 2017 y Proyectos asociados al cumplimiento del Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico de Concón, Quintero y Puchuncaví, entre otros .
- En Refinería Bío Bío el enfoque y los recursos destinados tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Ilustre Corte de Apelaciones de Concepción (ICA), los que están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas y proyectos e iniciativas para dar cumplimiento al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico del Concepción Metropolitano.
- ENAP Magallanes realiza actividades asociadas a exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos

por la línea E&P; y actividades de refinación, logística y comercialización, asociadas a la explotación de los activos de refinación y terminales marítimos por la línea R&C. Para el desarrollo de dichas actividades se requiere la ejecución de diversas iniciativas que den cumplimiento a los compromisos establecidos en las tramitaciones



**ENAP**

# EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO Y FILIALES

**Estados de situación financiera consolidados**

**Al 31 de diciembre de 2022**



## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Señora Presidenta y Directores de Empresa Nacional del Petróleo

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Empresa Nacional del Petróleo y 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.

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/acercade](http://www.deloitte.com/cl/acercade) la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

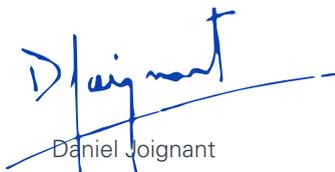
Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

## Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional del Petróleo y filiales al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).



Enero 31, 2023  
Santiago, Chile



Daniel Joignant  
RUT: 10.732.096-2

## Estados de situación financiera consolidados

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de dólares - MUS\$)

<b>ACTIVOS</b>	<b>Nota N°</b>	<b>31.12.2022 MUS\$</b>	<b>31.12.2021 MUS\$</b>
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	449.374	180.792
Otros activos financieros, corrientes	7	858	295
Otros activos no financieros, corrientes	8	51.280	33.909
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	621.494	674.477
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	146.940	72.454
Inventarios, corrientes	11	1.295.051	1.031.961
Activos por impuestos, corrientes	12	73.453	77.861
<b>Total activos corrientes</b>		<b>2.638.450</b>	<b>2.071.749</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Otros activos financieros, no corrientes	7	52.787	12.570
Otros activos no financieros, no corrientes	8	38.305	58.537
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	6.679	7.478
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	165.400	143.787
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.452	4.486
Propiedades, planta y equipo	14	3.210.693	3.018.697
Derechos de uso	15	141.226	139.717
Propiedad de inversión	19	6.917	7.007
Activos por impuestos diferidos	12	1.258.638	1.463.917
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>4.885.097</b>	<b>4.856.196</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>7.523.547</b>	<b>6.927.945</b>

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

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota N°</b>	<b>31.12.2022 MUS\$</b>	<b>31.12.2021 MUS\$</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	546.277	70.208
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	35.173	35.305
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	738.225	965.348
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	9.753	13.756
Otras provisiones a corto plazo	22	5.788	3.792
Pasivos por impuestos, corrientes	12	152.236	66.948
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	69.632	69.662
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>1.557.084</b>	<b>1.225.019</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	3.905.817	4.266.576
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	127.704	126.518
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	5.484	5.735
Otras provisiones a largo plazo	22	179.692	162.938
Pasivos por impuestos diferidos	12	68.916	66.675
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	50.747	51.870
Otros pasivos no financieros, no corrientes		3.887	3.939
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>4.342.247</b>	<b>4.684.251</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>5.899.331</b>	<b>5.909.270</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital emitido	24	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	24	(88.021)	(119.349)
Resultados acumulados	24	77.889	(496.592)
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>1.622.200</b>	<b>1.016.391</b>
Participaciones no controladoras	25	2.016	2.284
<b>Patrimonio total</b>		<b>1.624.216</b>	<b>1.018.675</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>7.523.547</b>	<b>6.927.945</b>

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

## Estados de resultados integrales consolidados por función

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021
	Nº	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	12.324.170	7.654.933
Costos de ventas	28	(11.017.150)	(7.018.258)
<b>Margen bruto</b>		<b>1.307.020</b>	<b>636.675</b>
Otros ingresos	29	34.345	33.769
Costos de distribución	30	(215.361)	(164.215)
Gastos de administración		(74.802)	(74.911)
Otros gastos, por función	31	(42.180)	(39.293)
<b>Ganancia de actividades operacionales</b>		<b>1.009.022</b>	<b>392.025</b>
Ingresos financieros		5.240	7.978
Costos financieros	32	(242.460)	(221.756)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	47.300	28.281
Diferencias de cambio	34	(57.663)	10.989
<b>Ganancia antes de impuestos</b>		<b>761.439</b>	<b>217.517</b>
Gasto por impuesto a las ganancias	12	(186.125)	(76.061)
<b>Ganancia del ejercicio</b>		<b>575.314</b>	<b>141.456</b>
<b>Ganancia, atribuible a:</b>			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		575.754	141.785
Pérdida, atribuible a participaciones no controladoras	25	(440)	(329)
<b>Ganancia del ejercicio</b>		<b>575.314</b>	<b>141.456</b>

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

## Estados de resultados integrales consolidados

	Nota	01.01.2022 31.12.2022	01.01.2021 31.12.2021
	Nº	MUS\$	MUS\$
<b>Ganancia del ejercicio</b>		<b>575.314</b>	<b>141.456</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos</b>			
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos</b>			
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos		638	(1.152)
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación	24 b) iii	2.597	2.597
<b>Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos</b>		<b>3.235</b>	<b>1.445</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos</b>			
<b>Diferencias de cambio por conversión</b>			
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	24 b) i	(372)	(2.760)
<b>Coberturas de flujo de efectivo</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		167.668	(133.072)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(73.351)	30.114
<b>Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo</b>	24 b) ii	<b>94.317</b>	<b>(102.958)</b>
<b>Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos</b>		<b>93.945</b>	<b>(105.718)</b>
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio</b>			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		(333)	493
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	24 b) ii	(65.519)	59.500
<b>Otro resultado integral</b>		<b>31.328</b>	<b>(44.280)</b>
<b>Resultado integral total</b>		<b>606.642</b>	<b>97.176</b>
<b>Resultado integral total, atribuible a:</b>			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		607.082	97.505
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(440)	(329)
<b>Resultado integral total</b>		<b>606.642</b>	<b>97.176</b>

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

## Estados de cambios en el patrimonio neto

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Total reservas MUS\$	Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$					
Saldo Inicial 01.01.2022	1.632.332	(81.801)	(37.301)	(9.860)	9.613	(119.349)	(496.592)	1.016.391	2.284	1.018.675
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	575.754	575.754	(440)	575.314
Otro resultado integral	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	-	31.328	-	31.328
Resultado integral	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	575.754	607.082	(440)	606.642
Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(1.273)	(1.273)	172	(1.101)
Total de cambios en patrimonio	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	574.481	605.809	(268)	605.541
Saldo Final 31.12.2022	<u>1.632.332</u>	<u>(82.173)</u>	<u>(8.503)</u>	<u>(9.555)</u>	<u>12.210</u>	<u>(88.021)</u>	<u>77.889</u>	<u>1.622.200</u>	<u>2.016</u>	<u>1.624.216</u>
Saldo Inicial 01.01.2021	1.632.332	(79.041)	6.157	(9.201)	7.016	(75.069)	(632.550)	924.713	2.607	927.320
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	141.785	141.785	(329)	141.456
Otro resultado integral	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	-	(44.280)	-	(44.280)
Resultado integral	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	141.785	97.505	(329)	97.176
(Disminución) Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(5.827)	(5.827)	6	(5.821)
Total de cambios en patrimonio	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	135.958	91.678	(323)	91.355
Saldo Final 31.12.2021	<u>1.632.332</u>	<u>(81.801)</u>	<u>(37.301)</u>	<u>(9.860)</u>	<u>9.613</u>	<u>(119.349)</u>	<u>(496.592)</u>	<u>1.016.391</u>	<u>2.284</u>	<u>1.018.675</u>

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

## Estados de flujos de efectivo consolidados, método directo

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(En miles de dólares - MUS\$)

	Nota Nº	31.12.2022 MUS\$	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		15.289.510	10.434.696
Otros cobros por actividades de operación		72.826	75.931
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(13.073.465)	(7.875.522)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(323.437)	(305.522)
Otros pagos por actividades de operación		(1.076.472)	(1.704.007)
Dividendos recibidos		30.333	21.216
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(19.067)	(1.426)
Impuestos a las ganancias pagados		(21.697)	(13.603)
Otras entradas de efectivo		2.734	9.765
		<u>881.265</u>	<u>641.528</u>
<b>Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión</b>			
Compra de participaciones no controladoras		(1.030)	-
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(531.275)	(370.395)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		3.302	7.046
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		3.500	1.750
Otras entradas de efectivo		-	1.000
		<u>(525.503)</u>	<u>(360.599)</u>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	20 b) ii	-	280.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	3.1.w	351.988	465.056
Importes procedentes de obligaciones con el público	3.1.w	-	667.345
Pagos de préstamos	3.1.w	(260.138)	(906.774)
Pago de obligaciones con el público	3.1.w	-	(410.281)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.w - 15	(40.103)	(40.878)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(167.368)	(159.289)
Otras entradas (salidas) de efectivo	3.1.w	55.348	(70.620)
		<u>(60.273)</u>	<u>(175.441)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación			
Aumento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio			
		<u>295.489</u>	<u>105.488</u>
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo</b>			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
		<u>(26.907)</u>	<u>(8.415)</u>
Aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo			
		<u>268.582</u>	<u>97.073</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio			
		<u>180.792</u>	<u>83.719</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio			
	6	<u>449.374</u>	<u>180.792</u>

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### Índice

<b>1.</b> Información general.....	1	<b>21.</b> Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar .....	57
<b>2.</b> Descripción del negocio .....	1	<b>22.</b> Otras provisiones .....	58
<b>3.</b> Resumen de principales políticas contables aplicadas .....	2	<b>23.</b> Provisiones por beneficios a los empleados .....	59
<b>4.</b> Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas.....	20	<b>24.</b> Patrimonio .....	62
<b>5.</b> Estimaciones y juicios contables críticos .....	24	<b>25.</b> Participación no controladora .....	64
<b>6.</b> Efectivo y equivalentes al efectivo .....	26	<b>26.</b> Segmentos de negocio .....	65
<b>7.</b> Otros activos financieros corrientes y no corrientes .....	27	<b>27.</b> Ingresos de actividades ordinarias .....	68
<b>8.</b> Otros activos no financieros corrientes y no corrientes .....	28	<b>28.</b> Costos de ventas .....	68
<b>9.</b> Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar .....	28	<b>29.</b> Otros Ingresos .....	69
<b>10.</b> Saldos y transacciones con entidades relacionadas .....	30	<b>30.</b> Costos de distribución .....	69
<b>11.</b> Inventarios .....	32	<b>31.</b> Otros gastos, por función .....	70
<b>12.</b> Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias .....	33	<b>32.</b> Costos financieros .....	70
<b>13.</b> Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación .....	36	<b>33.</b> Gastos del personal .....	71
<b>14.</b> Propiedades, planta y equipo .....	39	<b>34.</b> Diferencias de cambio .....	71
<b>15.</b> Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento .....	42	<b>35.</b> Moneda extranjera .....	72
<b>16.</b> Deterioro y provisiones .....	44	<b>36.</b> Información sobre medioambiente .....	72
<b>17.</b> Participaciones en operaciones conjuntas .....	44	<b>37.</b> Juicios y compromisos comerciales .....	74
<b>18.</b> Otras inversiones .....	47	<b>38.</b> Garantías comprometidas con terceros .....	77
<b>19.</b> Propiedades de inversión .....	48	<b>39.</b> Ámbito de consolidación .....	77
<b>20.</b> Pasivos financieros .....	49	<b>40.</b> Hechos posteriores .....	79

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 1. Información general

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

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

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

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

ENAP, en marzo de 2020 adoptó medidas para afrontar el brote de COVID-19, las cuales se han mantenido hasta la fecha y son las siguientes:

- Ejecución de planes operativos que permiten la continuidad operacional y operación segura de las refinerías y plantas, incluso contando con dotaciones mínimas de trabajadores.
- Reforzamiento de la cadena logística y de distribución de combustibles, mediante la coordinación permanente con las compañías distribuidoras y el Ministerio de Energía.
- Se han efectuado todos los esfuerzos tendientes a mantener una adecuada operación de oleoductos, terminales marítimos y patios de carga, solicitando apoyo de la autoridad cuando ha sido necesario.

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

- ENAP Refinerías S.A., es una sociedad anónima cerrada, cuyo domicilio social es Avenida Borgoño 25.777, Comuna de Concón - Quinta Región. ENAP Refinerías S.A., nace oficialmente el 01 de enero de 2004, mediante la fusión entre Petrox S.A., Refinería de Petróleo y Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera. El giro comercial de ENAP Refinerías S.A. es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados y todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

- ENAP Sipetrol S.A., es una sociedad anónima cerrada, cuyo objeto social es realizar fuera del territorio nacional una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos. ENAP Sipetrol S.A. posee una sucursal en Ecuador, y filiales en Ecuador y Uruguay.

Por medio de la filial en Uruguay participa en actividades de producción, mediante operaciones conjuntas en Egipto.

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

Las filiales ENAP Refinerías S.A. y ENAP Sipetrol S.A. están inscritas en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo los números 95 y 187 respectivamente, las cuales son reguladas por la Norma de Carácter General N° 364.

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

Nuestro negocio está organizado en dos líneas de negocios independientes: (i) “Exploración y Producción” (E&P) y (ii) “Refinación y Comercialización” (R&C).

## 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 (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y filiales. Los estados financieros consolidados de la Empresa por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, 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.

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 a los ejercicios comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

**a. Bases de preparación** – Los presentes estados financieros consolidados del Grupo ENAP comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los estados consolidados de resultados integrales, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

Para efectos comparativos, en los estados financieros informados al 31 de diciembre de 2021 se han reclasificado MUS\$ 5.005 desde Otros pasivos no financieros, no corrientes al rubro de Otras provisiones a largo plazo dado que cumplen con la definición de este último ítem.

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

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

Los estados financieros de las filiales tienen moneda funcional y moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica con excepción de la sociedad Gas de Chile S.A..

