



Reporte Integrado 2021



Este Reporte Integrado fue desarrollado en conformidad con el marco normativo establecido por la Comisión de Mercados Financieros (CMF) y los estándares de International Intergrated Reporting Council (IIRC) y Global Reporting Initiative (GRI) en su versión esencial. La información publicada en este documento refiere al desempeño de la compañía entre el 01 de enero y el 31 de diciembre de 2021, y ha sido debidamente auditada y verificada por Deloitte.

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO (ENAP)

Rol Único Tributario: 92.604.000-6
Empresa pública creada por la Ley N° 9.618, promulgada el 19 de junio de 1950.

Registro de Valores:

N° 783 del 4 de octubre de 2002, de la Superintendencia de Valores y Seguros, hoy Comisión para el Mercado Financiero.

Giro:

Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y sus derivados; producción, transporte y comercialización de energía y potencia eléctrica.

Avenida Apoquindo 2929, Piso 5,
Las Condes, Santiago de Chile.
Teléfono: (56-2) 22803000
Código Postal: 7550246
Sitio Web: www.enap.cl

Para resolver dudas o hacer comentarios sobre este documento y la información que contiene, por favor dirigirse a:

- Dirección de Asuntos Corporativos y Comunicaciones.
- Dirección de Relaciones Institucionales y Comunidades.
- Avenida Apoquindo 2929, Piso 5, Las Condes, Santiago de Chile.
- Correo electrónico: reporteintegrado@enap.cl

Contenido

Mensaje del Presidente del Directorio	04
Mensaje del Gerente General	07
Construyendo futuro	10
Hitos 2021	18
1. Nuestra empresa	19
2. Gobierno corporativo	24
2.1 Directorio	25
2.2 Comités de Directorio, Comités Gerenciales y Especiales 2021	26
2.3 Remuneraciones del Directorio y Administración Superior	28
2.4 Transparencia, Ética y Cumplimiento	31
3. Nuestras operaciones	33
3.1 Creación de valor y sostenibilidad financiera	34
3.2 Gestión de riesgos y prevención de incidentes	36
3.3 Continuidad operacional	41
3.4 Exploración y Producción (E&P)	42
3.5 Refinación y Comercialización (R&C)	48
3.6 Gestión de la cadena de suministro	53
3.7 Gestión satisfactoria de clientes	57
4. Nuestro equipo	59
4.1 Nuestra dotación	60
4.2 Prácticas laborales con enfoque de Derechos Humanos	62
4.3 Seguridad y salud ocupacional	66

5. Relacionamiento comunitario e inversión social	73
5.1 Gestión del relacionamiento comunitario e inversión social	74
5.2 Nuestras filiales	76
6. Gestión ambiental y cambio climático	81
6.1 Eficiencia energética y transición a ERNC	84
6.2 Protección de la biodiversidad	88
6.3 Gestión sostenible del recurso hídrico	90
6.4 Gestión de residuos	94
7. Información complementaria	97
7.1 Nuestra historia	98
7.2 Política de Sostenibilidad y Grupos de Interés	100
7.3 Membresías y adhesiones	103
7.4 Datos dotación 2021	105
7.5 Materialidad 2021	110
7.6 Índice GRI	111
7.7 Carta de verificación Deloitte	116
8. Información financiera	117
8.1 Hechos esenciales	118
8.2 Análisis razonado de los estados de situación financiera consolidados	119
8.3 Estados financieros consolidados	130

Haz click en el
contenido que desees
revisar para dirigirte
directamente a la
página



Mensaje presidente del directorio

El 2021 fue un excelente año para ENAP; un año en el que realizó aportes significativos para el país, y donde a través de su activa participación en la transición y recambio de la matriz energética, le han permitido proyectar un promisorio futuro. Un año en el que se ha desprendido de una historia de pérdidas e ineficiencias, dando paso a una gestión profesionalizada, más pragmática y con una clara orientación al negocio. El 2021 presenta una ENAP que le suma a Chile, siendo motivo de orgullo y reconocimiento.

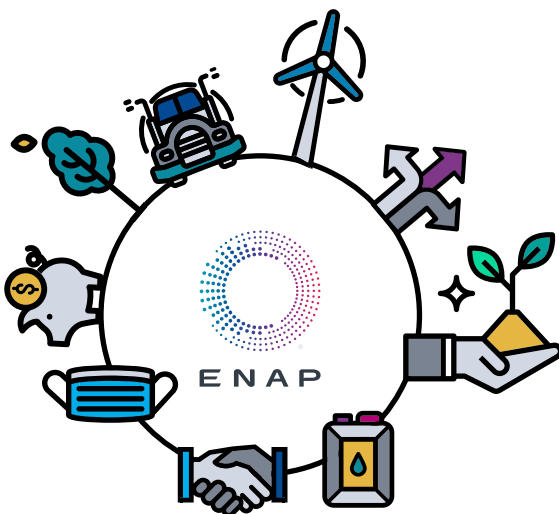
El camino que recorrimos para posicionar a la compañía en este escenario fue complejo y no responde a la coyuntura de un año en particular. Estos resultados son fruto de las decisiones que se han ido tomando desde hace cuatro años, cuando se rediseñó la estrategia de la empresa y se reconfiguró su Gobierno Corporativo. El nombramiento de un Directorio diverso, con distintas miradas y trayectorias de vida, que se alineó bajo el objetivo de rentabilizar y proyectar el negocio de ENAP, fue uno de los factores más relevantes para alcanzar estos resultados.

Dada la relevancia que ha tenido el actual Gobierno Corporativo en el cambio radical que ha tenido ENAP en estos últimos años, me gustaría reflexionar en torno a la pertinencia de tener Directorios heterogéneos; en nuestro caso contamos con la presencia de dos

liderazgos femeninos, un representante de los colaboradores y múltiples miradas políticas respecto del país. En este escenario podría pensarse que, en vez de facilitar la toma de decisiones, se han complejizado los acuerdos y que éstos podrían estar interferidos por intereses ajenos al bienestar del negocio de ENAP. Pero no ha sido así. Nuestra experiencia reafirma el valor de las diferencias para movilizar proyectos significativos y legítimos; también reafirma la horizontalidad y franqueza que alcanzan las conversaciones cuando nos situamos desde el mismo rol, compartiendo responsabilidades respecto de los beneficios y las pérdidas que se desprenden de nuestras decisiones. Junto con ello, reafirma la generosidad que se presenta cuando trabajamos movilizados por un proyecto común y el genuino interés de servir al país. Tengo la profunda convicción que, ante un escenario como éste, podemos hablar de valor compartido y del bien que le hace a Chile.

Nuestros ejecutivos tuvieron la misma lectura, siendo posible destinar todos nuestros esfuerzos en atender dos ámbitos críticos para la compañía; el primero dice relación con la necesidad de optimizar sus procesos productivos y promover mayores eficiencias, y el segundo, apunta al liderazgo que debe ejercer en el desarrollo de una nueva matriz energética, basada en la explota-





ción de las condiciones naturales que tiene el país para generar energías renovables que contribuyen a mitigar los efectos del cambio climático.

Respecto de las eficiencias, también me gustaría plantear que es posible darle crédito a esta palabra en una empresa pública que, evidentemente, no sólo se mueve por la maximización de utilidades; menos, cuando se trata de suministrar energía y combustible al país. Habiendo consensuado una estrategia de corto y mediano plazo, se trabajó a diario para optimizar procesos de una manera segura y responsable. Esto consideró la realización de diagnósticos certeros y objetivos que permitieron implementar un calendario de mantenimientos rigurosos y coordinados a lo largo de todas nuestras operaciones.

Adicionalmente, con el fin de maximizar el valor de nuestra cartera, retomamos nuestra campaña de perforación en Ecuador, donde obtuvimos récords de producción gracias al buen resultado de los nuevos pozos y a las fracturas realizadas en pozos ya existentes. En Egipto logramos concretar el crecimiento de nuestra filial, siendo adjudicados con el bloque exploratorio West Amer, ubicado en el Golfo de Suez, en la última ronda licitatoria llevada a cabo en el país.

La incorporación de nuevas tecnologías y la digitalización de procesos fue determinante para mejorar nuestra competitividad en cuanto a la compra de crudo, junto a la posibilidad de acceder a una materia prima, consistente con los requerimientos de nues-

tras refinerías. La posibilidad de ampliar la red de proveedores y los productos ofertados a través del uso de plataformas digitales permitió mejorar precios, la calidad del producto adquirido y reducir los tiempos destinados a estos procesos.

Efectos similares tuvieron las mejoras que se hicieron en nuestras refinerías y que consideraron inversiones importantes para resguardar la seguridad de nuestras operaciones, colaboradores y el control de nuestros impactos ambientales, dando tranquilidad y confianza al país.

Estas medidas se tradujeron en estados de resultado que fueron mejorando progresivamente desde el 2018 en adelante, a excepción del 2020, que se vio comprometido por el efecto de la pandemia y las restricciones a la movilidad que se impusieron para frenar los contagios. Así, llegamos al 2021 en el que ENAP registró un EBITDA mayor a US\$ 800 millones y utilidades que superaron los US\$ 141 millones.

En este contexto, fue posible proyectar la estrategia asociada al desarrollo de nuevas energías para el país, a partir de la optimización de nuestros recursos naturales y el emplazamiento estratégico de la infraestructura de ENAP. Nuestras instalaciones en la Región de Magallanes nos permitieron impulsar y capturar proyectos asociados a la producción de hidrógeno verde y energía eólica, además del fortalecimiento del mercado del gas.

Desde este punto de vista, hemos trabajado para asumir una posición de liderazgo de cara a la producción de energías renovables. Chile merece y puede ser líder en esta industria y creemos que este rol se debe ejercer desde la excelencia que proyecta ENAP en la actualidad.

Excelencia que también se aloja en el corazón de la empresa. Nuestro equipo y sus representantes sindicales supieron adaptarse a las exigencias establecidas por nuestra administración, modernizando sus prácticas laborales en un contexto complejo. No sólo nos enfrentamos a la importancia de mejorar nuestro desempeño, si no, además nos vimos tensionados por la pandemia provocada por el Covid-19. En este contexto sólo tengo palabras de agradecimiento; muchas gracias a nuestra administración por su tesón y el liderazgo ejercido; muchísimas gracias a todos nuestros colaboradores por su resiliencia y tremenda capacidad de adaptación.

Dicen que de las dificultades se aprende y es posible salir fortalecido, y así fue. Actualmente somos una empresa con una dotación menor, pero en armonía respecto de sus roles y funciones. Somos una organización que, en materia de gestión de personas, también ha adoptado estándares internacionales, midiendo su clima laboral bajo la metodología de Great Place To Work (GPTW), obteniendo resultados satisfactorios y cada vez mejores.

La madurez alcanzada en este período nos permite señalar con tranquilidad que hoy día hay plena conciencia de lo que se debe hacer, en oposición a lo que no es posible realizar. ENAP es una empresa que puede y debe conducirse, inspirada por la lealtad a Chile y los aportes concretos que puede brindar. Cada vez que se obtengan resultados favorables en un contexto de producción responsable, estaremos contribuyendo a fortalecer la imagen y el rol de una compañía que está lista para escribir un nuevo capítulo en su historia.



Fernando Massú Taré

Mensaje del Gerente General

Este Informe Integrado 2021 tiene el propósito de poner en perspectiva nuestra gestión anual en materia económica, social y ambiental, teniendo presente que el 2021 no fue un periodo cualquiera. Este año consolidamos un proceso de transformación que iniciamos cuatro años atrás y que, a pesar de las complejidades generadas por la pandemia y una serie de otros factores, nos permite presentar una ENAP renovada, sustentable, capaz de ponerse proactivamente al servicio de Chile y sus desafíos futuros.

A lo largo de este proceso, vivimos tensiones y momentos de incertidumbre que reconfiguraron nuestra relación con nuestros principales grupos de interés, promoviendo espacios de encuentro y colaboración que implicaron mayor corresponsabilidad respecto de la gestión de la compañía. De ello se desprende que actualmente haya una mayor comprensión de la actividad que desarrollamos, junto a la importancia de desenvolvernos en un ecosistema de actores que se hace parte de las decisiones que tenemos que impulsar para sostener nuestra competitividad. Así, quiero agradecer principalmente a nuestros colaboradores, sindicatos, proveedores, clientes y agentes reguladores por su compromiso y lealtad hacia ENAP.

Los resultados del año dan cuenta de este estilo de trabajo, siendo motivo de orgullo y satisfacción. El 2021 registramos utilidades por US\$141 millones, con un EBITDA de US\$ 801 millones. Este desempeño contrasta con el 2020, período en el que las ventas fueron sustantivamente menores producto de la pandemia y en el que registramos pérdidas que, aunque fueron más bajas que las de la mayoría de la industria, no nos permitieron aportar todos los recursos que hubiésemos querido al país.

El optimismo de los resultados financieros se condice con el despliegue de nuestras operaciones que se desarrollaron en función de dos grandes líneas de acción: por un lado, nos abocamos a la optimización de nuestros activos, buscando mayores eficiencias y expandir nuestras operaciones más rentables y, por otro lado, exploramos una serie de iniciativas que nos permitirán contribuir al recambio de la matriz energética del país.



Nuestra preocupación estuvo centrada en mejorar nuestra logística, mantener el suministro y reservas de gas en Magallanes, junto con digitalizar nuestros procesos en las refinerías. Esto último, nos permitió optimizar la compra de petróleo al aumentar la disponibilidad de más de 100 crudos de distintas características y mejorar las alternativas de suministro. Actualmente estamos monitoreando los usos y resultados de esta herramienta, buscando dar mayor cobertura y alcance a su implementación.

En materia energética, estamos muy satisfechos que las cinco unidades operativas a nivel nacional: ERA, ERBB, DAO, E&P Magallanes y R&C Magallanes, mantengan la certificación de sus Sistemas de Gestión de Energía bajo la Norma Internacional ISO 50001 en su versión 2018, lo que acredita calidad, seguridad y pertinencia en estos Sistemas de Gestión, considerando además que estamos completamente alineados con la Ley de Eficiencia Energética, la cual fue promulgada en febrero de 2021.

También iniciamos la ejecución del plan de inversiones para mejorar el desempeño ambiental de nuestras refinerías. En Refinería Bío Bío se considera 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 involucran US\$ 210 millones para los próximos años. En el caso de Refinería Aconcagua, 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.

Estamos convencidos de la importancia de movilizar estas iniciativas para favorecer el desarrollo de nuestras operaciones en sintonía con el entorno y los estándares de calidad y seguridad esperados. De ello se desprende nuestra satisfacción de que el Terminal Marítimo de Quintero haya renovado el Certificado de Operación que entrega la Dirección General de Territorio Marítimo y Marina Mercante (DIRECTEMAR), que garantiza el cumplimiento de las exigencias realizadas por las autoridades en materia de seguridad, salud, cuidado del medioambiente, operación y prevención de riesgos. Nuestro Terminal San Vicente también fue recertificado en la calidad y seguridad de sus instalaciones. Además, esperamos optimizar la seguridad de sus operaciones, logística e instalaciones, con el nuevo proyecto para profundizar el dragado del terminal.

Asimismo, me gustaría destacar el buen desempeño y crecimiento de nuestras filiales internacionales. En Egipto hemos logrado obtener resultados muy por sobre el promedio en los últimos pozos perforados y nos adjudicamos un nuevo bloque en el Golfo de Suez que nos permitirá explorar y explotar sus recursos por un período de hasta 30 años. En Ecuador también mejoramos nuestro rendi-

miento a través de la perforación de nuevos pozos y las fracturas realizadas en pozos ya existentes, logrando alcanzar una producción en la filial cercana a los 25.000 bbls por día. En Argentina revertimos las pérdidas que se registraban desde el año 2015 gracias a una activa gestión comercial pertinente al contexto local y a la implementación de nuestro programa de optimización de costos.

Cada uno de estos proyectos da cuenta de los esfuerzos que hemos hecho para cumplir con nuestro Plan Estratégico y así fortalecer nuestras principales líneas de negocio. Sin embargo, no son las únicas, puesto que hemos diseñado un plan para fortalecer la posición de Chile en el proceso de transición, desarrollo y producción de energías renovables. Bajo el pilar de transición energética, nos hemos propuesto fomentar el uso de gas natural, entendiendo que es una fuente de energía menos contaminante y amigable con el medioambiente. Consistente con este propósito, reemplazamos el petcoke en nuestras instalaciones, trabajamos en la detección de nuevas tecnologías e implementamos una experiencia piloto de camiones a gas para larga distancia. Estamos muy satisfechos de que esta iniciativa no sólo fuera evaluada de manera positiva por ENAP, puesto que generó interés en otras compañías que se aventuraron en el reemplazo de su flota de camiones, a partir de los resultados observados.

Es precisamente este rol, impulsor y articulador, el que estamos ejerciendo para favorecer la expansión y producción de energías renovables; prueba de ello es el primer aniversario del Parque Eólico Vientos Patagónicos que ha

permitido inyectar más de 30.000 MW al Sistema Eléctrico de Punta Arenas, abasteciendo a 15.000 hogares al mes.

Las características de la Región de Magallanes la han convertido en foco de interés para la industria del hidrógeno verde, y dada la ubicación estratégica de nuestras instalaciones y el conocimiento experto de nuestros equipos, hemos decidido participar en su desarrollo. De ello se desprende el contrato de arriendo que firmamos con HIF Chile para que utilicen nuestros terrenos en el sector industrial Cabo Negro para la construcción, operación y mantención de la planta química de la primera fase comercial que se requiere para producir gasolina sintética. Además, firmamos cuatro convenios de entendimiento para la producción de más de 10.000 MW que favorecerán el recambio de la matriz energética local e internacional. Estos acuerdos de colaboración se basan en optimizar los usos de nuestra infraestructura, entendiendo que promueve el despliegue de proyectos que requieren grandes inversiones, al disminuir sus costos iniciales. Y es precisamente, este ejercicio el que también nos ha permitido identificar oportunidades de colaboración entre todos los actores, promoviendo el uso de las instalaciones existentes y/o inversiones conjuntas de modo de disminuir los impactos y facilitar su viabilización. Creemos firmemente que esta integración de proyectos permitirá reducir impactos en el medioambiente y en las comunidades.

El despliegue de cada una de estas iniciativas reafirma nuestro compromiso con la carbono neutralidad al

2050 y la reconfiguración de ENAP hacia una empresa nacional de energía, capaz de responder a las necesidades del país en cuanto a demanda por combustibles fósiles y alternativos.

No quisiera cerrar esta misiva sin reconocer el esfuerzo y los méritos de nuestro equipo; un grupo humano Que Ha Tenido La Capacidad De Adaptarse A Las Exigencias Generadas Por La Necesidad De Dar Un Giro En La compañía, además de responder a las complejidades que se desprendieron de la crisis sanitaria, provocada por el Covid-19. Nuestros colaboradores han sabido responder a Chile con un profundo sentido de responsabilidad, manteniendo al mismo tiempo, el interés en seguir creando e innovando en la manera en que gestionamos nuestro negocio y proyectamos los liderazgos de nuestros equipos. Esto, nos hizo parte de varias distinciones que nos enorgullecen: Ejecutiva del Año, Mujer Minera 2021 y 100 mujeres líderes del país.

Finalmente, quiero compartir una reflexión: una empresa moderna y orientada al futuro entiende que los cambios deben promoverse en todos sus ámbitos de gestión. Habiendo servido cuatro años a la compañía, estoy seguro de que hemos movido esta empresa a un lugar distinto; un lugar de mayores certezas en cuanto a su desempeño financiero y a un lugar de mayores libertades, en cuanto a la opción de crear y delinear el futuro energético del país.

De todo corazón, muchas gracias.



Andrés Roccatagliata Orsini

CONSTRU- YENDO FUTURO



Parque Vientos
Patagónicos

1. ENAP Cero Emisiones Netas

En ENAP estamos trabajando en un cambio sustancial para ser Cero Emisiones Netas el 2050, siendo consistentes con la meta trazada por el Gobierno. En este sentido, estamos plenamente comprometidos con la transición sostenible de la matriz energética del país.

EJES DE ENAP CERO Y GESTIÓN ASOCIADA:

1. Revisión y evaluación de nuestros procesos para reducir nuestras emisiones mediante el uso de gas

- Actualmente nuestra planta cogeneradora de Aconcagua funciona a gas natural licuado, proveniente del terminal GNL de Quintero.
- Cogeneradora de Bío Bío se encuentra en proceso de cambio de combustible de petcoke a gas natural.
- Pilotos con tractos GNL para transporte de carga por tierra; proceso que se encuentra en etapa de licitación.
- Evaluación del diseño de experiencia piloto para blending de diésel/GN en camiones mineros.

2. Impulso a proyectos que favorezcan el desarrollo de una matriz energética más limpia y sostenible

- Proyectos de energías renovables como eólica, fotovoltaica y geotérmica en curso, a lo largo de todos los territorios en los que estamos presentes.
- Funcionamiento de Parque Eólico Vientos Patagónicos, que entrega el 15% del consumo eléctrico de Punta Arenas.
- Búsqueda de distintas alternativas de proyectos solares en instalaciones de ENAP.
- Apoyo a proyectos de hidrógeno verde y derivados en la Región de Magallanes, ejerciendo un rol articulador para viabilizar su desarrollo a partir de la optimización de los diseños de ingeniería.
- En H2V estamos desarrollando proyectos en la zona centro-sur, dado que somos el principal consumidor de hidrógeno en el país.

UN AÑO DE VIENTOS PATAGÓNICOS

A un año de haber iniciado sus operaciones, el Parque Eólico Vientos Patagónicos ha alcanzado un factor de planta de 43%, consolidando su potencial al inyectar 30.208 MWh durante el 2021 al Sistema Eléctrico de Punta Arenas. Desarrollado por ENAP y Pecket Energy en Cabo Negro, este complejo ha ido alcanzando buenos niveles de confiabilidad y capacidad,

aprovechando un recurso tan abundante en Magallanes, como es el viento. Gracias a ello, ha podido abastecer de energía a más de 10 mil hogares al mes en Punta Arenas.

Los tres aerogeneradores del parque, en conjunto, pueden inyectar al sistema hasta 10,35 MW de potencia en su máximo desempeño, lo que se traduce en energía limpia para unos 15 mil hogares; meta que esperamos alcanzar próximamente.

La inversión total de este proyecto supera los US\$ 22 millones, de los cuales US\$ 5 millones

fueron aportados por el Gobierno Regional de Magallanes. Su entrada en vigor permitió aumentar la participación de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC) de un 2% a un 18% en la Región de Magallanes.

El parque tiene un impacto concreto en la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y material particulado, mejorando así el bienestar y la calidad de vida de los habitantes de esta zona, en especial de la ciudad de Punta Arenas y sus áreas más próximas.

HIDRÓGENO VERDE: NUEVOS HORIZONTES

El hidrógeno verde es el futuro energético no sólo para Chile, sino también para el mundo. Reemplazará múltiples fuentes energéticas en distintos ámbitos del tejido industrial, sin emitir gases de efecto invernadero.

ENAP tiene una posición estratégica para el desarrollo del hidrógeno verde en Magallanes.

Contamos con importantes activos en instalaciones y terrenos, tenemos una posición estratégica en servicios portuarios y disponibilidad de muelles en el Estrecho de Magallanes. Asimismo, la experiencia de nuestros equipos profesionales está logrando encontrar sinergias con los proyectos en desarrollo y valor económico adicional para la empresa.

Nuestros activos permiten que los proyectos puedan ser implementados en un tiempo mucho menor, lo que su vez también evita la duplicidad de infraestructura y, por consiguiente, la afectación al medio ambiente.

Dentro de nuestros acuerdos se encuentra el establecido con HIF Chile para el impulso de la industria del hidrógeno verde en la Región de Magallanes. En diciembre de 2021 firmamos un contrato de arriendo a largo plazo de terrenos de propiedad de ENAP en el sector industrial de Cabo Negro, comuna de Punta Arenas. La superficie de aproximadamente 47 hectáreas será destinada al desarrollo, construcción, operación y mantención de la planta química de la primera fase comercial que desarrollará HIF en Magallanes, la que incluirá –entre otros componentes– todos los electrolizadores, la tecnología de captura de CO₂, estanques,



equipos de síntesis de metanol y las unidades de síntesis de metanol a gasolina (MtG).

Asimismo, ENAP firmó un Acuerdo de Colaboración con Total Eren, un Productor Independiente de energía renovable (IPP) con presencia mundial, para el desarrollo de un proyecto para la producción de Hidrógeno Verde y sus productos derivados, que la firma francesa desarrollará en la Región de Magallanes, zona de Cañadón Grande.

El acuerdo abarca, entre otros temas, aspectos técnicos y operacionales que permitirán el

desarrollo armónico de los proyectos de ambas empresas en la zona. Lo anterior es sin perjuicio de la búsqueda conjunta de oportunidades de negocios a futuro en el ámbito de las Nuevas Energías, siguiendo los lineamientos de la Ruta del Hidrógeno Verde impulsado por el Ministerio de Energía que ambas empresas se han propuesto.

El proyecto que desarrollará Total Eren estará ubicado en la comuna de San Gregorio, Región de Magallanes y tendrá hasta 10 GW de capacidad eólica instalada junto con hasta 8 GW de capacidad de electrólisis y un nuevo terminal portuario.

También, se evaluará la posibilidad de utilizar puertos e infraestructura de ENAP, para situaciones de respaldo, en especial durante la etapa de construcción del proyecto.

Estamos muy orgullosos de participar en los proyectos de hidrógeno verde para producir combustibles sostenibles, siendo conscientes de que estos energéticos son parte del futuro de Chile. De ello se desprende, nuestro compromiso y entusiasmo con el desarrollo de infraestructura crítica para el país, junto con poner la experiencia y los conocimientos de nuestro equipo a disposición.

2. Digitalización en Refinerías: el futuro está aquí

La refinería del futuro se materializa mediante una verdadera revolución producto de la creciente digitalización de los procesos y del uso del Big Data. ENAP se ha sumado a esta tendencia y se ha encaminado en una verdadera transformación digital que está cambiando la forma de trabajar en las refinerías.

Gracias a la adopción de las herramientas de digitalización se están optimizando los procesos de refinación, la compra de crudo y la mantención de equipos, todo ello con el objetivo de facilitar y agilizar las labores. Pero no solo eso, esta modernización implica, además, el ahorro de millones de dólares debido a la simplificación de procesos y la disminución de eventuales fallas que pudieran generar costos innecesarios.

La implementación de estos avances comenzó en junio mediante el uso de la plataforma EKONS en

las salas de control de la Refinería Bío Bío, lugar donde se genera la toma de decisiones operativas para toda la planta. Esta tecnología, que fue desarrollada con la participación de nuestro equipo de operaciones, facilita el trabajo de tableristas y supervisores, además de mejorar la comunicación y colaboración entre los equipos técnicos, lo que permite aumentar la eficiencia y alinear los objetivos económicos con los operativos.

Se espera que este proceso tenga un beneficio directo en el rendimiento del producto refinado, con la obtención de mayor cantidad de productos valiosos y con un mejor margen, minimizando además el uso de energía y optimizando el rendimiento de las unidades.

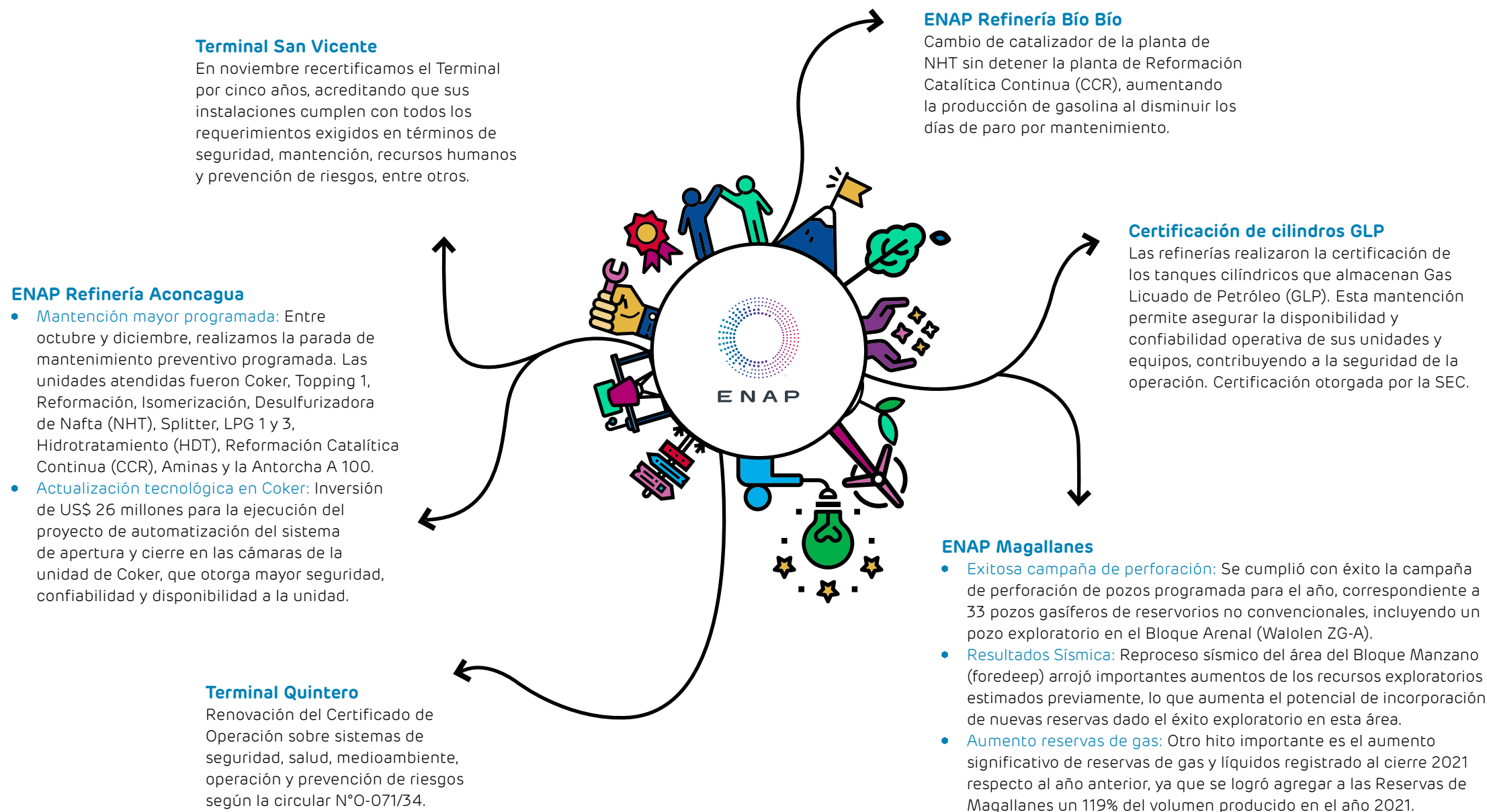
Otros ejemplos de los beneficios de la digitalización se pueden apreciar en el proceso de compra de crudo. Actualmente, es posible realizar un análisis de las más de 500 opciones existentes en el mercado, valorar cada una según sus méritos y costos y así, ranquear las alternativas más atractivas para la empresa. También ofrece mejoras en las comunicaciones: algunos procesos pueden pasar de horas o días a ser resueltos en cuestión de minutos.

De la mano de la digitalización, también estamos optimizando nuestra gestión administrativa; por ejemplo, los permisos de trabajo, la programación de turnos y el panel de control de contratos. A inicios de 2022 esperamos integrar la mirada de Mantención y Operaciones.



Hitos 2021

El año 2021 fue un período que representa muchos logros y desafíos para ENAP. Avanzamos en temas relevantes que proyectan nuestro futuro, fortaleciendo el rol estratégico que tenemos para el abastecimiento energético del país.



Hitos 2021 Sipetrol

Resultados históricos

Se alcanzó un RAI de US\$ 148,5 millones al cierre del 2021, superando el del año 2020 de US\$ 100,6 millones y siendo el resultado más alto desde el año 2014.

Argentina

Resultado histórico:

Se logró un RAI de US\$ 21 millones, siendo positivo por primera vez desde el año 2014, gracias a una activa gestión comercial pertinente al contexto y a la implementación de nuestro programa de optimización de costos.

Ecuador

Nuevo récord productivo:

A partir de los muy buenos resultados de los últimos pozos perforados y del programa de fracturamiento de pozos, se alcanzó un nuevo récord histórico de producción superando los 25.000 bbl/d.

Egipto

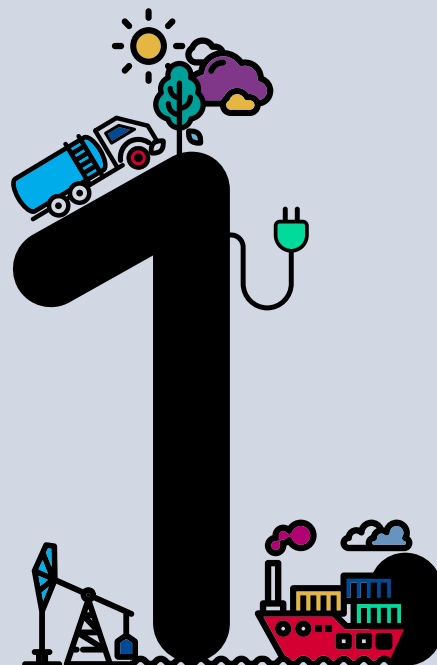
Nuevo bloque West Amer:

En línea con los objetivos establecidos en el plan de negocios y a partir de la ronda licitatoria lanzada por EGPC en 2021, se logró adjudicación e incorporación a la cartera de ENAP de una nueva área exploratoria de 875 km2, ubicada en el Golfo de Suez.

Adquisición sísmica 3D en Bloque ERQ:

Durante el primer trimestre del 2021, se realizó adquisición sísmica 3D de alta resolución en los campos Shahd, Shahd SE, Diaa y Al-Zahra que permitirá mejorar los resultados de las próximas campañas de exploración y desarrollo.





**Nuestra
empresa**

NUESTRA EMPRESA

Propósito

Transformarnos en un ejemplo de eficiencia y modernidad, sustentable económica, social y ambientalmente.

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.



**Video Estamos
Cambiando**

Valores



Respeto:

Valoramos la diversidad y aceptamos las diferencias de cada persona, propiciando espacios de comunicación con nuestros trabajadores y otros grupos de interés, en un marco de tolerancia.



Honestidad:

Expresarnos con la verdad y ser coherentes entre lo que hacemos y decimos, nos permite tener relaciones de confianza al interior de nuestros equipos de trabajo.



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.



Excelencia:

Buscamos agregar valor a la empresa, la sociedad y el medio ambiente, 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.

Normativa

La Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) es una empresa del Estado de Chile, fue 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.

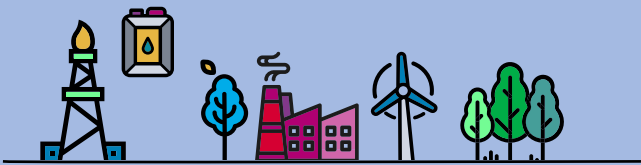
Las normas orgánicas aplicables a ENAP se contienen en Ley 9.618, cuyo texto refundido, coordinado y sistematizado, fue fijado por el Decreto con Fuerza de Ley ("DFL") N° 1, del Ministerio de Minería, publicado en el Diario Oficial el 24 de abril de 1987. Dicho texto ha sido modificado por la Ley 18.888 (6 de enero de 1990), por la Ley 19.031 (19 de enero de 1991) y por la Ley 19.657 (7 de enero de 2000). 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

DL N° 3.538 que creó Superintendencia y Ley N°21.000 que creó la Comisión para el Mercado Financiero.

Adicionalmente es emisora de Bonos en el mercado local e internacional. En 2016, mediante la Ley N° 20.897, se amplió el giro de negocios ENAP, permitiendo su ingreso al mercado de generación eléctrica. Posteriormente, con fecha 7 de agosto de 2017, se publicó la ley N° 21.025, que estableció un nuevo Gobierno Corporativo para ENAP. Finalmente, es preciso señalar que ENAP 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%).

Filiales, coligadas y líneas de negocio

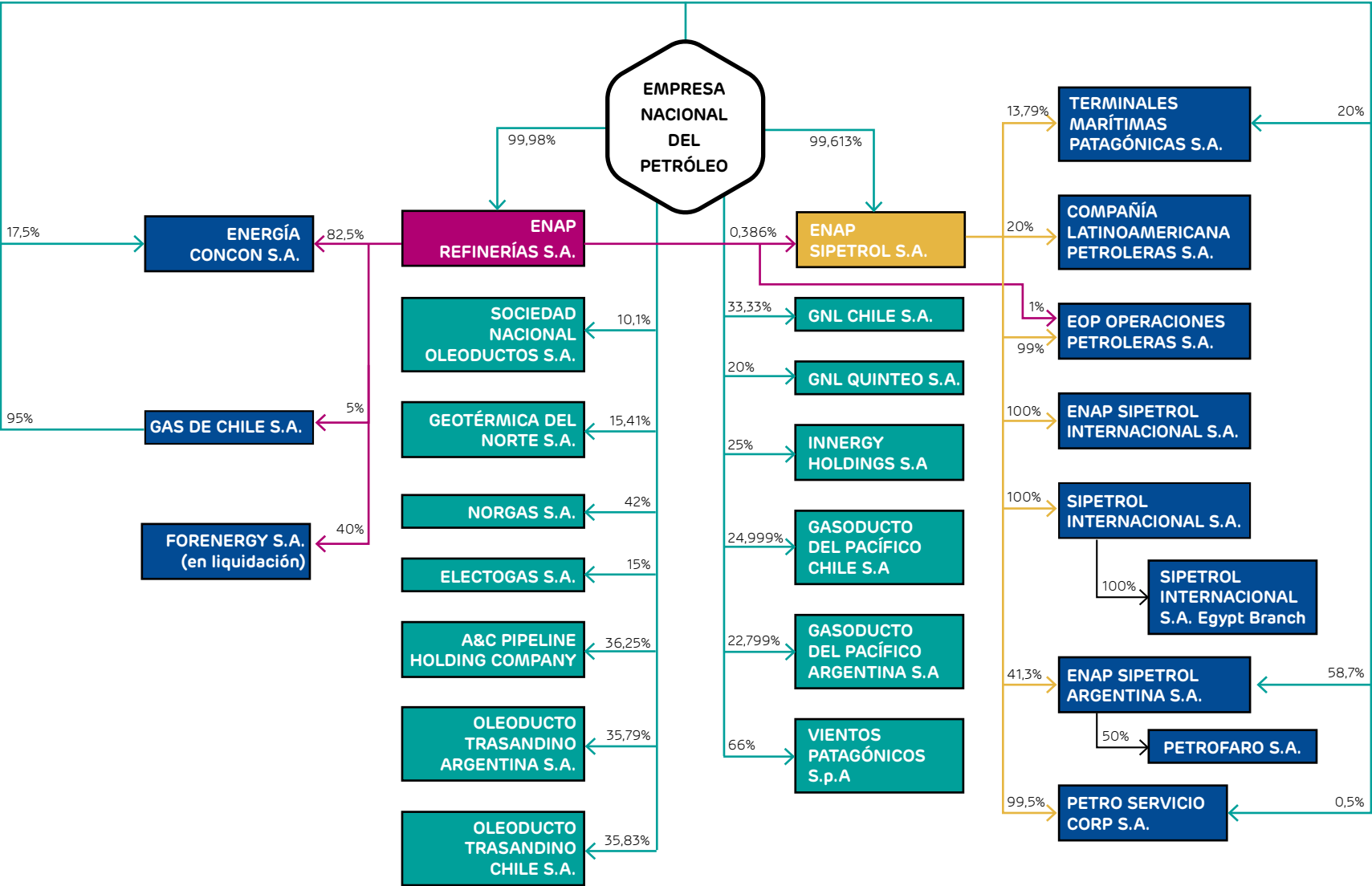
ENAP cuenta con las filiales ENAP Sipetrol S.A., ENAP Refinerías S.A., ENAP Sipetrol Argentina S.A., Sipetrol International S.A. en Uruguay, y las sucursales Sipetrol Ecuador y Sipetrol Egipto, (sucursal de Sipetrol International S.A.) donde participa en el Consorcio Petroshad, como responsable de la operación, pero no ejerce el control. Con una administración autónoma, la estructura operativa de ENAP se compone de las siguientes líneas de negocio: Exploración y Producción (E&P) y Refinación y Comercialización (R&C).



● Líneas de negocio y filiales

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P)	REFINACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN (R&C)
ENAP Sipetrol S.A. Constituida el 24/5/1990 Filial 100% (99,6% ENAP y 0,4% ERSA) ENAP Sipetrol Argentina S.A. Constituida el 17/6/1997 Filial 100% (56,7% ENAP y 44,3% ENAP Sipetrol S.A.) Petro Servicio Corp S.A. Constituida el 17/6/1997 Filial 100% (0,5% ENAP y 99,5% ENAP Sipetrol S.A.)	ENAP Refinerías S.A. (ERSA) Constituida el 16/7/1981 Filial 99,98% ENAP Energía Concón S.A. Constituida el 25/11/2002 Filial 100% (17,5% ENAP y 82,5% ERSA) Gas de Chile S.A. Constituida el 15/3/1994 Filial 100% (95% ENAP y 5% ERSA) Vientos Patagónicos S.p.A. Constituida el 17/8/2018 66% ENAP y 34% Pecket Energy S.A.

Filiales y coligadas



Operaciones locales e internacionales

CHILE

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

EGIPTO

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

ECUADOR

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

ARGENTINA

- Sipetrol Argentina Oficina Central en Buenos Aires.
- Sipetrol Argentina oficinas en Río Gallego.

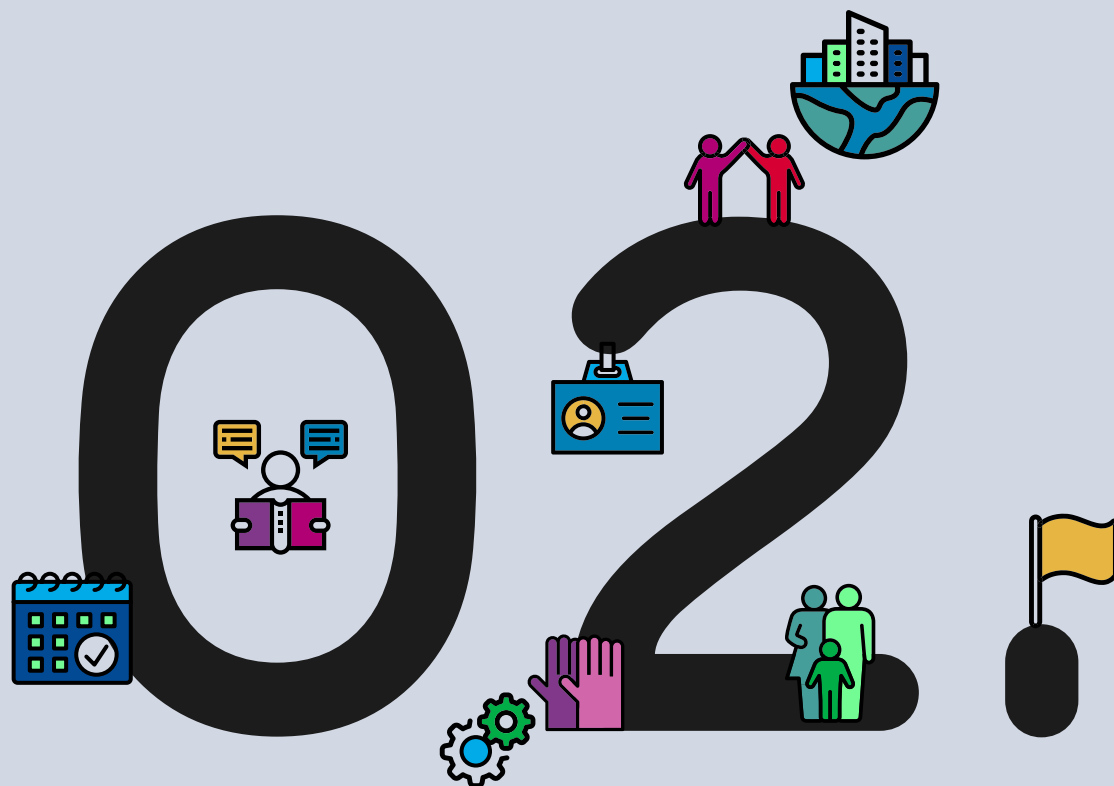
Principales socios nacionales e internacionales

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 Trigás Cuatro, Agesa, ENEL y Enel Green Power (Chile)
- REN (Portugal)
- YPF (Argentina)
- OMERS (Canadá)



**Gobierno
Corporativo**

2.1 DIRECTORIO

En virtud del artículo 3 de la Ley N° 9.618, Ley Orgánica de ENAP de sus Estatutos (especialmente el artículo 21), y demás facultades que le confieren al órgano directivo la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas y otros cuerpos legales, el Directorio es el máximo órgano de gobierno de la empresa.

Está conformado por 7 miembros, de los cuales dos son designados directamente por la Presidencia de la República de Chile y deberán ser de diferentes sexos; cuatro deberán ser propuestos por el Sistema de Alta Dirección Pública y designado por el Presidente de la República y uno por todos los trabajadores de la empresa. Esta conformación busca cumplir con estándares internacionales y mejores prácticas en materia de Gobierno Corporativo y, al mismo tiempo, promover la integración de diferentes visiones dentro de la organización.

El Directorio sesiona, a lo menos una vez al mes, salvo acuerdo expreso sobre una posible sesión extraordinaria; para poder sesionar, se requiere la asistencia de cuatro directores, tomándose los acuerdos por la mayoría absoluta de los directores presentes en sala.

Conformación del Directorio de ENAP al 31 de diciembre de 2021

— Fernando Rodolfo Massú Taré

Presidente

Designado por el Presidente de la República
Ingeniero Comercial
RUT: 6.783.826-2

— María Consuelo Raby Guarda

Directora

Designada por el Presidente de la República
Abogada
RUT: 11.703.205-1

— Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo

Director

Seleccionado por Alta Dirección Pública (ADP)
Ingeniero Civil Industrial
RUT: 6.444.699-1

— Ana Beatriz Holuigue Barros

Directora

Seleccionada por Alta Dirección Pública (ADP)
Economista
RUT: 5.717.729-2

— José Luis Mardones Santander

Director

Seleccionado por Alta Dirección Pública (ADP)
Ingeniero Civil Industrial
RUT: 5.201.915-K

— Marcos Mauricio Varas Alvarado

Director

Representante de los trabajadores
Técnico Operador
RUT: 10.409.044-3

— Rodrigo Manubens Moltedo

Director

Seleccionado por Alta Dirección Pública (ADP)
Ingeniero Comercial
RUT: 6.575.050-3



2.2 COMITÉS DE DIRECTORES, COMITÉS GERENCIALES Y ESPECIALES 2021

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 8 de la Ley Orgánica ENAP y sus estatutos, el Directorio debe conformar un Comité de Directores y se encuentra facultado para crear otros Comités que asesoren al órgano directivo en el cumplimiento de sus funciones legales y estatutarias. Los Comités sesionan como mínimo una vez al mes y de manera previa a la sesión ordinaria del Directorio. Las sesiones pueden ser ordinarias y extraordinarias, presenciales o virtuales, y requieren un quórum mínimo de 2 directores para sesionar.

● Comités de directores

Comité	Directores	Materias
De Directores	José Luis Mardones (P) Ana Holuigue Rodrigo Azócar	Informes de auditores externos, estados financieros, balances, sistemas de remuneraciones, planes de compensación, informe anual de gestión, conflictos de interés, verificar el trabajo legal y de cumplimiento, memoria anual, entre otras.
De Auditoría	José Luis Mardones (P) Rodrigo Manubens María Consuelo Raby	Promover un ambiente de control interno robusto y un sistema de gestión integral de riesgos; verificar el trabajo de las Gerencias de Auditoría y Riesgos, supervisar control interno y sistema administrativo-contable, Políticas Financiero-Contables, informes de auditorías, buenas prácticas de gestión integral de riesgos y de prevención, entre otras.
De Gobierno Corporativo y RRHH	Ana Holuigue (P) Fernando Massú Marcos Varas	Buen funcionamiento del gobierno corporativo, políticas de contratación de proveedores, políticas y prácticas de anticorrupción, coherencia de políticas, procedimientos, protocolos, guías o lineamientos, Política de Libre Competencia, Política de Relacionamento Comunitario y sus iniciativas, relaciones laborales y plan de carrera, principales contingencias laborales, Verificar permanentemente el trabajo de la Gerencia de Asuntos Corporativos y Sostenibilidad y de la Gerencia de Personas, entre otras.
De Sostenibilidad	José Luis Mardones (P) Rodrigo Azócar Marcos Varas	Sistemas de control y reporte en materias de seguridad laboral, higiene y medio ambiente, gestión integral de estos riesgos, planes y actividades en materias de seguridad laboral, planes y actividades en materias medioambientales en conjunto con la Gerencia de Asuntos Corporativos, revisiones efectuadas por los órganos reguladores externos sobre materias de seguridad laboral, higiene y medio ambiente, cumplimiento normativo en estos temas, el trabajo de la Gerencia de Seguridad y Salud Ocupacional y de la Gerencia de Medioambiente, entre otras.
De Contratos, Proyectos y Riesgo Financiero	Rodrigo Azócar (P) Fernando Massú Rodrigo Manubens	Conocer y aprobar operaciones por montos iguales o superiores a USD 5 millones y que no excedan USD 20 millones, recomendar al H. Directorio su propuesta respecto de aquellos 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, recomendar los contratos de financiamiento y propuestas de inversión y nuevos negocios, Plan de Inversiones, entre otras.
De Riesgos	Fernando Massú (P) Rodrigo Manubens María Consuelo Raby Marcos Varas (en condición de invitado)	Identificar, clasificar e informar los distintos riesgos de la compañía, Matriz de Riesgos, brechas, planes y proyectos para mitigación de riesgos, estudios externos en materia de riesgos, conocer del reporte mensual de actividades de la Gerencia de Riesgos de ENAP.

● Comités gerenciales

Comité	Responsable	Materia
De Crédito	Gerencia de Finanzas	Es la instancia única de aprobación y revisión de los términos y condiciones de venta y definición de las condiciones de otorgamiento de crédito para nuestros clientes tanto locales como internacionales. Es donde se evalúa la solvencia de los clientes y se revisan los indicadores de cobranza y morosidad, en el que también se evalúan todas las solicitudes de inscripción al Registro de Clientes. Sesiona mensualmente, pudiendo también realizarse sesiones extraordinarias en caso de ser necesario para darle velocidad a las aprobaciones requeridas.
De Finanzas	Gerencia de Finanzas	El Comité de Finanzas corresponde a la instancia de coordinación interna en la que se revisa, entre otros temas la situación de liquidez y flujo de caja, el estado de las coberturas derivados de crudo y tipo de cambio, la estrategia de financiamiento de corto y largo plazo de ENAP y sus filiales, así como la aplicación de las políticas internas en materias financieras y control operacional y normativo de las aprobaciones de directorio y Hacienda.
De Ética	Gerencia Corporativa Compliance y Riesgos	El Comité de Ética, es la instancia colegiada encargada de conocer y resolver sobre las infracciones a las políticas y procedimientos. El Comité de Ética, analizará los casos que lleguen a su conocimiento y resolverá medidas respecto de los Trabajador/aes que no observen las disposiciones contenidas en las mismas, pudiendo recomendar también medidas de control u otras que correspondan.



2.3 REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO Y ADMINISTRACIÓN SUPERIOR

De conformidad con el artículo 3° de la Ley ENAP, modificada el año 2017 por la Ley 21.025 sobre Nuevo Gobierno Corporativo:

Los directores tendrán derecho a una remuneración, la que será establecida y revisada por el Ministro de Hacienda, con una periodicidad no superior a dos años. En la determinación de las remuneraciones y sus revisiones, el Ministro de Hacienda considerará la propuesta de una comisión especial que designe al efecto, la que deberá estar integrada por tres personas que hayan desempeñado el cargo de Ministro de Hacienda o de Director de Presupuestos, de director o gerente general de la Empresa, o profesionales que se hayan desempeñado como directivos de la Dirección Nacional del Servicio Civil. La comisión deberá formular propuestas de determinación o revisión de remuneraciones, según corresponda, considerando las remuneraciones que para cargos similares se encuentren vigentes en los sectores público y privado. Asimismo, en las remuneraciones que se propongan podrá incluir componentes asociados a la asistencia

a sesiones, a la participación en comités, y al cumplimiento de metas anuales de rentabilidad, de valor económico y de los convenios de desempeño de la Empresa.

Los directores no podrán recibir remuneraciones u honorarios de la Empresa por servicios profesionales distintos de los contemplados en la propuesta de la comisión antes señalada, salvo el caso del director designado en conformidad al literal c), cuando sea trabajador de la empresa, quien podrá percibir su remuneración como trabajador y las remuneraciones correspondientes al cargo de director, 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 2020, la Comisión encargada de revisar las remuneraciones recomendó al Ministro de Hacienda mantener el régimen de remuneraciones establecido en el artículo cuarto transitorio de la Ley 21.025, que dispone:

- A) Una remuneración mensual bruta equivalente a 26 UTM, por su participación en sesiones del Directorio. El presidente del Directorio percibe una remuneración mensual bruta única e incompatible con la anterior, equivalente a 52 UTM.
- B) Los directores que integren un Comité de Directores reciben una remuneración mensual bruta adicional equivalente a 8 UTM.
- C) Quien presida el Comité de Directores, establecido en el artículo 50 bis de la Ley N° 18.046, recibe una remuneración mensual bruta equivalente a 16 UTM, incompatible con la señalada para sus demás integrantes.

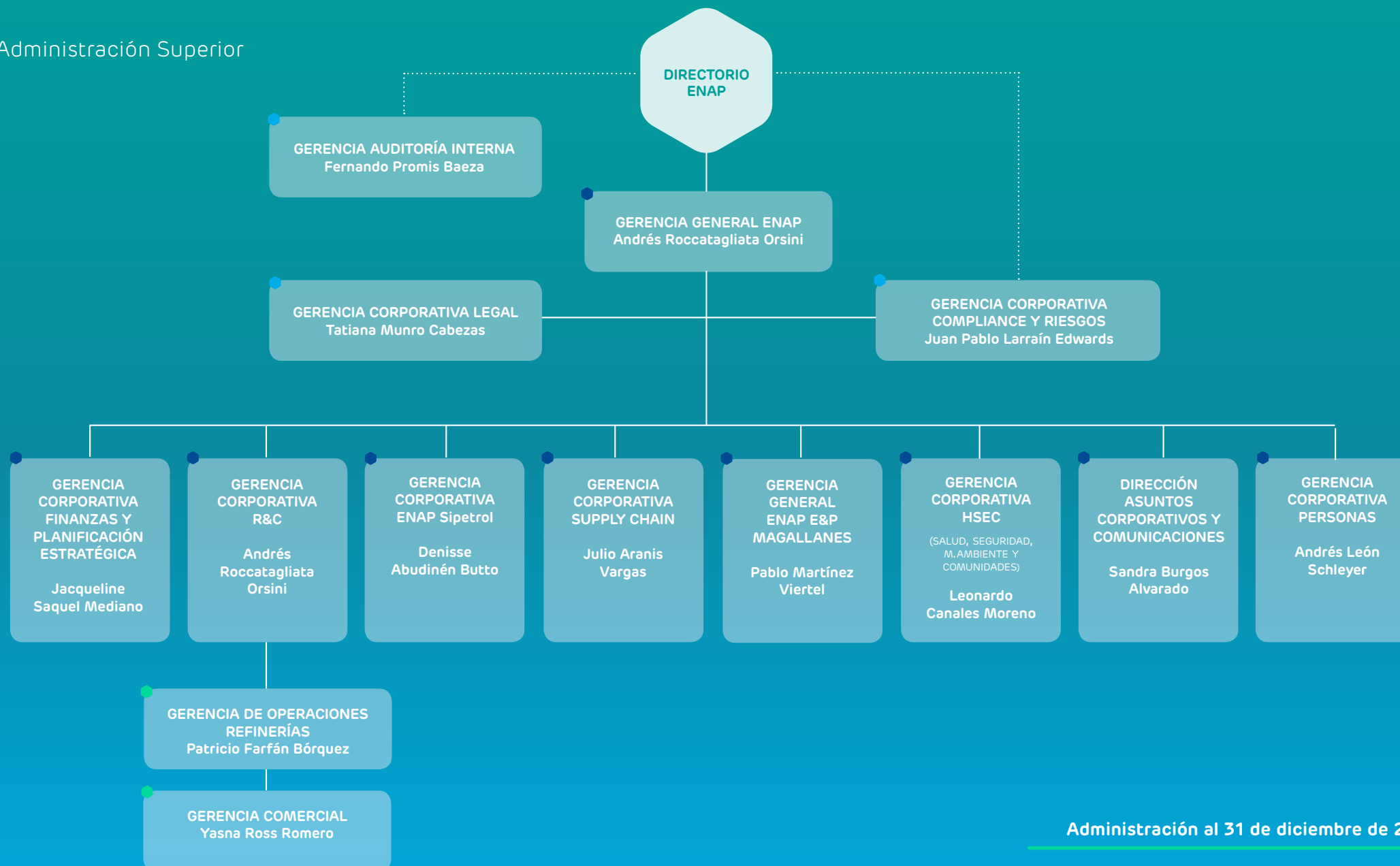
Dicho régimen se mantiene vigente a la fecha.

● Profesión de los principales ejecutivos de ENAP al 31 de diciembre de 2021

RUT	NOMBRE	PROFESIÓN
8.521.864-9	ANDRÉS ROCCATAGLIATA ORSINI	INGENIERO COMERCIAL
8.820.053-5	JACQUELINE SAQUEL MEDIANO	INGENIERO COMERCIAL
14.168.642-9	DENISSE ABUDINÉN BUTTO	INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL
9.969.428-9	JULIO ARANIS VARGAS	INGENIERO CIVIL EN MINAS
8.288.863-2	YASNA ROSS ROMERO	INGENIERO CIVIL INDUSTRIAL
8.190.120-1	ANDRÉS LEÓN SCHLEYER	ABOGADO
10.354.521-8	TATIANA MUNRO CABEZAS	ABOGADO
6.999.085-1	JUAN PABLO LARRAÍN EDWARDS	ABOGADO
11.476.504-K	LEONARDO CANALES MORENO	INGENIERO EN EJECUCIÓN EN MINAS
11.595.320-6	SANDRA BURGOS ALVARADO	PERIODISTA
12.449.447-8	FARFÁN BORQUEZ PATRICIO GABRIEL	INGENIERO CIVIL QUÍMICO



● Administración Superior



Administración al 31 de diciembre de 2021.

2.4 TRANSPARENCIA, ÉTICA Y CUMPLIMIENTO

→ ¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

ENAP en su calidad de una empresa pública que ejerce un rol estratégico para el país, y con ello parte esencial de la cadena de valor, es fundamental fomentar una gestión basada en la ética, la transparencia y el cumplimiento. De ello se desprende, nuestro compromiso con el desarrollo de una cultura organizacional basada en nuestros valores y principios, siendo estos la transparencia, el respeto, la honestidad, la excelencia, la responsabilidad y la lealtad.

→ ¿CÓMO SE GESTIONA?

Mediante el compromiso de toda la compañía de llevar a cabo nuestras operaciones apegado al cumplimiento de las políticas y procedimientos en esta materia, los que se encuentran al alcance de cada uno de nuestros colaboradores y principales grupos de interés. Este marco normativo se encuentra compuesto, entre otros, por los siguientes documentos:

- 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.

Buscando fomentar una cultura laboral, basada en la transparencia y la ética, durante el 2021 continuamos ejecutando nuestro programa anual de capacitaciones, con el objeto de asegurar el cumplimiento de los focos estratégicos definidos en relación a esta temática.

→ EQUIPO A CARGO

El Comité de Ética, es la instancia colegiada encargada de conocer y resolver sobre las infracciones a las políticas y procedimientos señalados. El Comité de Ética, analizará los casos que lleguen a su conocimiento y resolverá medidas respecto de los Trabajador/aes que no observen las citadas disposiciones, pudiendo recomendar también medidas de control u otras que correspondan. El Comité estará compuesto por el Gerente de Compliance (quien preside), el Gerente Corporativo Legal, el Gerente Corporativo de Recursos Humanos, 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.

Con el objeto de poder realizar denuncias o consultas, en forma directa o anónima, sobre infracciones al Modelo de Prevención de Delitos (MPD), al Código de Ética, a las políticas y procedimientos internos, o actos que, eventualmente, puedan constituir alguno de los delitos contemplados en la Ley N° 20.393, sobre Responsabilidad Penal de las Personas Jurídica, entre otros, contamos con una Línea de Consultas y Denuncias a la que cualquier persona puede acceder mediante nuestro sitio web.

En relación a esta materia, el 2021 se registró un total de 36 denuncias abordadas por el equipo de Compliance.

En cuanto a los principales focos de acción de la Gerencia de Compliance, durante 2021 estos fueron en el ámbito de conflictos de intereses y el Modelo de Prevención de Delitos y programa de Compliance en filiales.

Conflicto de intereses

En relación con esta temática, se llevaron a cabo una serie de acciones con el objeto de controlar y monitorear de manera efectiva situaciones de conflictos de interés (potenciales, reales o aparentes), fortaleciendo las actividades de prevención, en línea con las nuevas disposiciones legales vigentes en la materia.

Mediante tales acciones, ENAP busca prevenir la ocurrencia de aquellas situaciones en que un(a) trabajador(a) (en atención a su cargo, funciones o posición) pueda participar, decidir o influenciar en asuntos de la empresa en que tenga un interés personal comprometido.

Las obligaciones aplicables a todo el personal que se encuentre en una situación de conflicto de interés real, potencial y/o aparente, corresponden a las siguientes:

Adicionalmente, como parte de las actividades de prevención, los trabajadores identificados como “Sujetos Obligados” conforme a lo establecido en la Política de Conflictos de Intereses, debieron efectuar una Declaración de Intereses”, la que incluye información relativa, entre otros de: (i) las personas vinculadas a ellos por relación de parentesco conforme a lo definido; (ii) el detalle de las sociedades en las cuales tenga participación en propiedad o gestión (administrador(a), director(a), representante legal, etc.); y (iii) el o las actividades que desarrolle o cargos que desempeñe fuera de ENAP.

Dicho proceso que se desarrolla entre los meses de abril y junio, involucró a 950 trabajadores y ejecutivos que tienen la calidad de “sujetos obligados”.

Finalmente, y en relación a otra materia, en el transcurso del año, se desarrollaron 9 sesiones del Comité PEP (Personas Expuestas Políticamente), con especial énfasis en la revisión de temas relacionados a proveedores, contratación de personal y comunidades.

Modelo de prevención de delitos

En cumplimiento de sus deberes de dirección y supervisión, ENAP ha 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 20.393, mediante un proceso de gestión y monitoreo de diferentes controles, procesos y actividades expuestas a la comisión de tales delitos.

Durante el 2021 se llevaron a cabo una serie de acciones con el objeto de consolidar la gestión del año 2020 y así mantener un sistema de organización, administración y supervisión diseñado para prevenir, evitar y detectar los delitos señalados en la citada Ley.

Vale destacar la actualización del proceso de levantamiento de riesgos, la recertificación del MPD de ENAP por 2 años hasta el 19 de enero de 2023 y el desarrollo de un programa de capacitación en estas materias a 1460 trabajadores, que representan un 49% de los trabajadores de ENAP en Chile.

1.

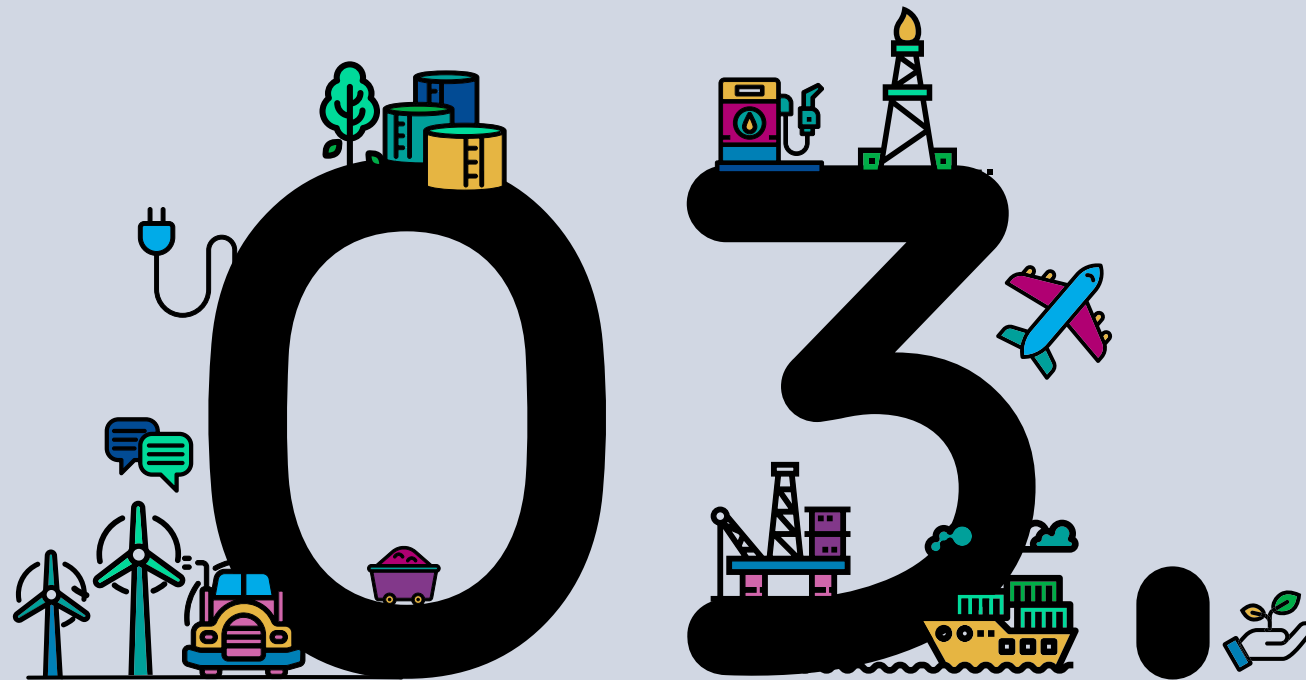
Abstenerse de participar en cualquier decisión, operación, gestión, actuación, contrato y/o negociación que diga relación con sus intereses personales o de terceros relacionados.

2.

Declarar/actualizar su conflicto de interés real, potencial y/o aparente en la plataforma establecida para tal efecto a más tardar dentro de los 10 días después de tomar conocimiento de alguna situación de conflicto de interés.

3.

Actualizar su declaración anualmente hasta que se deje de presentar la situación de conflicto de interés real, potencial y/o aparente.



**Nuestras
Operaciones**

3.1 CREACIÓN DE VALOR Y SOSTENIBILIDAD FINANCIERA

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

Siendo una empresa pública que opera recursos estratégicos para el país, es fundamental que nuestra administración promueva una gestión responsable con el uso de los recursos fiscales. La importancia de crear valor en una compañía como ENAP no sólo responde a una gestión eficiente, sino también atiende el compromiso de contribuir al desarrollo de Chile. De ello se desprende, que estos esfuerzos deben sostenerse en el tiempo, siendo reflejo de una empresa competitiva que escucha a sus principales grupos de interés.

¿CÓMO SE GESTIONA?

Nuestras gerencias estratégicas, en sintonía con nuestro Directorio, aprobaron un Plan de Negocios 2020-2023 que presenta los objetivos y el desempeño que esperamos alcanzar en el corto y mediano plazo.

EQUIPO A CARGO

El liderazgo de estas materias se aloja en el Directorio de la compañía, en nuestro Gerente General y en cada una de las gerencias que le rinde cuentas.

El año 2021 registramos un EBITDA de \$801.526 millones de dólares y utilidades de \$141.456 millones de dólares; cifras históricas para la compañía que consolidan nuestro liderazgo y permiten proyectar nuestro crecimiento, sin la necesidad de contraer deudas que pongan en riesgo la operación.



Ítems financieros 2018-2021

Ítem	2018 MUSD\$	2019 MUSD\$	2020 MUSD\$	2021 MUSD\$	Variación 2020-2021 MUSD\$	Variación 2020-2021 %
Ingresos Ordinarios	8.304.856	7.628.473	4.891.425	7.654.933	2.763.508	56
EBITDA	526.376	655.932	413.636	801.526	387.890	94
Margen Bruto	340.840	459.675	242.039	636.675	394.636	163
Utilidad / Pérdida	-230.978	-19.293	-90.106	141.456	231.562	-257
Activos	7.238.040	6.487.725	6.315.775	6.927.945	612.170	10
Pasivos	6.207.226	5.471.416	5.388.455	5.909.270	520.815	10
Patrimonio	1.030.814	1.016.309	927.320	1.018.675	91.355	10

● Valor económico distribuido 2020-2021

Valor Económico Creado	2020 MUSD\$	2021 MUSD\$	Variación MUSD\$	Variación %
Ingresos Totales	4.942.633	7.724.961	2.782.328	56,3
Valor Económico Distribuido				
Costos operativos	4.273.128	6.573.709	2.300.581	53,8
Gastos del personal	258.473	301.196	42.723	16,5
Gastos financieros	230.896	221.756	-9.140	-4,0
Impuestos	36.717	41.068	4.351	11,9
Medio Ambiente	8.708	65.296	56.588	649,8
Pérdidas de otros propietarios	-120	-329	-209	174,2
Valor Económico Retenido	134.831	522.265	387.434	287,3

● Clasificación de riesgo 2019-2021

Clasificadora de riesgo	2019	2020	2021
Feller - Rate (nacional)	AAA (Estable)	AAA (Estable)	AAA (Estable)
Fitch Ratings (nacional)	AAA (Estable)	AAA (Estable)	AAA (Estable)
Moody's	Baa3 (Estable)	Baa3 (Negativo)	Baa3 (Negativo)
S&P	BBB- (Estable)	BBB- (Negativo)	BB+ (Estable)
Fich Ratings	A (Estable)	A- (Estable)	A- (Estable)
Japan Credit Rating Agency	A+ (Estable)	A+ (Estable)	-

En relación con nuestras clasificaciones de riesgo nacionales, estas no han tenido modificaciones en el período, encontrándose en el máximo nivel posible (AAA).

Respecto a las clasificaciones de riesgo internacionales, en 2021 se produjo una baja en la clasificación provista por Standard & Poor's, de BBB- a BB+, generada por un ajuste a la baja en la clasificación de riesgo de la República de Chile.



3.2 GESTIÓN DE RIESGOS Y PREVENCIÓN DE INCIDENTES

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

Nuestras actividades conllevan riesgos significativos para nuestro entorno y nuestros grupos de interés, siendo fundamental contar con un modelo que nos permita su gestión y control. De esta manera, buscamos anticiparnos y prevenir hechos que puedan devenir en alteraciones irreversibles de nuestro ecosistema y la vida de quienes se encuentran directa e indirectamente involucrados en nuestras operaciones.

GOBERNANZA PARA LA GESTIÓN DE RIESGOS

Desde el año 2016 contamos con un modelo de gestión de riesgos que se basa en estándares y recomendaciones internacionales (ISO 31.000 y COSO) para su clasificación y la definición de sus ámbitos de impacto. Así, es posible medir sus consecuencias y posicionarlos en nuestra matriz única; es decir, que aplica a todas nuestras operaciones, unidades de negocio y filiales.

Nuestro modelo de gestión establece que los riesgos forman parte integral de la responsabilidad de cualquier gerente a cargo de algún proceso, pues -en general- se gestionan directamente en la línea y unidad de negocio comprometida, salvo excepciones que se abordan a nivel corporativo para garantizar soluciones óptimas.

EQUIPO A CARGO

Buscando una adecuada gobernanza y visibilización de los riesgos a nivel de Directorio, activamos el Comité de Riesgos que sesionó periódicamente durante el año. Este Comité lo integraron tres Directores titulares, el Gerente de Compliance y el Gerente de Riesgos, junto a Gerentes de Líneas de Negocio o Gerentes Corporativos, según invitaciones específicas.

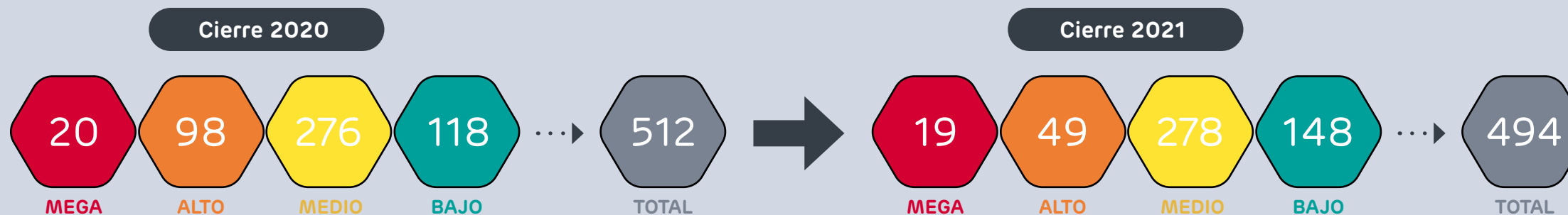


Nuevos estándares en la Gestión de Riesgos

El año 2021 nuestra Gestión de Riesgos se centró en la actualización y migración de los riesgos evaluados en la matriz 6x4, a una matriz 6x6 definida a partir de la definición de nuestra Política de Riesgos, nuevos estándares, procedimientos y la ratificación de un Apetito de Riesgo Moderado/ Conservador por parte del Directorio.



● Estadísticas del Modelo de Gestión de Riesgos de ENAP 2020 vs. 2021



Como parte del proceso de evaluación y análisis permanente de los riesgos identificados en la compañía, creemos importante mostrar comparativamente la evolución de cara al 2021 en torno a los siguientes temas:

Identificación y evaluación de dos nuevos Mega Riesgos

- Rebase del Separador API por llegada de gran cantidad de hidrocarburo líquido en Sector Remodelación del Terminal Quintero.
- Incumplimiento normativo producto de una falla en el sistema de la Planta de Tratamiento de Efluentes en Refinería Aconcagua.

Mega riesgos que bajan su criticidad

- Pérdida reputacional y/o financiera por incumplimiento de la Ley de Libre Competencia por la implementación de los controles planificados a desarrollar en el año.

Mega riesgos que bajarán de criticidad o se eliminarán de la matriz el año 2022

- Pérdida económica debido a la falta o encarecimiento de financiamiento por pérdida de Calificación de Investment Grade. La criticidad de este riesgo fue revisada dada la reprogramación de deuda por 950MMUSD realizada durante 3er trimestre de 2021, lo cual nos deja es una mejor posición frente a nuestros vencimientos para el próximo año.
- Desmoronamiento de carbón de petróleo y flashing de vapor en el proceso de apertura de la cámara –

ERA y ERBB. Dicho riesgo está siendo 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).

Programación del Plan de Auditoría

- Se desarrollaron 45 auditorías, de las cuales 34 se basan en los riesgos más críticos de la matriz.

Riesgo de Pérdida reputacional y/o financiera por Delitos con Responsabilidad Penal de Persona Jurídica MPD

- Se actualizaron los riesgos de la Ley N° 20.393 para los procesos que ENAP ejecuta en sus operaciones en Chile.
- Se identificaron y evaluaron los riesgos de cumplimiento de las leyes de responsabilidad de persona jurídica aplicadas a las filiales de ENAP en Argentina y Ecuador, bajo las leyes locales y las buenas prácticas definidas en Chile por la aplicación de la Ley N° 20.393.
- Para las operaciones de ENAP relacionadas con eventual contaminación de agua con recursos hidrobiológicos, se desarrolló un plan de identificación y evaluación de los riesgos relacionados con la Ley de Pesca que se incluye como delito de responsabilidad de persona jurídica bajo la aplicación de la Ley N° 20.393.
- Para todos los riesgos asociados con el cumplimiento de esta ley se desarrolló un plan de testeos para verificar la existencia y efectividad de los controles declarados para cada uno de los riesgos.

Riesgo de Ciberseguridad

- A partir del Assessment Tecnológico desarrollado en ENAP se ejecutaron los siguientes planes de acción:
 - ▶ Actualización del modelo de Gobernanza el cual implicó traslado de Roles, Responsabilidades y Autoridades a nivel corporativo, gerencias y unidades de negocio.
 - ▶ Completar el cuerpo documental con Políticas, Normas y procedimientos que cubran todos los dominios de seguridad.
 - ▶ A través de tecnología no intrusiva: se aumentó 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.
 - ▶ Servicio SOC especializado en ciberseguridad OT para monitorizar toda la actividad.
 - ▶ Se definió e inició la ejecución de Plan de Trabajo de Concientización para fortalecer la cultura de Ciberseguridad en ENAP.

Riesgo Asociados al Cambio Climático

Incremento en el nivel del mar y marejadas

Producto de las marejadas y de las condiciones climáticas el 2021, aumentaron las restricciones y cierres impuestos por la Autoridad Marítima en los puertos y terminales donde se ejecutan las principales operaciones de ENAP.

● Disponibilidad de terminales 2021

	Quintero	San Vicente	Talcahuano
Total Días Año	365	365	365
Días Terminal Cerrado	147	88	96
Disponibilidad TM	60%	76%	74%

Suministro de agua

Si bien el aumento de la sequía que afecta a la zona central de Chile que impactó negativamente en los niveles y en la calidad de agua disponibles en las fuentes de suministro para el abastecimiento de la Refinería Aconcagua, el año 2021 no se registraron eventos asociados con paralización o disminución de la capacidad de refinación en dicha refinería. Lo anterior, debido a que las medidas operacionales implementadas con la instalación de plantas de osmosis inversa permitieron revertir la brecha hídrica que se proyectaba.

Incendios forestales

La sequía vivida en la zona central de Chile también promovió la formación de incendios forestales. En diciembre de 2021, fue afectada la zona agrícola de Puerto Coyanco en la Región del Ñuble. Si bien allí se encuentra ubicado el trazado del oleoducto Hualpén – San Fernando, (que interconecta la Refinería de Bio Bio con las Plantas de Almacenamiento y Distribución de las localidades de Chillán, Linares y San Fernando), no hubo afectación a su operación, ni se observó peligro a la integridad de este, ya que su instalación se encuen-

tra de acuerdo con la normativa de Seguridad exigida en Chile (DS N° 160 de 2008).

Variación en el régimen de precipitaciones

A fines de enero de 2021 se experimentaron precipitaciones intensas en la zona Centro Sur del país, generando desbordes de canales y bruscos aumentos de caudal en ríos. Las lluvias se extendieron desde el sur de la región de Valparaíso hasta el sur de la Araucanía, cubriendo toda la extensión territorial del Oleoducto Hualpén - San Fernando. Dentro de esta zona, de unos 700 km se apreció un marcado incremento de las precipitaciones en la precordillera (70-90 mm), llegando a ser consideradas las precipitaciones más fuertes en 88 años para dicho período. Este evento no tuvo consecuencias en la operación y 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.

Una situación similar se vivió en la filial de ENAP en Ecuador, donde la integridad del oleoducto SOTE se vio afectada por desmoronamientos de terreno, provocados por un proceso natural de erosión regresiva en la ribera del río Coca. Si bien este oleoducto es un activo del Estado Ecuatoriano puesto a disposición de las Empresas Petroleras para el transporte que del crudo que se produce en la zona, la falla generada afectó por 17 días la producción y operaciones de bombeo de las instalaciones de ENAP.



Plan Anual de Gestión 2021: Presupuesto destinado A Medidas de Mitigación

MM US\$233

(49% DEL PPTO TOTAL, MM US\$473)

122*

PROYECTOS

*82% de los proyectos e iniciativas son de arrastre de años anteriores.

65

RIESGOS

11 MEGA

29 ALTO

20 MEDIO

5 BAJO

Armada certifica en Seguridad Operacional a Terminal Marítimo Vinapu de ENAP en Isla de Pascua

El Terminal Marítimo Vinapu de ENAP, ubicado en Isla de Pascua y cuya operación se encuentra en manos de la Dirección de Almacenamiento y Oleoductos (DAO), obtuvo su Certificado de Seguridad Operacional 2021 por parte de la Armada de Chile.

Esta acreditación anual se alcanzó tras una inspección realizada a mediados del año 2021. Esta acreditación nos permite garantizar que ENAP cumple con los requerimientos exigidos por la autoridad marítima sobre sus sistemas de seguridad de las personas, mantención y gestión ambiental. Junto a lo anterior, esta certificación respalda la labor que realizamos diariamente para mantener nuestros estándares de seguridad y continuidad operacional en el terminal. Es un gran orgullo y responsabilidad poder abastecer de combustible a nuestro territorio insular con nuestros trabajadores de Isla de Pascua, de manera oportuna y eficiente.

3.3 CONTINUIDAD OPERACIONAL

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

El 2021 también fue un año desafiante para nuestra industria, producto de la pandemia. No obstante, pudimos levantar la mirada, respecto de la contingencia del 2020, retomando nuestra planificación estratégica. Así, hemos garantizado nuestra continuidad operacional, en términos de sostenibilidad económico-financiera y el cuidado de la salud y seguridad de nuestros colaboradores y contratistas. Junto con ello, reforzamos la necesidad de contar con 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.

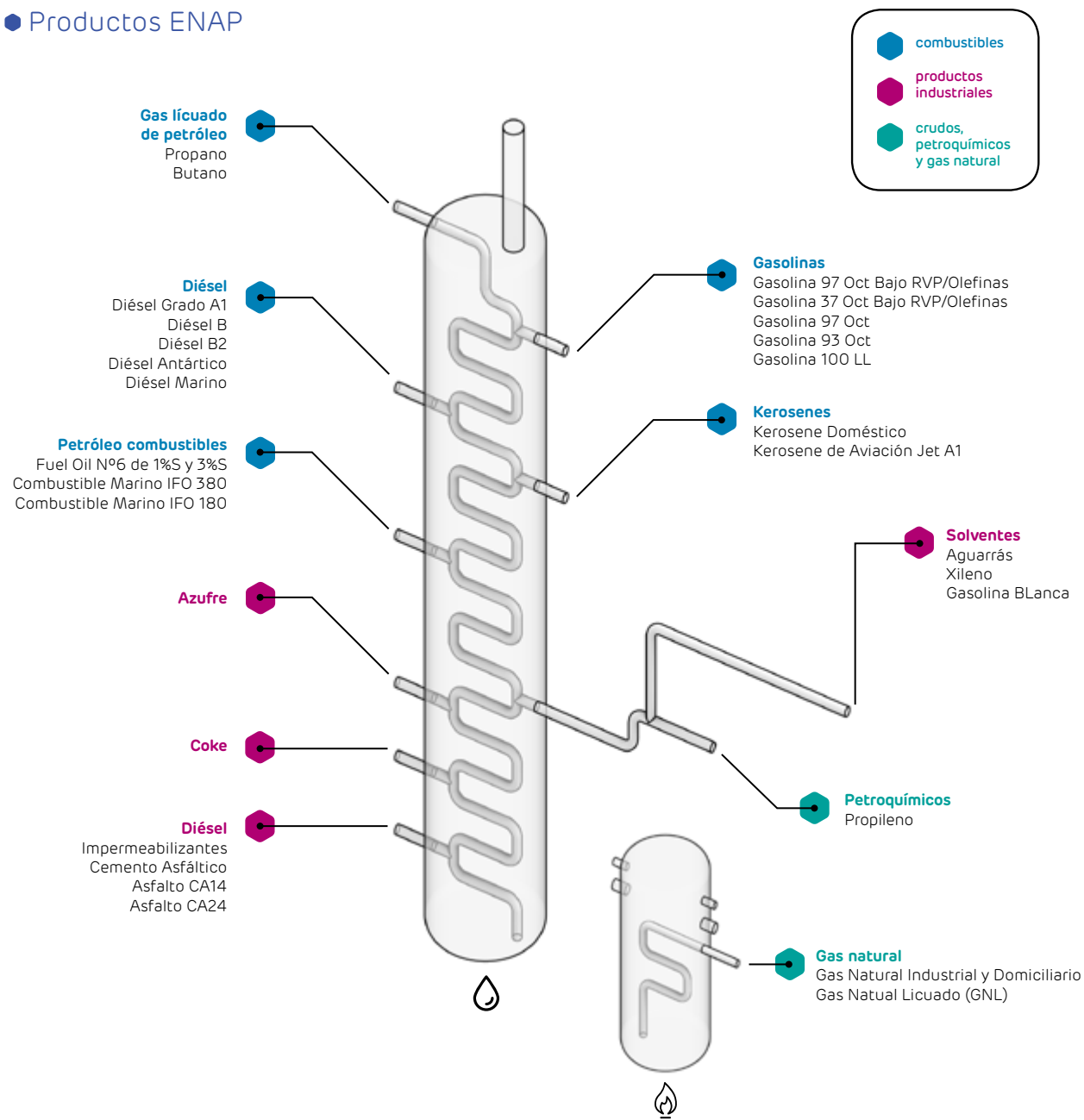
¿CÓMO SE GESTIONA?

Durante el 2021 continuamos velando por el cumplimiento de la estrategia diseñada para hacer frente a las exigencias impuestas por la pandemia, junto con retomar los desafíos establecidos en nuestra planificación estratégica 2020-2023. Además, se vio enriquecido por el trabajo realizado por cada una de las gerencias y equipos vinculados a nuestras operaciones.