#### i) filiales

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

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

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

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

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.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2022	31.12.2021
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	100,00%	100,00%
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Filial indirecta	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Energía Concón S.A.	Chile	Filial indirecta	-	100,00%
Vientos Patagónicos SpA.	Chile	Filial directa	66,00%	66,00%

#### Cambios durante el ejercicio 2022

##### Energía Concón S.A.

Con fecha 18 de agosto de 2022 la Matriz ENAP vende, cede y transfiere su participación de 17,5%, correspondiente a 176.748 acciones, en Energía Concón S.A a la filial ENAP Refinerías S.A., en la cantidad de MUS\$ 13.846. Considerando esta transacción, ENAP Refinerías S.A. pasó a ser el único accionista de Energía Concón S.A., por tanto y de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 103 N°2 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas, esta última Sociedad quedó disuelta con fecha 28 de agosto de 2022

#### 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 suscrito y pagado por ENAP Sipetrol S.A. (99%) y MUS\$ 6 por ENAP Refinerías S.A. (1%). Esto no genera efectos contables a nivel de grupo. Esta sociedad está en proceso de liquidación.

##### ENAP Sipetrol Argentina S.A.

Con fecha 03 de junio de 2021, de acuerdo al Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 39, se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que los accionistas mantenían con la Sociedad. ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MU\$S 36.354 y ENAP Sipetrol S.A. aportó la suma total de su crédito en dólares de MU\$S 10.680. El patrimonio de ENAP Sipetrol Argentina S.A. al 31 de mayo de 2021 ascendía a MUS\$ 3.220. Producto de lo anterior, el capital alcanzó la suma de MUS\$ 50.254, luego de la capitalización de los créditos.

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% lo que no generó efectos en los estados financieros consolidados del Grupo. Esto no genera efectos contables a nivel de grupo. La toma de decisiones de esta sociedad es llevada a cabo por el Directorio de ENAP.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

Ver detalle en Nota 17 de “Participaciones en operaciones conjuntas”.

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

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

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

	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
Unidad de Fomento	0,02	0,03
EURO	0,93	0,88

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

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

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

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

Por lo mismo, los activos y pasivos por impuestos diferidos sólo se compensan si la entidad tiene el derecho legal de liquidar los importes del impuesto corriente sobre una base neta y son recaudados por la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legal aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

- En el caso de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable se presentan netos cuando (i) sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidar la operación (ii) la intención de la administración es liquidar por el importe neto dichas diferencias.

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

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

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

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

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del periodo en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo del Grupo ENAP requieren mantenciones mayores periódicas. La compañía sigue una política de componentización con respecto a estos ítems cuando ellos cumplen el criterio para capitalización.

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

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

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

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

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

- 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 de que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.
- Los costos de exploración, como, por ejemplo, los gastos de geología y geofísica, asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

- iv. Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.
- v. Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- vi. Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- vii. Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor descontado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.

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

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

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

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

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

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

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

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

En caso de deterioro el Grupo ENAP, determina el “valor recuperable” por cada unidad generadora de efectivo mediante la metodología de descontar los flujos futuros en base a una tasa de descuento real antes de impuesto y proyecciones que consideran un horizonte de 5 años más la perpetuidad para la línea R&C y un horizonte de 28 años para la línea E&P, 13 años de proyección y 15 años de perpetuidad.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

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

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

El valor recuperable de un activo es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan utilizando una tasa de interés antes de impuestos que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales los estimados de flujo de efectivo futuros no se han ajustados inicialmente.

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

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

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

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### i. Activos Financieros

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

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

#### Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

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

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

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

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

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

- El Grupo puede optar irrevocablemente por presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de 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 del interés efectivo

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

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

El costo amortizado de un activo financiero es el monto al cual se mide este último en el momento de su reconocimiento inicial menos los pagos del capital, más la amortización acumulada, utilizando el método

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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.

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

## ENAP 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 período de reporte. Específicamente:

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

#### ii. Deterioro de activos financieros

El Grupo reconoce una 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.

- 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.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 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.

#### 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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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.

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.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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.

El método de la tasa de interés efectiva corresponde a un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de asignación del gasto por intereses durante el período correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de pagados o recibidos, que formen parte integral de la tasa de interés efectiva,

los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, al costo amortizado de un pasivo financiero.

#### Ganancias o pérdidas por cambio de moneda extranjera

Para pasivos financieros que están denominados en una moneda extranjera y son medidos a costo amortizado al cierre de cada período de reporte, las ganancias y pérdidas por diferencias de cambio se determinan sobre la base del costo amortizado de los instrumentos. Estas ganancias y pérdidas cambiarias se reconocen en la partida ‘Diferencias de cambio’ en resultados en el caso de los pasivos financieros que no formen parte de una relación de cobertura designada.

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

#### Baja en cuentas de pasivos financieros

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

#### iv. Instrumentos financieros derivados

El Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio, incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

#### Derivados implícitos

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

#### v. Contabilidad de cobertura

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

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

- Existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- El efecto del riesgo crediticio no predomina sobre los cambios de valor que resultan de esa relación económica; y
- La razón de cobertura de la relación de cobertura es la misma que la procedente de la cantidad de la partida cubierta que el Grupo realmente cubre y la cantidad de instrumento de cobertura que la entidad realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta.

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

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### Coberturas de valor razonable - ("time spread swap" - Inventarios)

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

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

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

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

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

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

Los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales y acumulados en patrimonio se reclasifican a resultados en los períodos en los que las fluctuaciones de la partida cubierta se reconocen en resultados, en la misma línea donde se registra el efecto reconocido de la partida cubierta. Sin embargo, cuando una transacción prevista da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias o pérdidas reconocidas previamente en otro resultado integral y acumuladas en patrimonio se eliminan del patrimonio y se incluyen directamente en el costo inicial del activo no financiero o pasivo no financiero. Este no es un ajuste de reclasificación. Por tanto, no afecta a otros resultados integrales. Además, si el Grupo espera que parte o la totalidad de la pérdida acumulada en otro resultado integral no se recupere en el futuro, ese monto se reclasifica inmediatamente a resultados.

El Grupo discontinúa la contabilidad de cobertura solamente cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los requisitos de clasificación (después de reequilibrar la relación de cobertura, si es aplicable). Esto incluye instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. Cualquier ganancia o pérdida reconocida en otro resultado integral y acumulada en patrimonio hasta esa fecha permanece en patrimonio y es reconocida cuando la transacción pronosticada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que la transacción pronosticada ocurra, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio, se reconoce inmediatamente en resultados.

**m. Reconocimiento de ingresos** – Los ingresos son reconocidos por el Grupo ENAP, considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño.

El Grupo ENAP reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

A continuación, se describen las principales actividades separadas por segmento de negocio, de los cual el Grupo genera sus ingresos. Para más detalle ver Nota 26 - "segmentos de negocio."

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### Segmento R&C:

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio R&C proviene principalmente de la venta de sus productos refinados. Esto generalmente ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de ser cumplidas. Las ventas de productos refinados se realizan generalmente al amparo de contratos anuales, los cuales establecen acuerdos para ambas partes incluyendo un cronograma de entregas mensual, tolerancias operativas y multas en caso de no cumplimiento. El momento en que un cliente obtiene el control, ocurre para las entregas de tanque a tanque, en el instante en que los productos pasan por el flange a la entrada de las instalaciones de la Planta del Comprador y en caso de entregas de tanque a oleoducto, en el flange de salida de la planta del Vendedor, en ambos casos el flange es el punto donde ocurre la entrega de los productos, transferencia de título y riesgo al cliente. No hay componentes financieros.

#### Segmento E&P:

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

#### Otros ingresos operacionales:

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

**n. Inventarios** – Las materias primas, productos en proceso y productos terminados, son valorizados inicialmente al costo. Posteriormente, al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. El Grupo ENAP utiliza el método primero en entrar, primero en salir (FIFO) como método de costeo para los productos en existencia.

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

En el caso que el costo de materia prima sea parte de la partida cubierta de una estrategia de cobertura del valor razonable, la ganancia o pérdida asociada al riesgo de precio cubierto, forma parte del costo del inventario.

**o. Provisión de beneficios a los empleados** – Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el periodo, son cargados a resultados en el periodo en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta "Reservas actuariales en planes de beneficios definidos", dentro del rubro "Otras reservas" de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo ENAP, en los que

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre 2022 y 2021, se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,37% anual.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

**r. Arrendamientos** – De acuerdo a NIIF 16 “arrendamientos,” el Grupo 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 (ya que no se pudo identificar la tasa de interés implícita) 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 en la fecha de aplicación inicial van a incurrir en gastos de amortización a través del período del contrato o la vida útil del activo, el que sea menor.

**s. Capital emitido** – El capital emitido se constituye por aportes y/o capitalizaciones de utilidades autorizados mediante oficios y/o Decretos Ley emanados por el Ministerio de Hacienda, los cuales constituyen la obligación legal que da origen a su registro.

**t. Distribución de utilidades** – La política de distribución de utilidades utilizada por ENAP, es la 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.

**u. Medioambiente** – La política contable del Grupo ENAP relacionada con el reconocimiento de compromisos medioambientales establece que cuando estos forman parte de un proyecto de inversión se activan como parte del proyecto, y cuando no forman parte de un proyecto de inversión se reconocen con cargo a resultados del periodo. 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.

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

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

- Efectivo y equivalentes al efectivo: El Grupo ENAP considera como equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden convertir fácilmente en efectivo en un plazo no mayor a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.
- Actividades de operación: corresponde a las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo ENAP, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.  
Los intereses pagados de actividades de operación corresponden a intereses pagados a proveedores de crudo y a pasivos por arrendamiento.  
En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 1.046.857 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial ENAP Refinerías S.A., correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 y MUS\$ 1.697.134 por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.
- Actividades de inversión: corresponde a las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: corresponde a las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios	Saldo al
	01.01.2022			Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	(2)	31.12.2022
	(1)	Provenientes	Utilizados	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	461.383	351.988	(260.138)	-	(2.201)	-	4.851	555.883
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.744.344	-	-	-	80.178	-	18.088	3.842.610
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	161.823	-	(40.103)	-	-	41.157	-	162.877
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.a)	131.057	55.348	-	-	-	-	(132.804)	53.601
<b>Totales</b>	<b>4.498.607</b>	<b>407.336</b>	<b>(300.241)</b>	<b>-</b>	<b>77.977</b>	<b>41.157</b>	<b>(109.865)</b>	<b>4.614.971</b>

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

(2) Incluye devengamiento de intereses y efectos de coberturas CCS

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios	Saldo al
	01.01.2021			Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	(2)	31.12.2021
	(1)	Provenientes	Utilizados	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	639.509	745.056	(906.774)	-	(14.832)	-	(1.576)	461.383
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.540.594	667.345	(410.281)	-	(88.916)	-	35.602	3.744.344
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	180.219	-	(40.878)	-	-	22.865	(383)	161.823
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.a)	74.859	-	(70.620)	-	89.150	-	37.668	131.057
<b>Totales</b>	<b>4.435.181</b>	<b>1.412.401</b>	<b>(1.428.553)</b>	<b>-</b>	<b>(14.598)</b>	<b>22.865</b>	<b>71.311</b>	<b>4.498.607</b>

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

(2) Incluye devengamiento de intereses y efectos de coberturas CCS

### 3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Periodos 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)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 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 Empresa anticipa que la aplicación futura de NIIF 17 no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Empresa. Adicionalmente, la Administración de la Empresa anticipa que la aplicación de las enmiendas podría tener un impacto en los estados financieros consolidados de la Empresa en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

## 4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas

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

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

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

### a) 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.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2022 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria corto plazo		100	100
Deuda bancaria largo plazo	280	190	470
Bonos Internacionales	3.140	-	3.140
Bonos locales	754	-	754
<b>Totales</b>	<b>4.174</b>	<b>290</b>	<b>4.464</b>

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda sin incluir intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición del Grupo ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales están denominados en UF y son presentados a su valor carátula equivalente en US\$ al 31 de diciembre de 2022 después de derivados financieros. El cuadro adjunto no incluye los pasivos por arrendamiento, los cuales se revelan en Nota 15.

#### Instrumentos de mitigación del riesgo:

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

#### Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente, el saldo neto de obligaciones de ENAP cuyo costo financiero permanece afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés LIBOR o SOFR asciende a MUS\$ 290.000, es decir, el 6,5% del total de la deuda. En función de dicho monto, un incremento/decremento de un 1% en la tasa LIBOR o SOFR aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento/decremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 2.900.

**a.2) Riesgo de tipo de cambio** - La moneda funcional del Grupo ENAP es el dólar estadounidense.

Sin embargo, existen partidas relevantes de los estados financieros denominadas en moneda local (pesos o UF) como la facturación de ventas y obligaciones financieras. Las cuales están expuestas a cambios en su valor en dólares en la medida que se produzcan fluctuaciones en la paridad peso/US\$ y UF/US\$.

#### Medidas de mitigación:

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

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

El capital adeudado de los bonos locales del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2022 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 758.948 al 31 de diciembre de 2022). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

y CLP/UF vigentes en dicha fecha, una variación de \$50 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor bonos:

Tipo de Cambio	MUS\$	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$50 (\$905,86)	717.057	41.891
Disminuye en \$50 (\$805,86)	806.037	(47.089)

Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo cross-currency swap, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito. El notional cubierto asciende a MUS\$ 758.948.

Por otra parte, el saldo al 31 de diciembre de 2022 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 369.216. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de aproximadamente MUS\$ 20.379.

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

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

El margen de refinación obtenido por el Grupo ENAP se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados, y sus fluctuaciones (margen internacional o “crack spread”). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl. al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack spread tendría, ceteris paribus, un efecto en resultados de MUS\$ 66.000 en el ejercicio.

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

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

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

La política de cobertura para la mitigación del riesgo de desvalorización de inventario (embarques de petróleo crudo) consiste en la contratación de time-spread swaps, los cuales tienen por objetivo poder desplazar, financieramente, la ventana de toma de precios de un embarque de crudo (la cual habitualmente es en los días que están en torno a la fecha de carga del mismo) y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados a partir de ese crudo tomen precio y así poder tener costos de inventario que estén en línea con los precios de los productos que se van a vender, mitigando de buena forma el time spread al que la Empresa se encuentra

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

expuesta de manera natural. No obstante, lo anterior, es importante mencionar que estos instrumentos, por su naturaleza y forma de operar, protegen de las variaciones de precios del crudo, pero no aseguran en un 100% la eliminación de efectos en resultados producto de la volatilidad en la compra de materia prima.