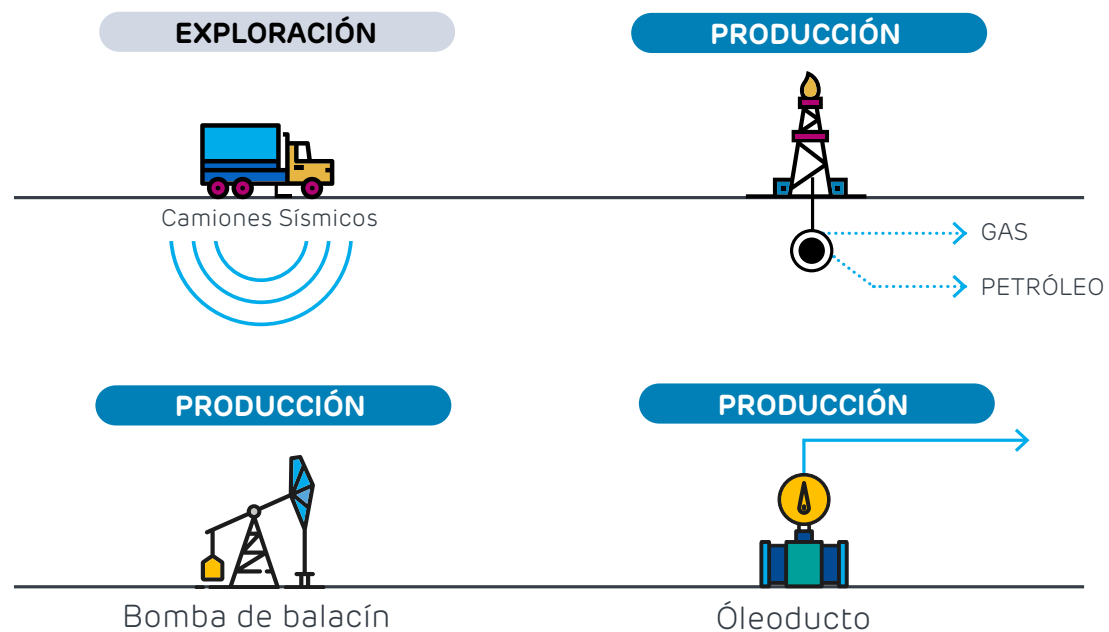
EQUIPO A CARGO

Todas las gerencias corporativas las gerencias y equipos vinculados a la operación.

● Productos ENAP



3.4 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.

Durante el año 2021, con la mejora del contexto y recuperación de los precios internacionales, se reactivaron los **programas de perforación en las operaciones internacionales**, que habían sido interrumpidos en el 2020 para minimizar los impactos financieros de la pandemia y la caída de precios.



Región de Magallanes

Durante el año 2021 garantizamos el suministro de gas y de combustibles para la región de Magallanes, a pesar de la contingencia sanitaria. Así, cubrimos la demanda residencial, comercial e industrial; ésta última se aboca principalmente a la empresa Methanex que produce y comercializa metanol en mercados internacionales.

Junto con ello, se cumplió con éxito la campaña de perforación de pozos programada para el año, correspondiente a 33 pozos gasíferos de reservorios no convencionales, incluyendo un pozo exploratorio en el Bloque Arenal (Walolen ZG-A). También cabe destacar el aumento significativo de reservas de gas y líquidos registrado al cierre de 2021, el que permitió reponer un 119% respecto del volumen producido en el año a las reservas de Magallanes.

En cuanto a las perspectivas de largo plazo, destacamos el resultado del reproceso sísmico del área del Bloque Manzano (foredeep), el cual arrojó importantes aumentos de los recursos exploratorios estimados previamente. Esto aumenta el potencial de incorporación de nuevas reservas, dado el éxito exploratorio en esta área.

Las inversiones del año 2021 alcanzaron a US\$ 108 millones, destinado mayoritariamente a las actividades en los Bloques Arenal y Dorado-Riquelme donde se perforaron 28 y 5 pozos respectivamente. También se invirtieron importantes recursos en iniciativas de aseguramiento de instalaciones críticas (principalmente en Costa Afuera) y adecuaciones del transporte de gas en Planta Posesión que permiten aumentar significativamente la capacidad de transporte de gas de ENAP y terceros.



SIPETROL INTERNACIONAL

El 2021 SIPETROL alcanzó resultados más altos desde el año 2014, registrando US\$ 148,5 millones antes de impuesto. Esto se debe en gran medida a (1) los programas de intervenciones de pozos y la reactivación de las perforaciones en Ecuador y Egipto, (2) estricto control y optimizaciones costos y (3) la activa gestión comercial realizada en Argentina.

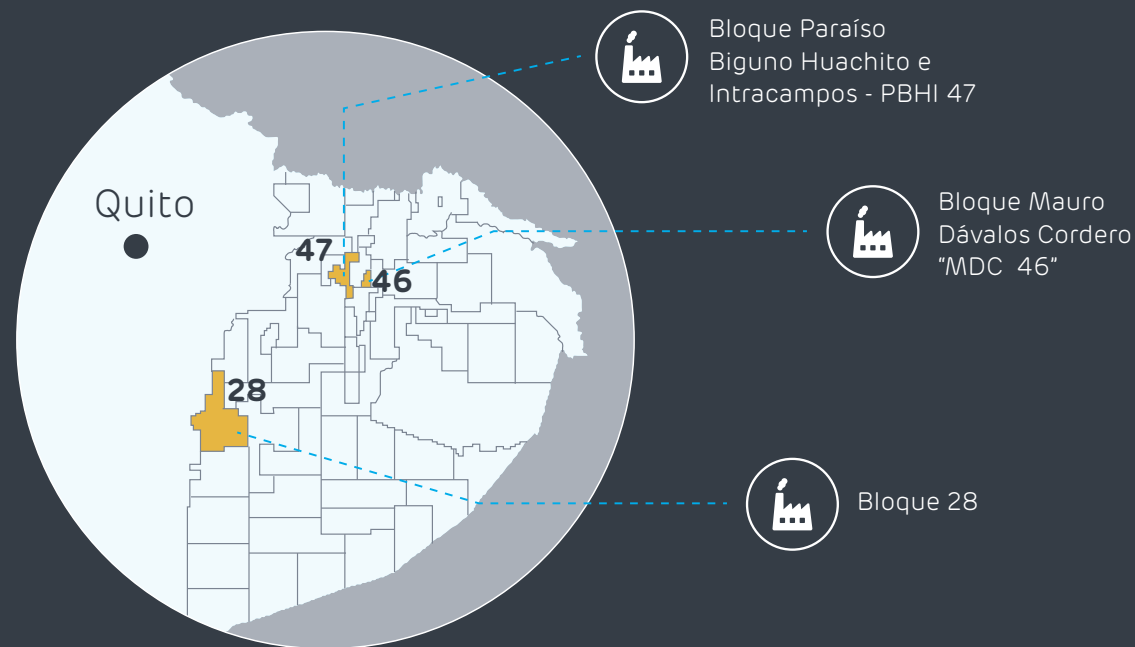
Ecuador

A inicio del año 2021, la campaña de perforación fue reactivada y se perforaron 7 pozos con excelentes resultados productivos en el campo Mauro Dávalos Cordero (MDC). Junto a ello, se continuó con el programa de intervenciones de pozos en los campos Inchi y MDC logrando muy buenos resultados. Lo anterior, le permitió a la filial alcanzar un récord histórico productivo en los primeros días de enero 2022, superando los 25.000 bbl/d de producción.

La producción de ambos yacimientos (MDC y PBHI) alcanzó 7,7 millones de barriles durante el año, siendo un 2% superior a la producción de 2020.

Con respecto a resultados financieros, nuestra filial Ecuador alcanzó un Resultado Antes de Impuestos (RAI) de US\$ 86 millones. Adicionalmente, se generaron excedentes de caja que permitieron girar US\$ 103,7 millones en concepto de dividendos a Casa Matriz, el mayor nivel histórico registrado en un año. Lo anterior fue posible gracias a los buenos resultados alcanzados en los últimos años, y a la recuperación del precio del petróleo, que permitió al Estado reducir la deuda generada durante la pandemia.

Por último, en el mes de marzo de 2021, el Directorio de ENAP aprobó la devolución del Bloque 28 al Estado Ecuatoriano, dado que no se obtuvo la licencia ambiental para la perforación del pozo exploratorio comprometido y su bajo atractivo económico.



Inversión Aproximada desde 2003:

MUS\$ 580 (con IVA)

Producción Total Aprox.:

22.000 bbl/día

BLOQUE PARAISO BIGUNO HUACHITO e INTRACAMPOS – PBHI (47)

Bloque en producción bajo un CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS firmado con el Estado ecuatoriano.

Área Intracampos: Inició fase exploratoria en el 2012, a la fecha se han descubierto dos campos nuevos: INCHI y COPAL, actualmente en producción. Existe mayor potencial exploratorio en esta área.

BLOQUE MAURO DÁVALOS CORDERO "MDC 46"

Bloque en producción bajo un CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS firmado con el Estado ecuatoriano.

BLOQUE 28

Bloque en exploración bajo un CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS firmado con el Estado ecuatoriano. ENAP socio operador del Consorcio (WI 42%) con EP Petroecuador (WI 51%) y Belorusneft (WI 7%).

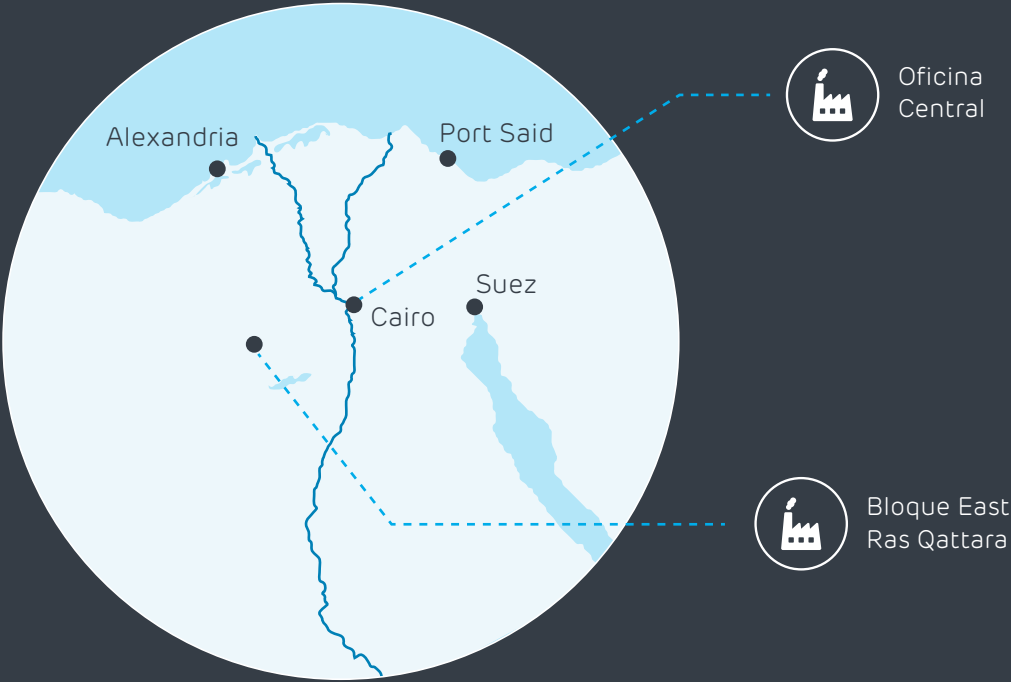
Egipto

En Egipto, en el mes de septiembre de 2021 se logró reactivar la perforación en el bloque East Ras Qattara (ERQ), luego de haberse interrumpido por 18 meses –en abril de 2020– para contener el impacto de la pandemia. Se perforaron 2 pozos, Shahd SE-32 y Shahd SE-34, con extraordinarios caudales iniciales de 900 y 1.270 bbl/d, respectivamente.

Nuestra filial alcanzó un resultado de US\$ 35,3 millones, siendo un 62% mayor respecto de los US\$ 21,4 millones alcanzados en el ejercicio 2020. Este resultado responde a la recuperación del precio del petróleo, los menores costos directos y el mayor aporte de los pozos perforados que compensaron la declinación natural del yacimiento impactada por la interrupción de las perforaciones.

Durante el 2021 también se realizaron gestiones para que EGPC (Egyptian General Petroleum Corporation) regularice los pagos con la Filial regularice los pagos con la filial llevando la deuda a niveles que no se lograban desde 2011, previo a la revolución. Así, se generaron excedentes de caja que permitieron transferir US\$ 54 millones a Casa Matriz.

El primer trimestre del año realizamos una adquisición sísmica 3D en los campos Shahd, Shahd SE, Diaa y Al-Zahra del bloque ERQ que permitirá dimensionar el potencial del bloque y mejorar los resultados de las futuras campañas de exploración y desarrollo.



BLOQUE EAST RAST QATTARA

Participación: Sipetrol International S.A., sucursal Egipto, del 50,5% (Operador).

Socio: Kuwait Energy Company (49,5%).

OFICINA CENTRAL

ERQ 2020 GROSS:
 CAPEX MUS\$19,212
 OPEX MUS\$28,193
TOTAL MUS\$47,405

Sipetrol Office MUS\$190

El 3 de enero de 2022, se dieron a conocer los resultados de la ronda licitatoria 2021 lanzada por EGPC, donde logramos la adjudicación del bloque West Amer (875 km2). Esto nos permitirá incorporar una nueva área exploratoria a la cartera de Egipto, contribuyendo al crecimiento al país conforme a los objetivos trazados en nuestro Plan de Negocios.

Argentina

La Filial alcanzó un Resultado Antes de Impuesto (RAI) de US\$ 21 millones. Este resultado fue producto de la activa gestión comercial realizada para la venta de crudo y gas natural, y la implementación de un estricto programa de contención de costos que se ha ejecutado en los últimos años.

Junto a nuestro socio, ConocoPhillips, decidimos revertir nuestra participación en el bloque exploratorio El Turbio, ubicado en la Provincia de Santa Cruz. La devolución se materializó el 12 de noviembre y consideró el pago de una multa por las unidades de trabajo comprometidas y que no fueron ejecutadas.

ACTIVIDADES DESDE 1990

INVERSIÓN APROX. MMUS\$ 1.600
PRODUCCIÓN: 800 M3/ día de crudo y 1.900 Mm3/ día de gas
CASA MATRIZ Buenos Aires

- 1 OFICINA PUERTO PUNTA QUILLA
- 2 OFICINA RÍO GALLEGOS
- 3 BATERÍA RECEPCIÓN MAGALLANES
- 4 BATERÍA RECEPCIÓN TIERRA DEL FUEGO
- ÁREA DE EXPLORACIÓN
- ÁREA DE EXPLOTACIÓN



Cuenca del Golfo San Jorge,
Provincia de Chubut

Área Campamento
Central Cañadón
Perdido

Socio con YPF/ No Operador
Participación
50%

Inversión Neta
MMUS\$173,8

Cuenca Austral,
Provincia de Santa Cruz



El Turbio Este

UTE con ConocoPhillips
50% Socio Operador

Inversión Neta
MMUS\$8,08



Área Poseidón Bloque
Cam₂-A Sur

UTE con YPF
Participación
50% Socio Operador

Inversión Neta
MMUS\$49



Área Magallanes

UTE con YPF
Participación
50% Socio Operador

Inversión Neta
MMUS\$842,5



Octans Pegasus

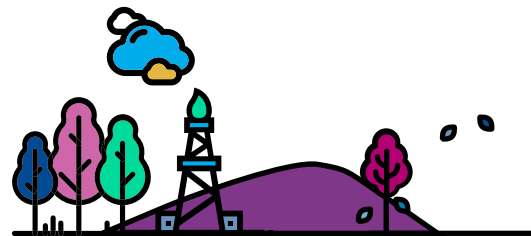
100% Socio Operador

Inversión Neta
MMUS\$25

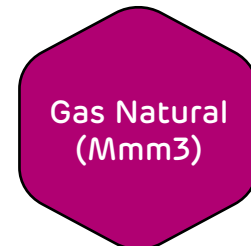
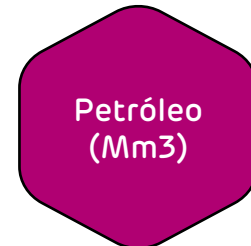
● Producción de hidrocarburos 2021

Operación	2017	2018	2019	2020	2021	Variación 2021-2020
Producción de Crudo (MBbls)						
ENAP SIPETROL Argentina	2.501	2.407	2.119	1.871	1.547	-324
ENAP SIPETROL Ecuador	5.787	6.533	7.680	7.512	7.661	149
ENAP SIPETROL Egipto	2.915	2.797	2.441	2.318	1.875	-443
E&P Magallanes	869	796	865	573	647	74
Total Crudo	12.072	12.532	13.104	12.273	11.731	-542
Producción de Gas (MBoe)						
E&P Magallanes	6.152	6.299	7.075	6.581	6.709	128
ENAP SIPETROL Argentina	2.352	3.653	4.407	4.115	3.534	-581
Total Gas	8.503	9.952	11.482	10.696	10.243	-453
Total Hidrocarburos (Mboe)	20.575	22.485	24.586	22.969	21.974	-995

● Volumen y tipo de reservas probadas estimadas y de producción



Tipo de Reserva



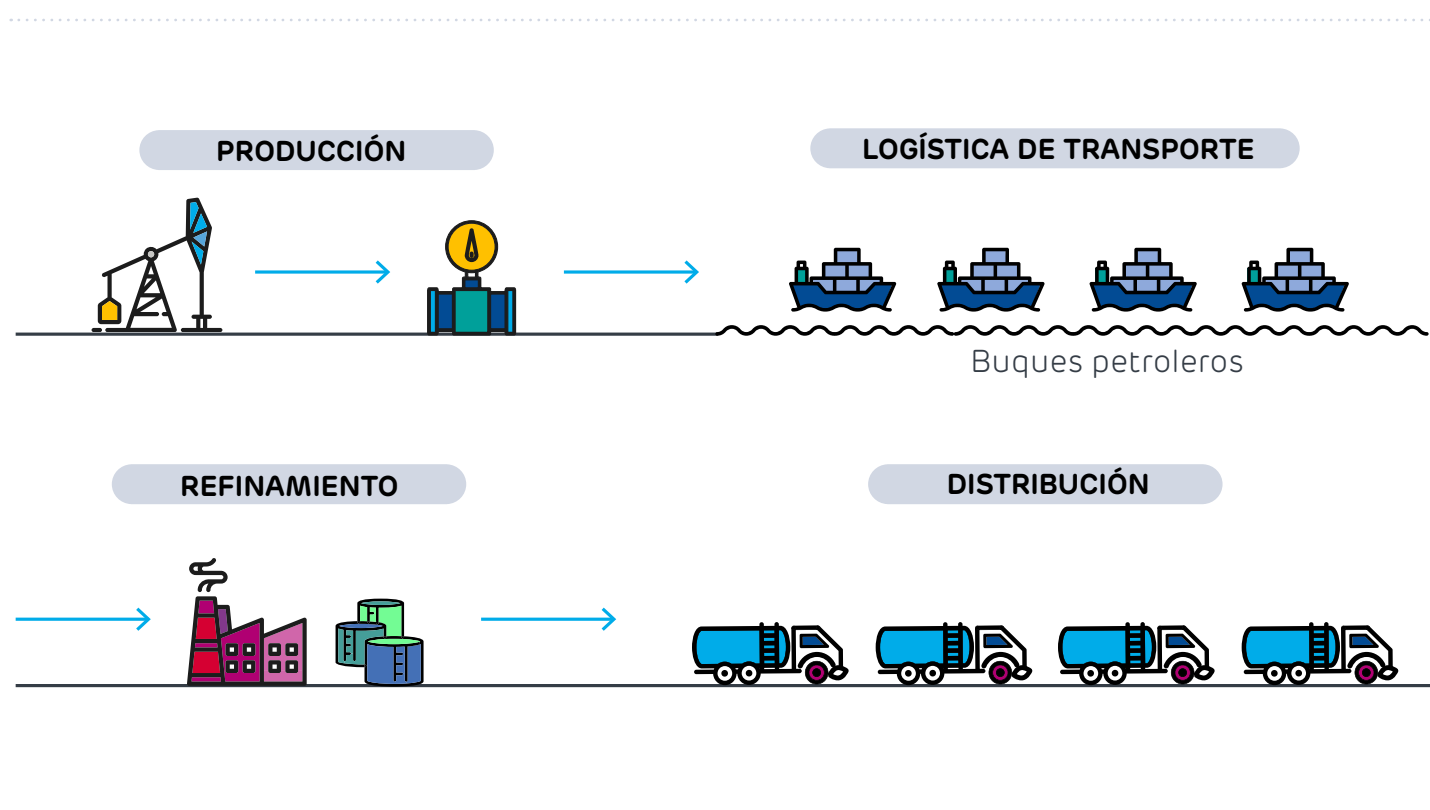
País	2019	2020	2021	Variación %
Argentina	1.902	1.746	1.612	-8%
Ecuador	9.072	8.038	7.923	-1%
Egipto	1.479	1.431	1.124	-21%
Chile	479	485	563	16%
TOTAL	12.933	11.700	11.222	-4%
Argentina	5.118	5.482	4.936	-10%
Ecuador	0	-	-	
Egipto	0	-	-	
Chile	6.266	6.711	7.954	19%
TOTAL	11.384	12.193	12.890	6%

3.5 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 y el IFO2020 como combustible marino.

Durante el 2021 nuestras refinerías Aconcagua, Bío Bío y Gregorio (Magallanes) procesaron 9,8 millones de metros cúbicos de crudo, importado principalmente desde Sudamérica. La producción de combustibles disponibles para la venta y otros productos fue de 11,1 millones de m³. Las refinerías Aconcagua y Bío Bío, alcanzaron una tasa de utilización de procesos promedio de 71,7% y la disponibilidad de planta llegó a 92,4%.

Estos resultados son el reflejo de una recuperación progresiva, pero más lenta de lo esperado, de la demanda, a lo cual se suma una menor producción debido a los paros de mantención programados de las refinerías; principalmente Aconcagua.



● Consumo Nacional de Combustibles y Ventas de ENAP en 2021, 2020 y 2019

Cifras en Mm3	Consumo Nacional			Ventas Nacionales ENAP			Participación de Mercado			Exportaciones (**) ENAP			Venta de Importaciones ENAP		
	2021 Mm3	2020 Mm3	2019 Mm3	2021 Mm3	2020 Mm3	2019 Mm3	2021 Mm3	2020 Mm3	2019 Mm3	2021 Mm3	2020 Mm3	2019 Mm3	2021 Mm3	2020 Mm3	2019 Mm3
Gas Licuado	2.654	2.467	2.440	371	437	654	14%	18%	27%	402		259		-	-
Gasolina Vehicular	5.017	3.994	4.825	4.394	3.807	4.640	88%	95%	96%	52		3	412	271	229
Kerosene	1.130	1.073	1.772	631	905	1.384	56%	84%	78%				-	76	145
Diesel	10.938	9.463	10.202	4.632	4.766	5.450	42%	50%	53%	-	17		1.006	1.723	1.719
Petróleo Combustible	685	669	713	689	659	693	100%	99%	97%	440	234	188	61	-	0
Prods. Indust./Otros*	421	384	466	257	240	293	61%	62%	63%	86	-	77		-	-
Total	20.844	18.050	20.419	10.973	10.814	13.114	52,6%	59,9%	64,2%	980	251	527	1.479	2.070	2.093

*Incluye Propileno, Etileno, Naftas, Solvente y Asfaltos, entre otros.
No se incluye venta nacional de Azufre y Coke.

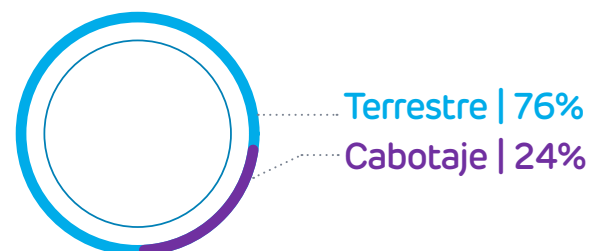
	Variaciones 2021 / 2020		Variaciones 2020 / 2019	
	Consumo Nacional	Ventas Nac. ERSA	Consumo Nacional	Ventas Nac. ERSA
Gas Licuado	8%	-15%	-1%	33%
Gasolina Vehicular	26%	15%	17%	18%
Kerosene	5%	-30%	39%	35%
Diesel	16%	-3%	7%	13%
Petróleo Combustible	2%	5%	6%	5%
Prods. Indust./Otros*	10%	7%	18%	18%
Total	15,5%	1,5%	-11,6%	-17,5%

Ventas por segmento 2021



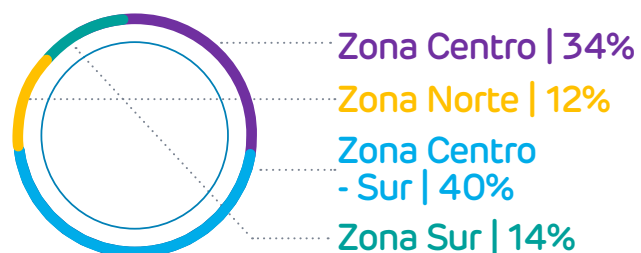
En relación con la venta nacional por segmento para el año 2021, el mayor porcentaje de la comercialización fue la venta a mayorista, con alrededor de un 91%. La venta a minoristas e industriales fue de un 19%, porcentajes repartidos equitativamente.

Ventas por canal 2021



Durante el año 2021, la venta nacional por canal fueron mayormente representadas por canal terrestre con alrededor de un 76% de las ventas, mientras que las ventas por cabotaje representaron aproximadamente un 24%.

Ventas por zona logística 2021



Las venta nacional por zona logística para el año 2021 estuvo representada en un 12% en la zona norte, un 34% en la zona centro, un 40% en la zona Centro-Sur y un 14% en la zona sur.

Mercado del Gas

Nuestra producción nacional de gas natural se encuentra localizada en la zona austral del país, atendiendo la demanda de las ciudades que se encuentran en este territorio. De ello se desprende, que el abastecimiento de la zona centro y norte de Chile, sea garantizado por la importación de Gas Natural Licuado (GNL) mediante los terminales de Quintero y Mejillones y, en menor medida, a través de Argentina vía gasoductos.

Durante el 2021, nuestra participación en las entregas totales de gas natural por parte del Terminal GNL Quintero fue del 35%, un 3% del Terminal GNL Mejillones y un 3% de las importaciones de GNL argentino, totalizando una participación del 25% del mercado nacional del gas natural. Junto con ello, las ventas del sector termoeléctrico representaron un 23,6% de participación en la producción de electricidad en base a gas natural, siendo un 7% mayor respecto al 2020.

Norte S.A., integrada por ENAP y Enel Green Power Chile, siendo propietaria de la Planta Geotérmica Cerro Pabellón y (2) Vientos Patagónicos SpA, integrada por ENAP y Pecket Energy, dueña del Parque Eólico Vientos Patagónicos. En generación térmica la participación de mercado es de 0,5% respecto de la potencia instalada, mientras que, en la generación eólica, alcanza un 15%.

● Volúmenes y valorización de los excedentes vendidos por las Cogeneradoras de ERSA

Volumen de excedentes cogeneradoras	Unidad	2019	2020	2021 (***)
Cogeneradora Aconcagua	GWh	-	36,80	118,38
Cogeneradora Bío Bío	GWh	63,92	72,33	58,19
Total	GWh	63,92	109,13	176,57

Excedentes valorizados cogeneradoras	Unidad	2019	2020	2021 (***)
Cogeneradora Aconcagua	US\$	-	1.321.837	10.243.442
Cogeneradora Bío Bío	US\$	3.641.989	3.067.983	5.025.350
Total	US\$	3.641.989	4.389.820	15.268.793

(***) Información preliminar. Pendiente la emisión del balance definitivo de diciembre 2021 por parte del Coordinador Eléctrico Nacional.

● Volúmenes y valorización de producción inyectada al Sistema Mediano de Punta Arenas

Volumen Parque Eólico Vientos Patagónicos	Unidad	2019	2020	2021 (***)
Parque Eólico Vientos Patagónicos	GWh	-	6,44	30,16
Total	GWh	-	6,44	30,16

Ingresos Valorizados Parque Eólico Vientos Patagónicos	Unidad	2019	2020	2021
Parque Eólico Vientos Patagónicos	US\$	-	350.015	1.691.235
Total	US\$	-	350.015	1.691.235

(****) Información preliminar. Pendiente la emisión del balance definitivo de diciembre 2021 por parte del Comité Coordinador Sistema Mediano Punta Arenas.

CHILE | ENAP Refinería Aconcagua (ERA)



Refinería Aconcagua en Concón

Refinería Aconcagua es la primera refinería construida en Chile, inaugurándose el 12 de noviembre de 1955. Tiene una capacidad de refinación de más de 99 mil barriles al día de petróleo crudo. Procesa un promedio de 4,7 MMm³ por año de materias primas y produce un total de 4,6 MMm³ anuales de productos valiosos.

Refinería Aconcagua, y el Terminal Marítimo de Quintero abastecen, el 100% de la demanda de gasolinas de la Región Metropolitana, y el 70% del kerosene de aviación. El proceso inicia con la llegada del petróleo crudo, que es adquirido en diferentes mercados del mundo. El crudo y cargas complementarias llegan por buque-tanque al Terminal Marítimo Quintero. A través de una red de 5

oleoductos, que transcurre bajo tierra con una longitud de 20 km uniendo al Terminal Marítimo con Refinería Aconcagua en Concón, se trasladan las materias primas (Crudo y cargas complementarias), y se reciben los productos que posteriormente son embarcados y distribuidos por buque-tanque al país.

ERA cuenta con 22 unidades de proceso, entre las cuales destacan las plantas de Topping, Cracking Catalítico, Reformación, Coker y Alquilación. Asimismo, dispone de 27 unidades medioambientales, entre las cuales: las Unidades Recuperadoras de Azufre, las plantas de tratamiento de desulfuración en base a hidrógeno, las de tratamiento de aguas ácidas y de efluentes líquidos.

CHILE | ENAP Refinería Bío Bío (ERBB)



Refinería Bío Bío en Hualpén

Refinería Bío Bío se puso en marcha el 29 de julio de 1966, respondiendo a la demanda del país por gasolina, kerosene y petróleo diesel. Actualmente tiene una capacidad de 116 mil barriles al día. Procesa un promedio de 6,4 MMm³ por año de materias primas y produce un total de 4,5 MMm³ anuales de productos valiosos.

ENAP Refinería Bío Bío dio inicio a sus operaciones con seis plantas que han aumentado a un total de 24 unidades de procesos en la comuna de Hualpén y un moderno terminal para carga y descarga de petróleo y combustibles, en la comuna de Talcahuano. Entre las principales plantas destacan Toppings,

Cracking Catalítico, Hidrocracking, Cóker e Hidrógeno, y al igual que la refinería de Aconcagua, cuenta con unidades que permiten cumplir con la calidad de la producción y proteger el medioambiente. Las instalaciones permiten abastecer el 22% de la demanda promedio nacional con una fuente segura y confiable de combustibles de calidad mundial.

3.6 GESTIÓN DE LA CADENA DE SUMINISTRO

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

La gestión de suministro cumple un rol fundamental en nuestra estrategia de negocios, teniendo como ejes principales asegurar la continuidad de nuestras operaciones, y desarrollar el proceso de compras de manera eficiente, rigurosa y transparente, buscando optimizar costos y gastos permanentemente, resguardando el relacionamiento con el mercado de proveedores.

¿CÓMO SE GESTIONA?

La relación con nuestros proveedores se gestiona mediante nuestro Código de Conducta que establece un marco valórico común, en el que la transparencia, la competitividad y la ética son fundamentales.

Junto con ello, contamos con un Registro Único de Proveedores que establece las condiciones con las que deben cumplir nuestros proveedores en términos comerciales, financieros, legales, de seguridad y de Compliance, y una Normativa Corporativa de Aprovisionamiento que establece las regulaciones y procedimientos para realizar las compras y procedimientos.

EQUIPO A CARGO

Las materias relativas a la gestión de nuestros proveedores y nuestro aprovisionamiento son responsabilidad de la Gerencia Corporativa de Aprovisionamiento, bajo la dependencia de la Gerencia Corporativa de Finanzas y Planificación Estratégica.



CHILE | Gestión de la Cadena de Suministro



OLEODUCTOS SONACOL

CONCÓN - MAIPÚ (SONACOL)

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

Gas Líquido de Petróleo

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

MAIPÚ - SAN FDO. (SONACOL)

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

SAN FDO. - CHILLÁN - BULNES (DAO)

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

BULNES - COSMITO (DAO)

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

COSMITO - ERBB (DAO)

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

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

1 PLANTA MAIPÚ

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

2 PLANTA SAN FERNANDO

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

3 ESTACIÓN MOLINA

Tipo	Estación de Bombeo
Región	Región del Maule

4 PLANTA LINARES

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

5 ESTACIÓN CHILLÁN

Tipo	Estación de Bombeo
Región	Región de Ñuble

6 PLANTA PEMUCO

Tipo	Planta de Regasificación
Región	Región de Ñuble

7 TERMINAL VINAPU

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

8 TERMINAL MARÍTIMO QUIINTERO

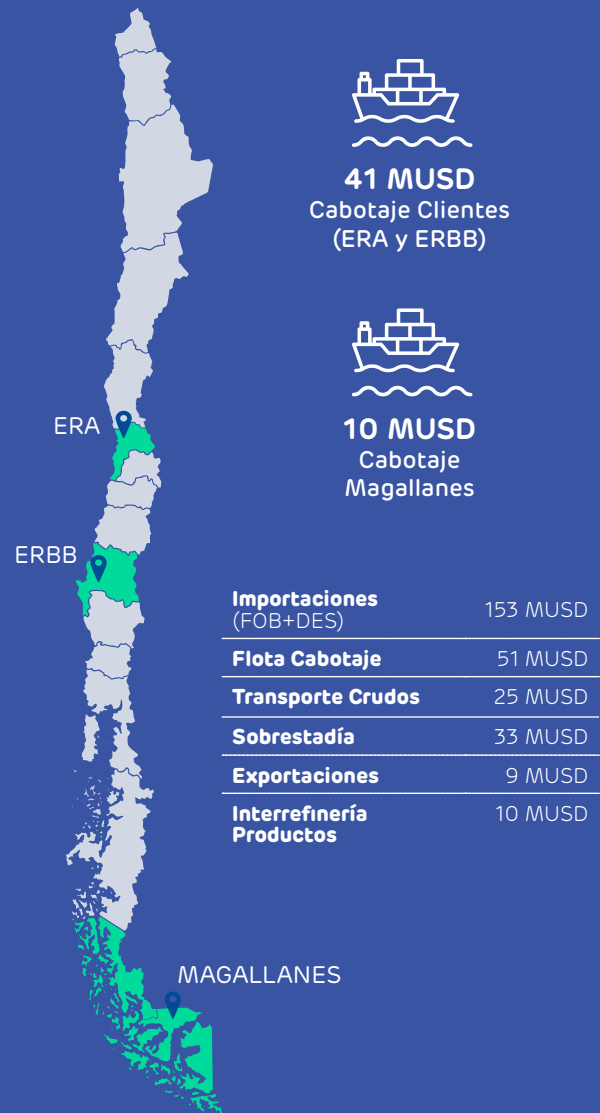
Tipo	Mono y Multi boyas
Región	Región de Valparaíso

9 TERMINAL MARÍTIMO SAN VICENTE

Tipo	Muelle de Pasarela
Región	Región del Bío Bío

El 2021 nuestros costos logísticos fueron de MMUSD \$358, siendo mucho menores al registro 2019 (MMUSD\$ 453), gracias a las eficiencias implementadas.

281 MUSD | Transporte Marítimo



54 MUSD | Transporte Oleoductos y plantas de almacenamiento



23 MUSD | Transporte Camiones



● Porcentaje de gasto en proveedores nacionales y extranjeros 2021*

Filial	Año	Proveedores Extranjeros		Proveedores Nacionales	
		N° Proveedores	% del gasto	N° Proveedores	% del gasto
Operaciones en Chile	2020	314	88%	2.267	12%
	2021	172	7%	1.459	93%
Ecuador	2020	16	1%	432	99%
	2021	17	0,4%	463	99,6%
Argentina	2020	37	3%	498	97%
	2021	17	12,8%	463	87,2%
Egipto	2020	4	9,7%	53	90%
	2021	NI	NI	NI	NI

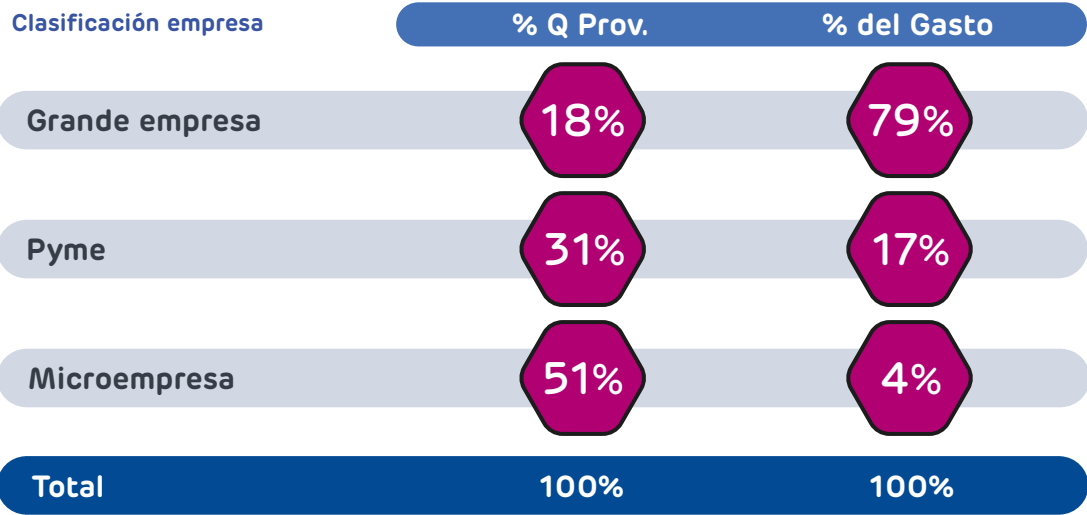
* Cifras 2021 incluyen Compras de bienes y contrataciones de servicios (no incluye crudos y productos)

*El tamaño de empresa se obtiene de la información declarada por el proveedor al momento de acreditarse en nuestro Registro Único de Proveedores de ENAP.

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 2021 se registraron 127 proveedores nuevos, equivalentes a un 17% de la base de proveedores activos al 31 de diciembre 2021.

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 Medio Ambiente, 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 medio ambiente.

● Composición por tamaño de empresa



3.7 GESTIÓN SATISFACTORIA DE CLIENTES

¿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. 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.

¿CÓMO SE GESTIONA?

Mediante nuestra Política Comercial y nuestro Modelo de Servicios al Cliente, además de las políticas de calidad de cada una de nuestras unidades de negocio.

EQUIPO A CARGO

La Gerencia Comercial depende directamente de la Gerencia de Refinación & Comercialización.



Brindar un servicio cercano y de excelencia a nuestros clientes es prioridad, por eso tenemos habilitado un



CANAL DE CONTACTO DIRECTO PARA RECIBIR SUS SOLICITUDES, CONSULTAS, RECLAMOS Y SUGERENCIAS.

Este canal ha resultado ser una herramienta útil no solo para nuestros clientes actuales, sino también, para quienes están interesados en iniciar alguna actividad comercial con ENAP.

En el año 2021 se registraron un total de 101 ingresos; un 2% correspondió a felicitaciones, 27% a reclamos comerciales, de seguridad y operativos, y el 71% restante, a consultas.

Gestión de Reclamos - Acuerdos de Niveles de Servicio (SLA)

Durante el 2021 se establecieron tiempos de resolución de reclamos a través de Acuerdos de Niveles de Servicio que formaron parte de las metas de los ejecutivos y colaboradores de la Gerencia Comercial. De esta manera, alcanzamos un tiempo promedio de respuesta de 1,76 días.

Encuesta Anual de Satisfacción de Clientes

Nuestra Encuesta Anual de Satisfacción de Clientes, destinada a conocer el nivel de satisfacción con el servicio recibido desde el proceso de compra hasta la entrega de combustibles, presentó un aumento del 4% en términos de efectividad, respecto del año anterior. Esto quiere decir que el número de encuestas contestadas en forma completa sobre el total de encuestas enviadas fue mayor, mejorando nuestros registros y el acceso a información relevante para nuestras gestiones. En cuanto al nivel de disposición a recomendar a ENAP (Net Promoter Score, NPS) destaca el aumento de 17 puntos respecto del 2020.

Encuesta Anual de Satisfacción de Clientes



OBJETIVO DE LA ENCUESTA

Conocer el nivel de satisfacción de los clientes de ENAP con el servicio recibido, en el proceso de compra y hasta el proceso de entrega de combustibles líquidos y de los productos derivados del petróleo.



TÉCNICA

Encuesta online enviada a través de invitación vía correo electrónico.



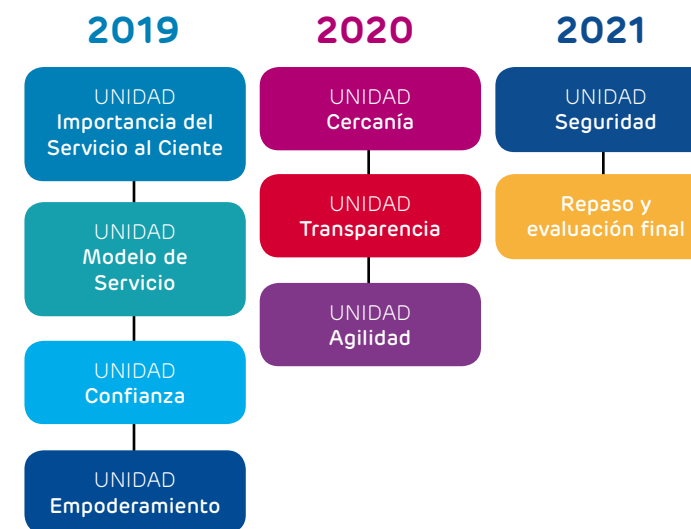
GRUPO OBJETIVO

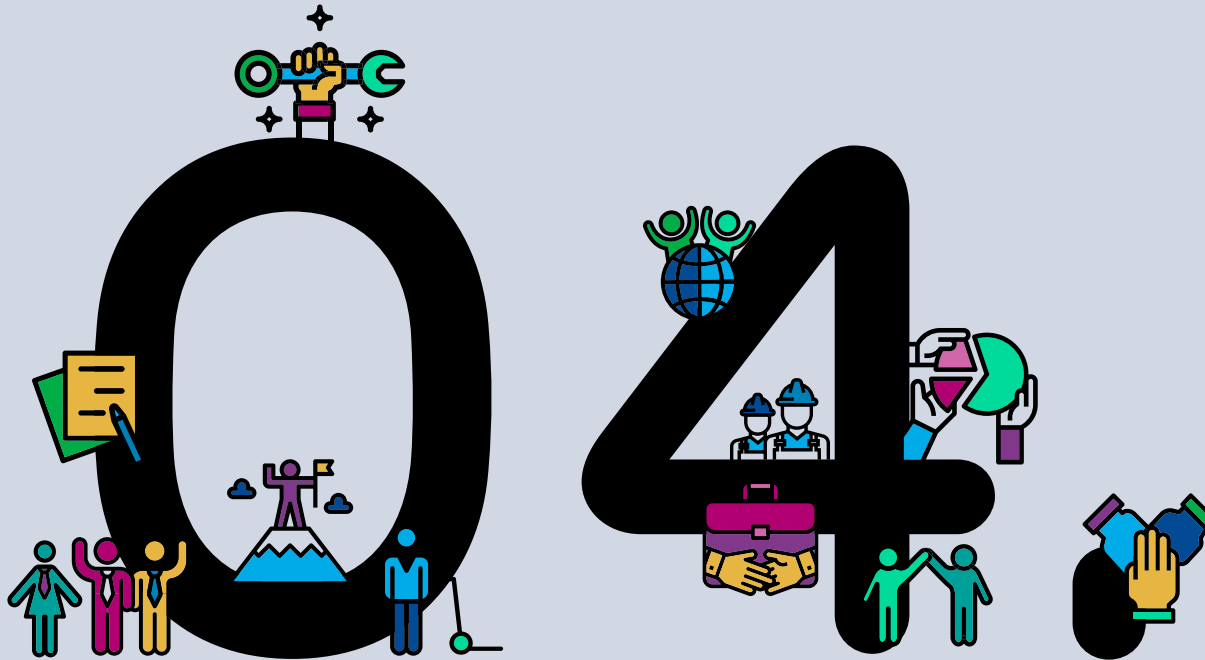
Clientes de ENAP de áreas comerciales y operativas que están involucrados en los procesos de compra y recepción de productos.

Comprometidos con el Servicio al Cliente

Durante el primer semestre de este año, concluyó el curso on-line "Conectándonos con el Servicio" aprobado satisfactoriamente por 359 colaboradores; el programa de formación, iniciado el 2019, consideró:

Programa Conectándonos con el Servicio

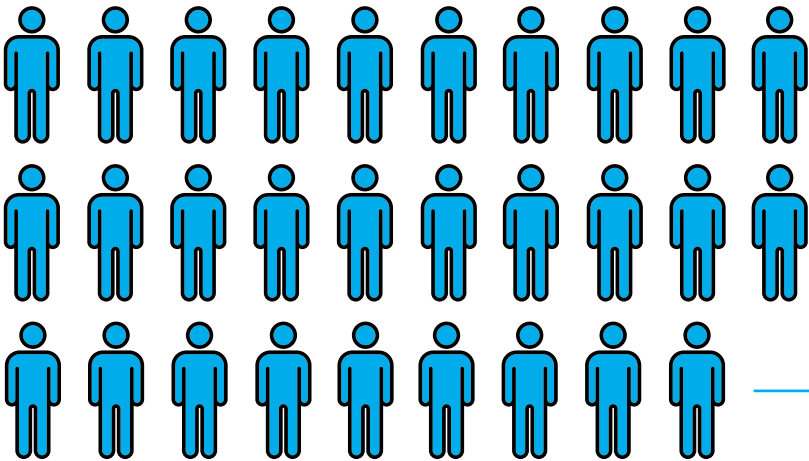




**Nuestro
Equipo**

4.1 NUESTRO EQUIPO

Principales cifras de dotación 2021



De los 7 integrantes del Directorio, **2 son mujeres**. De los 12 principales ejecutivos de ENAP que reportan directamente al Gerente General, **4 son mujeres y 8 son hombres**.

2.895 hombres
87,4%

417 mujeres
12,6%

Dotación total
3.312 personas



LOS DESGLOSES DE LA DOTACIÓN DE ENAP Y FILIALES SE ENCUENTRAN EN EL CAPÍTULO INFORMACIÓN ADICIONAL DE ESTE REPORTE

Nacionalidad de nuestros colaboradores

Argentina	188
Bolivia	1
Brasil	2
Noruega	1
Chile	2.925
China	1
Colombia	1
Ecuador	149
Egipto	20
Venezuela	23
España	1

Número y % de personas contratadas 2021

156 hombres
82,9%

32 mujeres
17,1%

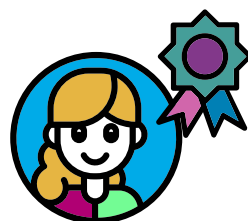


Premios y reconocimientos a las mujeres de ENAP

- Reconocimiento a ENAP por la **alta presencia de mujeres en cargos ejecutivos en empresas del Estado**.
- Dorothy Rojas**, Ingeniera Civil Entrenamiento de ENAP Magallanes recibió la distinción **Mujer Minera 2021**.
- Denisse Abudinén**, Gerente Corporativo de ENAP Sipetrol y Gerente General de Sipetrol Egipto, fue elegida como una de las **100 mujeres líderes** del país en su versión 2021 por la organización Mujeres Empresarias en conjunto con diario El Mercurio.

- Jacqueline Saquel**, Gerenta Corporativa de Finanzas y Planificación Estratégica de ENAP, fue distinguida con el Premio Mujer Ejecutiva 2021.

- En septiembre, **Helvecia Castro**, directora de Seguridad de la Información de ENAP, fue reconocida como una de las **10 mujeres más destacadas en el ámbito de ciberseguridad** en el país.



Premio Mujer Minera



Con 5 años de trayectoria y un destacado trabajo como Ingeniero de Producción, Operaciones Isla, Dorothy Rojas Velásquez, de ENAP Magallanes, fue distinguida por el Gobierno en agosto como Mujer Minera 2021. Las autoridades regionales que forman parte de la Mesa Mujer y Minería, encabezadas por el Seremi de Minería, Carlos Quezada; y la Seremi de la Mujer, Daysi Carrera; le entregaron este reconocimiento, que busca incentivar la incursión de las mujeres en rubros tradicionalmente masculinos.

Dorothy (egresada de la Universidad de Magallanes) es el referente técnico de las operaciones de producción en terreno, realizando evaluaciones de los yacimientos y de los equipos productivos relacionados con la producción de líquidos. De igual forma, maneja una cartera de iniciativas y participa del cierre de producción diaria. Durante el segundo semestre de 2021, comenzó una nueva función como Ingeniero de Planta, también en terreno, lo que le permitirá ampliar su conocimiento en otras áreas.

4.2 PRÁCTICAS LABORALES CON ENFOQUE EN DDHH

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

Nuestras personas son el pilar fundamental para llevar a cabo nuestro propósito, por lo que materias como el desarrollo laboral, diversidad e inclusión, relaciones con los sindicatos, salud, seguridad y calidad de vida son aspectos estructurantes de nuestra gestión de la sostenibilidad. Por ello nos basamos en el respeto de los Derechos Humanos como marco valórico y normativo internacional fundamental, y nos preocupamos por garantizar las mejores prácticas laborales y de seguridad, además de promover un clima laboral que fomente el compromiso y la responsabilidad, construyendo un ambiente de trabajo adecuado para el desarrollo de nuestros colaboradores.

¿CÓMO SE GESTIONA?

A partir del Plan de Gestión de Personas (2019- 2023), enfocado en cuatro ámbitos estratégicos -Gestión Integral de Personas, Cultura Organizacional, Eficiencia y Productividad, Gestión de la Seguridad y Salud Ocupacional- y el Modelo de Relaciones Laborales, junto a las políticas y procedimientos publicados. Entre estos documentos, es preciso mencionar:

- Política de Sostenibilidad
- Política de Equidad de Género
- Política Corporativa y Manual de Diversidad e Inclusión
- Política de Calidad de Vida
- Política Corporativa de Relaciones Laborales
- Política Corporativa de Seguridad y Salud Ocupacional
- Programa psicosocial
- Programa de Desarrollo de Planes de Acción de Clima Laboral 2020/2021
- Programa de Fortalecimiento de Competencias para el Teletrabajo

EQUIPO A CARGO

Las temáticas incluidas en este tema material son de competencia de la Gerencia Corporativa de Personas, la Gerencia Corporativa HSEC (Salud, Seguridad, Medio Ambiente y Comunidades) y sus equipos en las diferentes unidades de negocio y filiales.



Diversidad e inclusión



Video Equidad de Género en Enap

Desde el 2016, contamos con una Política Corporativa de Diversidad e Inclusión, que busca valorar la riqueza y pluralidad de las diferencias en nuestra organización, y desde marzo 2018, sumamos la Política de Equidad de Género. Junto con ello, cada Unidad de Negocio, ha asumido el compromiso de derribar las barreras para el desarrollo de mujeres, tomando como desafío la certificación de la Norma Chilena 3262 sobre Igualdad de Género, Conciliación de la Vida Laboral, Familiar y Personal.

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.

Formación y capacitación

La formación y el desarrollo continuo de competencias y habilidades son aspectos relevantes para nuestra gestión, siendo un factor de competitividad crucial en industrias altamente especializadas, como la nuestra. Nuestro enfoque en estas materias deriva de los planes de capacitación establecidos en el marco de los lineamientos de Plan de Gestión de Personas 2019-2023 y nuestro Plan Estratégico de Negocios.

Nuestro programa de capacitación 2021 abordó principalmente capacitaciones técnicas, focalizadas en temas

de negocio y desarrollos de carrera; temas de prevención de riesgo asociados a “Estándares que Salvan Vida”, prácticas de liderazgo y aplicación de controles críticos, protocolos ministeriales asociados a higiene industrial y la salud ocupacional, entre otros; así como temáticas legales y/o normativas, conocimientos obligatorios que debemos mantener para la continuidad operacional y cumplimiento en materias HSE.

● Tipo de competencias y horas asociadas en capacitaciones 2021

Tipo de Competencias	N° horas totales 2021	%
Funcional/técnica	53541	53,30%
Gestión	6969	6,90%
SSO	19579	19,50%
Normativa	18318	18,20%
Tecnológica	1245	1,20%
Otras	767	0,80%
Total horas	100.418	100%

● Brecha Salarial por Género 2021 – ENAP Operaciones Locales (Chile)

Estamento	Femenino		Masculino		Total		Distribución %		
	N° pp	Promedio de RTA	N° pp	Promedio de RTA	N° pp	Promedio de RTA	Mujeres	Hombres	CR M vs H
Gerentes	5	14.295.556	29	13.669.079	34	13.792.278	15%	85%	1,04
Directores	19	7.971.759	67	8.039.187	86	8.025.377	22%	78%	0,99
Jefaturas	42	5.623.795	246	5.583.215	288	5.589.391	15%	85%	1,01
Profesionales	226	4.223.955	708	4.586.459	934	4.506.394	24%	76%	0,92
Administrativos y operarios	78	3.131.206	1.542	3.543.278	1.620	3.519.344	5%	95%	0,88
Total general	370	4.427.704	2.592	4.249.583	2.962	4.271.569	12%	88%	1,04

Clima laboral

¿CÓMO HEMOS
ESTADO TRABAJANDO
EL CLIMA LABORAL?

1 PLAN GERENCIA Y EQUIPOS

Propósito

Fortalecer aquellos ámbitos del Clima Laboral que requieren mejorar y que venían siendo trabajados a partir del resultado desde la encuesta 2019 y, a su vez, reforzados con los resultados de Pulso.

204

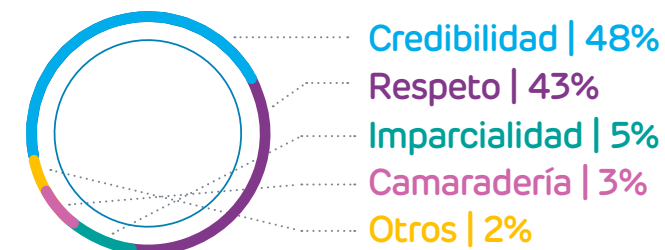
JEFATURAS HAN ESTADO TRABAJANDO
EN LA IMPLEMENTACIÓN DE PLANES.

2 PLAN TRANSVERSAL ENAP

Propósito

Abordar de modo transversal las dimensiones de Comunicación y Calidad de Vida que tienen un impacto organizacional y constituyen una brecha transversal.

- PRESENTACIONES DEL NEGOCIO Y NUEVOS DESAFÍOS.
- PRESENTACIONES DE CALIDAD DE VIDA.
- PRESENTACIONES DE LOS GERENTES DE NUESTRAS UN/FILIALES.

Plan 2021 por
Dimensión Pulso**Great Place to Work**

El año 2021 rompimos la tendencia de nuestros resultados de clima laboral, superando nuestra media (61%) al alcanzar un 69% en nuestra segunda medición Great Place to Work. En términos de mejora, las organizaciones tienden a subir 3 puntos promedio entre la primera y segunda medición, siendo nuestros resultados, una grata sorpresa tanto para nosotros, como para los evaluadores.

Relaciones laborales

En ENAP respetamos el derecho de nuestros colaboradores de asociarse libremente y negociar de forma colectiva. Los principios que sustentan este ejercicio se encuentran formalizados en nuestra Política Corporativa de Relaciones Laborales que promueve la construcción de relaciones laborales colaborativas y estables que contribuyen a la generación de vínculos significativos entre la empresa y quienes se desempeñen en ella, con el fin de contribuir al cumplimiento de nuestro Plan de Desarrollo de Negocios.

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.

Nivel de Sindicalización 2021

Unidad de negocio	2019	2020	2021	Sindicalizados	No sindicalizados	Total
ENAP Santiago	66,22%	62,12%	59,92%	154	103	257
ENAP Magallanes	98,71%	97,93%	96,99%	1065	33	1.098
ENAP Aconcagua	97,02%	96,71%	96,03%	726	30	756
Ersa DAO	94,95%	93,14%	92,86%	91	7	98
Ersa Bío Bío	98,37%	94,86%	98,18%	700	13	713
SIPETROL	77,27%	81,82%	85,00%	34	6	40
SIPETROL Argentina	67,91%	67,04%	68,89%	124	56	180
SIPETROL Ecuador	0,00%	0,00%	0,00%	0	149	149
SIPETROL Egipto	0,00%	0,00%	0,00%	0	21	21
Consolidado	88,37%	87,29%	87,38%	2894	418	3.312



4.3 SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

Nuestros trabajadores son nuestro 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.

¿CÓMO SE GESTIONA?

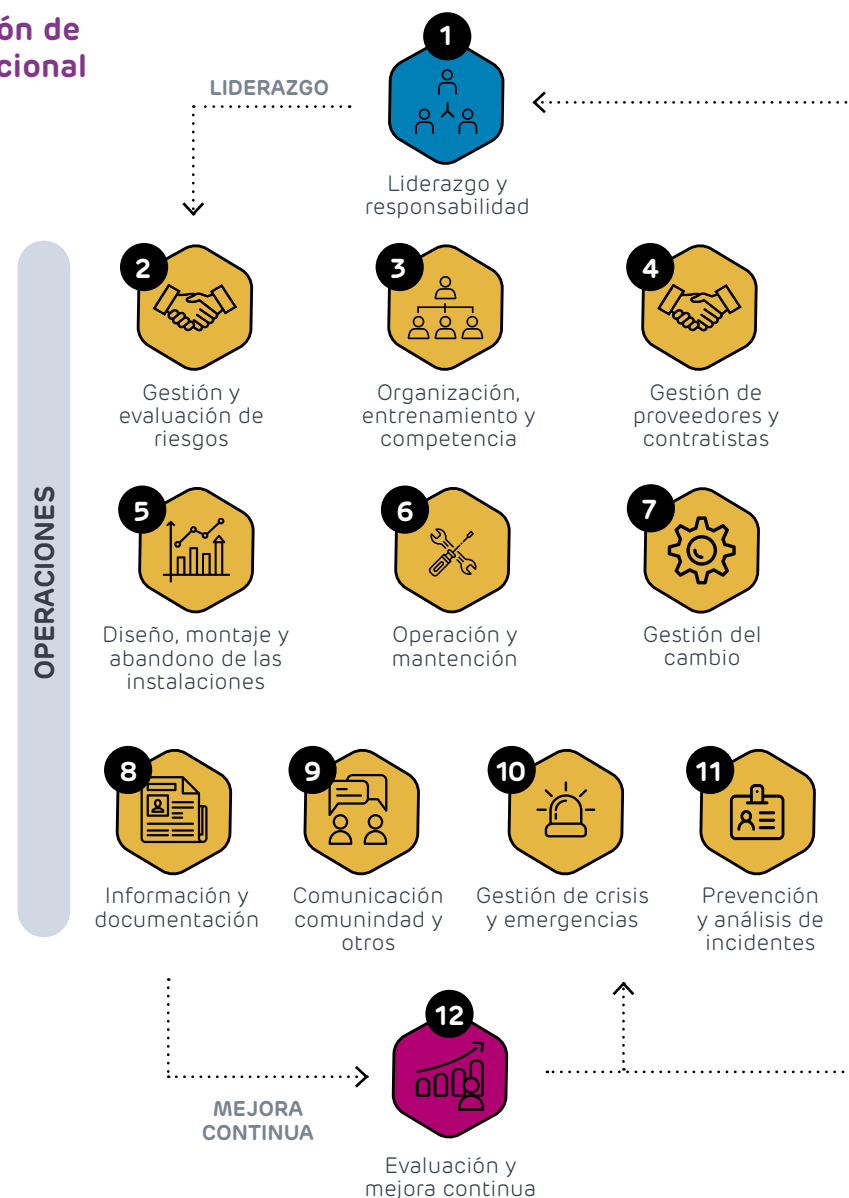
La Política Corporativa de Seguridad y Salud Ocupacional, se gestiona mediante el Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) y la Estrategia de Gestión en Seguridad y Salud Ocupacional.

EQUIPO A CARGO

Las temáticas incluidas en este tema material son de competencia de la Gerencia Corporativa de Personas, la Gerencia Corporativa HSEC (Salud, Seguridad, Medio Ambiente y Comunidades) y sus equipos en las diferentes unidades de negocio y filiales.

Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) ENAP

El Sistema de Gestión de Integridad Operacional (SGIO) provee el marco y los instrumentos para la gestión en los ámbitos de Seguridad y Salud Ocupacional, Medio Ambiente, Confiabilidad de Instalaciones y Relación con las Comunidades. Este sistema está conformado por 12 elementos interdependientes entre sí, sobre los que las instalaciones de ENAP ejecutan acciones para su adecuado cumplimiento.



Durante el 2021 nuestra estrategia de gestión en Seguridad y Salud Ocupacional tuvo los siguientes focos:

- 1 Consolidar el plan maestro de gestión por crisis sanitaria COVID-19, poniendo en primera prioridad el resguardo de la salud de quienes trabajan en ENAP
- 2 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
- 3 Fortalecer la estructura, roles y funciones de los equipos de SSO en el marco de la nueva estructura corporativa HSEC
- 4 Lograr el aprendizaje a través de una efectiva gestión de incidentes, con foco en los eventos de alto potencial.
- 5 Mejoramiento continuo mediante actividades en terreno de verificación de madurez de los principales procesos SSO implementados.
- 6 Profundizar el alcance del Modelo de Gestión SSO para EECC para contribuir a la excelencia de la gestión de servicios realizados por terceros.
- 7 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.

Resultados destacados de desempeño

El año 2021 se profundizó y continuó mejorando el Plan Maestro Covid-19 elaborado el 2020 para dar respuesta a la crisis sanitaria que se ha mantenido hasta el cierre de este reporte. De esta manera, se actualizaron los protocolos de manejos de casos, los sistemas de seguimiento y control, la trazabilidad interna de contactos, aplicación de cuarentenas preventivas y criterios de recuperación para el retorno laboral. Se mantuvo la implementación basada en 8 procesos, con 70 medidas transversales que implicaron la implementación de más de 355 acciones realizadas en las diferentes UN y Filiales.

DENTRO DE LAS PRINCIPALES MEDIDAS DEL 2021 DESTACAN:

1. Coordinación y gestión con autoridad sanitaria de un proceso de vacunación temprana a funcionarios de ENAP.
2. Formulario seguimiento y control vacunación anti-Covid-19. Reporte semanal y mensual de avances (1ra, 2da y 3ra dosis).
3. Actualización Protocolo de gestión de casos Covid-19; Feb, Jun, Dic 2021.
4. Actualización declaración de ingreso a instalaciones y protocolo de gestión de viajes.
5. Plan comunicacional y refuerzo permanente; "Junt@s contra el Covid-19, Nuestros Compromisos con ENAP".
6. Elaboración y emisión Protocolo Recintos Deportivos ENAP
7. Activación procesos toma de antígenos preventivos en todas las UNs.
8. Reporte semanal médico de vacunas y contexto COVID Nacional.
9. Protocolo de Seguridad Sanitaria Laboral Covid-19 ENAP" dando cumplimiento a la Ley N° 21.342 establecida para estas materias.
10. Actualización Protocolo Retorno Laboral Casa Matriz y para las distintas Uns, definición de aforos y requerimientos para el traslado, ingreso y presencia en oficinas e instalaciones.
11. Obtención Sello Covid-19 Mutua de Seguridad en 16 centros de trabajo ENAP Chile.

Gestión de riesgos

Nuestra estrategia SSO se rige por 3 focos que permiten velar por el cuidado de nuestro equipo y nuestros contratistas:

Seguridad para nuestros contratistas

La implementación de estrategia SSO para contratistas, mediante la incorporación de 45 contratos críticos y de alto riesgo al Modelo de Gestión de Empleados Contratistas ha permitido mejoras sustantivas en su desempeño en SSO, registrando una tasa de Incidentes de Alto potencial un 22% menor, y un Índice de frecuencia 38% menor. Junto con ello ha aumentado la reportabilidad preventiva, superando en un 43% a las empresas que no están activas en el modelo.

1

Gestión de Riesgos SSO con foco en alto potencial, cuyo alcance es la identificación de los peligros a los cuales están expuestos los trabajadores, la evaluación de los riesgos de accidentarse en forma grave o enfermarse, la definición de controles críticos que permiten prevenir la ocurrencia o mitigar el daño generado por un accidente, hasta la evaluación de cumplimiento y eficacia de dichos controles in – situ.

2

Esto último se materializa a través del foco Liderazgo y Cultura y se materializa por medio de las prácticas de liderazgo, dónde se verifica en terreno por parte de trabajadores, supervisores y ejecutivos la efectividad de los controles críticos definidos por la organización para actividades de mayor riesgo.

3

Por último, el tercer foco es el Aprendizaje y Mejoramiento, dónde se establece por medio de un estándar de gestión de incidentes los procesos, plazos, criterios de calidad, roles y responsabilidades para el reporte de incidentes y hallazgos, los cuales se registran y gestionan en un sistema de gestión de incidentes (SGI), de esta forma se investigan y analizan las causas junto con la definición y seguimiento de acciones de control para evitar su repetición. La investigación de eventos graves y de alto potencial, son revisados y desafiados por equipos directivos y jefaturas para asegurar la efectividad de las medidas comprometidas.



Foco en el Liderazgo

Consistentes con nuestro foco de Liderazgo y Cultura SSO, realizamos más de 5.000 verificaciones en terreno (prácticas de liderazgo), para confirmar el cumplimiento de los controles críticos definidos. En términos de aprendizaje y mejoramiento, fortalecimos el reporte preventivo de hallazgos de alto potencial, aumentando en un 41% su reporte, respecto del 2020.

Además, se renovó el compromiso con el cuidado de las personas de las máximas autoridades de la empresa, a través de la ejecución del Plenario HSEC de ENAP, en forma transversal y telemática, en donde participaron más de 980 trabajadores.



Fomento de la salud en los trabajadores

ENAP cuenta con servicios médicos que entregan lineamientos y facilitan la difusión, junto con entregar de material y apoyo a iniciativas que fomentan el cuidado de la seguridad y salud, calidad de vida, bienestar y autocuidado, tanto dentro como fuera de nuestras instalaciones.

ENAP ha definido un Modelo Preventivo que se ha hecho parte de la gestión interna de cada Unidad de Negocio y Filial. Asimismo, se han definido que todos los planes de trabajo de Salud Ocupacional estén basados en los siguientes pilares del modelo preventivo:



Esto, permite identificar a los Grupos de Exposición Similar (GES) que se han incorporado a los respectivos programas de vigilancia epidemiológicos del trabajo, permitiendo la definición de acciones para mitigar los riesgos asociados a la salud de los trabajadores. Los lineamientos y directrices corporativas en estas materias se encuentran establecidos en el Estándar Corporativo de Salud Ocupacional, que define el marco de acción y requisitos a cumplir para cada operación de ENAP.

La normativa vigente establece que todos los colaboradores -directos e indirectos- encuentren protegidos por el seguro social contra riesgos de accidentes (Ley N° 16.744).

● Indicadores de Seguridad y Salud Ocupacional*

Unidad de negocio/filial	HHT	FATAL	CTP	DP*	IF (ACC/MMH)	IG* (DÍAS PERDIDOS + ARRASTRE + CARGO/MMH)	TASA DE ACCIDENTABILIDAD	ENFERMOS PROFESIONALES
ERA	5.933.119	0	24	794	4,0	134	0,8	1
ERBB	3.301.784	0	5	410	1,5	124	0,3	4
Magallanes R&C	579.852	1	3	6.018	6,9	10.379	1,5	0
R&C	9.814.755	1	32	7.222	3,4	736	0,7	5
DAO	911.476	0	3	15	3,3	16	0,7	0
DTT (2)	427.693	0	0	0	0,0	0	0,0	0
Supply Chain	1.339.169	0	3	15	2,2	11	0,5	0
Argentina	1.056.261	0	4	453	3,8	429	0,8	0
Ecuador	2.121.201	0	1	50	0,5	24	0,1	0
Magallanes E&P	4.332.762	0	15	327	3,5	75	0,6	2
E&P	7.510.224	0	20	830	2,7	111	0,5	2
Casa Matriz	666.389	0	1	6	1,5	9	0,3	0
ENAP	19.330.537	1	56	8.073	2,9	418	0,6	7

*Los indicadores de seguridad reportados consolidan las cifras para trabajadores propios y contratistas, pero excluyen a nuestra filial de Egipto, por estar fuera del alcance establecido para este reporte. (2) DTT: Dirección de Transporte Terrestre. (3) No se registran accidentes incapacitantes en Cogeneradora. HHT: Horas Hombre Trabajadas. CTP: Accidentes con tiempo perdido. DP: Días perdidos. Se incluyen días perdidos, días arrastre y días cargo. IF: Índice de Frecuencia; IG: Índice de Gravedad. Las ratios utilizadas son por cada 1.000.000 de Horas Trabajadas y las fórmulas e indicadores aplicados dan cumplimiento a la exigencia

de la legislación chilena, en particular el D.S. N° 40 del Ministerio del Trabajo. Con respecto a los principales tipos de lesiones y otros análisis estadísticos asociados a la accidentabilidad, durante este período los accidentes incapacitantes de ENAP fueron -en su mayoría- eventos asociados a golpeado por (32%), Caída al mismo nivel (18%) y Atrapamiento (5%). Las enfermedades profesionales registradas en el período fueron 3, (1) ergonómico y (2) enfermedad por salud mental. Existieron 4 Enfermedades profesionales asociadas a Covid-19.

Relacionamiento y gestión con partes interesadas

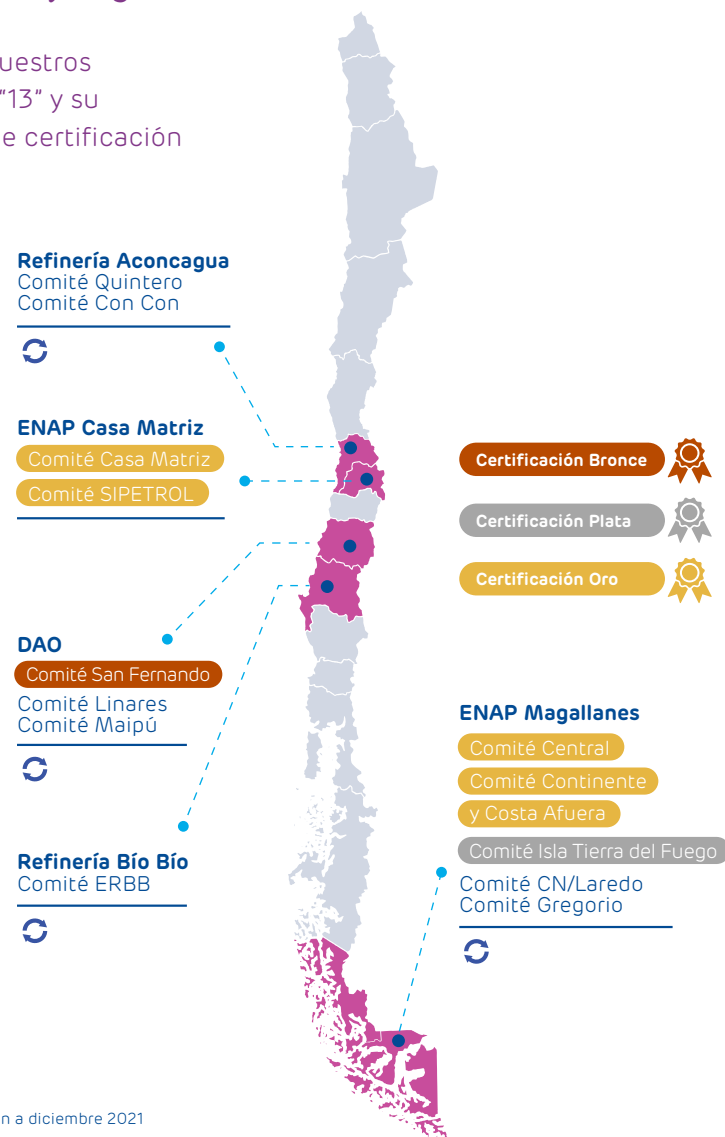
ENAP cuenta con una política de puertas abiertas y con diversas instancias de participación de los trabajadores y comunicación respecto a temáticas de seguridad y salud ocupacional. Una de las principales es el Comité Bipartito de Seguridad que convoca a las Gerencias SSO, Gerencia Medio Ambiente y dirigentes sindicales de todas nuestras instalaciones en Chile. Este comité sesiona mensualmente, revisando avances de gestión y sus resultados, así como recibiendo y resolviendo las inquietudes, consultas y situaciones de riesgos que son levantadas por los trabajadores.

Otras entidades relevantes son los Comités Paritarios de Orden, Higiene y Seguridad (CPHS), formados e implementados de acuerdo con la normativa vigente en Chile.

Existen 13 CPHS que cubren nuestras operaciones en Chile, que se encuentran constituidos por representantes de la administración y representantes de los trabajadores. Sesionan una vez al mes para analizar temáticas pertinentes a la seguridad y salud de quienes trabajan en las áreas a las que representan. También asumen y velan por la gestión de SSO para los trabajadores contratistas en sus áreas. En este sentido, los CPHS de ENAP han obtenido diversos grados de certificación por parte del organismo administrador, avalando el cumplimiento normativo y la gestión realizada.

Comités Paritarios de Higiene y Seguridad

Total Nuestros
CPHS "13" y su
nivel de certificación

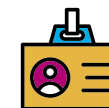


Información a diciembre 2021

Elementos Diferenciadores



Participación amplia de todos los integrantes (titulares y suplentes), vía comisiones, reuniones y actividades de inspección.



Participación de altos ejecutivos de las instalaciones.



Ejecución de un programa de reconocimientos.



Miembros entrenados en las Prácticas de liderazgo para la seguridad y Sistema SGI.



Gestión focalizada en evitar el contagio de Covid-19:

- Observaciones conductuales
- Seguimiento a los reportes diarios de casos



Plan para Certificación ORO

Actividades de Capacitación 2021

Las temáticas abarcaron los distintos ámbitos asociados a la gestión, tales como:

- Prevención de riesgos en el trabajo.
- Estándares que Salvan Vida.
- Aplicación de controles críticos y prácticas de liderazgo.
- Respuesta a emergencias.
- Modelo SSO para EECC.
- SafeStart y Seguridad Conductual.
- Prevención Riesgos en Teletrabajo.
- Prevención del Covid-19 y protocolos ministeriales asociados a higiene industrial y la salud ocupacional.





**Relacionamiento
comunitario e
inversión social**



5.1 GESTIÓN DEL RELACIONAMIENTO COMUNITARIO E INVERSIÓN SOCIAL



Video Programa
reciclaje Barrial

→ ¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

Siendo una empresa que cumple un rol estratégico para el país, es fundamental que aportemos al desarrollo de los territorios en los cuales nos encontramos insertos, aportando a mejorar la calidad de vida de las comunidades, en un marco de diálogo abierto, beneficio mutuo y responsabilidad ambiental.

→ ¿CÓMO SE GESTIONA?

Mediante nuestra Política de Sostenibilidad y la Estrategia Corporativa de Relacionamiento con Comunidades que formalizan el férreo compromiso de la empresa con los actores de la comunidad.

→ EQUIPO A CARGO

La Dirección de Relaciones Institucionales y Comunidades que es parte de la Gerencia Corporativa HSEC (Salud, Seguridad, Medio Ambiente y Comunidades). Sus equipos participan en las diferentes unidades de negocio y filiales, promoviendo el enfoque comunitario a lo largo de nuestra operación.

● Estrategia Corporativa de Relacionamento con Comunidades



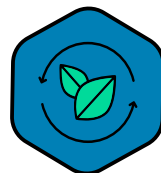
Diálogo abierto

Acciones que establezcan una relación basada en el diálogo permanente y que permitan generar vínculos de confianza.



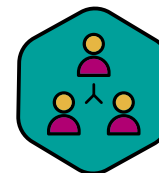
Relación de mutuo beneficio

Iniciativas de inversión social que apuesten al mejoramiento de calidad de vida de las comunidades, considerando sus problemáticas, intereses y preocupaciones.



Transparencia y Responsabilidad Ambiental

Acciones que promuevan la entrega de información oportuna sobre los impactos ambientales de nuestras operaciones y sus medidas de mitigación.



Responsabilidad colectiva

Iniciativas que promueven el compromiso de los trabajadores de ENAP con el desarrollo sostenible y el respeto por las comunidades.

● Ejes de trabajo



1. Transparentar los procesos e impactos ambientales, a través del acercamiento de las comunidades a nuestra operaciones, actividades productivas y gestiones ambientales.



3. Cumplir los compromisos y mejorar la calidad de vida de las comunidades, a través de la construcción de relaciones de confianza basadas en la creación de valor compartido.



2. Aportar a la recuperación y mejora ambiental de los territorios, colaborando en la remediación y mitigación de impactos ambientales acumulativos derivados o no de nuestras operaciones.



4. Contribuir a la reactivación económica de los territorios, promoviendo la recuperación socioeconómica de las comunidades a través de iniciativas de inversión social.

5.2 NUESTRAS FILIALES Y UNIDADES DE NEGOCIO

Cada una de nuestras filiales y unidades de negocio implementan nuestra Estrategia Corporativa de Relacionamiento con Comunidades, conforme a la realidad y a las particularidades que caracterizan el contexto en que se desenvuelven. A continuación, se detallan las gestiones realizadas.

5.2.1 SIPETROL Ecuador

En Ecuador nuestro Plan de Gestión Comunitaria se basa en los ejes 2 y 3, que refieren a la recuperación y mejora ambiental de los territorios, y al cumplimiento de compromisos para mejorar la calidad de vida de las comunidades, respectivamente. La promoción de la calidad de vida se moviliza a través de iniciativas de salud, educación y desarrollo, además del fortalecimiento comunitario.



- Aportes por la conservación de **871.65 hectáreas de bosques** ubicados en las comunidades del área de influencia directa.



- **Programa de Salud:** Se priorizó el aporte para el mejoramiento de infraestructura en dos subcentros de salud cercanos a las comunidades del área de influencia. En el centro de salud "10 de agosto" se realizaron obras de mejoras de infraestructura tales como cambio de techo, cambio de cielo falso y baldosa; y en el centro "San José de Guayusa" se realizó el cambio de toda la cubierta. También se brindó apoyo logístico para las campañas de vacunación en 4 subcentros de salud del área de influencia, además de la entrega de insumos de bioseguridad.
- **Programa de Becas:** beneficio para 50 estudiantes a través de aportes directos para la compra de uniformes y útiles escolares.

- **Proyectos Educativos:** se realizó la entrega de 3.150 mochilas escolares para los estudiantes de las unidades educativas del área de influencia operativa. Además, se facilitó la movilización de los estudiantes a los centros educativos y se ejecutaron arreglos y adecuaciones a las infraestructuras de los centros educativos. ENAP también apoya a 7 centros educativos con un proyecto de internet que permitió entregar 9 computadoras y 2 impresoras para potenciar el uso de internet en 2 centros educativos en PBH.
- El desarrollo productivo fue promovido a partir de la entrega de insumos agrícolas para los cultivos de cacao; insumos pecuarios para los ganaderos; materiales de construcción para el mejoramiento y construcción de la infraestructura comunal; proyecto avícola y capacitación virtual para el fortalecimiento de emprendimientos.
- Firma de dos Convenios de Compensación Social con las comunidades María Elena y Eugenio Espejo para el desarrollo del proyecto Inchi E y nuevos pozos en Inchi A, enfocados en mejora de viviendas y fortalecimiento educativo.

5.2.2 SIPETROL Argentina



- Gestión del acuerdo de cooperación con el Consejo Agrario de la Provincia de Santa Cruz, basado en la [protección y manejo sustentable de los recursos naturales](#) presentes en la Reserva Provincial Cabo Vírgenes.



- Término de las obras para instalar paneles solares y baterías en escuelas rurales de la Provincia de Santa Cruz.
- [Firma de convenio con ARSAT](#) (Empresa Nacional de Telecomunicaciones), para habilitar instalación de NODO de fibra óptica en BRM (Batería de Recepción Magallanes), que permitirá ampliar y mejorar la conectividad en el sur de Argentina, acortando así la brecha digital entre los grandes centros urbanos con las zonas más aisladas del país.

5.2.3 Supply Chain



- Desarrollo de ["Concurso de Innovación Ambiental"](#), fondo concursable orientado a las organizaciones sociales y ambientales de las comunas de Molina y Río Claro, que promueve la implementación de proyectos de conservación de la biodiversidad, educación ambiental y eficiencia energética, entre otros. Durante el 2021 se adjudicaron 5 proyectos.



- Formalización de convenios de colaboración con 9 Cuerpos de Bomberos de las localidades próximas a las operaciones de DAO, para el desarrollo de ejercicios prácticos y la realización de simulacros de contención de emergencias.
- ["Cursos de Capacitación para mejorar la empleabilidad y calidad de vida \(Franquicia SENCE\)"](#) para dirigentes sociales de las comunas de Maipú, San Fernando, Molina, Chillán y Pemuco. En total, se desarrollaron 10 cursos (on-line/mixtos), equivalentes a 558 horas de capacitación, que beneficiaron a 161 personas.



- [Programa de "Fondos Concursables - ENAP Impulsa"](#) destinado a las comunas de Maipú (RM), San Fernando (Región del Libertador General Bernardo O'Higgins), Chillán y Pemuco (Región del Ñuble); esta iniciativa promueve el desarrollo de proyectos tendientes a reforzar las capacidades internas de las organizaciones comunitarias. Este año se adjudicaron 12 proyectos.

5.2.4 ENAP Refinería Aconcagua (ERA)



- Inicio del [Programa "ENAP Puertas Abiertas"](#), que permite a 7 agrupaciones sociales de la comuna de Concón visitar nuestra refinería para conocer in situ las mejoras ambientales implementadas por la empresa, para mitigar la emisión de material particulado y generación de ruido y olores.
- [Continuidad del Proyecto "Microred de Vigilancia Ciudadana de la Calidad del Aire" en la comuna de Concón, que permite que la comunidad acceda en tiempo real a los niveles de material particulado \(PM10 y PM2,5\). Iniciativa distinguida como una de las 50 mejores innovaciones para el desarrollo de ciudades inteligentes por Smart Cities Connect \(USA\).](#)
- Conformación de Mesa de Ruido con la Junta de Vecinos Los Tres Esfuerzos (Población las Palmeras de Concón) tras sucesivos reclamos por aumento de la emisión sonora por parte de refinería. Esta instancia espera contribuir al diseño colaborativo de mecanismos de mitigación de ruidos.



- Graduación de los sindicatos de pescadores de Horcón y Ventanas del [Programa "Bomberos del Mar"](#) que capacita en materias de vigilancia ambiental y seguridad ante contingencias marítimas. Durante el segundo semestre de 2021, se retomaron los ejercicios prácticos suspendidos por la pandemia, realizando 10 ejercicios locales y un simulacro general de contención de derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero.
- Ampliación del ["Programa de Reciclaje Barrial"](#) que se basa en la gestión de un gran punto limpio y varios puntos verdes, además de la red de retiro de residuos reciclables en la que participan 24 asociados de la Asociación Gremial de Turismo de Concón. En 2021, se sumaron las Juntas de Vecinos RPC III y Los Troncos, completando 8 puntos verdes en la comuna. Esta iniciativa ganó el Premio Medio Ambiente 2021 que entrega la Asociación de Empresas de la V Región (ASIVA).
- [Instalación de la "Mesa Pulmón Verde"](#), junto a la Agrupación Concón Limpio y Sustentable, Fundación Replantemos Chile y la Municipalidad de Concón, para reforestar los sectores de la comuna a modo de mitigación ambiental. Junto con ello, se inicia la implementación del vivero comunitario.



- Desarrollo del ["Concurso de Innovación Ambiental"](#), fondo concursable dirigido a las organizaciones sociales y ambientales de las comunas de Concón y Quintero, para implementar proyectos de conservación de la biodiversidad, educación ambiental y eficiencia energética, entre otros. El 2021 se adjudicaron 7 proyectos, 4 en la comuna de Quintero y 3 en Concón.



- Realización de los ["Talleres de Calidad de Vida"](#) con 9 Juntas de Vecinos y un total de 167 beneficiarios, que participaron de una jornada recreativa en la población Las Palmeras de Concón y una Feria Comunitaria en la misma comuna.
- Ejecución de "Fondos Concursables ENAP Impulsa" que promueven el desarrollo de proyectos para reforzar las capacidades internas de las organizaciones comunitarias. Se adjudicaron 30 proyectos, 15 en la comuna de Concón y 15, en la comuna de Quintero.
- Continuidad de la "Red de Apoyo Psicosocial" destinada a apoderados de la comuna de Quintero y que contó con la participación de 20 familias en 4 talleres en modalidad on-line.
- Continuidad del "Programa de Capacitación a Profesores de colegios de Quintero" orientado a la entrega de herramientas metodológicas para fortalecer los aprendizajes en modalidad en línea. Este año participaron 50 docentes a lo largo de 4 talleres.
- Ejecución de "Cursos de Capacitación para mejorar la empleabilidad y calidad de vida (Franquicia SENCE)", en conjunto con dirigentes sociales de las comunas de Concón, Quintero y Puchuncaví. Se desarrollaron 9 cursos (on-line/mixtos) enfocados principalmente a la empleabilidad y en la implementación de nuevas tecnologías para favorecer el emprendimiento local. Así, se impartieron 1.180 horas de capacitación que permitieron formar a 310 personas.