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

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

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

#### b) Riesgo de liquidez

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

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

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

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de diciembre de 2022:

En millones de US\$	2023	2024	2025	2026	2027 y +	Totales
Deuda financiera corto plazo	100	-	-	-	-	100
Deuda financiera largo plazo	380	90	-	-	-	470
Bonos Internacionales	-	600	-	700	1.840	3.140
Bonos locales	-	-	306	-	448	754
<b>Totales</b>	<b>480</b>	<b>690</b>	<b>306</b>	<b>700</b>	<b>2.288</b>	<b>4.464</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las otras obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de diciembre de 2022:

En millones de US\$	2023	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	738	5	-	-	-	-	743
Cuentas por pagar entidades relacionadas	10	-	-	-	-	-	10
Derivados de cobertura	43	-	-	-	-	10	53
<b>Totales</b>	<b>791</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>806</b>

#### c) Riesgo de crédito

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

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

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

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

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2022, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 558.324 según se indica en la Nota de “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar”.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales el Grupo ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de diciembre asciende a MUS\$ 4.913.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

## 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 del Grupo ENAP.

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

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

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

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

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

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

**2. Vidas útiles de Propiedades, planta y equipo** - La administración del Grupo ENAP estima las vidas útiles expresadas en unidades de producción y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles expresadas en unidades de producción de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. El Grupo ENAP revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo en forma anual.

**3. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos** – Los materiales y repuestos presentados bajo el rubro Propiedades, planta y equipo pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Grupo ENAP 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.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

**5. Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros** - El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración. El Grupo ENAP usa el juicio para seleccionar una variedad de métodos y hacer hipótesis que se basan principalmente en las condiciones de mercado existentes en la fecha de balance. En el caso de los instrumentos financieros derivados, los supuestos realizados están basados en las tasas de mercado cotizadas ajustadas por las características específicas del instrumento. Los otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de los flujos de efectivo descontados basado en presunciones sustentadas, cuando sea posible, por los precios o tasas de mercado observadas.

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

**7. Provisiones por remediaciones medioambientales** - El Grupo ENAP 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 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.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 6. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

Detalle:	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Caja	58	67
Bancos	250.137	130.146
Fondos mutuos	23.686	41.405
Depósitos a plazo	175.493	9.174
<b>Totales</b>	<b>449.374</b>	<b>180.792</b>

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

Detalle:	Moneda	31.12.2022	31.12.2021
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	298.700	116.003
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	58.398	11.159
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	78.541	43.102
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	13.735	10.528
<b>Totales</b>		<b>449.374</b>	<b>180.792</b>

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

#### 7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes

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

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	858	295	40.218	-
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	12.569	12.570
<b>Totales</b>	<b>858</b>	<b>295</b>	<b>52.787</b>	<b>12.570</b>

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

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

Detalle:	País de Origen	Participación		31.12.2022	31.12.2021
		2022	2021		
		%	%		
Terminales Marítimos Patagónicos S.A.	Argentina	13,79	13,79	7.664	7.664
Electrogas S.A.	Chile	15,00	15,00	4.901	4.901
Asociación Gremial de Industriales Químicos C.P.A.	Chile	N/A	N/A	4	5
<b>Totales</b>				<b>12.569</b>	<b>12.570</b>

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 31 de diciembre 2022 y 2021:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	12.569	12.570
Coberturas	858	295	40.218	-
<b>Totales</b>	<b>858</b>	<b>295</b>	<b>52.787</b>	<b>12.570</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

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

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	4.805	5.173	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	534	582	-	485
Seguros pagados por anticipado	32.255	14.950	-	-
Gastos diferidos del personal (2)	10.384	10.375	5.551	25.298
Platino incorporado en catalizadores (1)	-	-	32.754	32.754
Otros	3.302	2.829	-	-
<b>Total</b>	<b>51.280</b>	<b>33.909</b>	<b>38.305</b>	<b>58.537</b>

(1) Corresponde al Platino que forma parte de los catalizadores utilizados en las Plantas de refinación, el cual corresponde a un metal precioso, no sujeto a depreciación, el cual se reconoce contablemente a su costo histórico.

(2) Beneficios al personal sindicalizado establecidos en los convenios colectivos y que se amortizan en la vigencia de éstos, generalmente 36 meses.

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

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

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Deudores por ventas	558.324	631.530	-	-
Deudores varios	59.422	37.664	61	68
Otros deudores	8.661	11.645	6.618	7.410
Estimación deudores incobrables	(4.913)	(6.362)	-	-
<b>Totales</b>	<b>621.494</b>	<b>674.477</b>	<b>6.679</b>	<b>7.478</b>

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

Al 31 de diciembre 2022 y 2021 existen cuentas vigentes por MUS\$ 495.272 y MUS\$ 616.076 respectivamente.

**a) Cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas, vigentes:** a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar vencidas, pero no deterioradas:

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	6.733	16.181
De 6 días hasta 30 días	68.849	15.137
De 31 días hasta 60 días	6.982	5.502
De 61 días hasta 90 días	7.875	4.425
Más de 91 días hasta 1 año	26.298	2.855
Más de 1 año	9.485	14.301
<b>Totales</b>	<b>126.222</b>	<b>58.401</b>

Los saldos vencidos y no deteriorados incluidos en este rubro devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial de Chile y en la filial Argentina de acuerdo con tasas establecidas en los contratos comerciales.

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, los saldos vencidos y no deteriorados de clientes en Egipto y Ecuador no devengan intereses.

**b) Pérdidas crediticias esperadas:** El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	<b>Total Corrientes</b>	
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período / ejercicio	(6.362)	(6.259)
Decremento (incremento) de la provisión	1.449	(103)
<b>Totales</b>	<b>(4.913)</b>	<b>(6.362)</b>

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de diciembre 2022 y 2021 es suficiente.

## 10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas al 31 de diciembre 2022 y 2021, son las siguientes:

### a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2022	31.12.2021
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	8.829	9.358
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	115.289	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	21.776	60.095
0-E	Casoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	US\$	-	1.944
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	40	477
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	1.006	580
<b>Totales</b>					<b>146.940</b>	<b>72.454</b>

### b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2022	31.12.2021
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	2.420	2.099
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	7.333	11.200
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	-	355
	Otras			US\$	-	102
<b>Totales</b>					<b>9.753</b>	<b>13.756</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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	Relación	Descripción de la transacción	Efecto en resultados			
					01.01.2022	01.01.2021	01.01.2022	01.01.2021
					31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	444.699	457.326	(444.699)	(457.326)
				Anticipos por compra de gas	98.021	69.910	-	-
				Dividendos percibidos	-	1.370	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	175	121	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	36.433	37.804	(36.433)	(37.804)
				Dividendos percibidos	2.483	2.818	-	-
				Dividendos provisionados	1.015	-	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	5.233	4.820	(5.233)	(4.820)
				Venta de productos	4.790	8.651	1.086	2.824
				Disminución de capital	2.625	1.500	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	1.147	1.320	(1.147)	(1.320)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	19.997	13.589	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.502	4.654	(4.502)	(4.654)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	875	250	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos percibidos	4.441	-	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	64.492	73.161	64.492	73.161
				Devolución Impto. Específico negativo	873.722	-	873.722	-
				Reembolso gastos logísticos plan piloto Gas de Chile	561	-	561	-

#### d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2022	01.01.2021
			31.12.2022	31.12.2021
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa (4)	6.446.537-6	Presidenta	40	-
Andrés I. Rebolledo Smitmans (5)	8.127.608-0	Vicepresidente	29	-
José Luis Mardones Santander (3)	5.201.915-K	Director	55	64
Ana Beatriz Holuigue Barros (3)	5.717.729-2	Directora	51	50
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	52	55
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	54	53
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	56	50
Sub-total			337	272
Directores Anteriores			01.01.2022	01.01.2021
			31.12.2022	31.12.2021
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Fernando Massú Taré (1)	6.783.826-2	Presidente	25	76
Consuelo Raby Guarda (2)	11.703.205-1	Directora	16	45
Subtotal			41	121
<b>Totales</b>			<b>378</b>	<b>393</b>

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

(1) Con fecha 22 de marzo de 2022, presentó su renuncia a la Presidencia de ENAP, don Fernando Massú Taré.

(2) Con fecha 25 de marzo de 2022, presentó su renuncia al H. Directorio la Sra. Consuelo Raby Guarda.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

- (3) Con fecha 14 de abril de 2022 en sesión ordinaria de Directorio, se acordó designar como Presidente de ENAP, al Director Sr. José Luis Mardones Santander hasta el 27 de mayo de 2022 y como Vicepresidenta, a la Directora Sra. Ana Beatriz Holuigue Barros, hasta el 18 de mayo de 2022.
- (4) Con fecha 27 de mayo de 2022, la Sra. Gloria I. Maldonado Figueroa fue designada como nueva directora y presidenta de ENAP.
- (5) Con fecha 27 de mayo de 2022 el Sr. Andrés I. Rebolledo Smitmans fue designado como director y vicepresidente de ENAP a contar del 18 de mayo de 2022.

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

**Personal Clave de la Gerencia** - Las remuneraciones brutas de la plana ejecutiva devengadas y pagadas durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 y 2021, ascienden a MUS\$ 1.891 y MUS\$ 1.936. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo los cuales al 31 de diciembre de 2022 alcanzan los US\$ 835. Al 31 de diciembre de 2021 mantenía obligaciones por ese concepto por MUS\$813.

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

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

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

## 11. Inventarios

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

Detalle:	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Petróleo crudo en existencias	308.527	409.279
Petróleo crudo en tránsito	14.344	23.256
Productos terminados	937.074	551.399
Productos en tránsito	17.518	36.132
Insumos químicos	17.588	11.895
<b>Totales</b>	<b>1.295.051</b>	<b>1.031.961</b>

Tal como se indica en Nota 3, la Empresa toma instrumentos de cobertura (Time Spread Swap – TSS) para cubrir el riesgo de commodity de crudo ICE Brent, que forma parte del inventario de materia prima y productos, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual. Al 31 de diciembre de 2022, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor razonable, se reconocen contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ 27.200 y productos terminados por MUS\$ (82.073), al 31 de diciembre de 2021 por MUS\$ 7.986 y MUS\$ 8.872, respectivamente.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Información adicional de inventarios:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	(111.732)	(35.752)
Costos de inventarios reconocidos en el ejercicio	<u>(10.532.046)</u>	<u>(6.489.988)</u>

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados para dar cumplimiento de deudas al 31 de diciembre 2022 y 2021.

## 12. Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias

**a) Activos y pasivos por impuestos corrientes:** El detalle de los impuestos corrientes al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
<b>Activos por impuestos corrientes:</b>		
IVA Crédito Fiscal	38.403	39.953
Impuestos por recuperar extranjeros	7.731	6.362
Impuestos aduaneros por recuperar	-	11.131
Impuesto específico a los combustibles	2.231	9.856
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	18.828	8.220
Otros impuestos por recuperar	<u>6.257</u>	<u>2.339</u>
Totales	<u>73.453</u>	<u>77.861</u>
<b>Pasivos por impuestos corrientes:</b>		
IVA Débito Fiscal	3.545	4.901
Impuesto específico a los combustibles	112.667	25.188
Impuestos de retención	8.724	3.597
Regalías y derechos de explotación	-	5.520
Impuestos a la renta por pagar, neto	26.709	25.683
Otros impuestos varios	<u>591</u>	<u>2.059</u>
Totales	<u>152.236</u>	<u>66.948</u>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

**b) Activos y pasivos por impuestos diferidos:** El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
<b>Diferencias temporales:</b>				
Relativos a pérdidas fiscales	1.219.678	-	1.465.452	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	23.718	-	4.215	-
Relativos a otras provisiones	44.401	-	28.635	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	98.020	136.821	98.020	131.300
Relativos a derechos de uso	-	37.816	-	38.051
Relativos a obligaciones por arrendamientos	43.288	-	42.866	-
Relativos a gastos diferidos	-	64.983	-	74.233
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	780	-	852
Relativos a otros	1.017	-	2.490	-
<b>Totales</b>	<b>1.430.122</b>	<b>240.400</b>	<b>1.641.678</b>	<b>244.436</b>

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

	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
<b>Diferencias temporales:</b>				
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.258.638	68.916	1.463.917	66.675
<b>Cambios en activos netos por impuestos diferidos :</b>			<b>31.12.2022</b> MUS\$	<b>31.12.2021</b> MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio			(141.444)	(34.993)
Importe reconocido en otros resultados integrales			(65.852)	59.500
Importe en otros rubros			(224)	1.804
<b>Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos</b>			<b>(207.520)</b>	<b>26.311</b>

### c) Gasto por impuestos corrientes

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

El gasto tributario y diferido del ejercicio es el siguiente:

	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
<b>Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes	(44.681)	(41.068)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(44.681)	(41.068)
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(141.444)	(34.993)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	(141.444)	(34.993)
Gasto por impuesto a las ganancias	(186.125)	(76.061)

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

	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(190.360)	(54.379)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	14.187	6.687
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	(9.632)	5.622
Efecto impositivo por inversión en asociadas	11.825	7.070
Efecto impositivo de cambio en la tasa de impuesto	-	(18.798)
Efecto impositivo por dividendos absorbidos	(13.781)	(14.352)
Otros cargos por impuestos legales	1.636	(7.911)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	4.235	(21.682)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(186.125)	(76.061)

#### Información adicional:

La tasa utilizada en Chile es de 25% en 2022 y 2021. Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 35% en 2022 y 2021, en Ecuador es de un 25% en 2022 y 2021. En Uruguay la filial por no tener operaciones en el país está sometida a un régimen especial sin impuesto; en Egipto el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial sin impuesto para ENAP.

ENAP Matriz, se afecta en forma adicional con una tasa de 40% correspondiente a un impuesto único que afecta a las empresas del Estado de Chile, de acuerdo con el Decreto Ley N°2.398.

#### Reforma Tributaria en Argentina

Con fecha 16 de junio de 2021 fue publicado en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley 27.630 de Reforma Tributaria en el Impuesto a las Ganancias. Esta ley estableció nuevas alícuotas escalonadas para las Sociedades, sobre la base de la ganancia neta acumulada, dejando sin efecto la escala descendente de alícuotas que se encontraba vigente hasta ese momento, que reducía la alícuota desde el 35% hasta el 25% gradualmente.