Durante el mes de diciembre de 2021 se registró un conflicto -de relevancia mediática- con sindicatos de pescadores artesanales de la Bahía de Quintero (Loncura, El Manzano, Alcatraz, Cachagua, Maitencillo, S24, Embarcadero, Sipsa, Sipelanch, Papagallo, Por la Razón o la Fuerza) en torno a una propuesta de pago de indemnización por conciliación de las demandas civiles presentadas con ocasión del derrame ocurrido en el año 2014 y la creación de una Zona Franja Energética en la comuna. Lo anterior, provocó movilizaciones que impidieron el ingreso y la salida de naves a los distintos terminales que existen en la Bahía. Después de varias semanas e instancias de negociación, se llegó a un acuerdo que permitió retomar la normal circulación en la Bahía y la reactivación de las operaciones.

5.2.5 ENAP Refinería Bío Bío (ERBB)



- Desarrollo del [Programa "ENAP Puertas Abiertas"](#) para dirigentes sociales de 11 agrupaciones de la comuna de Hualpén. Las visitas guiadas permitieron dar a conocer el proceso de las operaciones, las mejoras ambientales implementadas y la capacidad de reacción ante eventuales contingencias operacionales.



- ["Concurso de Innovación Ambiental"](#), que busca promover soluciones ambientales asociativas que involucren organizaciones sociales y territoriales de la comuna de Hualpén, en el abordaje de problemáticas de relevancia para la comunidad. Se adjudicaron 6 proyectos en áreas como la educación ambiental, la recuperación de espacios públicos y eficiencia energética.
- [Proyectos de "Fomento Productivo para Pescadores Artesanales"](#), iniciativa que contribuyen al desarrollo productivo sostenible y a la generación de capacidades, a través de la entrega de herramientas que permitan a las organizaciones de pescadores de la Bahía de San Vicente ser parte de la cadena de valor de ENAP en materias de seguridad y vigilancia ambiental. Fueron adjudicados 5 proyectos; 3 a sindicatos de pescadores y 2 a asociaciones gremiales.



- Relocalización de las poblaciones Nueva y Villa El Triángulo de la comuna de Hualpén, proceso que corresponde al compromiso de relocalización asumido entre la compañía, el Gobierno Regional, el Ministerio de Vivienda y Urbanismo, la Municipalidad de Hualpén y 289 familias aledañas a la Refinería Biobío. Al 31 de diciembre de 2021, un total de 278 familias son parte de la iniciativa; entre éstas, 184 ya son propietarias y habitan sus nuevas viviendas.
- ["Cursos de Capacitación para mejorar la empleabilidad y calidad de vida \(Franquicia SENCE\)"](#), que permitió capacitar a un total de 379 personas de las comunas de Hualpén y Talcahuano. Se desarrollaron 21 cursos (on-line/ mixtos) que permitieron mejorar las competencias para la empleabilidad y el desarrollo de capacidades para el emprendimiento; se registraron 1.081 horas de capacitación en total.



- Ejecución del [Programa "Fondos Concursables - ENAP Impulsa Hualpén"](#), en beneficio de 13 organizaciones sociales, para apoyar la reactivación comunitaria y económica de la comuna, mediante la promoción de proyectos generados por la comunidad. El foco de estos fondos corresponde a la reactivación económica y emprendimiento; adaptación comunitaria al Covid-19; y mejoramiento de infraestructura comunitaria.

5.2.6 ENAP Magallanes



- En el marco del [Plan "ENAP Puertas Abiertas"](#), 8 dirigentes vecinales pertenecientes a la Unión Comunal Hernando de Magallanes visitaron las instalaciones del área Posesión, donde conocieron el proceso productivo de la planta y el rol que cumple ENAP en el desarrollo de la región.



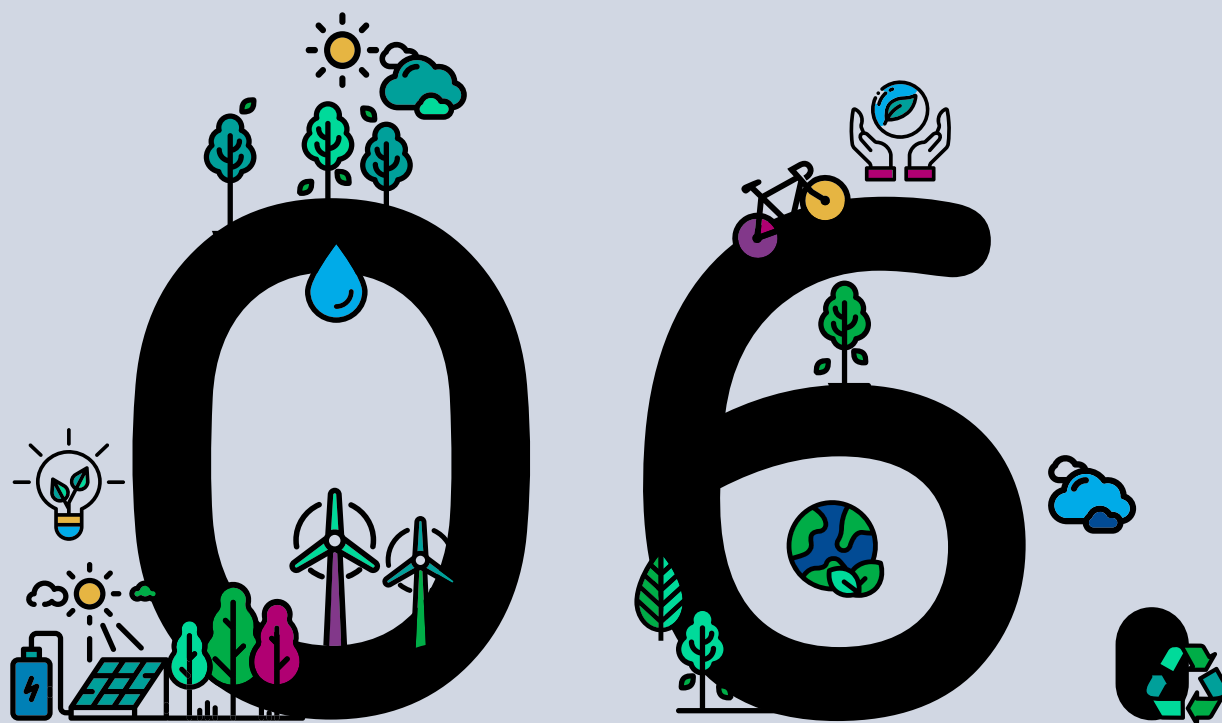
- Desarrollo del ["Concurso de Innovación Ambiental"](#) que pone fondos concursables a disposición de las organizaciones sociales y ambientales de la Región de Magallanes, para la implementación de proyectos de conservación de la biodiversidad, educación ambiental y gestión de residuos. Durante el 2021 se adjudicaron 3 proyectos en las comunas de Punta Arenas y Porvenir.



- Por sexto año consecutivo, se desarrolló el [concurso literario de microcuentos "Magallanes en 100 Palabras"](#), al que postularon 2.370 relatos, escritos por personas de distintas comunas de la región.
- ["Cursos de capacitación para mejorar la empleabilidad y calidad de vida \(Franquicia SENCE\)"](#), que beneficiaron a 576 personas, entre las que el 80% eran mujeres, de las comunas de Punta Arenas, Puerto Natales, Primavera, Puerto Williams y Porvenir. En total, se desarrollaron 30 cursos, equivalente a 1.180 horas de capacitación.
- La colaboración entre ENAP y las OTEC que desarrollan capacitaciones SENCE, permitió realizar un bazar solidario, con aportes de los alumnos de los diversos cursos que realiza ENAP en Magallanes. Éstos fueron ofrecidos a la comunidad, permitiendo recaudar recursos que fueron entregados a la Jornada Solidaria por la Rehabilitación.



- [Programa de " Fondos Concursables - ENAP Impulsa Magallanes"](#) que promueve el desarrollo de proyectos tendientes a reforzar las capacidades internas de las organizaciones comunitarias. Se adjudicaron 27 proyectos en las comunas de Punta Arenas, Porvenir y Primavera.
- Continuidad de los proyectos, concebidos al alero de la Unidad de Asuntos Ganaderos, creada en 2007 para apoyar la comunicación estratégica con los ganaderos de las zonas cercanas a nuestras operaciones.
- Cierre de las actividades asociadas al [Programa Territorial Integrado \(PTI\) "Mejoramiento Competitivo de la cadena de valor de la lana y la carne ovina en la Región de Magallanes y Antártica Chilena"](#), formando parte de su Comité Técnico.
- Elaboración de 10 planes de manejo predial para el Piloto de Extensionismo en la Comuna de San Gregorio.
- Difusión de la versión Beta de la aplicación móvil para el Sector Agropecuario, con el fin de estimar la cantidad de forraje disponible en pastizales naturales y estandarizar los manejos.
- [69° Exposición Ganadera de Magallanes y en las XXIV Jornadas Ganaderas de Magallanes](#). Ambos eventos fueron organizados por la Asociación de Ganaderos de Magallanes.
- Cuarta Mesa Regional para la Prevención y Persecución del Delito de Abigeato, organizada por la Fiscalía Regional de la Región de Magallanes y Antártica Chilena.



**Gestión
ambiental y
cambio
climático**

Nuestra Estrategia de Gestión Ambiental se enfoca en la identificación y control de riesgos medioambientales, el cumplimiento de la legislación vigente y el desarrollo de planes y acciones de vigilancia y monitoreo ambiental, así como de compensación y mitigación de los impactos de las operaciones en las comunidades vecinas y el medioambiente en general. Nuestros lineamientos son:

- ENAP promoverá la responsabilidad ambiental, social y de gobernanza en todas sus áreas de negocio, cumpliendo con los marcos regulatorios aplicables, así como con los principios y acuerdos suscritos voluntariamente.
- La compañía actuará bajo un marco de Responsabilidad Social, de manera consistente con valores corporativos, como el Estándar Corporativo de Gestión Ambiental de ENAP, Principios del Pacto Global de Naciones Unidas, estándares internacionales y las mejores prácticas de la industria.
- ENAP se encuentra constantemente en búsqueda de innovaciones que permitan disminuir los eventuales impactos ambientales generados.
- ENAP promoverá un mejoramiento continuo de la eficiencia energética en todas las actividades productivas de la Compañía.
- ENAP participa en alianzas multisectoriales para contribuir a la sociedad, mediante iniciativas de gestión del conocimiento, la innovación, la inclusión social, la educación ambiental y la conservación de la biodiversidad.



Inversiones Ambientales en Refinerías

Durante el año 2021, se inició en Refinería Bío Bío la fase de construcción de los siguientes proyectos:

- Unidad de Tratamiento de Aguas Ácidas
- Unidad Recuperadora de Azufre
- Unidad de Regeneración de Aminas
- Dos Estanques de Almacenamiento de Crudo

Esta es una importante inversión para los próximos años, la cual aportará en un mejor desempeño en materia ambiental: permitirá disminuir emisiones atmosféricas, y dará mayor confiabilidad y flexibilidad en las operaciones de Refinería Bío Bío.

Por otra parte, en el marco del cumplimiento del Plan de Prevención y Descontaminación Intercomunal de Concepción, se establecieron programas de compensación de emisiones, los cuales fueron presentados a la Autoridad Ambiental. Con lo anterior, se aprobaron inversiones en proyectos de reducción de emisiones que se espera materializar a partir del año 2022 en adelante.

En Refinería Aconcagua, como parte del objetivo del Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférica (PPDA) para las comunas de Concón,

Quintero y Puchuncaví, se destaca para el año 2021 el cumplimiento de los límites de Emisiones de los contaminantes principales a reducir, tanto en Material Particulado, Dióxido de Azufre y Óxidos de Nitrógeno, además de concretar los siguientes proyectos planificados en el Programa de Proyectos del PPDA:

- Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS por su sigla en inglés), que Refinería Aconcagua implementó en sus cinco calderas para producir vapor de agua, además de las tres Unidades Recuperadoras de Azufre (URAs) y Cracking Catalítico, conforme al estándar vigente de la Superintendencia de Medio Ambiente. 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). Los CEMS 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) 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 Destacando este proyecto por su extensión en área de cobertura del orden de 5.000 m², con la mejor tecnología para lograr las mejores eficiencias en reducción de COVs.

- Avance en la incorporación de Nuevas Tecnologías que permiten la reducción de COVs en Almacenamiento de Combustibles, tanto en Concón como Quintero, que consiste en la instalación de sellos dobles en tanques de techo flotante y membranas flotantes internas en tanques de techo fijo. Este año 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.

6.1 EFICIENCIA ENERGÉTICA Y TRANSICIÓN A ERNC

→ ¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

La eficiencia energética busca el 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.

Por otro lado, se publicó y promulgó la Ley de Eficiencia Energética en febrero de 2021, razón por la cual ENAP, se ve en la obligación de mantener operando los Sistemas de Gestión existentes en la empresa.

Si bien hoy es un tema normativo, estamos conscientes que eficientando nuestros procesos e incorporando los temas de eficiencia energética de manera transversal en ENAP, iremos avanzando en el cumplimiento de los compromisos que como empresa del Estado hemos adquirido.

→ ¿CÓMO SE GESTIONA?

Los lineamientos que marcan nuestra gestión se sostienen en la Política Energética de ENAP del año 2016 a la cual se suma hoy la nueva Ley de Eficiencia Energética. Se opera a través de equipos existentes en cada unidad de negocio certificada y el apoyo transversal del equipo de gestión energética corporativo.

En la política de ENAP, se expresan claramente los principios que se deben seguir que van desde optimizar el diseño de los procesos, búsqueda de equipos eficientes, mantener sistemas de gestión operando, hasta promover la participación de los trabajadores, entregando herramientas como la capacitación.

→ EQUIPO A CARGO

Equipo corporativo de Gestión Energética y equipos de gestión energética en cada unidad de negocio.



Impulsar en la organización el uso de los recursos energéticos, aportando sostenibilidad al negocio y al cuidado del medio ambiente, es el trabajo de este equipo, que trabaja de manera transversal, de manera colaborativa; equipos que hoy, tienen como foco mantener y operar los Sistemas de Gestión de Energía que se encuentran certificados bajo la Norma internacional ISO 50001, en su versión 2018.

En febrero de 2021 se cumplió con uno de los compromisos establecidos en la Ruta Energética 2018-2022, promulgándose la Ley de Eficiencia Energética. Ley que llama a hacer un uso racional y eficiente de los recursos, permitiéndonos avanzar en la senda de la sostenibilidad, mejorando la calidad de vida de las personas y aumentando la productividad de nuestras empresas".

- Como compañía del Estado, ENAP ha estado alineada con estos desafíos desde sus inicios. Para ello, en 2014 se firmó un Convenio de Cooperación con el Ministerio de Energía, en el cual nos comprometimos a mejorar el desempeño energético de todas nuestras operaciones.
- A la fecha, nuestras 5 unidades de negocio cuentan con un SG en certificado bajo Norma Internacional ISO 50001:2018, desde finales del año 2017, desarrollado y en mejora continua, recertificando nuevamente hacia finales del 2020, inicios 2021 por tres años más.
- Asimismo, al contar con nuestros sistemas certificados y operando, hemos dado un gran paso en relación con la Ley de Eficiencia Energética, ya que nos encontramos cumpliendo buena parte de los requisitos que esta normativa exigirá a ENAP.

● Consumo interno de energía por tipo de fuentes directas – 2021 (terajoules / año)

Tipo de fuentes	Unidad	R&C					E&P			
		ERA	ERBB	R&C Mag	DAO	Total	ENAP SIPEC	Sip Argentina	E&P Mag	Total
Petróleo Diésel	TJ/año	0,00	1,55	0,00	0,00	1,55	225,46	0,00	147,58	373,04
Propano y butano	TJ/año	0,00	155,29	0,00	0,00	155,29	0,00	0,00	0,00	0,00
Gasolina	TJ/año	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	0,00	0,00	3,30
Gas Natural	TJ/año	2.721,08	1.821,55	866,93	0,00	5.409,56	842,23	1.988,00	8.637,84	11.468,07
Gas Combustible	TJ/año	4.868,93	8.471,14	0,00	0,00	13.340,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Electricidad	TJ/año	2.650,00	2.770,37	0,00	28,65	5.449,02	1,60	0,00	0,00	1,60
Vapor	TJ/año	2.473,43	1.204,43	0,00	0,00	3.677,86	0,00	0,00	0,00	0,00
Totales	TJ/año	12.713,43	14.424,34	866,93	28,65	28.033,35	1.072,59	1.988,00	8.785,42	11.846,01

● Intensidad de energía – 2021*

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

*Nota:
1) Meta ERA y ERBB corresponde a PAG 2021.
2) Índice Energía DAO, considera sólo el producto movilizado.
3) Meta R&C definida en relación al SGE 20-21.

La diferencia entre el valor IDE (Real) y el valor Meta (Esperado), se debe a lo siguiente:

1. **ERA:** El IDE resulta mayor a la meta por efecto de una menor TUP. La eficiencia energética disminuye (o sea consumo más Energía por m³ que proceso) y esto acompañado de que la producción de productos valiosos es menor lo que hace que se agrande la división de los TJ/Mm³.
2. **ERBB:** La desviación positiva se debe principalmente a un menor consumo de energía respecto del proyectado, por una mayor utilización de las unidades de proceso (situación que hace más eficiente el uso de la energía).
3. **R&C Magallanes:** La diferencia se debe a que la meta fue elaborada considerando una mezcla de petróleo crudo que entregaría un rendimiento de productos valiosos (Diesel y Kerosene) mayor. Debido a la limitada disponibilidad de estos crudos, se debió operar con una mezcla de 70% condensado (crudo muy liviano) y 30% crudo importado (más pesado), lo que implica que se consuma mayor cantidad de gas combustible para generar una cantidad igual o menor de producto valioso.

Premio Smart Cities a Proyecto Financiado por Enap

En Washington, el 21 de octubre de 2021 se realizó el Congreso Anual Smart Cities Connect, instancia en la que la iniciativa de ENAP "Microred de Vigilancia Ciudadana para el Mapeo de la Calidad del Aire en la Ciudad de Concón", desarrollada por académicos de las universidades de Chile y de Santiago, obtuvo el "Smart Cities 50 Awards", premio que reconoce los proyectos que contribuyen a mejorar la calidad de vida de los ciudadanos.

Esta es la primera red de este tipo implementada en Chile, sentando un precedente respecto del involucramiento de las comunidades en el monitoreo de la calidad del aire. En este sentido, genera un impacto social positivo, tanto en la comunidad de Concón, como en el resto del país.

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 CENACE (Operador Nacional de Electricidad). En SIPE-TROL 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.

El año 2021 se observó un aumento de emisiones indirectas respecto al año 2020. Lo anterior se debe a que el año 2021 aumentaron los niveles de operación de las unidades que estuvieron en paro el año 2020 debido a la pandemia. Por otro lado, se considera en la estimación la Cogeneradora como alcance 1, dado que es parte del establecimiento. Adicionalmente, se realizaron mejoras en el cálculo.

● Emisiones indirectas de gases de efecto invernadero alcance 1 y 2 – 2021

TIPO DE EMISIÓN	UNIDAD	R&C							E&P			
		REFINERÍA ACONCAGUA (+ COGENERADORA ERA)	*TQ	REFINERÍA BIO BÍO (+ COGENERADORA ERBB)	**TSV	R&C MAGALLANES	DAO	TOTAL	ENAP SIPETROL ECUADOR	SIPETROL ARGENTINA	E&P MAGALLANES	TOTAL
Alcance 1	tCO2eq/año	1060376	1005	1444162	1	42102	2455	2550101	89830	195340	252647	537817
Alcance 2	tCO2eq/año	14437	3	20	140	0	3211	17811	623	41	389	1053
Total	tCO2eq/año	1074813	1008	1444182	141	42102	5666	2567912	90453	195381	253036	538870

*TQ y **TSV: Primer año reportado

● Intensidad de emisiones 2021

FILIAL	UNIDAD	2021
Refinería Aconcagua	Ton CO2eq/ton crudo procesado	0,20
	Cogeneradora ERA [Ton CO2/MW]	0,63
*TQ	Ton CO2eq/Mm3 de HC transportado	0,137
Refinería Bio Bío	Ton CO2eq/ton de crudo procesado	0,19
	Cogeneradora ERBB [TonCO2/MW]	1,16
**TSV	Ton CO2eq/m3 de HC transportado	0,017
R&C Magallanes	tCO2eq/m3 de producción valiosa	0,6865
DAO	tCO2eq/miles de m3 de producto transportado	1,22
ENAP Sipetrol Ecuador	tCO2eq/BOE	0,0118
Sipetrol Argentina	tCO2eq/MBOE	45
E&P Magallanes	tCO2eq/BOE	0,0343

*TQ y **TSV: Primer año reportado

Compensación de Emisiones

Sipetrol Ecuador tiene apadrinadas 14.706,02 ha correspondientes a la compensación del 100% de las emisiones del año 2021, siendo la única filial carbono neutral que implementó proyectos de reducción de emisiones en este período y que se encuentra en proceso de certificación

6.2 PROTECCIÓN DE LA BIODIVERSIDAD

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

Los ecosistemas en los cuales se insertan nuestras operaciones representan la base de la sostenibilidad de los territorios en los cuales desarrollamos nuestras actividades productivas y logísticas. En este sentido, la protección de la biodiversidad local viene a representar un pilar fundamental de nuestro compromiso con la naturaleza y las generaciones presentes y futuras.

¿CÓMO SE GESTIONA?

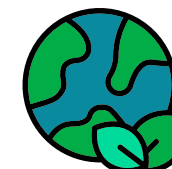
En base al enfoque plasmado en nuestra Política de Sostenibilidad, gestionamos estas materias a partir de las legislaciones existentes, en torno a la biodiversidad y las áreas protegidas, y de las alianzas multisectoriales que se desarrollan para promover la innovación, la educación ambiental y la conservación de la biodiversidad.

EQUIPO A CARGO

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

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. Nueve especies se consideran en algún estado de conservación definidos a nivel nacional por decretos de conservación de especies del MINSEGPRES: el gaviotín monja (especie vulnerable), la gaviota garuma (especie rara) o el sapito de cuatro ojos (considerado casi amenazado). La riqueza total de la fauna silvestre de la zona representa un 27,4% de la fauna potencial a escala regional y un 34,7% de la fauna potencial a escala local. Se han identificado alrededor de 100 especies distintas de aves, tanto residentes como migratorias, demostrando el valor ecológico que tiene este lugar como uno de los ecosistemas más productivos del planeta, regulador de regímenes hidrológicos y proveedor de recursos.

El Terminal Vinapú de la filial DAO, se encuentra en el Parque Nacional Rapa Nui, área protegida que, además, fue declarada monumento histórico por el Decreto N°4.536 de 1935. Entre las acciones que promoverá la Estrategia Nacional de Biodiversidad en Chile, se encuentra la creación de un "Área Marina Protegida".



Por su parte, ENAP Magallanes ha realizado un compromiso con las autoridades ambientales para proteger al Canquén Colorado -especie en extinción- mediante acciones concretas de protección en los Bajos de Gregorio, sitio de nidificación de la especie. Junto a ello, se firmó un convenio con la SEREMI de Medio Ambiente para realizar un censo anual de estas aves con el fin de descartar algún tipo de afectación en su número. Sumado a eso, ENAP Magallanes ha desarrollado gigantografías y folletería en post del cuidado y protección de esta ave, realizando talleres para sus colaboradores directos e indirectos, junto a escuelas rurales que se encuentran en su área de influencia.

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 *Pluvianeillus Socialis* (Chorlo de Magallanes), entre otras.

Próximo a la bahía, nuestra empresa tiene instalaciones como las plataformas costa afuera y ductos que transportaban petróleo en la parte terrestre. Dentro de los planes establecidos para evitar incidentes, se eliminó el traslado de crudo por los ductos que atraviesan cursos de agua que desembocaban en la bahía, y se ha estado ejecutando el programa "Aseguramiento de Instala-

ciones 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, a través de 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 realiza una vez al mes para detectar cualquier anomalía.

Junto a lo anterior, se han comprometido diferentes medidas, planes y acciones para resguardar la biodiversidad; entre éstos 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". Buscando profundizar el conocimiento sobre esta especie, hemos proyectado realizar un estudio de dinámica de poblaciones en la zona.

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) Categoría IV.



6.3 GESTIÓN SOSTENIBLE DEL RECURSO HÍDRICO

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

El agua es un elemento vital para la naturaleza y los seres vivos. Las operaciones de muchas industrias, incluyendo la nuestra, dependen de este recurso para su funcionamiento. En ese sentido, la correcta gestión y el uso eficiente del agua, especialmente en territorios de alto estrés hídrico, es clave para la sostenibilidad del negocio en el tiempo y la sostenibilidad socioambiental de las comunidades y el medio ambiente.

¿CÓMO SE GESTIONA?

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 en todas las operaciones.

EQUIPO A CARGO

Equipos de operaciones en cada unidad de negocio.

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.

- ERA capta el agua desde 3 fuentes de pozos: Tabolango y Lajarilla para agua de procesos, y Bocatoma para agua de servicio. El agua para el consumo humano es suministrada por Esval.
- Refinería Bio Bío 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 reporta, a través de cuatro campañas de monitoreo anuales, los diferentes parámetros de los RILES descargados. Además, ERBB participa en el convenio con el centro EULA, Programa de Monitoreo de la Calidad del Agua del Sistema Río Biobío, cuyos resultados son referidos a la Norma Secundaria de Calidad de Aguas Superficiales de la cuenca del Biobío.
- En R&C y E&P Magallanes, el agua es obtenida principalmente a partir de fuentes superficiales como los ríos Chabunco, Rogers y Óscar.



Durante el 2021, la captación de agua en Refinería Aconcagua no presentó cambios significativos respecto al año anterior; cabe mencionar que tampoco se compró agua a terceros. El aumento respecto del año anterior en ERB se debe a la activación de las operaciones que estuvieron detenidas el 2020 a causa del Covid-19.

Junto con ello, en Supply Chain se mejoró la estimación del consumo de agua de refrigeración y se incluyó el consumo de Vinapú. En las plantas de DAO no se observan cambios significativos; sólo la planta de Maipú compró agua a terceros para la red contra incendios.

Respecto al año anterior, Sipetrol Ecuador muestra un incremento en el consumo, dado principalmente por el aumento de pozos perforados (3 v/s 10) y al aumento de personal en campo. R&C Magallanes muestra una diferencia respecto al 2020 debido a que la planta estuvo con equipos detenidos en mantención.

En el caso de ENAP Argentina, la única variación significativa corresponde al aumento en el agua producida (15% app), lo que se explica por la disminución de la relación entre crudo y agua en el reservorio.

● Extracción de agua – 2021

Fuentes de extracción	Unidad	R&C							E&P			
		REFINERÍA ACONCAGUA	*TQ	REFINERÍA BÍO BÍO	**TSV	R&C MAGALLANES	DAO	TOTAL	SIPETROL ECUADOR	SIPETROL ARGENTINA	E&P MAGALLANES	TOTAL
Agua Superficial	Mm3	-	-	89.294	-	90	-	89.384	38	-	55	93
Agua Subterránea	Mm3	4.966	13	-	-	-	949	5.928	30	22	10	62
Agua de mar	Mm3	-	73	-	-	-	-	73	-	-	-	-
Agua Producida	Mm3	N/A	-	N/A	N/A	-	N/A	-	1.647	344	108	2.099
Agua de terceros	Mm3	-	10	-	2	-	4	16	27	-	-	27
Totales	Mm3	4.966	96	89.294	2	90	953	95.400	1.741	366	174	2.280

*TQ y **TSV: Primer año reportado

En Refinería Aconcagua la descarga se mantiene sin cambio significativo respecto al año 2020. El consumo sólo varía debido al agua comprada a terceros durante el 2020. Para el caso de Refinería Bío Bío, las diferencias se deben al proceso de paro del año 2020.

En DAO se observa una diferencia en las cifras del año anterior, dado que el año 2020 se pudo cuantificar la descarga del proceso de refrigerado de LPG en la planta San Fernando.

● Consumo de agua y descargas – 2021

FILIAL	UNIDAD	CAPTACIÓN	DESCARGA	CONSUMO
Refinería Aconcagua	Mm3	4.966	3.137	1.829
*TQ		96	49	47
Refinería Bio Bío	Mm3	89.294	83.203	6.091
**TSV	Mm3	2	-	2
R&C Magallanes	Mm3	90	49	41
DAO	Mm3	953	234	719
Subtotal	Mm3	95.400	86.672	8.729
Sipetrol Ecuador	Mm3	1.742	52	1.689
Sipetrol Argentina	Mm3	366	349	17
E&P Magallanes	Mm3	174	65	108
Subtotal	Mm3	2.281	467	1.815
Total	Mm3	97.681	87.138	10.543

En Magallanes el aumento en la descarga el año 2021 se debe a mayor actividad de perforación respecto al año 2020.

En el caso de SIPETROL Argentina el aumento de la descarga se debe a una mayor cantidad de efluente cloacal por más cantidad de personal en BRM en comparación con el año 2020. En SIPETROL Ecuador el incremento de se debe principalmente al aumento de pozos perforados (3 v/s 10) y al aumento de personal en campo”.

Zonas de Estrés Hídrico



Refinería Aconcagua

Desde el año 2019, la comuna de Concón se encuentra en una zona clasificada como zona de escasez hídrica, según los Decretos N°33 y N°91 del 2019 del Ministerio de Obras Públicas.

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.

Durante el año 2021, el Comité ha evaluado y ejecutado iniciativas orientadas a la optimización del consumo, así como mejoras y eficiencias operacionales en el uso del recurso hídrico.



Dirección de Almacenamiento y Oleoductos

En DAO, las plantas que se encuentran en zonas de estrés hídrico son las de 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* – 2021

AGUA SUBTERRÁNEA	Fuente de extracción	Unidad	R&C							E&P			
			REFINERÍA ACONCAGUA	TQ	REFINERÍA BIO BÍO	TSV	R&C MAGALLANES	DAO	Total	SIPETROL ECUADOR	SIPETROL ARGENTINA	E&P MAGALLANES	Total
	i. Agua fresca (≤ 1.000 mg de sólidos disueltos totales / litros)	Mm3	4966	N/A	N/A	N/A	N/A	947	5913	N/A	N/A	N/A	0
	ii. Otra agua (> 1.000 mg de sólidos disueltos totales / litros)	Mm3	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	0	N/A	N/A	N/A	0
	Total	Mm3	4966	N/A	N/A	N/A	N/A	947	5913	N/A	N/A	N/A	0

*En DAO, las plantas ubicadas en zonas con estrés hídrico son las de San Fernando, Linares y Molina.



6.4 GESTIÓN DE RESIDUOS

¿POR QUÉ ES UN TEMA MATERIAL?

La generación de residuos impacta directamente en los territorios donde se desarrollan nuestras operaciones y se emplazan nuestras instalaciones. Una mala gestión de los residuos tiene efectos negativos, tanto en las comunidades aledañas como en la eficiencia y seguridad de nuestras operaciones.

¿CÓMO SE GESTIONA?

En el marco de nuestra Gestión Ambiental, abordamos esta temática de manera interna mediante la implementación de sistemas de reciclaje y revalorización de residuos en las operaciones, así como a través de una adecuada disposición de los residuos peligrosos. Por otro lado, externamente, se aborda mediante la promoción de iniciativas comunitarias y alianzas público-privadas para una correcta y responsable gestión territorial de los residuos no peligrosos.

EQUIPO A CARGO

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.

Premio ASIVA para Refinería Aconcagua

Este año Refinería Aconcagua fue distinguida con el Premio ASIVA 2021 en la categoría Medio Ambiente por su contribución a la comuna de Concón a través del Programa de Reciclaje Barrial, que contempla la operación de un Punto Limpio que conecta una red de Puntos Verdes que se ubican en distintos puntos de la ciudad. El Punto Limpio nace de una iniciativa de la ONG Ecoruta Vecinal que favorece su despliegue territorial y la realización de talleres de educación ambiental.

Los Puntos Verdes están disponibles en las Juntas de Vecinos Los Tres Esfuerzos, El Carmen, Villa Concón, Las Gaviotas (Plaza Las Petras), Los Troncos, RPC III Parque La Isla y el campo deportivo de la empresa, además de la red implementada junto a la Asociación Gremial de empresarios turísticos y gastronómicos de Concón.

Incidentes

Durante el 2021, no se registraron derrames significativos en las operaciones que se encuentran bajo la responsabilidad de ENAP.

Residuos Peligrosos y No Peligrosos

En Refinería Aconcagua, el 2021 se observó un aumento de residuos peligrosos y no peligrosos a causa del paro de mantención.

En el caso de Refinería Bío Bío se registró un aumento del volumen de residuos, por el inicio de la fase de construcción de las nuevas plantas de tratamiento y la reactivación de las actividades que fueron postergadas por la pandemia. Dada la forma en que fue gestionado el manejo de residuos durante el 2020, no es posible dividir la generación y disposición entre Refinería Bío Bío y Terminal Marítimo San Vicente para este período; sin embargo, se ha decidido incorporar los ajustes metodológicos necesarios, para hacerlo a contar del próximo año.

En DAO, el valor de los residuos no peligrosos se explica por el retiro de chatarra acopiada en Planta Maipú y el valor de los residuos peligrosos, responde a la limpieza de cámaras del sistema de tratamiento de Riles y la limpieza de estanques; en ambas actividades se dispusieron las aguas con hidrocarburos como Respel.

En Terminal Quintero, se separó la disposición final de los lodos de la Planta de Tratamiento de Aguas Servidas, de la contabilidad atribuida a la Refinería.

Respecto a R&C y E&P Magallanes, el aumento de residuos no peligrosos entre el 2020 y 2021, se explica por mayoritariamente por los efectos de la pandemia,

dado que el 2020 se paralizaron todos los trabajos calificados como no esenciales. Estas faenas se re-establecieron a partir del segundo semestre, considerando el retorno de funcionarios a los distintos campamentos y el aumento en Arenal y Equipos de Perforaciones (6, 7 y Hooper). De ello se desprende, el aumento en la cantidad de residuos.

En Sipetrol Argentina el aumento en la generación de residuos (tanto peligrosos, como no peligrosos) se debe a una mayor actividad en el yacimiento, y a acciones de orden y limpieza. En Sipetrol Ecuador se observa una disminución respecto del 2020, porque las labores de limpieza y retiro de escombros fueron ejecutadas en dicho período.

● Gestión de residuos peligrosos 2021

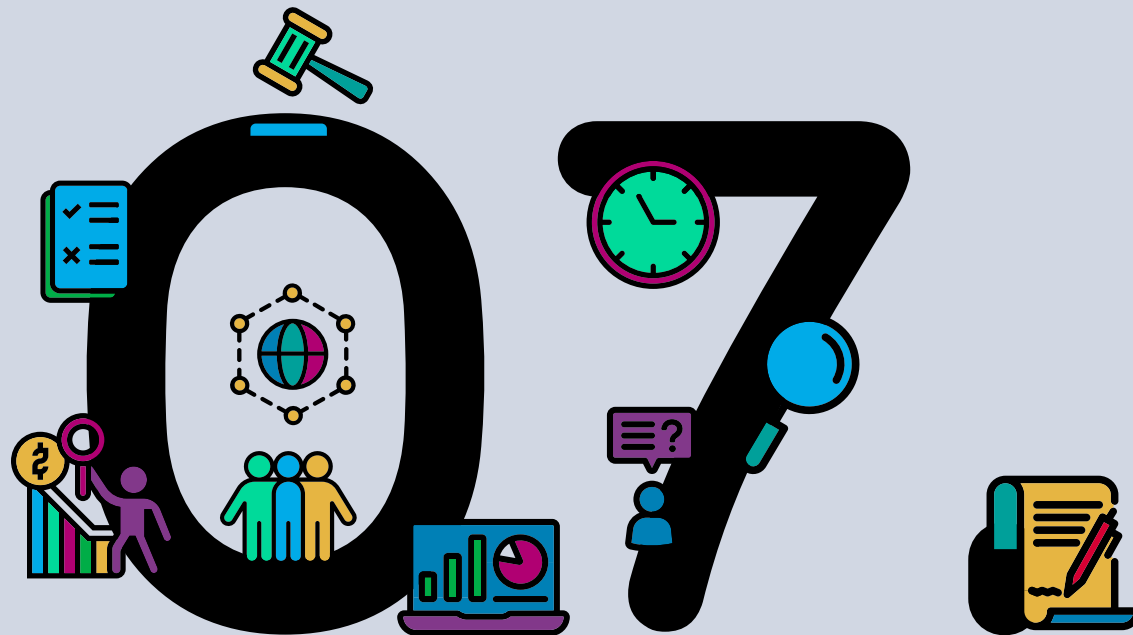
Filial	Unidad	Reciclaje/Compostaje	Incineración	Recuperación	Disposición final	Otros	Total
Refinería Aconcagua	Ton/año				5.434		5.434
TQ	Ton/año				268		268
Refinería Bio Bío+TSV	Ton/año				5.516		5.516
R&C Magallanes	Ton/año				155		155
DAO	Ton/año				359		359
Subtotal	Ton/año	-	-	-	11.732	-	11.732

Sipetrol Ecuador	Ton/año		23				23
Sipetrol Argentina	Ton/año				43		43
E&P Magallanes	Ton/año				837		837
Subtotal	Ton/año	-	23	-		-	23
Total	Ton/año	-	23	-	11.732	-	11.755

● Gestión de residuos no peligrosos 2021

Filial	Unidad	Reciclaje/compostaje	Incineración	Recuperación / Reutilización	Disposición final	Otros	Total
Refinería Aconcagua	Ton/año				18.292		18.292
TQ					500		500
Refinería Bio Bío+TSV	Ton/año	1.035			44.774		45.809
R&C Magallanes	Ton/año				94		94
DAO	Ton/año	245					245
Subtotal	Ton/año	1.280	-	-	63.660	-	64.940

Sipetrol Ecuador	Ton/año	47		-	33	-	80
Sipetrol Argentina	Ton/año				89		89
E&P Magallanes	Ton/año				1.654		1.654
Subtotal	Ton/año	47	-	-	1.776	-	1.823
Total	Ton/año	1.327	-	-	65.437	-	66.763



**Información
complementaria**

7.1 NUESTRA HISTORIA



Video Historia de ENAP

Todo empezó en 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. Fue el primer paso hacia la creación de una empresa nacional para la explotación comercial de los pozos petroleros en la zona austral, que se concretaría cinco años más tarde, convirtiéndose poco a poco en una compañía fundamental para el 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 importante a nivel nacional. Cinco años después, 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. En 1981, se crea la línea de negocio de Logística y en 1990 empieza la expansión de la empresa 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.

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, ENAP está 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. Las principales informaciones relativas a los últimos 5 años guardan especial relación con el desafío de la transición energética y los cambios que la nueva legislación promueve en el Gobierno Corporativo de la empresa.

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 chileno 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. En abril del mismo año, empiezan las actividades del Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM), operado por ENAP en sociedad con YPF, para aumentar sustancialmente la producción de gas natural y petróleo crudo del yacimiento, ubicado en la boca oriental del Estrecho de Magallanes en el lado argentino. En julio, ENAP vendió a la empresa argentina

CAPEX S.A. y su filial Petrominera el Bloque Pampa del Castillo, yacimiento que operaba desde el 2001.

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.

Finalmente, 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.

7.2 POLÍTICA DE SOSTENIBILIDAD Y GRUPOS DE INTERÉS

ENAP cuenta con su Política de Sostenibilidad 2014-2025 que establece el marco para la gestión del desarrollo sostenible y la responsabilidad social empresarial, basándose en estándares y certificaciones internacionales.

Esta política se compone de 4 dimensiones:

- 1 Consideración de los grupos de interés
- 2 Medioambiente
- 3 Gestión Integrada
- 4 Derechos Humanos

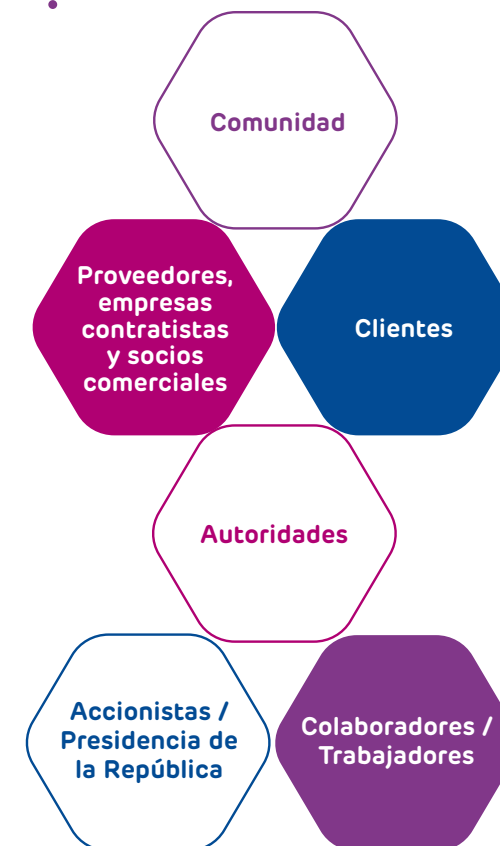
1. Consideración de los grupos de interés

Lo fundamental de esta dimensión es 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.

La importancia recae en profundizar las relaciones con todos los grupos de interés. A medida que se van construyendo alianzas estratégicas para la toma de decisiones, más allá de la relación comercial, los proveedores, empresas contratistas, socios comerciales y clientes se convierten en aliados vitales para la sostenibilidad de la cadena de valor, tanto desde el punto de vista de la salud y seguridad de las personas, como de los riesgos socioambientales.

Además, para impactar de manera positiva en la calidad de vida de las personas y los vecinos, y para impulsar un desarrollo local realmente sostenible, es indispensable mantener una convivencia armónica con las comunidades en los territorios, promover prácticas laborales justas con los colaboradores y, en general, un ambiente de trabajo seguro, saludable, inclusivo y sin discriminaciones. Finalmente, profundizando en nuestro rol como empresa estatal, es imprescindible seguir construyendo sinergias positivas y relaciones fluidas con todas las autoridades locales, regionales y nacionales.

En la Política de Sostenibilidad se identifican los siguientes grupos de interés:



2. Medioambiente

En este aspecto, estamos comprometidos con la promoción de la responsabilidad ambiental, social y de gobernanza en todas sus áreas de negocio, 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 especialmente en la búsqueda e implementación de innovaciones que permitan disminuir los eventuales impactos ambientales generados, que mejoren la eficiencia energética y 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 multi-sectoriales locales y nacionales.

3. Gestión integrada

ENAP impulsa 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.