Con fecha 29 de diciembre de 2017, fue publicada en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley N° 27.430 de Reforma tributaria, que entró en vigencia al día siguiente de su publicación. Uno de los principales cambios de la Reforma tributaria fue la reducción de la alícuota del impuesto a las ganancias que grava las utilidades empresarias no distribuidas del 35% a 25% a partir del 1° de enero de 2020, con un esquema de transición para los periodos fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019, inclusive, en los cuales la alícuota sería del 30%. La Ley de Solidaridad N° 27.541/2019 incorporó reforma estableciendo para los periodos 2018 a 2021, inclusive, una tasa de impuesto del 30%. A partir del año 2022 es de 25%.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### Reforma Tributaria en Ecuador

Mediante Registro Oficial No. 111 publicado el 30 de diciembre 2019, Capítulo III Art.56, se estable 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 (USD\$1.000.000,00) en el periodo fiscal 2018, pagarán una contribución única y temporal, para los periodos fiscales 2020, 2021 y 2022, sobre dichos ingresos, de acuerdo al siguiente detalle:

- Ingresos gravados desde US\$ 1.000.000,00 a US\$ 5.000.000,00, contribución de 0,1%
- Ingresos gravados desde US\$ 5.000.000,01 a US\$ 10.000.000,00, contribución de 0,15%
- Ingresos gravados desde US\$ 10.000.000,01 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 periodo 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 periodo fiscal 2018.

### 13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

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

#### a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2022 %	2021 %
A&C Pipeline Holding	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	36,25	36,25
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados	Chile	CLP	40,00	40,00
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	Transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Transporte de gas natural	Argentina	USD	22,80	22,80
Geotermica del Norte S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	USD	15,41	15,41
GNL Chile S.A.	Almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural	Chile	USD	33,33	33,33
GNL Quintero S.A.	Desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de una terminal de regasificación de GNL	Chile	USD	20,00	20,00
Innergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasadino (Argentina) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Argentina	USD	36,08	35,79
Oleoducto Trasadino (Chile ) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Chile	USD	35,83	35,83
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Transportar combustibles y sus derivados	Chile	CLP	10,06	10,06

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### b) Movimiento de inversiones:

##### Al 31 de diciembre de 2022:

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2022 MUSS	Adiciones MUSS	Participación en resultado MUSS	Dividendos MUSS	Diferencia conversión MUSS	Otros Incremento (Decremento) MUSS	Saldo final 31.12.2022 MUSS
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	23	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	192	-	3	-	(3)	-	192
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	7.007	-	6.736	-	-	(875)	12.868
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	11.997	-	1.382	(2.511)	-	-	10.868
Geotérmica del Norte S.A.	77.373	-	772	-	-	-	78.145
GNL Chile S.A.	6.418	-	8.142	-	-	-	14.560
GNL Quintero S.A.	17.070	-	22.055	(19.997)	-	2.597	21.725
Innergy Holding S.A.	7.941	-	8.435	-	-	(2.625)	13.751
Norgas S.A.	1.162	-	245	(175)	(294)	-	938
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	1.005	1.030	(1.987)	-	-	75	123
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	4.926	-	(1.305)	-	-	1	3.622
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	8.544	-	2.822	(2.858)	(75)	-	8.433
Totales	143.787	1.030	47.300	(25.541)	(372)	(804)	165.400

##### Al 31 de diciembre de 2021:

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2021 MUSS	Adiciones MUSS	Participación en resultado MUSS	Dividendos MUSS	Diferencia conversión MUSS	Otros Incremento (Decremento) MUSS	Saldo final 31.12.2021 MUSS
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	221	-	6	-	(35)	-	192
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	4.783	-	2.474	-	-	(250)	7.007
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.350	-	3.966	(2.319)	-	-	11.997
Geotérmica del Norte S.A.	77.773	-	(400)	-	-	-	77.373
GNL Chile S.A.	2.433	-	4.487	(502)	-	-	6.418
GNL Quintero S.A.	14.312	-	13.750	(13.589)	-	2.597	17.070
Innergy Holding S.A.	8.137	-	1.304	-	-	(1.500)	7.941
Norgas S.A.	1.240	-	71	(121)	(28)	-	1.162
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	1.300	-	(295)	-	-	-	1.005
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	5.074	-	(148)	-	-	-	4.926
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	10.151	-	3.066	(2.752)	(1.921)	-	8.544
Totales	135.926	-	28.281	(19.283)	(1.984)	847	143.787

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

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

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

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

##### Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

Con fecha 03 de agosto de 2022 la sociedad Oleoducto Trasandino Argentina S.A. acuerda aumento del capital por M\$AR 440.000, al cual no concurrió el accionista con derecho preferente, aumentando la participación de ENAP de 35,79% a 36,08%.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 Innergy Holding S.A. presenta una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$2.625 y MUS\$ 1.500, respectivamente.

La sociedad Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presenta durante los años 2022 y 2021 una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 850 y MUS\$ 250, respectivamente.

Con fecha 14 de junio de 2021, la sociedad Empresa Nacional de Geotermia S.A. terminó su proceso de liquidación, acordado en Junta Extraordinaria de accionistas por término anticipado de la sociedad.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### d) Detalle de información financiera

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

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022							
Sociedades	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/(pérdida)
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	26.853	543.688	58.229	5.201	44.351	10.955
Gnl Chile S.A.	33,33	197.932	2.033.119	303.547	1.883.825	1.550.073	23.576
Gnl Quintero S.A.	20,00	436.922	791.537	193.714	926.120	283.342	110.277
Sonacol S.A.	10,06	14.074	234.167	64.300	100.123	77.194	28.047
Otras inversiones	-	53.463	184.384	26.866	42.889	3.858.509	1.367.622
<b>Total</b>		<b>729.244</b>	<b>3.786.895</b>	<b>646.656</b>	<b>2.958.158</b>	<b>5.813.469</b>	<b>1.540.477</b>

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021							
Sociedades	Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/(pérdida)
	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	7.522	576.363	76.587	5.201	39.291	(2.822)
Gnl Chile S.A.	33,33	158.424	1.821.402	239.632	1.720.940	1.350.741	13.460
Gnl Quintero S.A.	20,00	507.291	815.411	176.536	1.060.817	236.136	68.747
Sonacol S.A.	10,06	9.445	236.437	44.913	116.043	75.125	30.469
Otras inversiones	-	73.261	144.948	24.041	63.091	55.154	27.518
<b>Total</b>		<b>755.943</b>	<b>3.594.561</b>	<b>561.709</b>	<b>2.966.092</b>	<b>1.756.447</b>	<b>137.372</b>

## 14. Propiedades, planta y equipo

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

Año actual	Nota	Terrenos	Edificios	Planta y equipos	Instalaciones	Construcción en curso	Inversiones en Exploración y Producción	Otros	Total
Saldo inicial al 01 de enero de 2022		230.342	17.575	1.428.047	6.704	176.368	1.111.430	48.231	3.018.697
Adiciones		-	-	38.395	-	244.365	244.067	4.448	531.275
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	16	-	-	-	-	-	(20.146)	-	(20.146)
Castigos y bajas		-	-	(661)	-	(111)	(1.368)	(198)	(2.338)
Gasto por depreciación		-	(1.427)	(112.235)	(2.089)	-	(179.951)	(12.293)	(307.995)
Estudios geológicos y costos no absorbidos		-	-	-	-	-	(2.991)	-	(2.991)
Transferencias		-	121	154.232	191	(154.279)	(9.770)	9.505	-
Otros incrementos (decrementos)		-	-	(5.086)	-	-	416	(1.139)	(5.809)
Cambios, total		-	(1.306)	74.645	(1.898)	89.975	30.258	323	191.996
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		<u>230.342</u>	<u>16.269</u>	<u>1.502.692</u>	<u>4.806</u>	<u>266.343</u>	<u>1.141.688</u>	<u>48.554</u>	<u>3.210.693</u>
<b>Año anterior</b>		<b>Terrenos</b>	<b>Edificios</b>	<b>Planta y equipos</b>	<b>Instalaciones</b>	<b>Construcción en curso</b>	<b>Inversiones en Exploración y Producción</b>	<b>Otros</b>	<b>Total</b>
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2021		230.342	15.263	1.541.603	9.093	60.562	1.109.548	57.397	3.023.808
Adiciones		-	-	21.086	-	142.209	206.707	393	370.395
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos		-	-	-	-	-	(21.465)	-	(21.465)
Castigos y bajas		-	(265)	(323)	-	-	-	(120)	(708)
Gasto por depreciación		-	(1.468)	(163.787)	(2.389)	-	(164.957)	(12.886)	(345.487)
Estudios geológicos y costos no absorbidos		-	-	-	-	-	(1.051)	-	(1.051)
Transferencias		-	4.045	35.591	-	(26.403)	(15.876)	2.643	-
Otros incrementos (decrementos)		-	-	(6.123)	-	-	(1.476)	804	(6.795)
Cambios, total		-	2.312	(113.556)	(2.389)	115.806	1.882	(9.166)	(5.111)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021		<u>230.342</u>	<u>17.575</u>	<u>1.428.047</u>	<u>6.704</u>	<u>176.368</u>	<u>1.111.430</u>	<u>48.231</u>	<u>3.018.697</u>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre 2022 y 2021:

<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.396	83.388
Planta y equipos	4.006.505	4.210.654
Instalaciones	85.609	88.726
Construcción en curso	266.341	176.366
Inversiones en Exploración y Producción	4.831.640	4.628.390
Otros	207.115	207.672
<b>Totales</b>	<b>9.708.948</b>	<b>9.625.538</b>

<b>Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
Edificios	65.127	65.813
Planta y equipos	2.503.812	2.782.606
Instalaciones	80.803	82.022
Inversiones en Exploración y Producción	3.689.952	3.516.959
Otros	158.561	159.441
<b>Totales</b>	<b>6.498.255</b>	<b>6.606.841</b>

<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	16.269	17.575
Planta y equipos	1.502.693	1.428.048
Instalaciones	4.806	6.704
Construcción en curso	266.341	176.366
Inversiones en Exploración y Producción	1.141.688	1.111.431
Otros	48.554	48.231
<b>Totales</b>	<b>3.210.693</b>	<b>3.018.697</b>

No existen bienes correspondientes al activo fijo entregados en garantía, ya sea hipotecas o prendas.

#### Información adicional

**a) Construcción en curso:** Las construcciones en curso al 31 de diciembre 2022 y 2021, corresponden principalmente a construcción de plantas de recuperación de azufre, plantas de tratamiento de aguas ácidas y construcción de estanques, además de mantención de plantas, estanques y ductos.

**b) Costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación:** Como parte de sus costos de activo fijo, el Grupo ENAP mantiene activados gastos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros.

**c) Capitalización de intereses:** Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Grupo ENAP no ha activado intereses por proyectos en ejecución, porque no cuenta con activos que califiquen para la capitalización de intereses.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	296.260	333.284
En costos de distribución	11.027	11.066
En gastos de administración	708	1.137
<b>Totales</b>	<b>307.995</b>	<b>345.487</b>

**f) Deterioro de activos:** Al 31 de diciembre 2022 y 2021, no existen indicadores de deterioro.

**g) Otros incrementos (decrementos):** Al 31 de diciembre de 2022 se incluye principalmente MUS\$5.500 por provisión de repuestos. Al 31 de diciembre de 2021 se incluyen principalmente MUS\$ (2.799) por provisión obsolescencia de materiales y MUS\$ (2.472) por traspaso de repuestos.

**h) Compromisos de adquisición:** Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 484.892.

**i) Activos fuera de servicios:** Al 31 de diciembre 2022 y 2021 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio, o cuya inversión este totalmente depreciada ni retirados de su uso activo, tampoco existen bienes retirados de su uso activo y no clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5. Las propiedades, plantas y equipos corresponden principalmente a plantas y equipos de refinerías y sus mantenciones mayores, bloques de explotación, que incluyen pozos e inversiones de explotación que permiten la ejecución del negocio del Grupo ENAP.

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

**k) Inversiones en exploración y producción a través de operaciones conjuntas y contratos de operación:**

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

	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 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
<b>Operaciones conjuntas</b>									
<b>Explotación</b>									
Área Magallanes	Argentina	50,00	50,00	260.011	288.263	-	-	260.011	288.263
Campamento Central Cañadón Perdido	Argentina	50,00	50,00	34.901	37.912	-	-	34.901	37.912
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	40.831	33.826	-	-	40.831	33.826
Petrofaro	Argentina	50,00	50,00	4.135	3.929	-	-	4.135	3.929
<b>Totales</b>				<b>339.878</b>	<b>363.930</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>339.878</b>	<b>363.930</b>

Adicional a lo anterior, al 31 de diciembre 2022 y 2021, de la agencia de Sipetrol S.A. en Ecuador, operan los siguientes negocios asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos, registrados de la siguiente manera:

	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otras inversiones	
	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>Otras Inversiones</b>						
Paraíso, Biguno, Huachito	21.101	20.768	-	-	21.101	20.768
Mauro Dávalos Cordero	195.717	156.868	-	-	195.717	156.868
Intracampos	69.090	76.144	-	-	69.090	76.144
<b>Totales</b>	<b>285.908</b>	<b>253.780</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>285.908</b>	<b>253.780</b>

(\*) Detalle y estado de cada uno de los proyectos se encuentra en Nota 17 y 18.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

## 15. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento

a) **Derechos de uso** - Al 31 de diciembre 2022 y 2021 el movimiento de activos por Derechos de uso sujetos a NIIF 16, es el siguiente:

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Inmueble MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2022	66.524	10.769	48.068	2.520	9.092	2.744	139.717
Adiciones	19	2.654	37.794	709	-	-	41.176
Amortización del ejercicio	(2.501)	(3.437)	(28.937)	(1.715)	(1.750)	(1.327)	(39.667)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>64.042</b>	<b>9.986</b>	<b>56.925</b>	<b>1.514</b>	<b>7.342</b>	<b>1.417</b>	<b>141.226</b>

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Inmueble MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2021	67.215	13.286	57.442	4.162	9.901	4.070	156.076
Adiciones	1.638	968	20.952	-	945	-	24.503
Amortización del ejercicio	(2.329)	(3.485)	(30.326)	(1.642)	(1.754)	(1.326)	(40.862)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>66.524</b>	<b>10.769</b>	<b>48.068</b>	<b>2.520</b>	<b>9.092</b>	<b>2.744</b>	<b>139.717</b>

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

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
Contratos plantas de hidrógeno	2.738	5.897	6.505	67.874	80.276
Contratos de operación terrestre	1.767	2.599	2.553	4.286	9.438
Contratos de operación naviera	25.698	32.093	-	-	32.093
Contratos de operación aérea	1.628	-	-	-	-
Contrato por Inmueble	1.928	3.657	2.006	114	5.777
Otros	1.414	120	-	-	120
<b>Totales</b>	<b>35.173</b>	<b>44.366</b>	<b>11.064</b>	<b>72.274</b>	<b>127.704</b>

Al 31 de diciembre de 2021	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
<b>Arrendamiento asociado a</b>					
Contratos plantas de hidrógeno	2.607	5.614	6.194	71.206	83.014
Contratos de operación terrestre	1.401	2.344	2.544	5.591	10.479
Contratos de operación naviera	26.303	22.236	725	-	22.961
Contratos de operación aérea	1.739	1.036	-	-	1.036
Contrato por Inmueble	1.888	3.601	3.766	127	7.494
Otros	1.367	1.534	-	-	1.534
<b>Totales</b>	<b>35.305</b>	<b>36.365</b>	<b>13.229</b>	<b>76.924</b>	<b>126.518</b>

Al 31 de diciembre 2022 y 2021 el Grupo ENAP no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

	Para el ejercicio finalizado al	
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
<b>Pasivo de arrendamiento</b>		
Saldo inicial	161.823	180.219
Adiciones	41.157	22.865
Gasto por intereses	6.682	7.095
Pagos de capital	(40.103)	(41.261)
Pagos de intereses	(6.682)	(7.095)
Saldo final	162.877	161.823

Al 31 de diciembre de 2022 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es de 4,1%.

## 16. Deterioro y provisiones

### i) Metodología de estimación de flujo para Exploración y Producción

ENAP realiza una estimación conformada con los flujos de inversiones hasta el año 2035 y de ahí en una proyección del último flujo por 15 años, lo cual cubre aproximadamente las reservas existentes. La estimación se realiza sobre la base de las inversiones proyectadas para el año 2022 y siguientes, el nivel de perforación de

pozos, consideraciones del desarrollo de área relevante para el potencial de negocio en gas no convencional, estimación de precios a largo plazo para venta a empresas y residenciales, y los efectos de cambios en el contexto de los actores que participan en el desarrollo de la industria.

### ii) Conclusión de las pruebas de deterioro

Al 31 de diciembre 2022 y 2021, no se identificaron deterioros en ninguna de las unidades generadoras de efectivo del grupo.

### iii) Abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables

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

	Acumulado	
	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	20.146	21.465
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	20.146	21.465

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 17. Participaciones en operaciones conjuntas

A continuación, se detallan las principales operaciones de explotación y exploración, controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos. Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 31 de diciembre 2022 y 2021 son las siguientes:

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 MUSS	31.12.2021 MUSS	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS
<b>Explotación</b>											
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	79.491	49.964	261.768	292.226	123.854	55.752	156.631	261.404
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	30.622	19.850	35.692	39.837	5.407	13.448	58.142	25.808
Cam 2A Sur (c)	Argentina	50,00	50,00	72	103	13	(41)	121	516	24.166	12.865
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	62.465	26.307	40.689	33.697	8.668	6.359	-	-
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	2.210	3.099	4.227	4.127	866	813	1.137	496
Totales				174.860	99.323	342.389	369.846	138.916	76.888	240.076	300.573

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada una de las operaciones conjuntas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		31.12.2022 %	31.12.2021 %	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS
<b>a. Explotación</b>									
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	119.105	116.098	91.727	78.423	2.847	(15.973)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	46.877	45.085	34.277	31.009	5.719	(7.633)
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	89.191	56.915	22.688	20.115	65.479	35.573
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	-	-	-	10	-	-
<b>b. Exploración</b>									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	69	183	-	-	-	-
Totales				255.242	218.281	149.132	129.988	73.126	12.292

#### a) Explotación

##### (a) Área Magallanes

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

Con fecha 17 de noviembre de 2014, la Sociedad, representada por su Gerente General y el Presidente y CEO de YPF, firmaron un acuerdo privado que extiende la relación entre ambas compañías hasta el 14 de noviembre de 2027 con la posibilidad de nueva extensión hasta el año 2042. Este acuerdo, permite extender las reservas hasta el nuevo plazo del acuerdo.

ENAP Sipetrol Argentina S.A. como operador de esta concesión, es responsable de ejecutar todas las operaciones y actividades en esta área.

##### (b) Campamento Central - Cañadón Perdido

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

Con fecha 26 de diciembre de 2013, YPF S.A. y ENAP Sipetrol Argentina S.A. obtuvieron de parte de la provincia del Chubut la extensión de esta concesión de explotación por un plazo adicional de 10 años hasta 2027, que se extiende por un plazo adicional de 20 años hasta el 14 de noviembre del año 2047.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### (c) East Rast Qattara - Egipto

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

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

#### (d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

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

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

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

#### b) Exploración

##### Consortio Bloque 28

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consortio “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 Consortio. El Consortio 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 Consortio 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 auditoría de cierre.

Con fecha 13 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía y Minas y el Consortio B28 suscriben el Acta para la reversión y devolución del Bloque 28. Actualmente continúa pendiente la auditoría 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.

#### c) Acuerdos de operación conjunta de ENAP en Chile:

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

CEOP	Fecha de Constitución	Participación Enap	Socios	Operador	Etapas	Inversión total Enap	Inversión año 2022 Enap	Observaciones
						MUSS	MUSS	
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	258.966	15.577	En campaña de perforación
Bloque Lengua	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	50%	Conoco Phillips	Enap	Sin actividad	39.860	467	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin actividad	23.126	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Ibrotula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	927	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.647	223	Sin actividad
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.675	110	Sin actividad
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	3.875	88	Sin actividad
Bloque Marazza-Lago Mercedes	07.01.2013	50%	YPF Chile S.A.	YPF Chile S.A.	Sin actividad	-	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.

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

## 18. Otras inversiones

A continuación, se incluye un detalle de los activos y pasivos al 31 de diciembre 2022 y 2021 de los estados financieros de los Otros Negocios, correspondientes a operaciones de explotación donde el Grupo ENAP explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan; los cuales forman parte del rubro Inversión en E&P del rubro propiedades, planta y equipos del Grupo:

Proyectos	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
	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	16.857	10.771	56.329	49.853	42.550	45.863	1.486	1.170
Mauro Dávalos Cordero (a)	73.141	46.736	244.420	216.313	184.627	198.999	6.446	5.077
<b>Totales</b>	<b>89.998</b>	<b>57.525</b>	<b>300.749</b>	<b>266.190</b>	<b>227.177</b>	<b>244.862</b>	<b>7.932</b>	<b>6.247</b>

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada uno de los Otros Negocios, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Proyectos	Ingresos Ordinarios		Gastos Ordinarios		Resultado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS	MUSS
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	72.508	62.869	41.041	31.318	22.174	24.339
Mauro Dávalos Cordero (a)	163.568	132.585	73.369	65.665	60.674	40.947
<b>Totales</b>	<b>236.076</b>	<b>195.454</b>	<b>114.410</b>	<b>96.983</b>	<b>82.848</b>	<b>65.286</b>

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

#### 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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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, 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.

## 19. Propiedades de inversión

El movimiento de la Propiedades de Inversión es el siguiente:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo inicial, neto	7.007	7.097
Gasto por depreciación	(90)	(90)
Saldo final	<u>6.917</u>	<u>7.007</u>

Las propiedades de inversión corresponden principalmente a terrenos y bienes inmuebles que son destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo. La Empresa ha elegido el método del costo para medir sus propiedades de inversión después del reconocimiento inicial. El método de depreciación utilizado es lineal y el período de vida útil asignado a los bienes muebles es 10 años y a los bienes inmuebles 80 años.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

## 20. Pasivos financieros

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

#### Al 31 de diciembre de 2022

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$	Derivados financieros de cobertura MUS\$	Total Otros Pasivos Financieros MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	503.104	43.173	546.277
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	35.173	-	35.173
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	738.225	-	738.225
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	9.753	-	9.753
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>-</b>	<b>1.286.255</b>	<b>43.173</b>	<b>1.329.428</b>
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.895.389	10.428	3.905.817
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	127.704	-	127.704
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.484	-	5.484
<b>Total pasivos financieros no corriente</b>	<b>-</b>	<b>4.028.577</b>	<b>10.428</b>	<b>4.039.005</b>

#### Al 31 de diciembre de 2021

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$	Derivados financieros de cobertura MUS\$	Total Otros Pasivos Financieros MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	44.281	25.927	70.208
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	35.305	-	35.305
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	965.348	-	965.348
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	13.756	-	13.756
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>-</b>	<b>1.058.690</b>	<b>25.927</b>	<b>1.084.617</b>
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	4.161.446	105.130	4.266.576
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	126.518	-	126.518
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.735	-	5.735
<b>Total pasivos financieros no corriente</b>	<b>-</b>	<b>3.439.879</b>	<b>-</b>	<b>4.398.829</b>

### a) Derivados de cobertura

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

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

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

Activos de cobertura	31.12.2022		31.12.2021	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>				
Cobertura de flujo de caja	-	40.218	-	-
<b>Cobertura de diferencial WTI/ BRENT</b>				
Cobertura de flujo de caja	858	-	295	-
<b>Cobertura de Brent - TSS</b>				
Cobertura de flujo de caja	-	-	-	-
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>858</b>	<b>40.218</b>	<b>295</b>	<b>-</b>

Pasivos de cobertura	31.12.2022		31.12.2021	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>				
Cobertura de flujo de caja	31.361	10.628	6.545	171.490
Garantías por Margin Call	-	(200)	-	(66.360)
<b>Cobertura de TSS</b>				
Cobertura de valor razonable	20.848	-	7.674	-
Cobertura de flujo de caja	(9.036)	-	11.708	-
<b>Totales</b>	<b>43.173</b>	<b>10.428</b>	<b>25.927</b>	<b>105.130</b>

### ii) Valor razonable de derivados de cobertura

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

Detalle de instrumentos de cobertura	Descripción de instrumento de cobertura	Descripción de instrumentos contra los que se cubre	Valor razonable de instrumentos contra los que se cubre		Valor razonable 31-12-2022 MUS\$
			31.12.2022	31.12.2021	
			MUS\$	MUS\$	
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	9.981	(106.948)	
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(11.812)	(19.382)	
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	858	295	
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(11.552)	(4.727)	
<b>Totales</b>			<b>(12.525)</b>	<b>(130.762)</b>	

### iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales 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\$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	28.798	(43.458)
(Cargos) a resultados durante el período	(405.000)	(383.086)

### iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 31 de diciembre de 2022	Valor razonable MUS\$	Nocional					2027 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
		2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$			
<b>Derivados financieros</b>								
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>								
Cobertura de flujo de caja	(1.571)	875.000	-	306.000	-	448.175	1.629.175	
<b>Totales</b>	<b>(1.571)</b>	<b>875.000</b>	<b>-</b>	<b>306.000</b>	<b>-</b>	<b>448.175</b>	<b>1.629.175</b>	

	Valor razonable 31-12-2022 MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	858
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	(20.848)
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	<u>9.036</u>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Al 31 de diciembre de 2021	Valor razonable MUS\$	Nocional						Total MUS\$
		2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 y siguientes MUS\$	
<b>Derivados financieros</b>								
<b>Cobertura de tipo de cambio</b>								
Cobertura de flujo de caja	(111.675)	710.000	180.000	-	306.000	-	448.175	1.644.175
<b>Totales</b>	<b>(111.675)</b>	<b>710.000</b>	<b>180.000</b>	<b>-</b>	<b>306.000</b>	<b>-</b>	<b>448.175</b>	<b>1.644.175</b>
			<b>Valor razonable MUS\$</b>					
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja			295					
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja			(11.708)					
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable			(7.674)					

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

#### v) Jerarquías del valor razonable

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

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

Las operaciones cross currency swap que cubren la exposición a la fluctuación del dólar de los pasivos financieros denominados en UF son valoradas como el valor presente de los flujos futuros en UF (activo) y US\$

(pasivo). Para calcular dichos valores presentes se utilizan curvas de tasas UF y LIBOR de mercado, las cuales son ajustadas a las fechas relevantes de los flujos contemplados en cada operación.

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

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

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Total 31.12.2022 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
	MUS\$	Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	41.076	-	41.076	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>41.076</b>	<b>-</b>	<b>41.076</b>	<b>-</b>
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	32.753	-	32.753	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	20.848	-	20.848	-
<b>Total</b>	<b>53.601</b>	<b>-</b>	<b>53.601</b>	<b>-</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Instrumentos financieros medidos a valor razonable</b>				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	295	-	295	-
<b>Total</b>	<b>295</b>	<b>-</b>	<b>295</b>	<b>-</b>
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	123.383	-	123.383	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	7.674	-	7.674	-
<b>Total</b>	<b>131.057</b>	<b>-</b>	<b>131.057</b>	<b>-</b>

### b) Préstamos que devengan intereses

**i) Resumen de préstamos** - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de entidades financieras	466.039	7.440	89.844	453.943
Obligaciones con el público	37.065	36.841	3.805.545	3.707.503
<b>Totales</b>	<b>503.104</b>	<b>44.281</b>	<b>3.895.389</b>	<b>4.161.446</b>

**ii) Detalle de Préstamos que devenga intereses** - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados y no garantizados) que incluyen intereses devengados al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses	Hasta 1 año	Total	+ 1 año hasta 3 años	+ 3 años hasta 5 años	Total
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>										
The Bank of Nova Scotia (2)	Trimestral	Libor+1,125%	5,89%	100.000	-	100.130	100.130	-	-	-
Bank of America, N.A. (3)	Trimestral	Libor+0,85%	5,62%	90.000	465	-	465	89.844	-	89.844
Scotiabank Chile (4)	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	-	164.830	164.830	-	-	-
Banco Santander Chile (5)	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	-	100.038	100.038	-	-	-
Banco Chile	Semestral	SOFR+0,69%	5,12%	100.000	840	99.736	100.576	-	-	-
<b>Totales</b>					<b>1.305</b>	<b>464.734</b>	<b>466.039</b>	<b>89.844</b>	<b>-</b>	<b>89.844</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>										
The Bank of Nova Scotia (1)	Trimestral	Libor+1,40%	1,61%	80.000	5.234	-	5.234	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (2)	Trimestral	Libor+1,125%	1,33%	100.000	30	-	30	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (3)	Trimestral	Libor+0,85%	1,06%	90.000	112	-	112	89.751	-	89.751
Scotiabank Chile (4)	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	1.812	-	1.812	164.805	-	164.805
Banco Santander Chile (5)	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	252	-	252	99.387	-	99.387
<b>Totales</b>					<b>7.440</b>	<b>-</b>	<b>7.440</b>	<b>453.943</b>	<b>-</b>	<b>453.943</b>

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2022:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of Nova Scotia (2)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (3)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Scotiabank Chile (4)	97.018.000-1	Pesos	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Santander Chile (5)	97.036.000-K	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Chile	97.004.000-5	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

#### Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2021:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of Nova Scotia (1)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (2)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (3)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Scotiabank Chile (4)	97.018.000-1	Pesos	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Santander Chile (5)	97.036.000-K	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

#### (1) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 3 de marzo de 2017, ENAP Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia, como segundo financiamiento del Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM) por MUS\$80.000. El contrato cuenta con garantía de ENAP. El crédito tiene un período de disponibilidad de 6 meses para realizar los desembolsos. El plazo de pago es de 5 años, con amortizaciones trimestrales iguales a partir del mes 18, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,4% de margen aplicable. Al 31 de diciembre de 2022, este crédito se encuentra amortizado en su totalidad.