Canal de Relacionamento	Frecuencia	Principales temáticas abordadas
Intranet corporativa	Diaria	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.
Informativo Diario	Diaria	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.
Mailings informativos	Periódica	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.
Presentación de avances de gestión	Periódica	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.
Casilla "Pregúntale al Gerente General"	Periódica	Correo a través del cual los colaboradores puede enviar consultas o inquietudes de cualquier índole al Gerente General, quien les responde periódicamente.
Revista digital Conexión ENAP	Mensual	Publicación elaborada con temáticas propuestas por l@s trabajador@s 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 de los enapin@s.
Videos Corporativos	Permanente	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.
Boletines de filiales	Mensual	Informativo mensual a través del cual se da cuenta de las principales temáticas que se registraron en las Refinerías Aconcagua y Bío Bío y en ENAP Magallanes, y que son de interés para el personal que trabaja en estas Unidades de Negocio.

4. Derechos Humanos

ENAP promueve el respeto por los DDHH, tanto en su cultura organizacional como de cara a los riesgos asociados a sus operaciones. La empresa basa su accionar en los Principios Rectores sobre Empresas y Derechos Humanos de Naciones Unidas, los principios del Pacto Internacional de Derechos Civiles y Políticos y el Pacto Internacional de Derechos Económicos, Sociales y Culturales.

La empresa está en contra de cualquier situación de discriminación, en particular de las minorías y los grupos más vulnerables. Por ende, como empresa del Estado, promovemos una cultura de integridad, probidad y transparencia.

A continuación, se describen los canales de relacionamiento formales que nos han permitido mantener el “Dialogo Abierto” con nuestros grupos de interés, contribuyendo al fortalecimiento de la confianza con las comunidades locales aledañas a nuestras operaciones, de acuerdo con nuestro Modelo Corporativo de Relacionamiento Comunitario, así como con otros actores. En los anexos, se pueden encontrar las principales temáticas abordadas con cada canal y su frecuencia.

Canal de Relacionamiento	Frecuencia	Principales temáticas abordadas
Canal de CCII en Teams	Periódico	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.
Afiches	Permanente	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.
Redes sociales	Permanente	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.
Informe de Incidentes	Semanal	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
Bajada de resultados	Trimestral	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.
Web ENAP	Permanente	Información relevante de la empresa: marco normativo, estructura organizacional, Líneas de Negocio, proyectos, inversiones, sostenibilidad, ética y cumplimiento, entre otros.
Comité bipartito HSE	Mensual	Cuenta mensual a la dirigencia sindical de ENAP con Desempeño y gestión SSO y Medio Ambiente.
Portal de Proveedores		Inscripción al registro de proveedores e información de estado de facturas.
Reporte Integrado	Anual	Principales hitos de gestión y desempeño económico, medioambiental, comunitario y financiero.
Línea Ética ENAP Responde	Permanente	Plataforma de denuncias por incumplimientos al Código de Ética ENAP
ENAP responde	Permanente	Plataforma desde página web ENAP que permite realizar consultas generales o reportar quejas y reclamos de comunidades y medio ambientales y consultas.

7.3 MEMBRESÍAS Y ADHESIONES

FILIAL	INICIATIVA / ASOCIACIÓN	TIPO DE PARTICIPACIÓN
ENAP	Asociación Chilena de Hidrogeno	Miembro.
	Red Pacto Global Chile - ONU.	ENAP ejerce la Vicepresidencia del Comité Ejecutivo de Red Pacto Global Chile.
	Oil Companies International Marine Forum (OCIMF)	Suscripción en función de información del mercado marítimo, posicionamiento, vetting, y detalle técnico y comercial de las naves tanqueras existentes a nivel mundial.
	Sociedad Latinoamericana de Operadores de Monoboyas (SLOM)	Integración entre los operadores de Terminales Marítimo Petroleros con organizaciones, autoridades y compañías del sector, participación en actividades para el intercambio técnico y la divulgación de las buenas prácticas, con la finalidad de promover operaciones seguras, sustentables y eficientes.
	Fundación Generación Empresarial (FGE)	Administración y seguimiento de canal de consultas y denuncias al "Código de Ética ENAP" vía plataforma web, junto con el desarrollo de una serie de iniciativas que complementan las acciones efectuadas en materia de Ética al interior de la empresa.
	Chile Transparente	Proporciona asesoría para mejorar los estándares de reportabilidad, fomentar un trabajo sobre la creación de instancias y herramientas que permitan desarrollar, y fortalecer aspectos de la transparencia e integridad en la organización, lo que incluye un programa de trabajo que responde a los siguientes temas: Transparencia y reportabilidad de información; formación de directivos y colaboradores sobre diversas temáticas alusivas a la lucha contra la corrupción, así como un programa de integridad para proveedores.
	Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe (ARPEL)	Miembro del Directorio de ARPEL. Participante en Asamblea Anual de Representantes, en diversas instancias de capacitación e intercambio de conocimientos y mejores prácticas, además de presencia permanente en los siguientes comités técnicos: <ul style="list-style-type: none"> • 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).
	Comité Oceanográfico Nacional (CONA).	Miembro titular del CONA, integrante de los siguientes grupos de trabajo: <ul style="list-style-type: none"> • Biodiversidad acuática (GT BIODIV) • Contaminación del medio ambiente acuático (GT CONTA) • Floraciones de algas nocivas (GT FAN)

FILIAL	INICIATIVA / ASOCIACIÓN	TIPO DE PARTICIPACIÓN
ENAP Refinería Aconcagua	Asociación de Empresas de la Quinta Región de la Quinta Región (ASIVA).	Socios de ASIVA Integrante de las siguientes mesas de trabajo: <ul style="list-style-type: none"> • Comisión Empresa y Educación Superior • Comité Territorial Barrio Industrial Concón. • Comité Territorial Bahía Quintero - Puchuncaví. • Comisión Comunidad Sostenible
	Cámara Regional del Comercio de Valparaíso (CRCP).	Integrante permanente de la Mesa de Valor Compartido y Mesa de Educación Superior.
ENAP Refinería Bío Bío	CIDERE Bío Bío, Grupo RSE.	Miembro del Directorio CIDERE Bío Bío.
	Comité Regional Sur de la Asociación Gremial de Industriales Químicos de Chile, ASQUIM A.G.	Miembro.
	Cámara de la Producción y Comercio de Concepción (CPCC).	Miembro.
	Instituto Regional de Administración de Empresas (IRADE).	Miembro del Directorio. Participación mensual en los Comités de Comunicaciones, RSE y Personas.
ENAP Magallanes	INACAP	Miembro del Consejo Consultivo.
	Universidad de Magallanes (UMAG).	Miembro del Consejo Directivo.
	CORFO	Miembro Comité Técnico del Programa Territorial Integrado (PTI): "Mejoramiento Competitivo de la cadena de valor de la lana y la carne ovina en la Región de Magallanes y Antártica Chilena".
	Fiscalía Regional de Magallanes.	Miembro Mesa Regional.
SIPETROL Argentina	Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH Argentina).	Participación permanente en reuniones de la cámara, donde se abordan temas técnicos que involucran a todas las empresas del sector de hidrocarburos.
	Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG, Argentina).	Miembro de la Comisión Directiva. Participación permanente en las diferentes comisiones: Interdisciplinarias, Comités Nacionales, entre otras.
	Society of Petroleum Engineers - Argentina.	Miembro.
	Club del Petróleo	Presencia institucional y participación en los encuentros quincenales que realiza el club.
SIPETROL Ecuador	Cámara de Comercio Ecuatoriano - Chilena.	Miembro.
	Cámara de Industrias y Producción Ecuatoriana.	Miembro.
	Society of Petroleum Engineers-Ecuador	Miembro.

7.4 DATOS DE DOTACIÓN ENAP 2021

● Desglose por unidad de negocios, propios y transitorios

Tipo de empleo	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
Total, propio	167	90	989	109	658	98	96	2	651	62	31	9	160	20	127	22	16	5	2895	417
	257		1098		756		98		713		40		180		149		21		3312	
Servicios transitorios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0	
Total, Propio y Transitorios	257		1098		756		98		713		40		180		149		21		3312	

● Desglose por unidad de negocios y tipo de contrato

Tipo de empleo	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
Contrato indefinido	167	89	929	102	643	91	94	2	639	60	31	9	160	20	127	22	16	5	2806	400
Plazo fijo		1	60	7	15	7	2		12	2									89	17
Total	257		1098		756		98		713		40		180		149		21		3312	

H= HOMBRES M= MUJERES

● Desglose por unidad de negocios y categoría de función

	Gerentes primera línea	Gerentes	Directores	Jefaturas	Profesionales	Administrativos y operarios	TOTAL
ENAP Santiago	7	8	40	29	155	18	257
ENAP Magallanes	1	7	9	91	172	818	1098
ERSA Aconcagua	2	3	8	54	200	489	756
ERSA DAO			1	19	9	69	98
ERSA Bío Bío		2	4	43	161	503	713
Sipetrol	1	3	1	3	29	3	40
Sipetrol Argentina		11		24	59	86	180
Sipetrol Ecuador		5		11	32	101	149
Sipetrol Egipto	1	2			16	2	21
Total ENAP	12	41	63	274	833	2089	3312

● Desglose por nacionalidad

Nacionalidad	ENAP SANTIAGO	ENAP MAGALLANES	ERA	ERBB	DAO	SIPETROL CHILE	SIPETROL ARGENTINA	SIPETROL ECUADOR	SIPETROL EGIPTO	TOTAL
Chilena	240	1090	745	711	97	38	3		1	2925
Argentina	6	4				1	177			188
Ecuatoriana								149		149
Venezolana	7	4	9	2		1				23
Egipcia									20	20
Brasileña	2									2
Española			1							1
Noruega			1							1
Boliviana	1									1
China	1									1
Colombiana					1					1
TOTAL	257	1098	756	713	98	40	180	149	21	3312

● Desglose por país, edad y antigüedad

N° de personas por rango de edad	Chile	Argentina	Ecuador	Egipto	Total
MENOR DE 30 AÑOS	76	0	2	2	80
30 A 40 AÑOS	942	36	79	10	1067
41 A 50 AÑOS	973	97	53	8	1131
51 A 60 AÑOS	682	32	13	1	728
61 A 70 AÑOS	289	15	2	0	306
MAYOR DE 70 AÑOS	0	0	0	0	0

N° de personas por antigüedad	Chile	Argentina	Ecuador	Egipto	Total
0 ≤ ANTIGÜEDAD < 2	190	6	26	0	222
2 ≤ ANTIGÜEDAD < 5	271	34	32	5	342
5 ≤ ANTIGÜEDAD < 10	964	80	43	5	1092
10 ≤ ANTIGÜEDAD < 15	522	28	41	5	596
15 ≤ ANTIGÜEDAD	1015	32	7	6	1060

● Horas de capacitación por tipo de competencia

Tipo de Competencias	N° horas totales 2021	%
Funcional/técnica	53541	53,30%
Gestión	6969	6,90%
SSO	19579	19,50%
Normativa	18318	18,20%
Tecnológica	1245	1,20%
Otras	767	0,80%
TOTAL HORAS	100418	100%

● Evaluaciones de desempeño



EJECUTIVOS	N° Evaluados H	N° Total H	% Evaluados H	N°Evaluados M	N° Total M	% Evaluados M	Total Evaluados H + M	Total H + M	Proporción Evaluados % H + M
Número de evaluados (metas y competencias) Chile**	120	120	100%	40	40	100%	160	160	100%
Número de evaluados (metas y competencias) Ecuador	5	5	100%	2	2	100%	7	7	100%
Número de evaluados (metas y competencias) Argentina	10	10	100%	1	1	100%	11	11	100%
Total	135	135	100%	43	43	100%	178	178	100%

*En Egipto no hay ejecutivos, por esa razón no se reporta esta información.
 **En Chile hubo dos ejecutivos con licencia médica de forma extendida en el año, por ello no fueron considerados en esta muestra.

ROL GENERAL	N°Evaluados H	N° Total H	% Evaluados H	N°Evaluados M	N° Total M	% Evaluados M	Total Evaluados H + M	Total H+ M	Proporción Evaluados % H + M
Número de evaluados (metas) Chile*	113	114	99%	51	51	100%	164	165	99%
Número de evaluados (metas y competencias) Ecuador	123	123	100%	19	19	100%	142	142	100%
Número de evaluados (metas y competencias) Egipto	17	17	100%	3	3	100%	20	20	100%
Número de evaluados (metas y competencias) Argentina	150	150	100%	18	18	100%	168	168	100%
Total	403	404	100%	91	91	100%	494	495	100%

*En Chile solo aplica el proceso en rol general para los trabajadores de Casa Matriz. Hubo tres trabajadores con licencia médica de forma extendida en el año, por ello no fueron considerados en esta muestra.

H= HOMBRES M= MUJERES

SUMA EJECUTIVOS Y ROL GENERAL	N°Evaluados H	N° Total H	% Evaluados H	N°Evaluados M	N° Total M	% Evaluados M	Total Evaluados H+ M	Total H + M	Proporción Evaluados % H + M
Número de evaluados Chile	233	234	100%	91	91	100%	324	325	100%
Número de evaluados (metas y competencias) Ecuador	128	128	100%	21	21	100%	149	149	100%
Número de evaluados (metas y competencias) Egipto	17	17	100%	3	3	100%	20	20	100%
Número de evaluados (metas y competencias) Argentina	160	160	100%	19	19	100%	179	179	100%
Total	538	539	100%	134	134	100%	672	673	100%

H= HOMBRES M= MUJERES



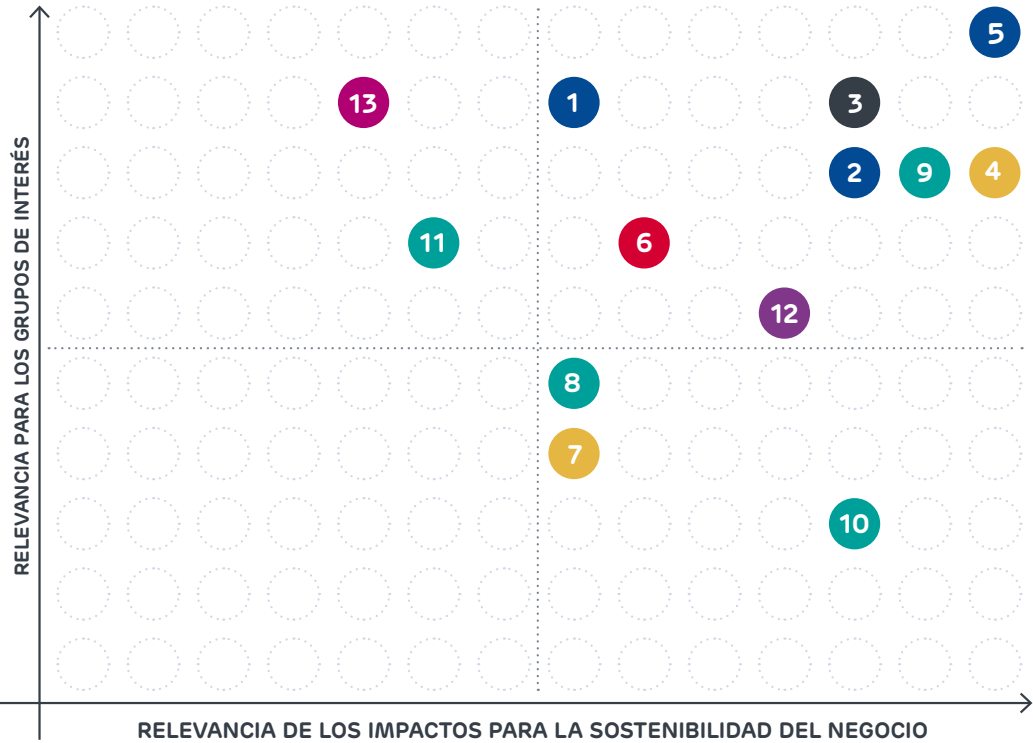
7.5 MATERIALIDAD 2021

Este documento responde a los requerimientos metodológicos establecidos por IIRC y GRI para la elaboración de reportes integrados. Durante este ejercicio, se decidió mantener los temas materiales del período anterior, actualizando su priorización a partir de un proceso de consulta y análisis documental que consideró:

- Análisis de prensa ENAP
- Revisión de documentación interna de ENAP
- Hitos del año
- Entrevistas a Gerencia de primera línea
- Encuestas a trabajadores (581)
- Entrevistas/Focus group a representantes de la comunidad (3)
- Encuestas a clientes (4), contratistas (21) y proveedores (9)

Junto con ello, se realizó un *Benchmark* de buenas prácticas, a partir de la revisión de empresas afines y documentos especializados en la industria energética (*Oil & Gas*). De ello se desprende, la siguiente matriz de materialidad.

Matriz de materialidad 2020



Los Grupos de Interés perciben mayormente a ENAP como una empresa sostenible entendiendo la sostenibilidad como "la capacidad de las organizaciones de adaptarse a su entorno y asumir desafíos en el largo plazo para asegurar la estabilidad financiera, social y ambiental propia y de la sociedad como conjunto". En torno a lo anterior, proveedores y comunidad consideran en más de un 85% a ENAP como una empresa sostenible. En el caso de los trabajadores, esta percepción se ubica en torno al 67%.

- | | | | |
|---|---|----|--|
| 1 | Continuidad operacional | 8 | Gestión sostenible del recursos hídrico |
| 2 | Gestión de riesgos y prevención de incidentes | 9 | Eficiencia energética y transición a ERNC |
| 3 | Transparencia, ética y cumplimiento | 10 | Gestión de residuos |
| 4 | Seguridad y salud ocupacional | 11 | Protección de la Biodiversidad |
| 5 | Creación de valor y sostenibilidad financiera | 12 | Gestión satisfactoria de clientes |
| 6 | Gestión de la cadena de suministro | 13 | Relacionamiento comunitario e inversión social |
| 7 | Prácticas laborales con enfoque de DDHH | | |

[Matriz de Materialidad 2020]

7.6 TABLAS DE INDICADORES

GRI

Código o indicador GRI o propio	Nombre indicador	Ubicación / observaciones	Principios del pacto global
102-1	Nombre de la organización	2	
102-2	Actividades, marcas, productos y servicios	21	
102-3	Ubicación de la sede	2	
102-4	Ubicación de las operaciones	23	
102-5	Propiedad y forma jurídica	21	
102-6	Mercados servidos	23	
102-7	Tamaño de la organización	21; 41; 42; 49; 60	
102-8	Información sobre empleados y otros trabajadores	105	
102-9	Cadena de suministros	48; 53; 56	
102-10	Cambios significativos en la organización y su cadena de suministros	41; 42	
102-11	Principio o enfoque de precaución	36	7
102-12	Iniciativas externas	103	
102-13	Afiliación a asociaciones	103	
102-14	Declaración de altos ejecutivos responsables de la toma de decisiones	4; 7	
102-15	Principales impactos, riesgos y oportunidades	38; 39	7
102-16	Valores, principios, estándares y normas de conducta	20	
102-17	Mecanismos de asesoramiento y preocupaciones éticas	31	
102-18	Estructura de gobernanza	30	
102-19	Delegación de autoridad	26	
102-20	Responsabilidad a nivel ejecutivo de temas económicos, ambientales y sociales	26	
102-21	Consulta a grupos de interés sobre temas económicos, ambientales y sociales	110	
102-22	Composición del máximo órgano de gobierno y sus comités	25; 26	
102-23	Presidente del máximo órgano de gobierno	25	

Código o indicador GRI o propio	Nombre indicador	Ubicación / observaciones	Principios del pacto global
102-24	Nominación y selección del máximo órgano de gobierno	25	
102-25	Conflictos de interés	32	
102-40	Lista de grupos de interés	100	
102-41	Acuerdos de negociación colectiva	65	1; 3
102-42	Identificación y selección de grupos de interés	100	
102-43	Enfoque para la participación de los grupos de interés	100	
102-44	Temas y preocupaciones clave mencionadas	100	
102-45	Entidades incluidas en los estados financieros consolidados	118	
102-46	Definición de los contenidos de los informes y las coberturas del tema	110	
102-47	Lista de los temas materiales	100	
102-48	Re-expresión de la información	No se evidenció reexpresión de la información en el informe.	
102-49	Cambios en la elaboración de informes	110	
102-50	Periodo objeto del informe	2	
102-51	Fecha del último informe	2	
102-52	Ciclo de elaboración de informes	2	
102-53	Puntos de contacto para preguntas sobre el informe	2	
102-54	Declaración de elaboración del informe de conformidad con los Estándares GRI	2	
102-55	Índice de contenidos GRI	111	
102-56	Verificación externa	115	
103-1	Explicación del tema material	31; 34; 36; 41; 53; 57; 62; 66; 74; 84; 88; 90; 94	
103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	31; 34; 36; 41; 53; 57; 62; 66; 74; 84; 88; 90; 94	
103-3	Evaluación del enfoque de gestión	31; 34; 36; 41; 53; 57; 62; 66; 74; 84; 88; 90; 94	
201-1	Valor económico directo generado	49	7
201-2	Implicancias financieras y otros riesgos y oportunidades derivados del cambio climático	38	
204-1	Proporción de gasto en proveedores locales	56	

Código o indicador GRI o propio	Nombre indicador	Ubicación / observaciones	Principios del pacto global
205-1	Operaciones evaluadas para riesgos relacionados con la corrupción	31	10
205-2	Comunicación y formación sobre políticas y procedimientos anticorrupción	31	10
205-3	Casos de corrupción confirmados y medidas tomadas	No se evidenciaron casos de corrupción en el periodo del informe.	10
206-1	Acciones jurídicas relacionadas con la competencia desleal y las prácticas monopólicas y contra la libre competencia	No se evidenciaron casos de competencia desleal en el periodo del informe.	
OG-1	Volumen y tipo de reservas probadas estimadas y de producción	47	
302-1	Consumo energético dentro de la organización	85	7; 8
302-3	Intensidad energética	85	7; 8
OG-2	Monto invertido en energías renovables	12	9
303-1	Interacción / vinculación con el agua como un recurso compartido	90	7; 8
303-2	Manejo de los impactos relacionados con la descarga del agua	90	7; 8
303-3	Extracción de agua	91	7; 8
303-4	Vertido de agua	92	7; 8
303-5	Consumo de agua	92	7; 8
304-1	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	88	7; 8
304-3	Hábitats protegidos o restaurados	88	7; 8
OG-4	Número y porcentaje de operaciones en que se ha evaluado y monitoreado los riesgos para la biodiversidad	88	7; 8
305-1	Emisiones directas de GEI (alcance 1)	87	7; 8
305-2	Emisiones indirectas de GEI al generar energía (alcance 2)	87	7; 8
305-4	Intensidad de las emisiones de GEI	87	7; 8
305-5	Reducción de las emisiones de GEI	87	7; 8
306-1	Vertido de aguas en función de su calidad y destino	92	
306-2	Residuos por tipo y método de eliminación	96	7; 8
306-3	Derrames significativos	95	7; 8

Código o indicador GRI o propio	Nombre indicador	Ubicación / observaciones	Principios del pacto global
307-1	Incumplimiento de la legislación y normativa ambiental	No se evidenció incumplimiento de la normativa ambiental en el periodo del informe.	7; 8
308-1	Nuevos proveedores que han pasado filtros de evaluación y selección de acuerdo con los criterios ambientales	56	7; 8
308-2	Impactos ambientales negativos en la cadena de suministro y medidas adoptadas	38; 39	7; 8
401-1	Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal	60	6
402-1	Plazos de aviso mínimos sobre cambios operacionales	65	3
403-1	Sistema de gestión de seguridad y salud ocupacional	66	
403-2	Identificación de peligros, evaluación de riesgos e investigación de incidentes	68	
403-3	Servicios de salud ocupacional	71	
403-4	Participación de los trabajadores, consulta y comunicación sobre seguridad y salud ocupacional	71	
403-5	Formación de trabajadores en seguridad y salud ocupacional	72	
403-6	Promoción de la salud del trabajador	70	
403-7	Prevención y mitigación de los impactos en seguridad y salud ocupacional directamente vinculados por relaciones comerciales	67	
403-8	Trabajadores cubiertos por un sistema de gestión de seguridad y salud ocupacional	71	
403-9	Lesiones relacionadas con el trabajo	70	1
403-10	Problemas de salud relacionados con el trabajo	70	1
404-1	Media de horas de formación al año por empleado	63	6
404-2	Programas para mejorar las aptitudes de los empleados y programas de ayuda a la transición	63	6
404-3	Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones periódicas del desempeño y desarrollo profesional	108	
405-1	Diversidad en órganos de gobierno y trabajadores	60	6
405-2	Ratio del salario base y de la remuneración de mujeres frente a hombres	63	6
406-1	Casos de discriminación y acciones correctivas implementadas	No se registraron casos de discriminación en el periodo del informe.	1; 6

Código o indicador GRI o propio	Nombre indicador	Ubicación / observaciones	Principios del pacto global
407-1	Operaciones y proveedores cuyo derecho a la libertad de asociación y negociación colectiva podría estar en riesgo	No se registraron operaciones ni proveedores cuyo derecho a la libertad de asociación y negociación colectiva pudiese estar en riesgo en el periodo del informe.	1; 2; 3
408-1	Operaciones y proveedores con riesgo significativo de casos de trabajo infantil	En ENAP cumplimos estrictamente todas las regulaciones que norman las condiciones laborales. Estas directrices son extensivas a las empresas contratistas y filiales. En este 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.	
409-1	Operaciones y proveedores con riesgo significativo de casos de trabajo forzoso u obligatorio		1; 2; 4; 5
411-1	Casos de violaciones de los derechos de los pueblos indígenas	No se registraron casos de violencia a los derechos de los pueblos indígenas en el periodo del informe.	1; 2
412-1	Operaciones sometidas a revisiones o evaluaciones de impacto sobre los derechos humanos	102	1; 2
412-2	Formación de empleados en políticas o procedimientos sobre derechos humanos	No se registraron procesos de formación de este tipo	1; 2
412-3	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.	1
413-1	Operaciones con participación de la comunidad local, evaluaciones del impacto y programas de desarrollo	76	
OG10	Disputas significativas con comunidades locales	79	
419-1	Incumplimiento de las leyes y normativas en los ámbitos social y económico	No se registraron incumplimientos de las leyes y normativas en los ámbitos sociales y económicos en el periodo del informe.	

7.7 CARTA DE VERIFICACIÓN DELOITTE



CARTA DE VERIFICACIÓN INDEPENDIENTE DE INDICADORES DE REPORTE INTEGRADO ENAP 2021

Sr.
Andrés Roccatagliata Orsini
Gerente General
ENAP
Presente

De nuestra consideración:

Hemos realizado la revisión de los siguientes aspectos del Reporte Integrado ENAP 2021:

Alcance

Revisión de seguridad limitada de los contenidos e indicadores del Reporte Integrado ENAP 2021, 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, relacionados 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 verificación ha consistido en la revisión de evidencias entregadas por las 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 la adaptación de los contenidos del Reporte Integrado ENAP 2021 a los recomendados por el Estándar GRI en su opción de conformidad Esencial, 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 2021, y su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las fuentes de información de ENAP.

Conclusiones

- ✓ El proceso de verificación se realizó en base a los indicadores GRI que se incluyen en la versión 2021 del Reporte Integrado. Los indicadores reportados y verificados se señalan en la siguiente tabla:

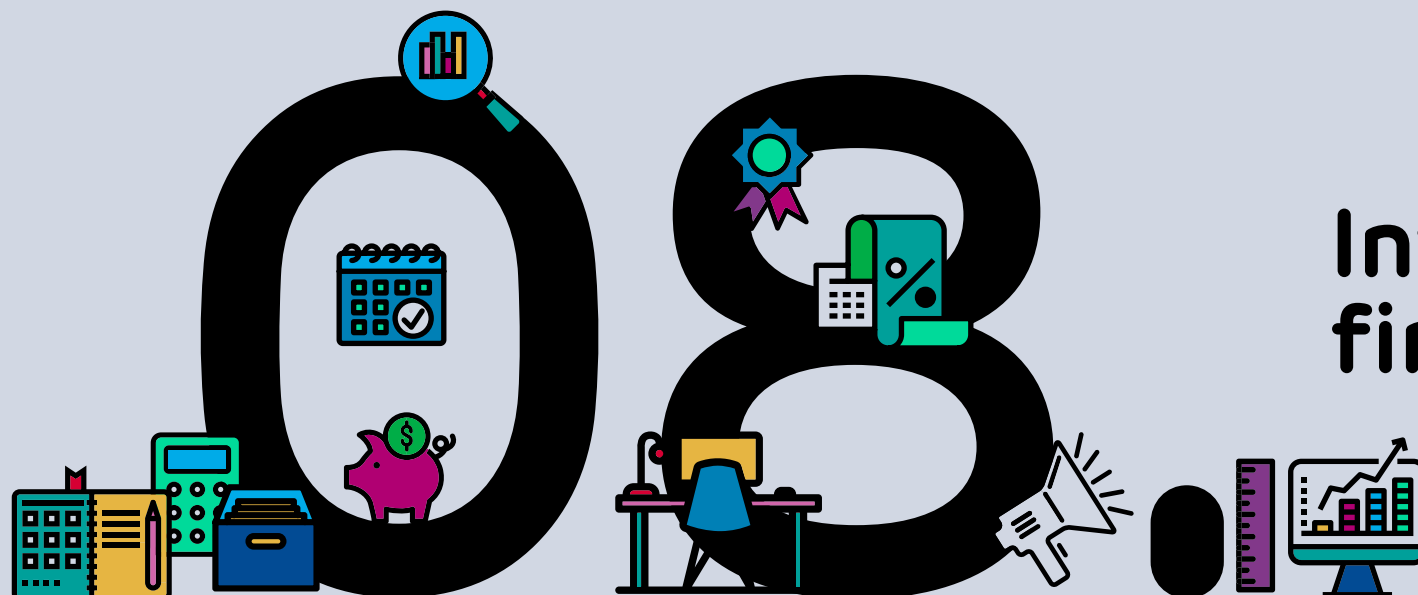
Contenidos Generales											
102-1	102-2	102-3	102-4	102-5	102-6	102-7	102-8	102-9	102-10	102-11	
102-12	102-13	102-14	102-15	102-16	102-17	102-18	102-19	102-20	102-21	102-22	
102-23	102-24	102-25	102-40	102-41	102-42	102-43	102-44	102-45	102-46	102-47	
102-48	102-49	102-50	102-51	102-52	102-53	102-54	102-55	102-56			
Enfoque de Gestión											
103-1	103-2	103-3									
Contenidos Específicos											
201-1	201-2	204-1	205-1	205-2	205-3	206-1	302-1	302-3	303-1	303-2	
303-3	303-4	303-5	304-1	304-3	305-1	305-2	305-4	305-5	306-1	306-2	
306-3	307-1	308-1	308-2	401-1	402-1	403-1	403-2	403-3	403-4	403-5	
403-6	403-7	403-8	403-9	403-10	404-1	404-2	404-3	405-1	405-2	406-1	
407-1	408-1	409-1	411-1	412-1	412-2	412-3	413-1	419-1			
Suplemento Oil and Gas											
OG1	OG2	OG4	OG10								

- ✓ Respecto de los indicadores verificados, podemos afirmar que no se ha puesto de manifiesto ningún aspecto que nos haga creer que el Reporte Integrado ENAP 2021 no ha sido elaborado de acuerdo al Estándar GRI en los aspectos señalados en el alcance.

Responsabilidades de la dirección de ENAP y de Deloitte

- La preparación del Reporte Integrado ENAP 2021, 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 un informe independiente, basado en los procedimientos aplicados en nuestra revisión.
- 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 2021 en nuestro poder, recibida con fecha 28/03/2022.
- 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 2021.

Christian Durán
Socio
Marzo 30, 2022



**Información
financiera**

8.1 HECHOS ESENCIALES

A continuación, se resumen los hechos esenciales presentados por ENAP durante el 2021:

20 DE ENERO DE 2021

Mediante Decreto Supremo Número 1A, de fecha 19 de enero de 2021, se informó que, S.E el Presidente de la República, ha determinado lo siguiente:

- a) Aceptar la renuncia de la señora María Loreto Silva Rojas, al cargo de Directora y Presidente de la Empresa Nacional del Petróleo, a contar del 26 de junio de 2020.
- b) Designar como directora de ENAP a la señora María Consuelo Raby Guarda, por el periodo que restare para la conclusión del plazo que correspondía desempeñar tal labor a la señora María Loreto Silva Rojas.
- c) Designar como director de ENAP a don Rodrigo Manubens Moltedo, por el período de 4 años.
- d) Designar como Presidente de ENAP, al director don Fernando Massú Taré.

27 DE ABRIL DE 2021

Se informó la divulgación de los Estados Financieros Consolidados correspondientes al período terminado al 31 de marzo de 2021 con fecha 27 de mayo de este mismo año.

26 DE MAYO DE 2021

Se informó que, con fecha 25 de mayo de 2021, la señora Denisse Abudinén Butto asume el cargo de Gerente Corporativo de Sipetrol, en la sociedad filial ENAP Sipetrol S.A, dejando su anterior cargo de Gerenta Corporativa de Exploración y Producción en la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP).

29 DE JUNIO DE 2021

Se informó la divulgación de los Estados Financieros Consolidados correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2021 con fecha 29 de julio de este mismo año.

8.2 ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS

CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO
TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021

EMPRESA NACIONAL
DEL PETRÓLEO 2021

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 2021 y su comparación con el año 2020, en cuanto a los saldos de balance; en tanto que, para las cifras de resultado, su comparación es con el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2020.

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

1.- RESUMEN EJECUTIVO

ENAP obtuvo al 31 de diciembre de 2021 un resultado positivo antes de impuestos (RAI) de US\$ 217,5 millones, comparado con las pérdidas de US\$ -167,3 millones del año anterior. Este RAI histórico en ENAP, representa el mejor resultado de los últimos 15 años y un mejor desempeño respecto del año 2020 de US\$ 384,8 millones.

En línea con lo anterior, ENAP obtuvo una utilidad después de impuestos de US\$ 141,5 millones, superior en US\$ 231,6 respecto a la pérdida de US\$ -90,1 millones observada en el año 2020.

Estos positivos resultados se explican por la correcta ejecución del plan estratégico, que considera dentro de sus medidas la optimización del margen, la correcta ejecución del plan de reducción costos y gastos, el plan de mejora continua instalado por la administración y la incorporación de tecnología digital para los procesos de compra y refinación de crudo, entre otros, lo que permitió revertir totalmente los menores ingresos y márgenes producto de la caída en la demanda que enfrentó la compañía en 2020.

Estos resultados confirman que las medidas adoptadas por la Administración han sido adecuadas más aún en el complejo escenario generado por las restricciones de movilidad y otros efectos asociados a la pandemia.

El Margen Bruto Consolidado de US\$ 636,7 millones, se compara con los US\$ 242,0 millones al 31 de diciembre de 2020, mostrando un aumento de US\$ 394,7 millones (163%), explicado principalmente por (i) un aumento en el margen de refinación y la optimización en el costo de la canasta de los crudos comprados en el negocio de R&C y (ii) por mayores volúmenes y un mayor precio del Brent en el negocio de E&P (63,9% respecto al ejercicio 2020).

Lo anterior, asociado a un estricto control de costos instaurado a fines del 2018, el cual le ha permitido a la compañía mantener ahorros recurrentes en torno a los US\$ 120 millones.

Producto de lo anterior, el EBITDA del ejercicio 2021 ascendió a US\$ 801,5 millones que se compara con US\$ 413,6 millones obtenidos el 2020. Este histórico EBITDA es el más alto obtenido por ENAP en los últimos 20 años.

Respecto a la situación financiera de la Empresa se debe destacar que, como resultado de los planes de contención y priorización de inversiones, se logró una reducción de los costos financieros de un 3,9% dentro del complejo escenario antes descrito. Durante el ejercicio, y optimizando una ventana de tasas producida el 2021, se refinanció un 25% de los pasivos de la compañía, mejorando de manera considerable el perfil de vencimiento de deuda, con lo que en el 2022 y 2023 la compañía enfrenta muy bajos vencimientos.

2.- ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS	dic-21	dic-20	Var. US\$	Var. %
Ingresos de actividades ordinarias	7.654,9	4.891,4	2.763,5	56,5%
Costos de ventas	(7.018,3)	(4.649,4)	(2.368,9)	(51,0%)
Margen bruto	636,7	242,0	394,7	163%
Otros ingresos, por función	33,8	26,8	7,0	26,1%
Costos de distribución	(164,2)	(163,9)	(0,3)	0,2%
Gastos de administración	(74,9)	(67,1)	(7,8)	11,6%
Otros gastos, por función	(39,3)	(16,6)	(22,7)	136,7%
Ganancia de actividades operacionales	392,0	21,2	370,8	1749%
Ingresos financieros	8,0	2,5	5,5	220,0%
Costos financieros	(221,8)	(230,9)	9,1	3,9%
Participación en asociadas	28,3	22,0	6,3	28,6%
Diferencias de cambio	11,0	17,9	(6,9)	38,5%
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	217,5	(167,3)	384,8	230%
(Gasto) beneficio por impuestos a las ganancias	(76,1)	77,3	(153,4)	198,4%
Ganancia (pérdida) del ejercicio	141,5	(90,1)	231,6	257%

● INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Los ingresos aumentaron un 56,5% en 2021 respecto al ejercicio 2020, principalmente por un aumento en el precio de los combustibles y del crudo a nivel mundial, así como por un mayor volumen de venta de productos refinados respecto al año anterior.

El detalle es el siguiente:

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Ingresos de Actividades Ordinarias	dic-21	dic-20	Var. US\$	Var. %
Ingresos por ventas productos propios (R&C)	5.598,4	3.290,2	2.308,2	70,2%
Ingresos por ventas productos importados (R&C)	956,1	814,3	141,8	17,4%
Ingresos por ventas E&P	681,2	546,3	134,9	24,7%
Ingresos por ventas gas natural importado	406,8	229,9	176,9	76,9%
Otros ingresos	12,4	10,7	1,7	15,9%
TOTAL INGRESOS ORDINARIOS	7.654,9	4.891,4	2.763,5	56,5%

Los ingresos por ventas de productos propios en R&C aumentaron en US\$ 2.308,2 millones (70,2%), respecto al año 2020 explicado principalmente por un aumento en el precio de venta promedio de 29,7 US\$/bbl, y un incremento en el volumen de ventas de producción propia de 1.065,2 Mm³ (11,7%).

Los ingresos por venta en E&P durante el año 2021 aumentaron en US\$ 134,9 millones (17,4%) explicado por un mayor precio del Brent (2021: 70,8 US\$/bbl vs 2020: 43,2 US\$/bbl) y un mayor precio del gas en Argentina y Magallanes.

Los ingresos por venta de gas natural importado aumentaron en US\$176,9 millones explicado principalmente por el aumento de los precios internacionales respecto al año anterior.

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, se mantuvieron prácticamente constantes, con US\$ 73,2 millones para 2021 comparado con US\$ 73,5 millones del año anterior.

● COSTOS DE VENTAS

Los costos de ventas durante el año 2021 presentan un aumento de US\$ 2.368,9 millones respecto al ejercicio 2020, lo que representa una variación de 51,0%, explicados un 82,8% por el incremento en el costo del crudo, de acuerdo con el siguiente detalle:

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Costos de Ventas	dic-21	dic-20	Var. US\$	Var. %
Costos por compra de crudo	(4.670,6)	(2.707,8)	(1.962,9)	72,5%
Costos operacionales no crudo	(730,5)	(605,6)	(124,9)	20,6%
Costo de producción E&P	(412,0)	(395,5)	(16,5)	4,2%
Costos de productos importados	(844,9)	(766,3)	(78,6)	10,3%
Costo por venta de gas natural	(360,3)	(174,2)	(186,1)	106,8%
TOTAL COSTOS DE VENTAS	(7.018,3)	(4.649,4)	(2.368,9)	51,0%

Los costos de compra de crudo aumentaron US\$ 1.962,9 millones (72,5%) lo que se explica por los mayores precios, los cuales durante el ejercicio 2021 fueron de 71,9 US\$/bbl comparados con 46,3 US\$/bbl en 2020 (55,3%) y por un aumento en el volumen vendido de 1.065,2 Mm³ (11,7%).

Los costos operacionales no crudo aumentaron en US\$ 124,9 millones (20,6%), por incremento en costos variables y costos fijos, asociados a los mayores volúmenes de producción propia, compensados positivamente con las iniciativas de contención y control de costos y gastos implementadas.

El costo de producción de E&P aumentó en US\$ 16,5 millones, explicado principalmente por mayor costo de regalías en Argentina así como un efecto negativo de tipo de cambio en Chile.

Los costos de venta de gas natural importado aumentaron en US\$ 186,1 millones explicado principalmente por mayores precios de los marcadores Brent y Henry Hub respecto al ejercicio 2020.

● MARGEN BRUTO

El Margen Bruto Consolidado durante el ejercicio 2021, alcanzó los US\$ 636,7 millones mejorando en US\$ 394,7 (163%) millones respecto del 2020. Su apertura por cada línea de negocio es la siguiente:

- Línea de Negocio de Refinación y Comercialización (R&C) US\$ 375,9 millones
- Línea de Negocios de Exploración y Producción (E&P) US\$ 269,2 millones

El Margen Bruto consolidado considera adicionalmente costos corporativos por US\$ -8,4 millones.

El Margen Bruto de la Línea de Negocio de R&C de US\$ 375,9 millones se compara con los US\$ 99,7 millones obtenidos en ejercicio 2020. Este incremento se debe a un aumento en el margen de refinación y un mayor volumen de venta de productos refinados.

El Margen Bruto de la Línea de Negocio de E&P de US\$ 269,2 millones se compara con los US\$ 150,8 millones obtenidos en ejercicio 2020, explicado principalmente por mayores precios de crudo y gas, junto a optimizaciones de costos y gastos.

● VARIACIONES OTROS RUBROS

Los Otros ingresos, por función presentan un aumento de US\$ 7,0 millones, desde US\$ 26,8 millones en ejercicio 2020 a US\$ 33,8 millones en ejercicio 2021, asociado principalmente a un crédito por pagos provisionales por utilidades absorbidas (PPUA) de US\$10,5 millones por dividendos recibidos de empresas asociadas.

Los Costos de distribución presentan un aumento de US\$ 0,3 millones, desde US\$ 163,9 millones en el ejercicio 2020 a US\$ 164,2 millones en 2021, lo cual representa una disminución si se considera el incremento en el nivel de operaciones entre un ejercicio y otro, producto de la gestión de costos aplicada por la Gerencia Corporativa de Supply Chain.

Los Gastos de Administración presentan un aumento de US\$ 7,8 millones (11,6%) al pasar de US\$ 67,1 millones durante el ejercicio 2020 a US\$ 74,9 millones en ejercicio 2021, explicado principalmente en un 4,2% por los efectos de la apreciación del peso chileno en el ejercicio 2021 respecto de 2020, además de menores costos en 2020 producto del plan de contención implementado para enfrentar los impactos de la pandemia.