#### (2) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 21 de septiembre de 2018, ENAP Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia por MUS\$100.000, el que cuenta con garantía de ENAP. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,125% de margen aplicable.

#### (3) BANK OF AMERICA, N.A.

Con fecha 26 de agosto de 2019, ENAP Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con Bank of America, N.A., por MUS\$90.000, el que cuenta con garantía de ENAP, recibiendo el 28 de agosto el primer desembolso por US\$77 millones y el 07 de enero de 2020 el segundo desembolso por US\$13 millones. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 0,85% de margen por año.

#### (4) SCOTIABANK CHILE

Con fecha 06 de agosto de 2021, ENAP firmó un contrato de crédito con Scotiabank Chile por M\$139.804.200, pagadero en una cuota el 07 de agosto del 2023, con una tasa pactada de 2,68% anual, los intereses se pagan semestralmente en febrero y agosto.

#### (5) BANCO SANTANDER CHILE

Con fecha 13 de julio de 2021, ENAP firmó un contrato de crédito con Banco Santander Chile por MU\$100.000, pagadero en una cuota el 13 de julio del 2023, con una tasa fija en dólares de 0,53%, los intereses se pagan semestralmente en enero y julio.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 31 de diciembre 2022 y 2021, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

##### Al 31 de diciembre de 2022

Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Corriente			No Corriente			
						Hasta 3 meses MUS\$	+3 meses a 1 año MUS\$	Total MUS\$	+1 año a 3 años MUS\$	+3 años a 5 años MUS\$	+5 años MUS\$	Total MUS\$
B-ENAP - E ( a.1 )	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.521	1.521	-	-	159.868	159.868
Tipo 144 A ( b.1 )	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.641	4.641	598.436	-	-	598.436
Tipo 144 A ( b.2 )	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.628	-	10.628	-	648.712	-	648.712
B-ENAP - F ( a.2 )	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	811	811	-	267.447	-	267.447
Tipo 144 A ( b.3 )	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.085	-	8.085	-	-	579.605	579.605
Tipo 144 A ( b.4 )	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.590	5.590	-	-	674.281	674.281
B-ENAP - G ( a.3 )	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	35	-	35	204.166	-	-	204.166
B-ENAP - H ( a.4 )	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	43	-	43	120.772	-	-	120.772
Tipo 144 A ( b.5 )	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.711	-	5.711	-	-	552.258	552.258
Totales						24.502	12.563	37.065	923.374	916.159	1.966.012	3.805.545

##### Al 31 de diciembre de 2021

Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Corriente			No Corriente			
						Hasta 3 meses MUS\$	+3 meses a 1 año MUS\$	Total MUS\$	+1 año a 3 años MUS\$	+3 años a 5 años MUS\$	+5 años MUS\$	Total MUS\$
B-ENAP - E ( a.1 )	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.358	1.358	-	-	142.142	142.142
Tipo 144 A ( b.1 )	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.543	4.543	597.584	-	-	597.584
Tipo 144 A ( b.2 )	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.686	-	10.686	-	635.745	-	635.745
B-ENAP - F ( a.2 )	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	752	752	-	-	239.461	239.461
Tipo 144 A ( b.3 )	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.221	-	8.221	-	-	578.781	578.781
Tipo 144 A ( b.4 )	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.523	5.523	-	-	673.453	673.453
B-ENAP - G ( a.3 )	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	31	-	31	-	182.133	-	182.133
B-ENAP - H ( a.4 )	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	-	38	38	-	106.833	-	106.833
Tipo 144 A ( b.5 )	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.689	-	5.689	-	-	551.371	551.371
Totales						24.627	12.214	36.841	597.584	924.711	2.185.208	3.707.503

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2022:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	Pais	Rut	Pago Intereses	Amortizacion Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
( a.1 ) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
( b.1 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
( b.2 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
( a.2 ) Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
( b.3 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
( b.4 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
( a.3 ) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía
( a.4 ) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-06-2025	Sin Garantía
( b.5 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía

#### Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2021:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	Pais	Rut	Pago Intereses	Amortizacion Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
( a.1 ) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
( b.1 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
( b.2 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
( a.2 ) Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
( b.3 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
( b.4 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
( a.3 ) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía
( a.4 ) Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-06-2025	Sin Garantía
( b.5 ) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### a) Bonos Nacionales

- Con fecha 17 de enero de 2013, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°585, de fecha 7 de mayo de 2009 por monto de UF 6.000.000 de la cual está pendiente:  
-Bonos Serie E, por un monto de UF 4.000.000 a un plazo de 21 años, con una sola amortización final el 1° de octubre de 2033 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 3,7% anual, y la tasa de colocación fue de 4,09% anual.
- Con fecha 18 de mayo de 2017, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°823, de fecha 16 de octubre de 2015.  
La colocación de bonos fue por monto de UF 6.500.000, a un plazo de 10 años, con una sola amortización final el 8 de mayo de 2027 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 2,05% anual, y la tasa de colocación fue de 1,87% anual.
- Con fecha 29 de septiembre de 2020, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°905, de fecha 25 de julio de 2018.  
La colocación de bonos fue por monto de UF 5.000.000, a un plazo de 5 años, con vencimiento el 1° de septiembre de 2025 y pagos de intereses semestrales. La tasa de interés de cupón es de 0,05% anual, y la tasa de colocación fue de 0,24% anual.
- Con fecha 22 de julio de 2021, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°1058 de fecha 10 de diciembre de 2020.

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

#### b) Bonos Internacionales:

- Con fecha 27 de octubre de 2014, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,375% anual por un monto de MUS\$ 600.000. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.
- Con fecha 05 de agosto de 2016, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 3,75% anual por un monto de MUS\$ 700.000. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.
- Con fecha 14 de septiembre de 2017, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,50% anual por un monto de MUS\$ 600.000. El plazo de vencimiento es a 30 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.
- Con fecha 06 de noviembre de 2018, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 5,25% anual por un monto de MUS\$ 680.000. Los pagos de intereses son semestrales y el pago de capital se realizará en tres cuotas iguales en los años 2027, 2028 y 2029.  
El plazo de vencimiento es de 11 años, con pagos semestrales de intereses y amortización de capital en tres cuotas durante los últimos tres años de vigencia de los bonos.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

5. Con fecha 16 de septiembre de 2021, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 3,45% anual por un monto de MUS\$ 560.000. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

## 21. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Proveedores facturados	208.549	644.133	-	-
Proveedores provisionados	447.447	281.535	-	-
Acreedores varios	15.618	15.455	-	685
Otras cuentas por pagar	66.611	24.225	5.484	5.050
<b>Totales</b>	<b>738.225</b>	<b>965.348</b>	<b>5.484</b>	<b>5.735</b>

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Hasta 30 días	624.851	676.026
Entre 31 y 60 días	108.054	85.829
Entre 61 y 90 días	445	201.995
Entre 91 y 120 días	203	166
Entre 121 y 180 días	440	121
181 y más	4.232	1.211
<b>Totales</b>	<b>738.225</b>	<b>965.348</b>

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 31 de diciembre de 2022:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	366 y más MUS\$	
Productos	36.413	107.008	-	-	-	-	143.421
Servicios	38.173	-	-	-	-	168	38.341
Otros	6.463	1.431	-	-	-	-	7.894
<b>Totales</b>	<b>81.049</b>	<b>108.439</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>168</b>	<b>189.656</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-180 MUS\$	181 y más MUS\$	
Productos	528	14	4	-	105	1	652
Servicios	6.377	729	297	60	128	2.926	10.517
Otros	5.819	303	144	143	207	1.108	7.724
<b>Totales</b>	<b>12.724</b>	<b>1.046</b>	<b>445</b>	<b>203</b>	<b>440</b>	<b>4.035</b>	<b>18.893</b>

d) **Operaciones de confirming:** Al 31 de diciembre de 2022 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

## 22. Otras provisiones

a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

Concepto	(a)	Corriente		No Corriente	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación	-	-	175.770	157.528	
Contratos onerosos	-	-	3.922	3.922	
Otras provisiones	5.788	3.792	-	1.488	
<b>Totales</b>	<b>5.788</b>	<b>3.792</b>	<b>179.692</b>	<b>162.938</b>	

a) Esta provisión corresponde a los costos estimados futuros por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones o de las actividades de operación, según sea el caso, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 31 de diciembre de 2022 es 6,4% en E&P Magallanes y 11,7% en Sipetrol Argentina (6,4% y 9,9% respectivamente, al 31 de diciembre de 2021).

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

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	157.528	3.922	5.280	166.730
Provisiones adicionales	28.832	-	4.664	33.496
Provisión utilizada	(4.750)	-	(2.464)	(7.214)
Reverso de provisión	(5.840)	-	(1.692)	(7.532)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>175.770</b>	<b>3.922</b>	<b>5.788</b>	<b>185.480</b>

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	151.300	5.791	4.205	161.296
Provisiones adicionales	9.835	-	2.663	12.498
Provisión utilizada	(1.295)	-	(424)	(1.719)
Reverso de provisión	(2.303)	-	(1.100)	(3.403)
Otro incremento (decremento)	(9)	(1.869)	(64)	(1.942)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>157.528</b>	<b>3.922</b>	<b>5.280</b>	<b>166.730</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

## 23. Provisiones por beneficios a los empleados

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados por el año terminado al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	7.674	7.152	50.747	49.867
Participación en resultados y BCM del personal (b)	23.053	20.350	-	-
Provisión de vacaciones	22.905	19.904	-	-
Otras beneficios (c)	16.000	22.256	-	2.003
<b>Totales</b>	<b>69.632</b>	<b>69.662</b>	<b>50.747</b>	<b>51.870</b>

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

b) Corresponden a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, establecidas por ley, bonos de participación en resultados de las refinerías Aconcagua y Bío Bío, los cuales se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes y participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.

c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldos, bono vacaciones y permanencia, etc.

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

	Corriente				
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en resultados y BCM del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2022	7.152	20.350	19.904	22.256	69.662
Provisiones adicionales	7.192	26.666	8.903	14.295	57.056
Provisión utilizada	(6.427)	(25.033)	(5.848)	(20.045)	(57.353)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(243)	1.070	(54)	(506)	267
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>7.674</b>	<b>23.053</b>	<b>22.905</b>	<b>16.000</b>	<b>69.632</b>

	Corriente				
	Indemnización por años de servicios MUS\$	Participación en resultados y BCM del personal MUS\$	Provisión vacaciones MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2021	7.450	11.794	20.463	20.830	60.537
Provisiones adicionales	6.260	31.043	4.995	19.522	61.820
Provisión utilizada	(6.723)	(20.864)	(2.211)	(15.671)	(45.469)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda	165	(1.623)	(3.287)	(1.846)	(6.591)
Otro incremento (decremento)	-	-	(56)	(579)	(635)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>7.152</b>	<b>20.350</b>	<b>19.904</b>	<b>22.256</b>	<b>69.662</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

Movimiento:	No Corriente	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Saldo inicial	49.867	60.975
Incremento por fusión	-	-
Costos por servicios	705	1.456
Costos por intereses	8.038	3.048
Pérdidas actuariales	(638)	1.527
Beneficios pagados	(6.353)	(7.161)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	5.294	(2.943)
Traspaso al corriente	(6.166)	(7.035)
<b>Totales</b>	<b>50.747</b>	<b>49.867</b>

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

#### 23.3 Hipótesis actuariales

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

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

La Empresa realiza anualmente una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la tasa de descuento nominal aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se actualizó a fines de 2018. Ver efecto de sensibilidad en Nota 23.4.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 23.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 31 de diciembre 2022 y 2021 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

<b>Chile</b>	<b>Valor contable</b>	<b>Análisis de sensibilidad</b>	
Valor actuarial MUS\$	54.511	56.517	50.426
Tasa de Descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00%	19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	2.006	(4.085)

<b>Ecuador</b>	<b>Valor contable</b>	<b>Análisis de sensibilidad</b>	
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)

## 24. Patrimonio

#### a) Cambios en el patrimonio:

**Aumento de capital** – Al 31 de diciembre 2022 y 2021 no se han registrado aumentos de capital.

**Política de reparto de dividendos** - La política de reparto de utilidad que rige a ENAP, establecida mediante Resolución del Ministerio de Hacienda N°25 de 11 de agosto de 2005, a través del cual se estableció que ENAP debe traspasar un mínimo de recursos al Fisco, ya sea como impuesto a la renta (40%) y/o como anticipo de utilidades, correspondiente a un 14% de rentabilidad sobre el patrimonio, con utilidades retenidas de periodos anteriores.

Por Oficio Ord. N° 1292 del 15 de septiembre de 2012, el Ministerio de Hacienda, resolvió autorizar una política de distribución de utilidades con el objetivo de contribuir a la estabilidad y recomposición de la Empresa, la cual establece la obligación de mantener la revisión de la situación financiera de la Empresa, para decidir si corresponde autorizar la capitalización de las utilidades de las filiales y de la matriz, en tanto se mantenga la situación de pérdida tributaria, esta revisión se realiza anualmente en forma consistente desde la promulgación del oficio.

#### b) Capital emitido

El detalle del capital pagado y emitido al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	<b>MUS\$</b>	<b>MUS\$</b>
Capital pagado	1.632.332	1.632.332
<b>Totales</b>	<b>1.632.332</b>	<b>1.632.332</b>

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

#### Gestión de capital

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

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Con estos fines, y tomando en consideración la situación actual de fortalecimiento patrimonial de la Empresa, su valor y evolución son controlados e informados al Directorio de la Empresa mensualmente. Esta instancia determina en cada caso los pasos a seguir, la comunicación con el Ministerio de Hacienda, y las potenciales gestiones que se estime oportuno realizar.