Los Otros gastos por función presentan un aumento de US\$ 22,7 millones, desde US\$ 16,6 millones durante el ejercicio 2020 a US\$ 39,3 millones en 2021, explicado principalmente por mayores cargos a resultado por pozos secos de US\$ 15,4 millones, aumento de campañas exploratorias por US\$5,4 millones y otros cargos por US\$ 1,9 millones.

Los Costos financieros presentan una disminución de US\$ 9,1 millones, al pasar de US\$ 230,9 millones en el ejercicio 2020 a US\$ 221,8 millones en ejercicio 2021, explicado principalmente por las mejores condiciones logradas en los refinanciamientos realizados en el ejercicio.

El rubro Diferencias de cambio pasó de un saldo positivo de US\$ 17,9 millones en ejercicio 2020 a US\$ 11,0 millones durante el ejercicio 2021, producto de los mayores efectos positivos en la exposición de saldos de moneda local presentes en 2020.

El rubro Impuestos reflejó un gasto de US\$ 76,1 millones en el ejercicio 2021 lo que se compara con el beneficio de US\$ 77,3 millones durante el ejercicio 2020. Este resultado se explica por mejores resultados antes de impuesto durante el ejercicio 2021 respecto de ejercicio 2020 y la disminución de las pérdidas tributarias.

3.- ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

● ACTIVOS

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS	dic-21	dic-20	Var. US\$	Var. %
Activos corrientes	2.071,7	1.470,5	601,2	40,9%
Activos no corrientes	4.856,2	4.845,3	10,9	0,2%
ACTIVOS	6.927,9	6.315,8	612,1	9,7%

Al 31 de diciembre de 2021 el total de activos presenta un aumento neto de US\$ 612,1 millones con relación al existente al 31 de diciembre de 2020. Este aumento se genera por el efecto de las variaciones experimentadas en los saldos de los siguientes rubros:

— El rubro Efectivo y equivalentes al efectivo aumentó en US\$ 97,1 millones (95%) explicada por la posición de cierre de diciembre de 2021, para cumplir con obligaciones de pago de crudo en el primer trimestre de 2022.

— El rubro Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes aumento US\$ 104,1 millones (18%) al pasar de US\$ 570,4 millones al 31 de diciembre de 2020 a US\$ 674,5 millones al 31 de diciembre de 2021, producto del aumento en el precio de venta en diciembre de 2021 respecto de diciembre de 2020, compensado parcialmente con menor cuenta por cobrar en rubro deudores varios.

— El rubro Inventarios refleja un aumento de US\$ 420,9 millones (69%) con respecto al 31 de diciembre de 2020 debido al mayor precio de compra del crudo en los mercados internacionales y un mayor volumen de inventarios de crudo de un 11% respecto al cierre del año anterior.

— Una disminución en la cuenta Propiedades, Planta y Equipo de US\$ 5,1 millones, producto de adiciones por US\$ 370,4 millones principalmente construcciones e inversiones en la línea E&P por US\$ 206,7 millones, inversiones en R&C por US\$ 163,7 millones neto de depreciaciones y otros abonos por US\$ 375,5 millones.

— La cuenta Activos por impuestos diferidos aumenta US\$ 57,2 millones al pasar de US\$ 1.406,7 al 31 de diciembre de 2020 a US\$ 1.463,9 millones al 31 de diciembre de 2021.

● PASIVOS

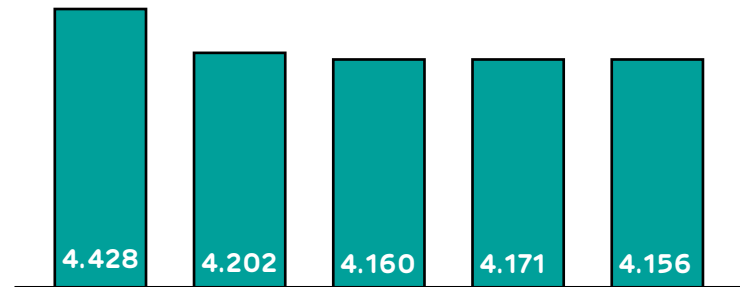
Cifras en Millones de dólares (US\$)				
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS	dic-21	dic-20	Var	Var. %
Pasivos financieros corrientes	70,2	961,4	(891,2)	92,7%
Otros pasivos corrientes	1.154,8	714,9	439,9	61,5%
Total pasivos corrientes	1.225,0	1.676,3	(451,3)	(26,9%)
Pasivos financieros, no corrientes	4.266,6	3.293,6	973,0	29,5%
Otros pasivos, no corrientes	417,7	418,5	(0,8)	0,2%
Total pasivos, no corrientes	4.684,3	3.712,1	972,2	26,2%
Total pasivos	5.909,3	5.388,5	520,8	9,7%
Patrimonio	1.018,7	927,3	91,4	9,9%
Total pasivos y patrimonio	6.927,9	6.315,8	612,1	9,7%

Al 31 de diciembre de 2021 los pasivos totales de la compañía registran un incremento neto de caja de US\$ 423,8 millones respecto al cierre de 2020.

Este incremento indicado anteriormente se desglosa principalmente de la siguiente manera:

El endeudamiento con instituciones financieras y tenedores de bonos disminuyó en US\$ 15 millones durante el ejercicio 2021, siguiendo la tendencia a la baja registrada en los últimos 3 años.

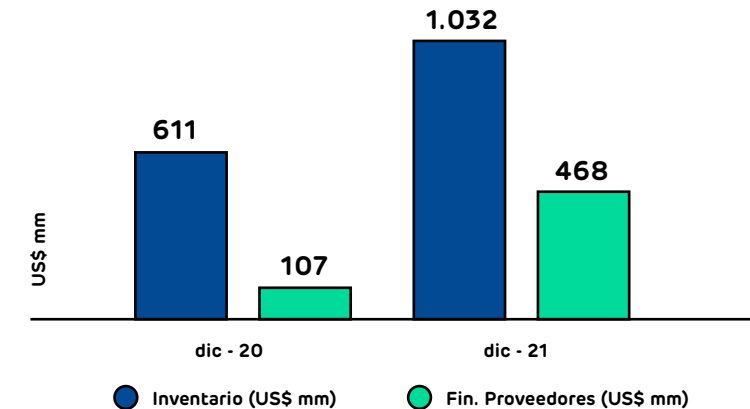
Deuda financiera



Respecto al endeudamiento con proveedores incluido dentro de las cuentas por pagar comerciales, que corresponde prácticamente en su totalidad a proveedores de hidrocarburos en sus distintos formatos, se aprecia un incremento de US\$ 361 millones el cual se explica por dos factores:

- (1) Un aumento del precio promedio del crudo del año 2021 en un 63,9% comparado con el precio promedio del 2020, incrementando el valor libro de nuestros inventarios en US\$322 millones, con el consiguiente incremento en la deuda de proveedores; y
- (2) Un aumento en los niveles de inventarios para hacer frente a la mayor demanda de combustibles experimentada este año comparado con 2020, equivalente a US\$ 99 millones.

En el siguiente gráfico se observa un incremento de US\$421 millones en el nivel de inventarios (US\$ 1.032 millones vs. US\$ 611 millones), que se compara con un aumento de US\$ 361 millones en el financiamiento de proveedores (US\$ 107 millones vs. US\$ 468 millones).



● PATRIMONIO

— El Patrimonio aumentó en US\$ 91,4 millones (9,9%) al 31 de diciembre de 2021 respecto al 31 de diciembre de 2020, debido al resultado del ejercicio de US\$ 141,5 millones neto de un cargo por reservas de cobertura por US\$ 50,1 millones.

4.- ANÁLISIS DE ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Los principales componentes del flujo neto de efectivo originado al 31 de diciembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

Cifras en Millones de dólares (US\$)				
Estado de Flujo de Efectivo	dic-21	dic-20	Var. US\$	Var. %
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación	641,5	481,5	160,0	33,2%
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión	(360,6)	(220,4)	(140,2)	63,6%
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación	(175,4)	(308,7)	133,3	43,2%
Variación de efectivo y equivalentes al efectivo, antes de los cambios en la tasa de cambio	105,5	(47,5)	153,0	322,1%
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(8,4)	(0,6)	(7,8)	1300,0%
Variación de efectivo y equivalentes al efectivo	97,1	(48,1)	145,2	301,9%
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	83,7	131,8	(48,1)	(36,5%)
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	180,8	83,7	97,1	116,0%

El saldo final de Efectivo y Equivalentes al Efectivo alcanzó US\$ 180,8 millones al 31 de diciembre de 2021 que se compara con US\$ 83,7 millones al 31 de diciembre de 2020, este aumento es producto que al 31 de diciembre de 2021 se acumularon fondos para hacer frente a obligaciones de pago de crudo en el primer trimestre de 2022.

El flujo de actividades de operación fue un saldo positivo de US\$ 641,5 millones al 31 de diciembre de 2021, que se compara con los US\$ 481,5 millones al 31 de diciembre de 2020. El aumento en el flujo de actividades de operación refleja los mejores resultados del año 2021 en la gestión de las operaciones.

El flujo utilizado en actividades de inversión alcanza US\$ 360,6 millones, que se compara con US\$ 220,4 millones al 31 de diciembre de 2020. El aumento se explica por la postergación de inversiones durante el año 2020 debido a la pandemia.

El flujo de actividades de financiación al 31 de diciembre de 2021 fue una utilización neta de recursos por US\$ 175,4 millones que se compara con una utilización de US\$ 308,7 millones al 31 de diciembre de 2020. El uso neto de recursos financieros en año 2021 corresponde al refinanciamiento de pasivos.

5.- EBITDA

El EBITDA de US\$ 801,6 millones al 31 de diciembre de 2021, se compara con los US\$ 413,6 millones obtenidos en el ejercicio 2020, el detalle es el siguiente:

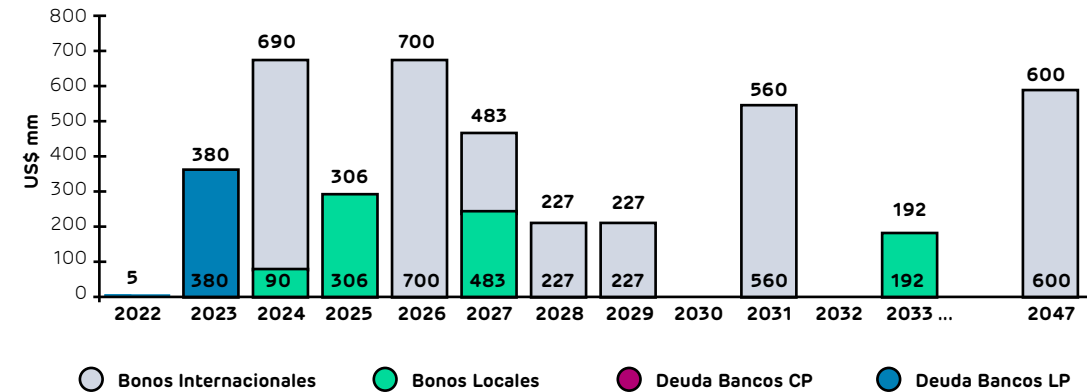
EBITDA	dic-21	dic-20	Var. US\$	Var. %
Resultado Operacional	392,0	21,2	370,8	1749,1%
Depreciación, amortización y cuota de agotamiento	386,3	377,0	9,3	2,5%
Otros cargos / abonos a resultados	23,2	15,4	7,8	50,6%
EBITDA	801,5	413,6	387,9	93,8%

Al 31 de diciembre de 2021 la contribución al EBITDA por el negocio de Refinación y Comercialización (R&C) es de US\$ 423,1 millones y la Línea Exploración y Producción (E&P) es de US\$ 402,5 millones. El aumento de US\$387,9 millones se explica principalmente por un aumento en el margen de refinación y un mayor precio del ICE Brent.

6.- PERFIL AMORTIZACIÓN DE CAPITAL ENAP AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021

La presente tabla muestra el perfil de amortización del capital de la deuda de ENAP:

Perfil de vencimiento



7.- ÍNDICES DE RENTABILIDAD Y RESULTADO

Los principales indicadores financieros de liquidez, endeudamiento, actividad y rentabilidad del Grupo ENAP, se detallan a continuación:

LIQUIDEZ		dic-21	dic-20	Var.	Var. %
Liquidez Corriente ¹	(veces)	1,69	0,92	0,77	83,7%
Razón Ácida ²	(veces)	0,85	0,51	0,34	66,7%

¹ Liquidez corriente = Activos corrientes / Pasivos corrientes

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

ENDEUDAMIENTO		dic-21	dic-20	Var.	Var. %
Razón de endeudamiento ¹	(veces)	5,80	5,81	(0,01)	0,2%
Razón de endeudamiento financiero neto ²	(veces)	4,07	4,45	(0,38)	8,6%
Razón de endeudamiento financiero, corriente ³	(porcentaje)	1,62	22,59	(20,97)	92,8%
Razón de endeudamiento financiero, no corriente ⁴	(porcentaje)	98,38	77,41	20,97	27,1%
Cobertura gastos financieros ⁵	(veces)	3,61	1,79	1,82	101,9%

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 equivalente) / Patrimonio 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

⁵ Cobertura gastos financieros = EBITDA / Costos financieros

ACTIVIDAD		dic-21	dic-20	Var.	Var. %
Activos					
Activos totales ¹	(Millones US\$)	6.927,9	6.315,8	612,1	9,7%
Activos promedio ²	(Millones US\$)	6.621,9	6.401,8	220,1	3,4%
Inventarios					
Rotación de inventarios ³	(veces)	8,54	6,10	2,44	40,0%
Permanencia de inventarios ⁴	(meses)	1,41	1,97	(0,6)	28,7%

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-21	dic-20	Var.	Var. %
Rentabilidad de patrimonio controlador promedio ¹	(porcentaje)	14,54	(9,27)	23,81	256,9%
Rentabilidad de activos ²	(porcentaje)	2,13	(1,41)	3,54	250,8%

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

8.- DIFERENCIAS ENTRE VALORES ECONÓMICOS Y DE LIBROS DE LOS ACTIVOS

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

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

Durante el ejercicio 2021, el marcador del precio del petróleo crudo Brent ICE promedió 70,8 dólares por barril (US\$/bbl) en la Bolsa Intercontinental de Londres, esto es, 27,6 US\$/bbl superior respecto del ejercicio 2020 (43,2 US\$/bbl).

Durante el ejercicio 2021, los precios del petróleo y sus derivados aumentaron a medida que la demanda mundial por combustibles superó a la oferta.

El ejercicio 2021 estuvo marcado por la recuperación de la demanda global de combustibles, a medida que las principales economías avanzaron en el proceso de vacunación contra el Covid-19, se flexibilizaron restricciones relacionadas a la movilidad, y el crecimiento económico mostró sólidas señales de recuperación. Se estima que el crecimiento económico global del año 2021 será en torno a los 5,4%, un aumento comparado con 4,9% del año 2020.

- El consumo mundial de petróleo y combustibles líquidos promedió 96,9 millones de barriles diarios (mn b/d), 5 mn b/d más que en el año 2020, cuando el consumo cayó significativamente debido a la pandemia.
- La demanda de gasolina en Estados Unidos, el mercado de gasolina más grande del mundo volvió a los niveles anteriores al Covid en mayo de 2021, y estableció récords durante el verano, superando los 10 millones de barriles diarios por primera vez.

En el año 2021, la demanda mundial por combustibles presentó un ritmo de recuperación superior al retorno de la oferta. Como resultado de lo anterior, el precio del Brent Ice comenzó el año en 50 US\$/bbl, y aumentó a un máximo de 80 US\$/bbl a fines de octubre, antes de descender en las últimas semanas del año.

El aumento más lento en la oferta se debió principalmente a los recortes de producción de petróleo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados (OPEP+), que comenzaron a fines del año 2020. La OPEP y otros países, como Rusia, anunciaron en diciembre de 2020 que seguirían limitando el aumento de la producción a lo largo del año 2021, para respaldar los precios más altos del petróleo.

En este contexto de menor oferta, se generaron retiros constantes de inventarios de crudo y combustibles líquidos a nivel mundial, de febrero a diciembre, y contribuyeron al aumento de los precios del crudo. La mayor extracción de inventarios fue en febrero, cuando Arabia Saudita impuso un recorte voluntario de 1 millón de barriles diarios (mn b/d) en su producción, y Estados Unidos experimentó un clima extremadamente frío que provocó congelaciones de pozos y una disminución de 1,3 mn b/d en la producción de petróleo.

- Se estima que los inventarios de petróleo disminuyeron en 469 millones de barriles a nivel mundial en el año 2021, probablemente la mayor disminución anual desde el año 2007.

El año 2021 terminó en un contexto de incertidumbre en torno a la demanda global por combustibles, luego del surgimiento de una nueva variante del coronavirus denominada ómicron, que ha resultado ser de rápida propagación, pero menos letal que las otras variantes.

● PRECIO DE LOS PRODUCTOS EN LA COSTA DEL GOLFO DURANTE EL EJERCICIO 2021

Los precios internacionales de gasolinas y diésel siguieron la tendencia alcista del crudo durante el ejercicio 2021, apoyados por inventarios por debajo del promedio de los últimos 5 años. Además, altos costos del cumplimiento de biocombustibles (RVO) en Estados Unidos, apoyaron los niveles de precios.

Adicionalmente, los precios fueron apoyados por el levantamiento de restricciones a la movilidad, sumado a la temporada de conducción en el hemisferio norte, periodo en que aumenta la demanda por gasolinas y caen los inventarios. Por otra parte, factores climáticos (huracanes y olas de frío) afectaron la disponibilidad de refinerías en EE. UU., limitando la oferta de productos terminados.

El precio de la gasolina *Unleaded 87 waterborne* promedió 86,7 US\$/bbl, un incremento de 38,9 US\$/bbl respecto al año 2020 (47,8 US\$/bbl). El diferencial de precio de la gasolina respecto al Brent ICE promedió 15,9 US\$/bbl, un aumento de 11,3 US\$/bbl comparado con enero-diciembre del año anterior (4,7 US\$/bbl).

En el caso del diésel, el precio promedio fue de 85,1 US\$/bbl. Esto es, 34,3 US\$/bbl superior al año 2020. El diferencial de precio del diésel respecto al Brent ICE promedió 14,3 US\$/bbl, 6,6 US\$/bbl por sobre el ejercicio 2020 (7,6 US\$/bbl).

Por su parte, el precio del fuel oil N°6 de 3% de azufre registró un promedio de 59,8 US\$/bbl en el año 2021, un alza de 25,1 US\$/bbl respecto del año 2020 (34,7 US\$/bbl).

● PRECIO GAS NATURAL DURANTE EL EJERCICIO 2021

El precio del Gas Natural, según el marcador Henry Hub de Estados Unidos, promedió 3,7 US\$/MMBTU, un alza del 75% respecto del año 2020, (2,1 US\$/MMBTU).

Durante el segundo semestre del año 2021, el precio del gas natural experimentó un alza considerable, como consecuencia de un aumento de demanda mayor al esperado, sumado a una menor oferta:

- Las olas de calor en el hemisferio norte potenciaron la demanda durante el verano.
- Factores climáticos (olas de frío, huracanes) llevaron a una menor producción de gas natural en Estados Unidos.

Como resultado, los inventarios disminuyeron previo al inicio del invierno en el hemisferio norte, periodo en que aumenta la demanda; impulsado los precios al alza.

En este contexto, el precio del Henry Hub promedió 5,6 US\$/MMBTU en octubre, para luego disminuir en noviembre y diciembre, debido a que prevaleció un clima templado en gran parte de Estados Unidos, lo que resultó en menos gas natural utilizado para la calefacción de espacios.

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 substancial 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.

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. 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.

8.3 ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 y 2020

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO 2021



Deloitte
Auditors and Consultants Limited
Rosario Norte 407
Rut: 80.276.200 -3
Las Condes, Santiago
Chile
Fono: (56) 222 297 000
Fax: (56) 223 749 177
deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Señor Presidente y Directores de
Empresa Nacional del Petróleo y filiales

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 2021 y 2020 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" 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 la descripción detallada de la estructura de las firmas miembro.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

ro 07271800, y su domicilio registrado: H&H House,

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 2021 y 2020 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, 2022
Santiago, Chile



Patricia Zúñiga C.
RUT: 9.563.048-0

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares - MUS\$)

ACTIVOS

	Nota N°	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	180.792	83.719
Otros activos financieros, corrientes	7	295	370
Otros activos no financieros, corrientes	8	33.909	30.802
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	674.477	570.381
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	72.454	99.403
Inventarios corrientes	11	1.031.961	611.044
Activos por impuestos, corrientes	12	77.861	74.755
Total activos corrientes		2.071.749	1.470.474
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	12.570	39.764
Otros activos no financieros, no corrientes	8	58.537	61.929
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	7.478	9.471
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	143.787	135.926
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.486	4.520
Propiedades, planta y equipo	14	3.018.697	3.023.808
Derechos de uso	15	139.717	156.076
Propiedad de inversión	19	7.007	7.097
Activos por impuestos diferidos	12	1.463.917	1.406.710
Total activos no corrientes		4.856.196	4.845.301
TOTAL ACTIVOS		6.927.945	6.315.775

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

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS

	Nota N°	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	70.208	961.354
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	35.305	39.187
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	965.348	499.777
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	13.756	7.774
Otras provisiones a corto plazo	22	3.792	2.444
Pasivos por impuestos, corrientes	12	66.948	105.256
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	69.662	60.537
Total pasivos corrientes		1.225.019	1.676.329
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	4.266.576	3.293.608
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	126.518	141.032
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	5.735	5.239
Otras provisiones a largo plazo	22	157.933	153.847
Pasivos por impuestos diferidos	12	66.675	35.779
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	51.870	73.131
Otros pasivos no financieros, no corrientes		8.944	9.490
Total pasivos no corrientes		4.684.251	3.712.126
Total pasivos		5.909.270	5.388.455
Patrimonio			
Capital emitido	24	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	24	(119.349)	(75.069)
Pérdidas Acumuladas	24	(496.592)	(632.550)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.016.391	924.713
Participaciones no controladoras	25	2.284	2.607
Patrimonio total		1.018.675	927.320
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		6.927.945	6.315.775

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR FUNCION
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2020 31.12.2020
	Nº	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	7.654.933	4.891.425
Costos de ventas	28	(7.018.258)	(4.649.386)
Margen bruto		636.675	242.039
Otros ingresos	29	33.769	26.808
Costos de distribución	30	(164.215)	(163.913)
Gastos de administración		(74.911)	(67.127)
Otros gastos, por función	31	(39.293)	(16.558)
Ganancia de actividades operacionales		392.025	21.249
Ingresos financieros		7.978	2.497
Costos financieros	32	(221.756)	(230.896)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	28.281	21.903
Diferencias de cambio	34	10.989	17.888
Ganancia (Pérdida) antes de impuestos		217.517	(167.359)
(Gasto) Beneficio por impuesto a las ganancias	12	(76.061)	77.253
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		141.456	(90.106)
Ganancia (Pérdida), atribuible a:			
Ganancia (Pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		141.785	(89.986)
(Pérdida) Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	25	(329)	(120)
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		141.456	(90.106)

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

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$	01.01.2020 31.12.2020 MUS\$
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		141.456	(90.106)
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del año antes de impuestos			
Ganancias (Pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(659)	(471)
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación impuestos	24 b) ii	2.597	-
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		1.938	(471)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
(Pérdidas) Ganancias por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	24 b) i	(2.760)	1.057
Coberturas de flujo de efectivo			
(Pérdidas) Ganancias por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(133.072)	84.964
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		30.114	(92.282)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	24 b) iii	(102.958)	(7.318)
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		(105.718)	(6.261)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	24 b) iii	59.500	7.815
Otro resultado integral		(44.280)	1.083
Resultado integral total		97.176	(89.023)
Resultado integral total, atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		97.505	(88.903)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		(329)	(120)
Resultado integral total		97.176	(89.023)

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 2021 Y 2020
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Pérdidas acumuladas 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 01.01.2021	1.632.332	(79.041)	6.157	(9.201)	7.016	(75.069)	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)
Resultado integral	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	141.785	97.505	(329)	97.176
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	135.958	91.678	(323)	91.355
Saldo Final 31.12.2021	1.632.332	(81.801)	(37.301)	(9.860)	9.613	(496.592)	1.016.391	2.284	1.018.675
Saldo Inicial 01.01.2020	1.632.332	(80.098)	5.660	(9.226)	4.419	(79.245)	1.013.806	2.503	1.016.309
Cambios en patrimonio									
Resultado Integral:									
(Pérdida) Ganancia	-	-	-	-	-	(89.986)	(89.986)	(120)	(90.106)
Otro resultado integral	-	1.057	497	25	-	1.579	1.579	-	1.579
Resultado integral	-	1.057	497	25	-	(89.986)	(88.407)	(120)	(88.527)
(Disminución) Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	2.597	(3.283)	(686)	224	(462)
Total de cambios en patrimonio	-	1.057	497	25	2.597	(93.269)	(89.093)	104	(88.989)
Saldo Final 31.12.2020	1.632.332	(79.041)	6.157	(9.201)	7.016	(632.550)	924.713	2.607	927.320

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

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS, METODO DIRECTO
POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021 Y 2020
(En miles de dólares - MUSS)

	Nota Nº	31.12.2021 MUSS	31.12.2020 MUSS
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		10.434.696	7.962.919
Otros cobros por actividades de operación		75.931	36.757
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(7.875.522)	(5.021.741)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(305.522)	(264.375)
Otros pagos por actividades de operación		(1.704.007)	(2.197.304)
Dividendos recibidos		21.216	19.600
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(1.426)	(2.586)
Impuestos a las ganancias pagados		(13.603)	(48.694)
Otras entradas (salidas) de efectivo		<u>9.765</u>	<u>(3.063)</u>
Flujos de efectivo procedentes de actividades de operación		<u>641.528</u>	<u>481.513</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(370.395)	(226.111)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		7.046	1.553
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		1.750	4.161
Otras entradas de efectivo		<u>1.000</u>	<u>-</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de inversión		<u>(360.599)</u>	<u>(220.397)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	20 b) ii	280.000	13.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	3.1.w	465.056	527.356
Importes procedentes de obligaciones con el público	3.1.w	667.345	181.284
Pagos de préstamos	3.1.w	(906.774)	(636.724)
Pago de obligaciones con el público	3.1.w	(410.281)	(174.411)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.w - 15	(40.878)	(38.267)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(159.289)	(176.487)
Otras salidas de efectivo	3.1.w	<u>(70.620)</u>	<u>(4.407)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación		<u>(175.441)</u>	<u>(308.656)</u>
Aumento (Disminución) neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>105.488</u>	<u>(47.540)</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<u>(8.415)</u>	<u>(508)</u>
Aumento (Disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>97.073</u>	<u>(48.048)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		<u>83.719</u>	<u>131.767</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	<u>180.792</u>	<u>83.719</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos 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 a 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.

Con fecha 1 de diciembre de 2017, se modificó el Gobierno Corporativo de ENAP, la Ley 21.025 le otorga un sistema de gobernanza a la Empresa, estableciendo con claridad los roles de decisión, supervisión y ejecución de las decisiones de la misma. De esta manera, se reduce el número de directores de 8 a 7, y se recoge el primer elemento de recomendación de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), que significa la exclusión del Ministro de Energía de su integración y la fijación de un modelo profesional y sin representación de gremios.

Asimismo, la Ley establece la necesidad de contar con plan quinquenal de negocios y desarrollo, que es elaborado y preparado por los organismos de dirección y ejecución, para ser presentado a la junta de accionistas. Este deberá ser actualizado anualmente.

Los efectos financieros relacionados con el brote de COVID-19, a partir de marzo de 2020 y hasta la fecha corresponden a menores niveles producción y niveles de ventas respecto al período previo a la pandemia.

Enap ha adoptado las siguientes medidas para mitigar los efectos financieros y/o operacionales, se consideran 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 2021 fueron aprobados por su Honorable Directorio en Sesión Ordinaria celebrada con fecha 25 de enero de 2022.

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, la cual comenzó a operar oficialmente el 1 de enero de 2004, cuyo domicilio social es Avenida Borgoño 25.777 Comuna de Concón - Quinta Región. Enap Refinerías S.A., 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. 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 indirecta-

mente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente

— Enap Sipetrol S.A., es una sociedad anónima cerrada, realiza 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 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.

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.

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 en año 2020.

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 2021 y 2020, 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 2021 y han sido aplicadas de manera uniforme a los ejercicios comparativos que se presentan en estos estados financieros consolidados. Como se indica en la Nota 26 Segmentos operativos, la información del segmento para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2020 se reformuló como se explica en dicha nota.

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados del Grupo ENAP comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de resultados integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Los presentes estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Grupo ENAP y sus filiales al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de resultados integrales por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Para efectos comparativos, en los estados financieros informados al 31 de diciembre de 2020 se han reclasificado MUS\$ 67.675 desde Inventarios al rubro de Propiedades, planta y equipos, los materiales que se encontraban formando parte de “Materiales en bodega y en tránsito” y que cumplen con la definición de Propiedades, planta y equipos. Adicionalmente en los pasivos corrientes se reclasificó desde Provisiones corrientes por beneficios a los empleados a Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar MUS\$ 12.907, por la participación obligatoria del 12% al Estado Ecuatoriano. Estos cambios de criterio no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

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.

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.

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	
			31.12.2021	31.12.2020
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%	100,00%
Vientos Patagónicos SpA.	Chile	Filial directa	66,00%	66,00%

● 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.

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.

● CAMBIOS DURANTE EL EJERCICIO 2020:

EOP Operaciones Petroleras S.A.

En Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la compañía EOP Operaciones Petroleras S.A. de fecha 26 de agosto de 2020, se resolvió aumentar el capital social en la suma de MUS\$ 1.200, quedando luego un capital de MUS\$ 6.586. La suscripción y pago de las nuevas acciones se realizó a prorrata de la participación social de cada accionista, de esta forma MUS\$1.188 fue suscrito y pagado por Enap Sipetrol S.A. (99%) y MUS\$ 12 por Enap Refinerías S.A. (1%). Esto no genera efectos contables a nivel de grupo.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

En Trigésima Sexta Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de Enap Sipetrol Argentina S.A, de fecha 22 de diciembre de 2020, se aprobó aumentar el capital social en la suma de M\$ARS 100.000 y la emisión de 100.000.000 de nuevas acciones, quedando luego un capital de M\$ARS 115.019 equivalentes a 115.019.123 acciones ordinarias a valor nominal con derecho a voto. La suscripción y pago de las nuevas acciones se realizó mediante la capitalización de dividendos por el valor capitalizado, de esta forma la tenencia accionaria de Enap Sipetrol S.A. (99,5%) de 14.953.977 acciones, sumó 99.500.000, totalizando 114.453.977 acciones y ENAP (0,5%) de 75.146 acciones, sumó 500.000, totalizando 575.146 acciones. Esto no genera efectos contables a nivel de grupo.

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, US dólar, de cada entidad del grupo ENAP del principal ambiente económico 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:

	31.12.2021	31.12.2020
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	844,69	710,95
Pesos Argentinos	102,76	84,14
Libra Egipcia	15,70	15,72
Unidad de Fomento	0,03	0,02
EURO	0,88	0,81

e. Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, ni los ingresos y gastos, salvo en aquellos casos en que la compensación sea requerida o permitida por las normas NIIF y esta presentación sea un reflejo de las intenciones de la gerencia.

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

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

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

Por lo mismo, los activos y pasivos por impuestos diferidos sólo se compensan si la entidad tiene el derecho legal de liquidar los importes del impuesto corriente sobre una base neta y son recaudados por la misma administración tributaria, siempre y cuando la entidad tenga el derecho legal aplicable de compensar los activos por impuestos corrientes, con los pasivos por impuestos corrientes.

— En el caso de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable se presentan netos cuando (i) sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidar la operación (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 ejercicio 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:

- i. Los costos originados en la adquisición de nuevos derechos o participaciones en áreas con reservas probadas y no probadas se capitalizan en el rubro Propiedades, planta y equipo,
- ii. Los costos originados en la adquisición de participaciones en áreas de exploración se capitalizan a su precio de compra y en caso de que no se encuentren reservas, estos valores previamente capitalizados, son registrados como gasto en resultados.
- iii. Los costos de exploración, como, por ejemplo, los gastos de geología y geofísica, asociados al mantenimiento de las reservas no probadas y los otros costos relacionados con la exploración se cargan a resultados en el momento en que se incurren.
- iv. Los costos de perforación incurridos en las campañas exploratorias, incluyendo los pozos exploratorios estratigráficos, se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo, pendientes de la determinación de si se han encontrado reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se han encontrado reservas probadas, estos costos inicialmente capitalizados son cargados en resultados.
- v. Los costos de perforación de pozos que hayan dado lugar a un descubrimiento positivo de reservas comercialmente explotables se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.

- vi. Los costos de desarrollo incurridos para extraer las reservas probadas y para tratamiento y almacenaje de petróleo y gas (incluyendo costos de perforación de pozos productivos y de pozos en desarrollo secos, plataformas, sistemas de mejora de recuperación, etc.) se capitalizan y se presentan en el rubro Propiedades, Planta y Equipo.
- vii. Los costos por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos están calculados, campo por campo y se capitalizan por su valor descontado. Esta capitalización se realiza con abono al rubro provisiones no corrientes.

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

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

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

i. Depreciación - Los elementos de propiedades, planta y equipo, relacionados con el proceso productivo de refinación se deprecian por unidades de producción, para las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, su depreciación se calcula según el método de unidades de producción (cuotas de agotamiento) y aquellos no relacionados con el proceso productivo se deprecian siguiendo el método lineal:

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

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

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

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

En 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 30 años para la línea E&P.

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. Para esto se realiza la evaluación considerando la influencia significativa que se ejerce a través de ENAP Refinerías S.A.

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.

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

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

i. Activos Financieros

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

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

Clasificación de activos financieros

Esta es la clasificación de los activos financieros:

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

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

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

Todos los otros activos financieros que no cumplen con las condiciones anteriores son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en resultados ("VRCCR"). Sin perjuicio de lo anterior, el Grupo puede realizar la siguiente elección/designaciones irrevocables en el momento del reconocimiento inicial de un activo financiero:

- El Grupo puede optar irrevocablemente por presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de 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 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".

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 duran-

te 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.

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 una inversión en un instrumento de deuda clasificado como a VRCCORI, la ganancia o pérdida de-

vengadas 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.

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

La Grupo utiliza una variedad de instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos de volatilidad en tasas de interés y tipos de cambio,

incluyendo contratos forward de moneda extranjera y swaps de tasa de interés. la Nota "Pasivos financieros" contiene una explicación más detallada de los instrumentos financieros derivados.

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

Derivados implícitos

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

v. Contabilidad de cobertura

El Grupo designa ciertos derivados como instrumentos de cobertura con respecto al riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de materias primas ICE Brent Crude en coberturas de valor razonable o coberturas de flujos de efectivo, según corresponda. Las coberturas de riesgo de tipo de cambio sobre compromisos en firme se contabilizan como coberturas de flujo de efectivo.

El Grupo documenta al inicio de la relación de cobertura la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, junto con sus objetivos de gestión de

riesgos y su estrategia para realizar diversas transacciones de cobertura. Además, al inicio de la cobertura y de manera continua, el Grupo documenta si el instrumento de cobertura es efectivo para compensar los cambios en los valores razonables o los flujos de efectivo de la partida cubierta atribuibles al riesgo cubierto, que es cuando las relaciones de cobertura cumplen todos los siguientes requisitos de efectividad de la cobertura:

- Existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- El efecto del riesgo crediticio no predomina sobre los cambios de valor que resultan de esa relación económica; y
- La razón de cobertura de la relación de cobertura es la misma que la procedente de la cantidad de la partida cubierta que el Grupo realmente cubre y la cantidad de instrumento de cobertura que la entidad realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta.

Si una relación de cobertura deja de cumplir el requerimiento de eficacia relativo a la razón de cobertura, pero el objetivo de gestión de riesgos para esa relación designada se mantiene invariable, el Grupo ajustará la razón de cobertura (a esto se refiere la NIIF 9 como "reequilibrio de la relación de cobertura") de forma que cumpla de nuevo con los criterios requeridos.

El Grupo designa la totalidad de la variación del valor razonable de un contrato forward (es decir, incluidos los elementos forward) como el instrumento de cobertura para todas sus relaciones de cobertura que involucren contratos forward.

Coberturas de valor razonable - ("time spread swap" - Inventarios)

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

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

Cuando las ganancias o pérdidas de la cobertura se reconocen en resultados, se reconocen en la misma partida.

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”.

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 G&E (incorporado a partir del año 2021 a la línea de negocio R&C):

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio G&E proviene principalmente de la venta de gas natural licuado (GNL), a través, de oleoductos a sus clientes industriales y de generación eléctrica. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los productos, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de GNL se realizan al amparo de contratos de venta, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, precio; cantidad; programación anual de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento concreto en que un cliente obtiene el control, toma lugar cuando los productos han sido enviados al punto de entrega, el cual corresponde a la estación de recepción Quillota para clientes de Santiago y estación de recepción en Planta Satélite de Regasificación de ENAP en Pemuco para clientes zona Sur. No hay componentes financieros.

A partir del 1 de enero de 2021, la línea G&E fue incorporada al segmento R&C. Ver Nota 26 de estos estados 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, productos terminados y materiales, 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, excepto para los materiales respecto de los cuales utiliza el método del Precio Promedio Ponderado. Ver nota 5.3 para más información.

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

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios 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 de 2021 y 2020, 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. Los ejecutivos renunciaron voluntariamente a este beneficio por el año 2020.

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

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

r. Arrendamientos – 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. Medio ambiente – 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 ejercicio. 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 ejercicio, determinados por el método directo. En este estado de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

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

Los intereses pagados de actividades de operación corresponden a intereses pagados a proveedores de crudo.

En el ítem "Otros pagos por actividades de operación" se incluyen MUS\$ 1.697.134 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 2021 y MUS\$ 2.192.883 por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020.

- 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.

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		Cambios que no representan flujos de efectivo			Otros cambios	Saldo al
	01.01.2021	financiamiento		Cambios en	Diferencias de	Nuevos	(2)	31.12.2021
	(1)	Provenientes	Utilizados	valor	cambio	Instrumentos		(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	razonable	MUS\$	financieros	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
Totales	4.435.181	1.412.401	(1.428.553)	-	(14.598)	22.865	71.311	4.498.607

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

(2) Incluye devengamiento de intereses

● 3.2 NUEVOS PRONUNCIAMIENTOS CONTABLES

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

Enmienda a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Reforma sobre Tasas de Interés de Referencia - Fase 2 (enmiendas a NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Concesiones de Arrendamientos Relacionadas a COVID - 19 más allá del 30 de junio de 2021 (enmiendas a NIIF 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de abril del 2021

La aplicación de estas enmiendas e interpretaciones no han tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podría afectar el registro de transacciones futuras o la divulgación requerida en la Fase 2, reforma de la tasa de interés. En relación a los arrendamientos no hay cambio debido a la contingencia sanitaria por COVID-19.

b) Nuevas Normas y Enmiendas que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

Enmienda 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 2023.
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo - Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos - Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018 - 2020 (enmiendas NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 8)	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.

La administración de la Empresa no prevé que no habrá impactos significativos en los estados financieros consolidados por la aplicación futura de la NIIF 17 y adicionalmente, por la aplicación de las enmiendas no se han estimado los efectos y estos serán analizados durante el año 2022. Sin embargo, durante 2021 y 2020 la empresa no ha realizado este tipo de operaciones.

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).

La porción del financiamiento afecto a tasa de interés variable, usualmente consistente en la tasa flotante LIBOR de 3 ó 6 meses más un margen, expone al Grupo ENAP a cambios en sus gastos financieros en el escenario de fluctuaciones de la tasa LIBOR.

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2021 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable – Pre Hedge:

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria largo plazo	266	195	461
Bonos internacionales	3.140	-	3.140
Bonos locales	679	-	679
Totales	4.084	195	4.280

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 2021 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 LIBO asciende a MUS\$ 195.333, es decir, el 4,56% del total. En función de dicho monto, un incremento/decremento de un 1% en la tasa LIBO aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento/decremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 1.953. La administración ha disminuido la exposición a la tasa LIBOR, quedando al 31 de diciembre de 2021 un nominal de US\$ 195 millones expuesto a los efectos de cambio de tasa de interés de referencia, con lo cual el riesgo financiero de una posible transición a otras tasas de referencias es bajo ya que ante un cambio de 100 puntos base en lo que hoy es la tasa de referencia tendría un efecto de US\$ 1,9 millones en el costo financiero consolidado.

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 2021 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 678.766 al 31 de diciembre de

2021). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ y CLP/UF vigentes en dicha fecha, una variación de \$50 en el tipo de cambio CLP/US\$ produciría los siguientes efectos en el valor bonos:

Tipo de Cambio	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$50 (\$894,69)	37.933
Disminuye en \$50 (\$794,69)	(42.706)

Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo cross-currency swap, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito. El nocional cubierto asciende a MUS\$ 678.766.

Por otra parte, el saldo al 31 de diciembre de 2021 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 497.679. 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\$ 27.813.

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 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. Es por esto que 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 2021:

En millones de US\$	2022	2023	2024	2025 	2026	2027 y +	Totales
Deuda financiera largo plazo	5	366	90	-	-	-	461
Bonos internacionales	-	-	600	-	700	1.840	3.140
Bonos locales	-	-	-	294	0	385	679
Totales	<u>5</u>	<u>366</u>	<u>690</u>	<u>294</u>	<u>700</u>	<u>2.225</u>	<u>4.280</u>

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 2021:

En millones de US\$	2022	2023	2024	2025	2026	2027 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	965	6	-	-	-	-	971
Cuentas por pagar entidades relacionadas	14	-	-	-	-	-	14
Derivados de cobertura	26	21	-	37	-	47	131
Totales	1.005	27	-	37	-	47	1.116

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 2021, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 631.530 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 de 2021 asciende a MUS\$ 6.333.

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

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

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 en 2007 (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.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Caja	67	64
Bancos	130.146	38.725
Depósitos a plazo	50.579	44.930
Totales	180.792	83.719

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

Detalle:	Moneda	31.12.2021	31.12.2020
		MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	116.003	32.211
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	11.159	32.734
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	43.102	3.492
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	10.528	15.282
Totales		180.792	83.719

Los depósitos a plazo tienen un plazo de vencimiento inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones. No existen restricciones a la disposición de efectivo. No hay sobregiros al 31 de diciembre de 2021 (MUS\$ 27.666 al 31 de diciembre de 2020).

7. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Detalle:		Corrientes		No Corrientes	
		31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura	(a)	295	370	-	27.194
Inversión en otras sociedades	(b)	-	-	12.570	12.570
Totales		295	370	12.570	39.764

(a) Ver detalle en Nota 20 a) "Derivados de cobertura".