#### Otras Reservas

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

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
	MUS\$	MUS\$
Diferencia de cambio por conversión (i)	(82.173)	(81.801)
Coberturas de flujo de caja (ii)	(8.503)	(37.301)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(9.555)	(9.860)
Reservas varias (iii)	<u>12.210</u>	<u>9.613</u>
Totales	<u><u>(88.021)</u></u>	<u><u>(119.349)</u></u>

#### i) Diferencia de cambio por conversión

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(81.801)	(79.041)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	<u>(372)</u>	<u>(2.760)</u>
Totales	<u><u>(82.173)</u></u>	<u><u>(81.801)</u></u>

#### ii) Cobertura de flujo de caja

Composición de otras reservas en las coberturas de flujos de caja:

	<u>Total</u>	<u>Movimiento</u>	<u>Total</u>
	31.12.2021	2022	31.12.2022
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cross Currency Swap / Bonos y préstamos bancarios	(81.594)	104.848	23.254
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	(248)	(1.956)	(2.204)
Swap de diferencial - SDI	295	563	858
Time Spread Swap (TSS)	(11.706)	(9.138)	(20.844)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	<u>55.952</u>	<u>(65.519)</u>	<u>(9.567)</u>
Totales	<u><u>(37.301)</u></u>	<u><u>28.798</u></u>	<u><u>(8.503)</u></u>

#### iii) Otras reservas varias

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial reservas varias	9.613	7.016
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	<u>2.597</u>	<u>2.597</u>
Totales	<u><u>12.210</u></u>	<u><u>9.613</u></u>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### c) Resultados acumulados

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

	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(496.592)	(632.550)
Resultado del ejercicio	575.754	141.785
Otras variaciones de resultados acumulados	(1.273)	(5.827)
<b>Totales</b>	<b>77.889</b>	<b>(496.592)</b>

## 25. Participación no controladora

La participación de terceros en el patrimonio al 31 de diciembre 2022 y 2021 y resultados consolidados del Grupo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Vientos Patagónicos S.p.A.	1.812	2.169	(531)	(345)
Enap Refinerías S.A.	204	115	91	16
<b>Totales</b>	<b>2.016</b>	<b>2.284</b>	<b>(440)</b>	<b>(329)</b>

## 26. Segmentos de negocio

### Criterios de segmentación

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

*Segmentos principales de negocio del grupo consolidado:*

- Exploración y Producción, incluye las operaciones exploratorias de hidrocarburos (petróleo y gas natural) y de geotermia, así como su desarrollo, producción y comercialización de hidrocarburos en Chile y en el extranjero, en cuatro países: Chile, Argentina, Ecuador y Egipto. En el exterior, ENAP opera a través de la filial ENAP Sipetrol S.A. y en Chile, a través de ENAP en Magallanes donde gestiona activos de exploración y producción de hidrocarburos en la XII Región. Además, desarrolla actividades de exploración de gas a través de la modalidad de Contratos Especiales de Operación Petrolera (CEOP) en los bloques Coirón, Lenga, Dorado-Riquelme, Brótula, Caupolicán, Flamenco, Isla Norte y Campanario, en alianza con las empresas ConocoPhillips (Coirón) y Methanex (Lenga y Dorado Riquelme), PetroMagallanes (Brótula y Caupolicán), Geopark TDF (Flamenco, Isla Norte y Campanario), respectivamente, todos ubicados en la Región de Magallanes.
- Refinación y Comercialización, incluye las actividades y procesos de Refinación, Optimización, Logística, Trading, Desarrollo de Mercados y Ventas. Las actividades de refinación y comercialización de ENAP son gestionadas por la filial ENAP Refinerías S.A. Su negocio consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y la posterior comercialización de los productos terminados. El abastecimiento de petróleo crudo de ENAP Refinerías se obtiene mayoritariamente de Sudamérica. ENAP Refinerías S.A. es la única empresa que refina petróleo en Chile y la más importante de la costa Pacífico de Centro y Sudamérica en capacidad de refinación. La refinación se lleva a cabo en tres refinerías:

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2022	E&P	R&C	Ajustes de	Total
	MUS\$	MUS\$	consolidación	MUS\$
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	677.543	11.646.627	-	12.324.170
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	131.777	336.202	(467.979)	-
Costos de ventas	(437.651)	(10.570.571)	(8.928)	(11.017.150)
Costos de ventas, interlineas	(22.515)	(445.464)	467.979	-
<b>Ganancia (pérdida) bruta</b>	<b>349.154</b>	<b>966.794</b>	<b>(8.928)</b>	<b>1.307.020</b>
Otros ingresos, por función	1.924	13.436	18.985	34.345
Costos de distribución	(22.529)	(192.832)	-	(215.361)
Gastos de administración	(25.889)	(22.881)	(26.032)	(74.802)
Otros gastos por función	(36.482)	(5.326)	(372)	(42.180)
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>	<b>266.178</b>	<b>759.191</b>	<b>(16.347)</b>	<b>1.009.022</b>
Ingresos financieros	18.941	1.663	(15.364)	5.240
Costos financieros	(24.233)	(98.046)	(120.181)	(242.460)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	2	(226)	47.524	47.300
Diferencias de cambio	(14.875)	(32.761)	(10.027)	(57.663)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>246.013</b>	<b>629.821</b>	<b>(114.395)</b>	<b>761.439</b>
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(46.753)	(152.757)	13.385	(186.125)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>199.260</b>	<b>477.064</b>	<b>(101.010)</b>	<b>575.314</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Al 31 de diciembre de 2021	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$ (a)	Total MUS\$
Ingresos actividades ordinarias	599.174	7.055.759	-	7.654.933
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	82.069	189.394	(271.463)	-
Costos de ventas	(393.272)	(6.616.539)	(8.447)	(7.018.258)
Costos de ventas, interlineas	(18.745)	(252.718)	271.463	-
<b>Ganancia bruta</b>	<b>269.226</b>	<b>375.896</b>	<b>(8.447)</b>	<b>636.675</b>
Otros ingresos, por función	2.077	18.402	13.290	33.769
Costos de distribución	(23.472)	(140.743)	-	(164.215)
Gastos de administración	(24.368)	(26.185)	(24.358)	(74.911)
Otros gastos por función	(37.766)	(1.116)	(411)	(39.293)
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>	<b>185.697</b>	<b>226.254</b>	<b>(19.926)</b>	<b>392.025</b>
Ingresos financieros	20.120	604	(12.746)	7.978
Costos financieros	(18.710)	(109.795)	(93.251)	(221.756)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	6	2.693	25.582	28.281
Diferencias de cambio	(3.064)	24.167	(10.114)	10.989
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>184.049</b>	<b>143.923</b>	<b>(110.455)</b>	<b>217.517</b>
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(65.467)	(40.584)	29.990	(76.061)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>118.582</b>	<b>103.339</b>	<b>(80.465)</b>	<b>141.456</b>

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

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Venta por Productos	Al 31 de diciembre de 2022			Al 31 de diciembre de 2021		
	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$
Crudo	185.095	-	185.095	158.582	-	158.582
Gas Natural	232.054	449.391	681.445	216.205	377.845	594.050
Gas Licuado de Petróleo	-	326.564	326.564	-	286.212	286.212
Gasolinas	-	4.403.398	4.403.398	-	2.787.400	2.787.400
Kerosene	-	820.567	820.567	-	352.067	352.067
Diesel	-	4.745.764	4.745.764	-	2.605.358	2.605.358
Petróleo Combustible	-	249.188	249.188	-	235.331	235.331
Petroquímicos	-	239.482	239.482	-	156.528	156.528
Otros Productos y exportaciones	-	385.070	385.070	-	242.637	242.637
Venta de servicios	254.548	303	254.851	214.992	128	215.120
Otros ingresos	5.846	26.900	32.746	9.395	12.253	21.648
<b>Totales</b>	<b>677.543</b>	<b>11.646.627</b>	<b>12.324.170</b>	<b>599.174</b>	<b>7.055.759</b>	<b>7.654.933</b>

Ventas Geográficas	Al 31 de diciembre de 2022			Al 31 de diciembre de 2021		
	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Total MUS\$
Nacionales	182.786	10.908.841	11.091.627	475.254	6.698.801	7.174.055
Extranjeras	494.757	737.786	1.232.543	123.920	356.958	480.878
<b>Totales</b>	<b>677.543</b>	<b>11.646.627</b>	<b>12.324.170</b>	<b>599.174</b>	<b>7.055.759</b>	<b>7.654.933</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

#### Activos y Pasivos por Segmentos Operativos

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

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

## 27. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle de este rubro por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	203.456	158.582
Venta de gas natural	616.953	520.889
Ingreso por compensación de gas (1)	64.492	73.161
Venta de productos refinados	11.151.672	6.665.533
Venta de servicios petroleros	254.851	215.120
Otros ingresos de operación	32.746	21.648
<b>Totales</b>	<b>12.324.170</b>	<b>7.654.933</b>

(1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 56.474.971 por el año 2022 y M\$ 55.232.485 por el año 2021, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 28. Costos de ventas

El desglose de los costos de ventas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	<b>01.01.2022</b> <b>31.12.2022</b> MUS\$	<b>01.01.2021</b> <b>31.12.2021</b> MUS\$
Costo de crudo y gas	422.671	485.377
Costo de productos refinados (1)	10.109.375	6.004.611
Costo por venta de servicios	124.365	115.420
Otros costos de operación	360.739	412.850
<b>Totales</b>	<b>11.017.150</b>	<b>7.018.258</b>

(1) Al 31 de diciembre de 2022, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 71.732 (cargo por MUS\$ 35.752 al 31 de diciembre de 2021) producto de la determinación del ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR), el cual fue sustancialmente compensado, a través de los instrumentos Time Spread Swap, los cuales tuvieron por objetivo desplazar financieramente la ventana de toma de precios de los embarques de crudo y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados toman precio, mitigando la exposición del "time spread" al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

#### 29. Otros ingresos

El desglose de los otros ingresos de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	<b>01.01.2022</b> <b>31.12.2022</b> MUS\$	<b>01.01.2021</b> <b>31.12.2021</b> MUS\$
Recuperación de seguros y demurrage	1.312	1.944
Ventas de servicios y materiales	9.461	8.762
Recuperación de impuestos (PPUA)	17.927	14.779
Dividendos percibidos	3.487	3.319
Otros ingresos	2.158	4.965
<b>Totales</b>	<b>34.345</b>	<b>33.769</b>

#### 30. Costos de distribución

El desglose de los costos de distribución por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	<b>01.01.2022</b> <b>31.12.2022</b> MUS\$	<b>01.01.2021</b> <b>31.12.2021</b> MUS\$
Servicios de logística	11.449	8.473
Transporte por oleoductos	30.569	30.183
Transporte marítimo	103.758	61.300
Transporte terrestre	13.592	12.237
Gastos del personal	19.390	18.719
Otros	36.603	33.303
<b>Totales</b>	<b>215.361</b>	<b>164.215</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 31. Otros gastos por función

El desglose de los otros gastos por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
Costos de campañas exploratorias	13.601	13.088
Pozos secos de exploración y abandonos	20.624	15.430
Bajas de propiedad, planta y equipo	2.338	702
Costos de exploración y otros	5.617	10.073
<b>Totales</b>	<b>42.180</b>	<b>39.293</b>

#### 32. Costos financieros

El desglose de los costos financieros por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
<b>Conceptos</b>		
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	22.133	14.240
Intereses de obligaciones con el público	170.126	173.241
Intereses de obligaciones por arrendamiento	6.682	7.095
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	31.986	15.320
Otros desembolsos asociados a intereses	944	397
<b>Total costo por intereses</b>	<b>231.871</b>	<b>210.293</b>
Liquidaciones de derivados (swap)	10.812	12.090
Intereses devengados por derivados (swap)	(223)	(627)
<b>Total costos financieros</b>	<b>242.460</b>	<b>221.756</b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 33. Gastos del personal

La composición de esta partida por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	146.172	144.621
Beneficios a corto plazo empleados	153.348	135.226
Otros gastos de personal	7.497	5.972
Otros beneficios	14.593	15.377
<b>Totales</b>	<b><u>321.610</u></b>	<b><u>301.196</u></b>

#### 34. Diferencias de cambio

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

	<b>01.01.2022</b>	<b>01.01.2021</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
	MUS\$	MUS\$
<b>Conceptos</b>		
Efectivo y equivalentes al efectivo	(20.590)	(8.355)
Otros activos no financieros corrientes	(8.766)	540
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(25.311)	(82.098)
Resultado cobertura forward	5.918	70.498
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(1.796)	(933)
Otros activos no financieros no corrientes	507	(1.887)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	7.729	9.543
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	(23.899)	4.222
Provisiones corrientes	580	7.150
Provisiones no corrientes	361	11.693
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(73.829)	90.186
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	78.021	(89.150)
Otros	3.412	(420)
<b>Totales</b>	<b><u>(57.663)</u></b>	<b><u>10.989</u></b>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 35. Moneda extranjera

El desglose de moneda extranjera para activos al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2022 MUSS	31.12.2021 MUSS
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	58.398	11.159
	\$ Argentinos	Dólar	78.541	43.102
	£ Libras Egipcias	Dólar	13.735	10.528
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	10.240	10.231
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	410.441	504.819
	\$ reajutable	Dólar	316	175
	\$ Argentinos	Dólar	5.252	4.152
Cuentas por cobrar a entidades realcionadas, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	127.264	-
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	25.007	38.105
	\$ reajutable	Dólar	37.960	28.021
	\$ Argentinos	Dólar	2.271	2.495
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	40.218	-
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	6.678	7.477
Totales			<u>816.321</u>	<u>660.264</u>

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2022				31.12.2021			
			90 días MUSS	a 1 año MUSS	a 5 años MUSS	5 años MUSS	90 días MUSS	a 1 año MUSS	a 5 años MUSS	5 años MUSS
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	78	2.331	-	-	13.910	4.580	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	-	164.830	-	-	-	-	-	-
	CHF Franco Suizo	Dólar	2.692	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	46.557	50.518	-	-	134.906	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	31.178	-	-	1.064	-	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	-	-	-	2	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	12.796	-	-	-	14.824	-	-	-
	Euro	Dólar	-	624	-	-	438	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	117.048	-	-	-	31.781	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	3.053	-	-	-	5.515	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	3.124	-	-	-	2.364	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	60.036	-	-	-	61.867	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	3.318	-	-	-	2.654	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	592.385	159.868	-	-	704.417	1.130.152
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	-	34.688	-	-	-	33.981	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	68.916	-	-	-	66.675	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	13.255	32.836	-	-	13.737	33.904
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	5.005	-
Totales			<u>248.702</u>	<u>249.553</u>	<u>709.244</u>	<u>192.704</u>	<u>269.325</u>	<u>4.580</u>	<u>823.815</u>	<u>1.164.056</u>

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 36. Información sobre Medioambiente

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

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

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

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

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

En ENAP Sipetrol Argentina, los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales corresponden a aspectos de operación corriente. En los mismos se incluye principalmente el transporte y tratamiento de residuos, el tratamiento de efluentes líquidos, la realización de monitoreos ambientales y la tramitación y mantenimiento de permisos ante autoridades. Así también se encuentran los gastos requeridos para mantener activo el plan de contingencias frente a derrames, entre los cuales se incluyen actividades de preparación y acuerdos con empresas especializadas en la respuesta a eventuales derrames.

Detalle de los principales desembolsos efectuados por ENAP entre el 01 de enero y el 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los desembolsos comprometidos a futuro, relacionados con procesos que pudiesen afectar en forma directa o indirecta a la protección del medioambiente, según Circ.1901 de 2008 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF):

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

Unidad de Negocio	Desembolsos efectuados 2022 al 30-12-2022					Desembolsos efectuados 2021 al 30-12-2021	Desembolsos comprometidos (Solo para Activo)	
	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Estado del Proyecto / Iniciativa	Monto MUSD	Tipo de desembolso	Ítem de Activo / Gasto de Destino	Monto MUSD	Monto MultiAnual MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos
Refinería Bío Bío	Mejoramiento en Sistema de Purgas de Coker ERBB	En Proceso	435	Activo	Propiedades, Planta Equipo	393	2.843	2024
Refinería Bío Bío	Instalación de Medición de caudal en efluentes (DS 90) ERBB	Terminado	407	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	626	2022
Refinería Bío Bío	Reducción de azufre en gas combustible ERBB (PPDA)	En Proceso	6.203	Activo	Propiedades, Planta Equipo	437	14.689	2023
Refinería Bío Bío	Instalación de quemadores LOW NOX en hornos ERBB (PPDA)	Terminado	1.578	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.248	3.862	2022
Refinería Bío Bío	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	36.639	Activo	Propiedades, Planta Equipo	24.361	95.868	2024
Refinería Bío Bío	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobío	En Proceso	8.263	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.724	22.715	2024
Refinería Bío Bío	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB	En Proceso	7.901	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.258	22.090	2024
Refinería Bío Bío	Construcción Tk Crudo ERBB (Ambiental: considera solo 1 Tk)	En Proceso	11.768	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.678	28.404	2024
Refinería Bío Bío	Reconversión a Gas Cogeneradora ERBB: fase preinversional	En Proceso	231	Activo	Propiedades, Planta Equipo	190	600	2025
Refinería Bío Bío	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2021-2022	En Proceso	78	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	820	2024
Refinería Aconcagua	Normalización Instalaciones por RCA N°53/2005 Fase 1-Terminal Quintero	En Proceso	1.138	Activo	Propiedades, Planta Equipo	9	1.595	2023
Refinería Aconcagua	Instalación sistema medición flujo antorchas ERA (PPDA)	Terminado	211	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.144	1.905	2022
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Concon (PPDA)	En Proceso	748	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.704	4.389	2023
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Quintero (PPDA)	Terminado	1.334	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.566	3.324	2022
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	1.307	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.150	4.770	2023
Refinería Aconcagua	Reducción de COVs Estanques Concón y Quintero ERA (PPDA)	En Proceso	2.253	Activo	Propiedades, Planta Equipo	565	6.809	2024
Refinería Aconcagua	Tramitación Ambiental Terminal Quintero ERA	En Proceso	119	Activo	Propiedades, Planta Equipo	142	734	2025
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos en equipos de unidad URA 3 Fase 2 ERA	Terminado	158	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	216	2022
Refinería Aconcagua	Adecuación CEMS a Res. Ex. No. 680/2021 ERA	Terminado	78	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	298	2023
Refinería Aconcagua	Construcción sistema de abatimiento de emisiones atmosféricas (WGS) ERA	En Proceso	20.695	Activo	Propiedades, Planta Equipo	7.938	69.300	2023
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería Aconcagua	En Proceso	1.998	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	132.745	2025
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruido ERA 2023: Reducción ruidos en compresores Cracking y RCAs 5 y 6	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	734	2024
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	271	34.212	2025
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Low-NOX en hornos ERA (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	808	2020
Magallanes	Normalización de Efluentes según RCA N° 62-2007 Gregorio	En Proceso	171	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	1.034	2024
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales e impuestos por emisiones	Terminado	20.854	Gasto	Gastos Operacionales	16.852	-	-

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

## 37. Juicios y compromisos comerciales

### a) Juicios

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

#### En Chile:

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

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

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

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

**Estado actual:** No prospera el llamado a conciliación del Tribunal y se iniciará etapa de prueba.

**Partes:** Figueroa y otros con ENAP Refinerías S.A.

**Rol N°:** 6-2020. **Tribunal:** Ministro de Corte de Apelaciones María Cruz Fierro Reyes.

**Materia:** Indemnización de perjuicios por Ley Navegación. **Cuantía:** CLP M\$10.700.000 (MUS\$12.503).

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

**Estado actual:** Pendiente notificación de la demanda a ENAP Refinerías S.A.

**Partes:** Ilustre Municipalidad de Quintero con ENAP Refinerías S.A. y otro.

**RIT N°:** D-13-2014. **Tribunal:** Segundo Tribunal Ambiental de Santiago.

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

**Breve relación de hechos:** Como consecuencia del derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero ocasionada por el B/T Mimosa, en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya ENAP, se habría producido daño al medioambiente.

**Estado actual:** En etapa de cumplimiento de medidas ordenadas por la Corte Suprema.

**Partes:** Ministerio Público y querellantes contra seis ejecutivos de ENAP Refinerías S.A.

**RIT O-172-2022. Tribunal:** Tribunal Oral en lo Penal.

**Materia:** Infracción art. 291 Código Penal. **Cuantía:** Indeterminada.

**Breve relación de hechos:** El Ministerio Público (Fiscalía de Quintero) inició una investigación penal que se sumó a la investigación iniciada por la Fiscalía de Concepción por hechos ocurridos en la Bahía de Talcahuano que en maniobra de alije y drenaje de agua del crudo tratado habrían ocasionado intoxicaciones a personas ubicadas en las ciudades de Talcahuano y Quintero.

**Estado actual:** El 07 de septiembre de 2022 se inicia el juicio oral, se estima una duración de 6 meses.

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

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

**Materia:** Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 30.555.000 (MUS\$ 35.701) Breve relación de hechos: Vecinos de Refinería Bio Bío presentan demanda de indemnización de perjuicios en contra de ENAP Refinerías S.A por incidentes de olores ocurridos en el 2014.

**Estado actual:** Con fecha 19-12-2022 se dictó sentencia, la que sin perjuicio de acoger la excepción de prescripción de ERSa (por eventos anteriores al 05.07.2012) condenó a ERSa a pagar la suma MUS\$4 por cada uno de los demandantes, pero sin la individualización de estos ni tampoco el número (el monto total estimado es de MUS\$3.060). Con fecha 29-12-2022 el tribunal tuvo por interpuestos los recursos de casación en la forma

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

y apelación de ERSA, además del recurso de apelación interpuesto por la parte demandante. Al 31-12-2022 se encuentra pendiente la remisión de los autos a la Corte de Apelaciones de Concepción.

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

**Rol:** C-533-2022 (incluye roles: C -934-2022, C-1153-2022, C- 254-2022 y C-254-2022). **Tribunal:** 1º Juzgado Civil de Talcahuano.

**Materia:** Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 14.423.360 (MUS\$ 16.852).

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

**Estado actual:** Se notificó la demanda. Se interpusieron excepciones dilatorias. Pendiente inicio de plazo para contestar la demanda. Se solicitó acumulación de todas las otras causas por estos mismos hechos a esta causa.

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

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

**Materia:** Indemnización de perjuicios por incumplimiento Contractual. **Cuantía:** 1) Demanda Principal (Duro Felguera): MUS\$ 23.649; 2) Demanda Reconvencional (ERSA) MUS\$137.083.

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

**Estado actual:** La prueba ya fue rendida por las partes y se ha iniciado un período de observaciones a la prueba por las partes. Tribunal fijó fecha para abril de 2023 para dictar sentencia.

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

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

**Materia:** Demanda de cumplimiento de contrato, en subsidio resolución de contrato. **Cuantía:** UF 236.297,38. (MUS\$ 9.694).

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

**Estado actual:** Con fecha 20 de diciembre de 2022 tuvo lugar la audiencia de conciliación, en la que el tribunal tuvo por fallida la conciliación. Al 31-12-2022 se encuentra pendiente que el tribunal dicte el auto de prueba.

Adicionalmente, durante el año 2022 el Grupo ENAP ha sido demandado civilmente por personas afectadas por evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, cuyas demandas suman una indemnización total de M\$29.983.860 (MU\$35.034). Estas demandas se encuentran notificadas y está pendiente el inicio del plazo para contestar las demandas.

La filial ENAP Refinerías S.A. se encuentra con cuatro procedimientos sancionatorios en curso por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente, los cuales están en etapa de formulación de descargos y una causa terminada que contempla un compromiso de la empresa de llevar a cabo un programa de ejecución.

#### En Ecuador:

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

**Rol N°:** 22252-2021-00253. **Tribunal:** Corte de Apelaciones Provincial de Orellana.

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

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

**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.

A lo indicado en los párrafos anteriores, se agrega el siguiente juicio interpuesto por el Grupo ENAP:

**Partes:** “Empresa Nacional Del Petróleo con Otros”

**Rol:** RUC N° 1910056844-9 **Tribunal:** Cuarto Juzgado de Garantía de Santiago.

**Cuantía:** Indeterminada (a favor de ENAP).

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

**Estado actual:** Actualmente en etapa de investigación.

#### b) Compromisos Comerciales

GNL CHILE S.A.

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

LINDE GAS S.A.

ENAP Refinerías S.A.

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

TERMINAL GNL MEJILLONES

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

#### Restricciones:

**ENAP** - Al 31 de diciembre 2022 y 2021, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants financieros con sus bancos acreedores y bonos con el público.

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

#### c) Cauciones obtenidas de terceros

Al 31 de diciembre 2022 y 2021, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

### 38. Garantías comprometidas con terceros

Garantías directas

Acreeedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Bank of Nova Scotia	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	100.000
Bank of America, N.A.	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	90.000
EP PETROECUADOR	Garantía local en Ecuador para garantizar embarques de crudo comprometidos con PetroEcuador, válida hasta el 27.04.2023	Carta de Crédito	2.704
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 02.03.2023	Carta de Crédito	38.302
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2024	Carta de Crédito	1.500
AXENS NORTH AMERICA	Garantiza la obligación del contrato por arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 12.03.2023	Carta de Crédito	8.074
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 20.10.2023.	Carta de Crédito	9.820
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.11.2023.	Boleta de Garantía	3.131
Ministerio de Energía	Garantizar la ejecución de todas las faenas de abandono de pozo CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.05.2023.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 03.06.2023.	Boleta de garantía	1.442
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 28.09.2023.	Boleta de Garantía	535
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHI), vencimiento entre 31.01.2023 y 26.09.2023.	Póliza de seguro	7.326
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, válida hasta el 10.07.2023.	Boleta de Garantía	2.000

Al 31 de diciembre de 2022 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS\$ 673, con vencimientos entre el 10 de febrero y el 17 de noviembre de 2023.

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 39. Ambito de consolidación

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

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación con Matriz
			31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	Filial Directa
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Gas de Chile S.A.	Chile	Pesos	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Energía Concón S.A. *	Chile	Dólar	-	100%	-	100%	Filial Indirecta
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Vientos Patagónicos SpA	Chile	Dólar	66%	66%	66%	66%	Filial Directa

(\*) Fusión por incorporación de Energía Concón S.A. en ENAP Refinerías S.A. (Ver nota 3.1.b.i).

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

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

<b>Empresa</b>	<b>Actividad</b>
Enap Refinerías S.A.	Compra y refinación de crudo y productos derivados.
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y prestar servicios de asesoría en Chile y en el extranjero.
Petro Servicios Corp. S.A.	Servicios Petroleros.
Gas de Chile S.A.	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.
Energía Concón S.A. *	Construcción, implementación, operación y explotación de Planta de Cocker en terrenos de propiedad de Enap Refinerías S.A.
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Estudios geológicos de superficie, y la perforación de un pozo exploratorio.
Vientos Patagónicos SpA	Diseño, construcción, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado “Nuevo Parque Eólico Cabo Negro”.

(\*) Fusión por incorporación de Energía Concón S.A. en ENAP Refinerías S.A. (Ver nota 3.1.b.i).

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

c) Información financiera resumida de filiales:

#### Al 31 de diciembre de 2022

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios MUS\$	Costos Ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.863.158	2.254.701	2.943.052	154.080	11.408.619	(10.486.643)	455.388
Enap Sipetrol S.A.	806.006	368.695	76.298	10.589	325.337	(138.202)	152.373
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	123	-	-	-	(9)
Gas de Chile S.A.	1.342	3.616	1.183	-	79	(75)	430
Enap Sipetrol Argentina S.A.	112.395	301.700	130.248	240.076	169.396	(130.355)	5.664
Sipetrol Internacional S.A.	249.368	41.866	8.594	747	89.191	(22.688)	60.502
EOP Operaciones Petroleras S.A.	437	-	78	-	-	-	(304)
Vientos Patagónicos SpA	4.420	19.017	1.964	16.144	1.461	(2.261)	(1.561)

#### Al 31 de diciembre de 2021

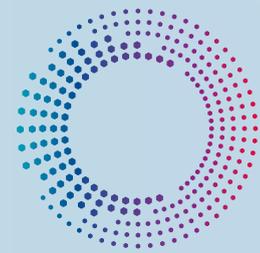
Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios MUS\$	Costos Ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.659.920	2.249.101	3.176.703	145.072	6.884.180	(6.541.455)	82.987
Enap Sipetrol S.A.	674.116	325.522	54.583	8.775	304.322	(161.234)	97.358
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	114	-	-	-	(58)
Gas de Chile S.A.	601	3.349	53	-	-	-	33
Energía Concón S.A.	26.001	47.053	7.557	-	(6.701)	-	(5.043)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	73.034	336.174	70.529	300.573	113.781	(72.241)	(12.148)
Sipetrol Internacional S.A.	195.083	35.320	8.334	678	56.915	(20.115)	36.034
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1.901	-	174	-	-	(1.717)	(1.717)
Vientos Patagónicos SpA	3.243	19.182	1.177	14.869	1.649	(2.277)	(1.017)

## ENAP y filiales

### Notas a los estados financieros consolidados

#### 40. Hechos posteriores

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



ENAP