(b) El detalle de las inversiones en otras sociedades al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle:	País de Origen	Participación		31.12.2021	31.12.2020
		2021	2020	MUS\$	MUS\$
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	5	5
Totales				12.570	12.570

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados		-	12.570	12.570
Coberturas	295	370	-	27.194
Totales	295	370	12.570	39.764

8. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	5.173	5.189	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	582	582	485	1.066
Seguros pagados por anticipado	14.950	13.782	-	-
Gastos diferidos del personal (2)	10.375	7.837	25.298	28.109
Platino incorporado en catalizadores (1)	-	-	32.754	32.754
Otros	2.829	3.412	-	-
Total	33.909	30.802	58.537	61.929

- (1) Corresponde al Platino que se extrae de los catalizadores utilizados y que se puede ser reutilizado.
- (2) Bonos 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 de 2021 y 2020 es el siguiente:

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Deudores por ventas	631.530	519.330	-	-
Deudores varios	37.664	40.676	68	70
Otros deudores	11.645	16.634	7.410	9.401
Estimación deudores incobrables	(6.362)	(6.259)	-	-
Totales	674.477	570.381	7.478	9.471

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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 existen cuentas vigentes por MUS\$ 616.076 y MUS\$ 482.301 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:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
De 1 día hasta 5 días	16.181	1.746
De 6 días hasta 30 días	15.137	28.241
De 31 días hasta 60 días	5.502	4.281
De 61 días hasta 90 días	4.425	6.166
Más de 91 días hasta 1 año	2.855	38.154
Más de 1 año	14.301	9.492
Totales	58.401	88.080

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.

Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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 de 2021 y 2020, es el siguiente:

	Total Corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período / ejercicio	(6.259)	(4.266)
(Incremento) decremento de la provisión	(103)	(1.993)
Totales	(6.362)	(6.259)

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 de 2021 y 2020 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 de 2021 y 2020, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	9.358	39.841
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	60.095	57.083
0-E	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	US\$	1.944	992
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	477	702
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	US\$	580	785
Totales					72.454	99.403

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	2.099	1.783
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	11.200	5.612
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	355	274
	Otras			US\$	102	105
Totales					13.756	7.774

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	01.01.2021	01.01.2020	Efecto en resultados	
					31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	457.326	229.972	(457.326)	(229.972)
				Anticipos por compra de gas	69.910	27.184	-	-
				Dividendos percibidos	1.370	-	-	-
				Dividendos provisionados	-	867	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	121	205	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	37.804	33.491	(37.804)	(33.491)
				Dividendos percibidos	2.818	2.398	-	-
				Dividendos provisionados	-	785	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.820	4.864	(4.820)	(4.864)
				Venta de productos	8.651	5.059	2.824	184
				Disminución de capital	1.500	3.125	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	1.320	1.189	(1.320)	(1.189)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	13.589	12.711	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.654	3.763	(4.654)	(3.763)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacifico Chile S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	-	1.058	-	-
				Disminución de capital	250	-	-	-
0-E	Gasoducto del Pacifico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos provisionados	-	992	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	73.161	73.501	73.161	73.501

d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2021 31.12.2021	01.01.2020 31.12.2020
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Fernando Massú Tare	6.783.826-2	Presidente	76	61
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	55	49
Ana Beatriz Holuigue Barros	5.717.729-2	Directora	50	52
José Luis Mardones Santander	5.201.915-K	Director	64	57
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	53	54
Consuelo Raby Guarda	11.703.205-1	Directora	45	-
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	50	-
Total			393	273

Directores Anteriores			01.01.2021 31.12.2021	01.01.2020 31.12.2020
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
María Loreto Silva Rojas	8.649.929-0	Presidente	-	15
Claudio Fernando Skármeta Magri	5.596.891-8	Director	-	32
Subtotal			-	47
Totales			393	320

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.

Con fecha 26 de junio de 2020, la presidenta del H. Directorio, presentó su renuncia efectiva. En su reemplazo asumió de manera interina el director Sr. Fernando Massú Tare, hasta el 20 de enero de 2021, fecha en que el presidente de la República, Sr. Sebastián Piñera lo designó como Presidente del Directorio de ENAP.

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 2021, ascienden a MUS\$ 1.936 y considera las posiciones ejecutivas principales del Grupo; las remuneraciones brutas devengadas y pagadas durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, ascendieron a MUS\$ 2.367. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo por MUS\$ 813 al 31 de diciembre de 2021 (MUS\$1.003 al 31 de diciembre de 2020).

En sesión extraordinaria de Directorio celebrada el 13 de diciembre de 2021, el señor Andrés Roccatagliata Orsini presentó su renuncia al cargo de Gerente General, con fecha efectiva 28 de febrero de 2022.

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.

En el marco de las medidas de contención de costos, por el año 2020 los ejecutivos de la Empresa renunciaron voluntariamente a este beneficio.

11. INVENTARIOS

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Petróleo crudo en existencias	409.279	207.020
Petróleo crudo en tránsito	23.256	6.801
Productos terminados	551.399	372.453
Productos en tránsito	36.132	18.196
Materiales en bodega y en tránsito	11.895	6.574
Totales	1.031.961	611.044

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 2021, 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\$ 7.986 y productos terminados por MUS\$ 8.872 (al 31 de diciembre de 2020 por MUS\$ 12.137 y MUS\$ 40.474, respectivamente).

Información adicional de inventarios:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Importe de ajuste a valor neto realizable de inventarios	(35.753)	11.767
Costos de inventarios reconocidos en el periodo	<u>(6.489.988)</u>	<u>(4.110.942)</u>

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados en garantías de cumplimiento de deudas al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

12. IMPUESTOS CORRIENTES, DIFERIDOS Y BENEFICIO (GASTO) POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

a) Activos y pasivos por impuestos corrientes: El detalle de los impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Activos por impuestos corrientes:		
IVA Crédito Fiscal	39.953	65.578
Impuestos por recuperar extranjeros	6.362	4.258
Impuesto específico a los combustibles	-	1.019
Impuestos aduaneros por recuperar	11.131	-
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	8.220	-
Otros impuestos por recuperar	12.195	3.900
Totales	77.861	74.755
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
IVA Débito Fiscal	4.901	6.048
Impuesto específico a los combustibles	25.188	75.178
Impuestos de retención	3.597	2.585
Regalías y derechos de explotación	5.520	6.078
Impuestos a la renta por pagar, neto	25.683	14.070
Otros impuestos varios	2.059	1.297
Totales	66.948	105.256

b) Activos y pasivos por impuestos diferidos: El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	31.12.2021		31.12.2020	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencias temporales:				
Relativos a pérdidas fiscales	1.465.452	-	1.462.347	-
Relativos a deterioros	-	-	36.548	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	4.215	-	-	13.153
Relativos a otras provisiones	28.635	-	24.042	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	98.020	131.300	99.963	164.972
Relativos a derechos de uso	-	38.051	-	46.226
Relativos a arrendamientos	42.866	-	51.339	-
Relativos a gastos diferidos	-	74.233	-	79.931
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	852	-	1.139
Relativos a otros	2.490	-	2.113	-
Totales	1.641.678	244.436	1.676.352	305.421

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

	31.12.2021		31.12.2020	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencias temporales:				
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.463.917	66.675	1.406.710	35.779

Cambios en activos netos por impuestos diferidos :

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Importe reconocido en el resultado del periodo / ejercicio	(34.993)	113.970
Importe reconocido en otros resultados integrales	59.500	7.815
Importe reconocido en resultados acumulados	1.925	-
Importe en otros rubros	1.804	1.869
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	26.311	123.654

c) Beneficio (gasto) por impuestos corrientes

Todas las empresas que forman parte del Grupo ENAP presentan individualmente sus declaraciones de impuestos, de acuerdo con la norma fiscal aplicable en cada país.

El (Gasto) ingreso tributario y diferido del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2020 31.12.2020
Beneficio (gasto) por Impuestos Corrientes a las Ganancias	MUS\$	MUS\$
(Gasto) por impuestos corrientes	(41.068)	(36.717)
(Gasto) por impuestos corrientes, neto, total	(41.068)	(36.717)
(Gasto) ingreso diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(34.993)	113.970
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto, total	(34.993)	113.970
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(76.061)	77.253

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

La conciliación de la tasa impositiva legal en Chile con la tasa efectiva aplicable al Grupo ENAP es la siguiente:

	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2020 31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa legal	(46.082)	41.840
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	6.687	3.324
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	-	6.283
Efecto impositivo de cambio en la tasa de impuesto	(18.798)	-
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	5.622	47.543
Efecto impositivo dividendos sin crédito filiales y asociadas	(8.935)	(7.840)
Efecto ajuste por inflación - Argentina	(14.352)	(3.608)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(203)	(10.289)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	(29.979)	35.413
Ingreso (gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	(76.061)	77.253

Información adicional:

La tasa utilizada en Chile es de 25% en 2021 y 2020. Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 35% en 2021 y 30% en 2020, en Ecuador es de un 25% en 2021 y 2020. 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 ejercicios 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 ejercicios 2018 a 2021, inclusive, una tasa de impuesto del 30%. A partir del año 2022 será de 25%.

Reforma Tributaria en Ecuador

Mediante Registro Oficial No. 111 publicado el 30 de diciembre 2019, Capítulo III Art.56, se establece la contribución única y temporal para las sociedades que realicen actividades económicas, y que hayan generado ingresos gravados iguales o superiores a un millón de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$1.000.000,00) en el ejercicio fiscal 2018, pagarán una contribución única y temporal, para los ejercicios fiscales 2020, 2021 y 2022, sobre dichos ingresos, de acuerdo al siguiente detalle:

- Ingresos gravados desde 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 ejercicio 2018, inclusive los ingresos que se encuentren un régimen de impuesto a la renta único. En ningún caso esta contribución será superior al veinte y cinco por ciento 25% de impuesto a la renta causado del ejercicio fiscal 2018.

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 de 2021 y 2020:

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2021 %	2020 %
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.	Puesta en marcha de terminal de regasificación de "GNL"	Chile	USD	20,00	20,00
Innenergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino Argentina-Chile	Argentina	USD	35,79	35,79
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto trasandino Argentina-Chile	Chile	USD	35,83	35,83
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Transportar combustibles y sus derivados	Chile	CLP	10,06	10,06

b) Movimiento de inversiones:

Al 31 de diciembre de 2021:

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2021 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incremento (Decremento) MUS\$	Saldo final 31.12.2021 MUS\$
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
Innery 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

Al 31 de diciembre de 2020:

Sociedades	Saldo inicial 01.01.2020 MUS\$	Adiciones MUS\$	Participación en resultado MUS\$	Dividendos MUS\$	Diferencia conversión MUS\$	Otros Incremento (Decremento) MUS\$	Saldo final 31.12.2020 MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	-	152
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	218	-	(9)	-	12	-	221
Empresa Nacional de Geotermia S.A.	1.291	-	(634)	-	-	(657)	-
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	4.051	-	732	-	-	-	4.783
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	10.241	-	1.198	(1.089)	-	-	10.350
Geotérmica del Norte S.A.	77.062	-	711	-	-	-	77.773
GNL Chile S.A.	1.875	-	1.425	(867)	-	-	2.433
GNL Quintero S.A.	11.219	-	13.207	(12.711)	-	2.597	14.312
Innery Holding S.A.	7.450	-	3.812	-	-	(3.125)	8.137
Norgas S.A.	1.216	-	172	(206)	58	-	1.240
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	1.862	-	(562)	-	-	-	1.300
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	5.475	-	(401)	-	-	-	5.074
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	9.638	-	2.252	(2.496)	757	-	10.151
Totales	131.750	-	21.903	(17.369)	827	(1.185)	135.926

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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 Innergy Holding S.A. presenta una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 1.500 y MU\$ 3.125, respectivamente.

La sociedad Gasoducto del Pacífico Chile S.A., también presenta durante el año 2021 una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 250, no hubo disminución de capital durante el año 2020.

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.

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 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
Total		755.943	3.594.561	561.709	2.966.092	1.756.447	137.372

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2020							
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	8.497	550.580	53.960	426	33.996	5.067
Gnl Chile S.A.	33,33	80.270	2.016.917	166.044	1.923.841	699.551	4.276
Gnl Quintero S.A.	20,00	533.951	827.561	114.427	1.175.524	174.534	66.035
Sonacol S.A.	10,06	8.345	280.029	53.189	134.283	228.189	22.374
Otras inversiones	-	67.126	136.204	17.933	66.600	63.496	22.035
Total		698.189	3.811.291	405.553	3.300.674	1.199.766	119.787

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

A continuación, se presentan los movimientos de los rubros de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Año actual	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Instala- ciones MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en Exploración y Producción MUS\$	Otros MUS\$	Total 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	230.342	17.575	1.428.047	6.704	176.368	1.111.430	48.231	3.018.697

Año anterior	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Planta y equipos MUS\$	Instala- ciones MUS\$	Construc- ción en curso MUS\$	Inversiones en Exploración y Producción MUS\$	Otros MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	230.342	15.488	1.343.485	32.171	314.266	1.128.301	81.634	3.145.687
Adiciones	-	-	19.902	71	61.458	143.924	756	226.111
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	-	-	-	-	-	(7.214)	-	(7.214)
Castigos y bajas	-	-	(2.494)	-	-	(267)	(43)	(2.804)
Gasto por depreciación	-	(1.352)	(143.590)	(4.285)	-	(171.425)	(18.135)	(338.787)
Estudios geológicos y costos no absorbidos	-	-	-	-	-	(633)	-	(633)
Transferencias	-	1.127	318.629	(18.864)	(307.667)	13.972	(7.197)	-
Otros incrementos (decrementos)	-	-	5.671	-	(7.495)	2.890	382	1.448
Cambios, total	-	(225)	198.118	(23.078)	(253.704)	(18.753)	(24.237)	(121.879)
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	230.342	15.263	1.541.603	9.093	60.562	1.109.548	57.397	3.023.808

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	83.388	79.608
Planta y equipos	4.210.654	4.160.423
Instalaciones	88.726	88.726
Construcción en curso	176.366	60.562
Inversiones en Exploración y Producción	4.628.390	4.461.237
Otros	207.672	204.211
Totales	9.625.538	9.285.109
Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Edificios	65.813	64.345
Planta y equipos	2.782.606	2.618.820
Instalaciones	82.022	79.633
Inversiones en Exploración y Producción	3.516.959	3.351.689
Otros	159.441	146.814
Totales	6.606.841	6.261.301
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	17.575	15.263
Planta y equipos	1.428.048	1.541.603
Instalaciones	6.704	9.093
Construcción en curso	176.366	60.562
Inversiones en Exploración y Producción	1.111.431	1.109.548
Otros	48.231	57.397
Totales	3.018.697	3.023.808

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 de 2021 corresponden principalmente 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. Al 31 de diciembre de 2020 corresponden principalmente a 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 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 ejercicio de su actividad. Estas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

e) 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:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	333.284	324.029
En costos de distribución	11.066	11.926
En gastos de administración	1.137	2.832
Totales	345.487	338.787

f) Deterioro de activos: Ver Nota 16.

a) Otros incrementos (decrementos): Al 31 de diciembre de 2021 se incluyen principalmente MUS\$ (2.799) por provisión obsolescencia de materiales, MUS\$ (2.472) por traspaso de repuestos. Al 31 de diciembre de 2020 se incluyen principalmente una provisión de activos fijos por MUS\$ (7.496) y recálculo de la provisión de abandono de pozos en Argentina por MUS\$ 5.935.

b) Compromisos de adquisición: Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 328.217.

c) Activos fuera de servicios: Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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.

d) 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.

e) Inversiones en exploración y producción a través de operaciones conjuntas y contratos de operación:

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

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes	50,00	50,00	288.263	308.137	-	-	288.263	308.137
Campamento Central Cañadón Perdido	50,00	50,00	37.912	43.266	-	-	37.912	43.266
Cam 2A Sur	50,00	50,00	-	31	-	-	-	31
East Ras Qattara	50,50	50,50	33.826	33.236	-	-	33.826	33.236
Petrofaro	50,00	50,00	3.929	2.012	-	-	3.929	2.012
Totales			363.930	386.682	-	-	363.930	386.682

Adicional a lo anterior, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la filial Enap Sipetrol Argentina S.A. y 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:

Otras Inversiones	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otras inversiones	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito	20.768	22.669	-	-	20.768	22.669
Mauro Dávalos Cordero	156.868	136.342	-	-	156.868	136.342
Intracampos	76.144	66.937	-	-	76.144	66.937
El Turbio Este	-	3.657	-	-	-	3.657
Totales	253.780	229.605	-	-	253.780	229.605

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

15. DERECHOS DE USO Y OBLIGACIONES POR ARRENDAMIENTO

a) **Derechos de uso** - Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el movimiento de activos por Derechos de uso sujetos a NIIF 16, es el siguiente:

	Contratos de 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)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	<u>66.524</u>	<u>10.769</u>	<u>48.068</u>	<u>2.520</u>	<u>9.092</u>	<u>2.744</u>	<u>139.717</u>

	Contratos de 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 2020	67.938	13.233	29.036	5.805	11.743	5.396	133.151
Adiciones	1.647	3.518	56.038	-	-	-	61.203
Amortización del ejercicio	(2.370)	(3.465)	(27.632)	(1.643)	(1.842)	(1.326)	(38.278)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	<u>67.215</u>	<u>13.286</u>	<u>57.442</u>	<u>4.162</u>	<u>9.901</u>	<u>4.070</u>	<u>156.076</u>

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

Al 31 de diciembre de 2021	Corriente	No Corriente			
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	Total
Arrendamiento asociado a	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
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
Totales	35.305	36.365	13.229	76.924	126.518

Al 31 de diciembre de 2020	Corriente	No Corriente			
	Total	+ 1 a 3 años	+ 3 a 5 años	+ de 5 años	Total
Arrendamiento asociado a	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Contratos plantas de hidrógeno	2.482	5.345	5.897	74.379	85.621
Contratos de operación terrestre	2.987	2.133	2.334	6.839	11.306
Contratos de operación naviera	28.894	26.780	3.152	-	29.932
Contratos de operación aérea	1.720	2.775	-	-	2.775
Contrato por Inmueble	1.783	3.292	3.428	1.777	8.497
Otros	1.321	2.781	120	-	2.901
Totales	39.187	43.106	14.931	82.995	141.032

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, el Grupo ENAP no tiene restricciones asociados a los arrendamientos.

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

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

	Para el ejercicio finalizado al	
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldo inicial	180.219	158.735
Adiciones	22.865	59.751
Gasto por intereses	7.095	7.771
Pagos de capital	(41.261)	(38.267)
Pagos de intereses	(7.095)	(7.771)
Saldo final	161.823	180.219

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 2030 y de ahí en una proyección del último flujo por 20 años, lo cual cubre aproximadamente las reservas existentes. La estimación se realiza sobre la base de las inversiones proyectadas para el año 2021 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 para Exploración y Producción

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, no existen indicadores de deterioro.

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	
	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	21.465	7.214
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	21.465	7.214

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

17. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

A continuación, se detallan las principales operaciones de explotación y exploración, controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos. Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 31 de diciembre de 2021 y 2020 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación										
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	49.964	17.856	292.226	317.035	55.752	116.369	261.404	172.344
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	19.850	8.768	39.837	43.525	13.448	1.036	25.808	86.289
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	103	10	(41)	127	516	3.398	12.865	8.254
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	541.119	40.040	33.697	33.106	6.359	6.064	-	-
Petrofaro (e)	50,00	50,00	3.099	3.626	4.127	3.940	813	175	496	5.516
Totales			614.135	70.300	369.846	397.733	76.888	127.042	300.573	272.403

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 2021 y 2020:

Operaciones conjuntas	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación								
Área Magallanes (a)	50,00	50,00	116.098	74.226	78.423	79.773	(15.973)	(17.278)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	50,00	50,00	45.085	33.121	31.009	27.418	(7.633)	4.403
Cam 2A Sur (c)	50,00	50,00	-	-	431	448	325	(1.189)
East Ras Qattara (d)	50,50	50,50	56.915	44.722	20.115	21.448	35.573	22.581
Petrofaro (e)	50,00	50,00	-	3.233	-	-	-	2.425
b. Exploración								
Consorcio Bloque 28 (a)	42,00	42,00	183	325	-	-	(0)	-
Totales			218.281	155.627	129.978	129.087	12.292	10.942

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.

(c) Cam 2A Sur

En decisión administrativa N° 14 del 29 de enero de 1999, se adjudicó en favor de YPF y Enap Sipetrol Argentina S.A. el permiso de exploración sobre el área "Cuenca Austral Marina 2/A SUR" (CAM 2/A SUR). Con fecha 7 de octubre de 2002, Enap Sipetrol Argentina S.A. (operador) e YPF S.A. celebraron un Acuerdo de Unión Transitoria de Empresas (UTE), ubicada en las Provincias de Tierra del Fuego.

De acuerdo con la ley 17.319, la concesión de explotación tiene un plazo de 25 años hasta el año 2028 que puede ser extendido por un plazo adicional de 10 años. En común acuerdo con YPF S.A., Enap Sipetrol Argentina S.A. en su calidad de Operadora del Área, está llevando adelante el proceso de Reversión del Área que se estima finalizar en el año 2028.

(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

Consorcio Bloque 28

ENAP a través de la filial EOP Operaciones Petroleras S.A. participa en el Consorcio "Bloque 28" con un 42% de participación, los otros socios son Petroamazonas con el 51% y Belorusneft con el 7%, siendo EOP Operaciones Petroleras S.A. la Operadora del Consorcio. El Consorcio Bloque 28, y la Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador, actualmente el Ministerio de Energía y Recursos Naturales Renovables (MERNNR), suscribieron en 2014 un Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo-crudo) en el Bloque 28, ubicado en el centro oeste del Oriente ecuatoriano, dentro del sector denominado Zona Subandina (pie de monte), abarcando territorios de las provincias de Napo y Pastaza, con una extensión de 1.750 Km².

Con fecha 19 de febrero de 2019 se ingresa al Ministerio de Ambiente el Estudio de Impacto Ambiental. Sin embargo, debido a los problemas de la Pandemia del COVID no se ha podido avanzar en campo para cumplir con las actividades para la obtención de la Licencia y, debido a esto, con fecha 18 de junio de 2020 el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables aprueba el retraso debido a Fuerza Mayor en el Bloque.

En mayo de 2021 el Consorcio B28 comunica al MERNNR el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato. En el mes de julio de 2021 confirma el MERNNR que ha "transcurrido el plazo máximo de duración de la etapa de exploración" conforme a la normativa legal y por ende el "plazo de vigencia del indicado Contrato ha concluido". Con esto se han formado los delegados de las partes para continuar con el proceso de reversión del Bloque al Estado Ecuatoriano. Durante el mes de diciembre se entrega la información solicitada por el MERNNR y se realiza la auditoría con entes del Estado en el Bloque para avanzar con los informes respectivos previo a la firma del acta de reversión del Bloque.

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.

CEOP	Fecha de Constitución	Participación Enap %	Socios	Operador	Etapas	Inversión total Enap MUS\$	Inversión año 2021 Enap MUS\$	Observaciones
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	243.389	29.340	En campaña de perforación
Bloque Lenga	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	50%	Conoco Phillips	Enap	Sin actividad	39.394	231	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin actividad	22.946	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	747	204	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.424	233	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.564	92	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	3.787	116	Sin actividad por contingencia sanitaria.
Bloque Marazzi-Lago Mercedes	07.01.2013	50%	YPF Chile S.A.	YPF Chile S.A.	Sin actividad	-	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.

Nota: La inversión en MUS\$ corresponde a los flujos de caja OPEX - CAPEX del CEOP.

Información adicional:

Bloque Dorado Riquelme

Finalizó la construcción de las instalaciones de superficie asociada a los pozos Cahuil 8 y 9. Se realizó fractura del pozo Cahuil 8. Se ejecutaron los trabajos de Work Over y terminaron las instalaciones de producción de Cahuil 1, quedando en producción desde el 5 de julio de 2021. Se instaló sarta de velocidad en el pozo Puerto Sara Oeste ZG-1. En producción. Se realizó la Auditoría técnica financiera solicitada por el Ministerio de Energía. Se perforaron los pozos Cahuil 10, Cahuil 11 y Cahuil 12 y se inició la construcción de las instalaciones de esas superficies.

CEOP Isla Norte y CEOP Campanario

Resolución Exenta Ministerial N° 18/2021 acoge solicitud de fuerza mayor presentada por el contratista del CEOP y suspende la ejecución de las obligaciones, de la fase exploratoria de los CEOP's Bloque Campanario y Bloque Isla Norte, hasta el día 30 de junio de 2021. Se otorga el plazo de seis meses, contado desde la fecha señalada para que el Contratista reanude la ejecución de las obligaciones exploratorias. A la fecha sin actividad.

CEOP San Sebastian

Con fecha 13 de enero de 2021, vía Resolución Afecta Ministerial N°2/2021 el Ministerio aprobó Cesión de Derechos y Obligaciones del CEOP por parte de Enap.

CEOP Coiron

Se efectúa el cierre de fosa de Tiuque 1. Se realizó la Auditoría técnica financiera solicitada por el Ministerio de Energía.

CEOP Brótula:

El pozo Brótula TA2 continua con producción en forma spot y de acuerdo con necesidad del sistema. Pozo cerrado desde el 5 de febrero de 2021, sin requerimientos del sistema. Se realizó la Auditoría técnica financiera solicitada por el Ministerio de Energía.

18. OTRAS INVERSIONES

A continuación, se incluye un detalle de los activos y pasivos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	10.771	21.224	49.853	44.461	45.863	33.741	1.170	1.661
Mauro Dávalos Cordero (a)	46.736	92.091	216.313	192.917	198.999	146.400	5.077	7.205
El Turbio Este (b)	18	117	24	2.032	-	255	-	478
Totales	57.525	113.432	266.190	239.410	244.862	180.396	6.247	9.344

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 en Ecuador suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificadorio número uno al Contrato Modificadorio al Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Mauro Dávalos Cordero - MDC, mediante este

instrumento se modificó la tarifa, así como otras definiciones pertinentes para la aplicación de dicha tarifa, manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato modificatorio suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

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

Con fecha 17 de abril de 2014, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número dos al contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI, mediante este instrumento se modificó la tarifa a cambio de un compromiso de inversiones adicionales manteniéndose inalteradas las demás cláusulas del contrato modificatorio suscrito entre las partes el 23 de noviembre de 2010.

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

plan de desarrollo por US\$53.4 millones; dicho contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 29 de abril de 2015.

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

El 10 de enero de 2018, el precio de crudo según el marcador WTI superó los US\$63 por barril, por lo tanto, a partir del 11 de enero de 2018 se encuentra vigente lo establecido en el contrato modificatorio número tres del Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI suscrito el 16 de abril de 2015, 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; 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 Modificadorio número 5.

b) El Turbio Este

Con fecha 5 de septiembre de 2017 mediante el Decreto 0774/2017, el Gobierno de la Provincia de Santa Cruz en Argentina, adjudicó el Permiso Exploración del área El turbio Este a Enap Sipetrol Argentina S.A..

Una vez producida la adjudicación mencionada, ENAP y ConocoPhillips Argentina Ventures S.R.L. suscribieron el 31 de enero de 2018, un Acuerdo de Operación Conjunta cuyos principios se replicaron en el Contrato de UTE (Unión Transitoria de Empresas) para la exploración y explotación de hidrocarburos del área El Turbio Este. Las partes conformaron la UTE bajo la denominación Enap Sipetrol Argentina S.A.–Conoco Phillips Argentina Ventures S.R.L – Unión Transitoria EL Turbio Este, la misma fue inscrita en la Inspección General de Justicia con fecha 12 de abril de 2018, bajo el N° 66, Libro 2. Ambos socios acordaron que el Operador sería ENAP y en julio de 2018, las partes suscribieron el acuerdo de cesión del 50%.

Durante el ejercicio tramitó ante la Autoridad de Aplicación (Instituto de Energía de Santa Cruz) una extensión del período de exploración inicial que finalizaba en septiembre de 2020, obteniendo una extensión del plazo adicional de 4 años hasta septiembre de 2024.

A fines del mes de abril de 2021, en medio del contexto de incertidumbre macroeconómica de Argentina y el restrictivo acceso al mercado de cambios necesario para

el pago de las actividades operativas y de financiación con el exterior, el Honorable Directorio de ENAP definió la salida temprana del Área El Turbio Este, decisión que fue compartida por el socio y ConocoPhillips Argentina Ventures S.R.L. Si bien los plazos de vigencia del período exploratorio alcanzan al 6 de junio 2022, el pago del compromiso pendiente de ejecución por 1,749 MMARS (17,4 MMUSD) se ejecutó el 12 de noviembre de 2021, donde Conoco Phillips y Enap Sipetrol Argentina aportaron su correspondiente participación.

Durante el mes de diciembre de 2021 se procedió a solicitar, al Instituto de Energía de Santa Cruz, la emisión de la constancia del cumplimiento de todos los compromisos vinculados con objeto de revertir definitivamente el permiso de Exploración en el área.

c) Octans Pegaso

En septiembre de 2017, se comenzaron negociaciones con el consorcio conformado por las empresas TOTAL AUSTRAL S.A., WINTERSHALL ENERGIA S.A. y ENI ARG EyE S.A. para la cesión del 100% de la Concesión de Explotación "Octans-Pegaso" ubicada en la Provincia de Santa Cruz en Argentina, por un precio de US\$ 25 millones. La efectiva adquisición de la Concesión y de todos los derechos y obligaciones derivados de la misma se efectivizó el 22 de junio de 2018, una vez obtenida la autorización de la cesión por parte del Gobierno Nacional y del Gobierno de la Provincia de Santa Cruz. El permiso de Explotación expira el 20 de septiembre 2031, con la opción de extensión por 10 años adicionales, hasta el 20 de septiembre del 2041.

Dada la envergadura y alto potencial del área, la Sociedad proyecta la necesidad de una asociación para su desarrollo. Con la ratificación del plan de incentivos para los precios de gas, el aumento de los precios de mercado que se experimentaron en vinculación a este nuevo plan y la inminente presentación de la Ley de Promoción de Inversiones Hidrocarbúferas de Argentina, se reafirma la búsqueda de socios con el objetivo de retomar los planes de desarrollo del área.

19. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de la Propiedades de Inversión es el siguiente:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Saldo inicial, neto	7.097	7.189
Gasto por depreciación	(90)	(92)
Saldo final	<u>7.007</u>	<u>7.097</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.

20. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de los pasivos financieros al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

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
Total pasivos financieros corrientes	-	<u>1.058.690</u>	<u>25.927</u>	<u>1.084.617</u>
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
Total pasivos financieros no corriente	-	<u>4.293.699</u>	<u>105.130</u>	<u>4.398.829</u>

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	-	886.495	74.859	961.354
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	39.187	-	39.187
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	473.963	-	473.963
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	7.774	-	7.774
Total pasivos financieros corrientes	-	<u>1.407.419</u>	<u>74.859</u>	<u>1.482.278</u>
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.293.608	-	3.293.608
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	141.032	-	141.032
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.239	-	5.239
Total pasivos financieros no corriente	-	<u>3.439.879</u>	<u>-</u>	<u>3.439.879</u>

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.

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:

	31.12.2021		31.12.2020	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Activos de cobertura				
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	-	-	24	27.194
Cobertura de diferencial WTI/ BRENT				
Cobertura de flujo de caja	295	-	346	-
Totales	<u>295</u>	<u>-</u>	<u>370</u>	<u>27.194</u>
	31.12.2021		31.12.2020	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Pasivos de cobertura				
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	6.545	171.490	34.958	-
Garantías por Margin Call	-	(66.360)	-	-
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	7.674	-	46.368	-
Cobertura de flujo de caja	11.708	-	(6.467)	-
Totales	<u>25.927</u>	<u>105.130</u>	<u>74.859</u>	<u>-</u>

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	
			31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	(106.948)	(1.029)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(19.382)	(39.901)
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	295	346
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(4.727)	(6.711)
Totales			<u>(130.762)</u>	<u>(47.295)</u>

iii) Efecto en resultado de los derivados de coberturas

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$	01.01.2020 31.12.2020 MUS\$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	<u>(43.458)</u>	<u>497</u>
Abonos (cargos) a resultados durante el período	<u>(383.086)</u>	<u>92.103</u>

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas

Al 31 de diciembre de 2021		Nocional						
	Valor razonable MUS\$	2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(111.675)	710.000	180.000	-	306.000	-	448.175	1.644.175
Totales	(111.675)	710.000	180.000	-	306.000	-	448.175	1.644.175
			Valor razonable MUS\$					
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)					
Al 31 diciembre de 2020								
	Valor razonable MUS\$	2021 MUS\$	2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(7.740)	609.000	-	-	-	187.000	256.175	1.052.175
Totales	(7.740)	609.000	-	-	-	187.000	256.175	1.052.175
			Valor razonable MUS\$					
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja			346					
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja			6.467					
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable			(46.368)					

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 interest rate swap que cubren la exposición a la fluctuación de la tasa LIBOR de los pasivos financieros que devengan tasa variable en base LIBOR son valoradas como el valor presente de los flujos futuros. Para calcular dichos valores presentes se utilizan las curvas de tasas 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.

	Total 31.12.2021 MUSS	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUSS	Nivel 2 MUSS	Nivel 3 MUSS
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	295	-	295	-
Total	295	-	295	-

Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	123.383	-	123.383	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	7.674	-	7.674	-
Total	131.057	-	131.057	-

	Total 31.12.2020 MUSS	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUSS	Nivel 2 MUSS	Nivel 3 MUSS
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	27.564	-	27.564	-
Total	27.564	-	27.564	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	28.491	-	28.491	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	46.368	-	46.368	-
Total	74.859	-	74.859	-

b) Préstamos que devengan intereses

i) **Resumen de préstamos** - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2021 MUSS	31.12.2020 MUSS	31.12.2021 MUSS	31.12.2020 MUSS
Préstamos de entidades financieras	7.440	444.530	453.943	194.979
Obligaciones con el público	36.841	441.965	3.707.503	3.098.629
Totales	44.281	886.495	4.161.446	3.293.608

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 de 2021 y 2020, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2021

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	Total MUS\$
The Bank of Nova Scotia (3)	Trimestral	Libor+1,40%	1,61%	80.000	5.235	-	5.235	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (4)	Trimestral	Libor+1,125%	1,33%	100.000	30	-	30	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (5)	Trimestral	Libor+0,85%	1,06%	90.000	112	-	112	89.751	-	89.751
Scotiabank Chile	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	1.812	-	1.812	164.805	-	164.805
Banco Santander Chile	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	252	-	252	99.387	-	99.387
Totales					7.440	-	7.440	453.943	-	453.943

Al 31 diciembre de 2020

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses MUS\$	+ 3 meses hasta 1 año MUS\$	Total MUS\$	+ 1 año hasta 3 años MUS\$	+ 3 años hasta 5 años MUS\$	Total MUS\$
BNP Paribas (Cesce) (1)	Semestral	4,07%	4,07%	3.500	3.619	-	3.619	-	-	-
The Bank of New York Mellon (2)	Trimestral	Libor+1,85%	2,09%	150.000	10.121	20.000	30.121	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (3)	Trimestral	Libor+1,40%	1,64%	80.000	5.398	16.000	21.398	5.198	-	5.198
The Bank of Nova Scotia (4)	Trimestral	Libor+1,125%	1,36%	100.000	28	-	28	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (5)	Trimestral	Libor+0,85%	1,09%	90.000	134	-	134	-	89.781	89.781
Banco BBVA Argentina S.A.	Vencimiento	5,50%	5,50%	9.400	9.406	-	9.406	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	43,00%	43,00%	3.209	3.396	-	3.396	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	37,50%	37,50%	3.565	3.774	-	3.774	-	-	-
Banco Itaú Argentina S.A.	Vencimiento	39,00%	39,00%	951	1.006	-	1.006	-	-	-
Mizuho Bank Ltd.	Semestral	Libor + 1,625%	2,00%	250.000	-	249.747	249.747	-	-	-
Itaú Corpbanca	Vencimiento	Libor + 0,2%	2,40%	120.000	121.901	-	121.901	-	-	-
Totales					158.783	285.747	444.530	105.198	89.781	194.979

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes el 31 de diciembre de 2021:

Al 31 de diciembre de 2021

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	Pais	Garantía
The Bank of Nova Scotia (3)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (4)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (5)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Scotiabank Chile	97.018.000-1	Pesos	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Santander Chile	97.036.000-K	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 2020:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	Pais	Garantía
BNP Paribas (Cesce) (1)	0-E	Dólares	España	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
The Bank of New York Mellon (2)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (3)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (4)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (5)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Banco BBVA Argentina S.A.	0-E	Dólares	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Banco Itaú Argentina S.A.	0-E	Pesos Argentinos	Argentina	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	No Garantizada
Mizuho Bank Ltd.	0-E	Dólares	EE.UU.	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Itaú Corpbanca	97.006.000-6	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

(1) BANCO BNP PARIBAS Y SOCIÉTÉ GÉNÉRALE

Con fecha 2010, ENAP suscribió dos contratos de crédito con los bancos BNP Paribas y Société Générale por MUS\$68.682 y MUS\$100.000 donde participan cada uno con el 50%, para construir la planta de alquilación en Refinería Aconcagua, ambos créditos funcionan como líneas comprometidas de fondo, de la cuales se pueden realizar giros parciales cuando se cumplan ciertas condiciones. Tasas de interés anual 4,07% y Libor + 150 puntos base, con vencimientos los años 2021 y 2017, respectivamente. El préstamo correspondiente al Banco Société Générale se terminó de amortizar en octubre de 2017 y el préstamo del banco BNP Paribas se terminó de amortizar en marzo de 2021.

(2) BANK OF NEW YORK MELLON

Con fecha 6 de julio de 2016, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito para financiar el Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM) con Citibank, N.A. ("Citi") y Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. ("BBVA"), con The Bank of New York Mellon como agente administrativo. El contrato cuenta con garantía de ENAP. El monto asciende a la suma de hasta 150 millones de dólares, los que podrán ser desembolsados escalonadamente a requerimiento de nuestra Empresa durante un año. El plazo de pago es de 5 años (con un período de gracia de 18 meses) y la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,85% de margen aplicable. Este préstamo se terminó de amortizar en julio de 2021.

(3) 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.

(4) 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.

(5) 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.

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 31 de diciembre de 2021 y 2020, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

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.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.543	4.543	597.584	-	-	597.584
Tipo 144 A (b.4)	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.5)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.221	-	8.221	-	-	578.781	578.781
Tipo 144 A (b.6)	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.7)	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

Al 31 diciembre de 2020

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\$
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	410.281	4,75%	5,12%	-	410.605	410.605	-	-	-	-
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.524	1.524	-	-	158.550	158.550
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.543	4.543	-	596.730	-	596.730
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.628	-	10.628	-	-	623.066	623.066
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	824	824	-	-	266.944	266.944
Tipo 144 A (b.5)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.279	-	8.279	-	-	577.956	577.956
Tipo 144 A (b.6)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.522	5.522	-	-	672.626	672.626
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	40	-	40	-	202.757	-	202.757
Totales						18.947	423.018	441.965	-	799.487	2.299.142	3.098.629

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2021:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	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.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.4) 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.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.6) 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.7) 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 2020:

Nombre Acreedor	Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortizacion Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(b.2) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	06-12-2021	Sin 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.3) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.4) 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.5) Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.6) 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) Bonos Nacionales

1. Con fecha 17 de enero de 2013, la Empresa efectuó una colocación de bonos reajustables en unidad de fomento (U.F.), en el mercado local, con cargo a la línea inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero, bajo el N°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.

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

La colocación de bonos 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.

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

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

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

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

b) Bonos Internacionales:

1. Con fecha 5 de agosto de 2010, 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\$ 500.000.

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 se realizó un prepago de capital por MUS\$ 325.589 y con fecha 10 de agosto de 2020 se amortizó el saldo de la deuda correspondiente a MUS\$174.411.

2. Con fecha 1 de diciembre de 2011, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 4,75% anual por un monto de MUS\$ 500.000.

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 se realizó un prepago de capital por MUS\$ 89.719.

Con fecha 22 de septiembre de 2021 la empresa tomó depósito a plazo en dólares por MUS\$410.281 como cobertura para el vencimiento de este bono de fecha 06 de diciembre de 2021.

3. 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.

4. 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.

5. 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.

6. 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

7. 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 de 2021 y 2020 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	645.637	134.402	-	-
Proveedores provisionados	281.193	326.336	-	-
Acreedores varios	15.455	22.484	685	185
Otras cuentas por pagar	23.063	16.555	5.050	5.054
Totales	965.348	499.777	5.507	5.239

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	676.026	430.837
Entre 31 y 60 días	85.829	20.977
Entre 61 y 90 días	201.995	46.799
Entre 91 y 120 días	166	290
Entre 121 y 180 días	121	72
181 y más	1.211	802
Totales	965.348	499.777

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores al 31 de diciembre de 2021:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total	Periodo promedio de pago (días)
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Productos	573.296	-	-	-	-	-	573.296	17
Servicios	25.869	162	-	-	5	168	26.204	17
Otros	3.076	255	592	161	161	-	4.245	20
Totales	602.241	417	592	161	166	168	603.745	18

Proveedores con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total
	hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Productos	628	36	286	9	52	8	1.019
Servicios	5.382	660	329	72	28	753	7.224
Otros	31.232	1.749	99	85	41	443	33.649
Totales	37.242	2.445	714	166	121	1.204	41.892

d) Operaciones de confirming: Al 31 de diciembre de 2021 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de "confirming".

22. OTRAS PROVISIONES

a) Detalle - El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (a)	-	-	152.523	146.295
Contratos onerosos	-	-	3.922	5.791
Otras provisiones	3.792	2.444	1.488	1.761
Totales	3.792	2.444	157.933	153.847

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, 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 2021 y 2020 es de 6,4% en E&P Magallanes y 9,9% en Sipetrol Argentina.

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

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación	Contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	146.295	5.791	4.205	156.291
Provisiones adicionales	9.835	-	2.663	12.498
Provisión utilizada	(1.295)	-	(424)	(1.719)
Reverso de provisión	(2.303)	-	(1.100)	(3.403)
Otros incremento (decremento)	(9)	(1.869)	(64)	(1.942)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	152.523	3.922	5.280	161.725

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	134.399	7.300	4.209	145.908
Provisiones adicionales	14.110	-	-	14.110
Provisión utilizada	(724)	(1.509)	-	(2.233)
Reverso de provisión	(1.555)	-	-	(1.555)
Incremento (decremento) en el cambio de M/E	-	-	-	-
Otro incremento (decremento)	65	-	(4)	61
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	146.295	5.791	4.205	156.291

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 de 2021 y 2020 es el siguiente:

Concepto:		Corriente		No Corriente	
		31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios	(a)	7.152	7.450	49.867	60.975
Participación en resultados y BCM del personal	(b)	20.350	11.794	-	10.410
Provisión de vacaciones		19.904	20.463	-	-
Otras beneficios	(c)	22.256	20.830	2.003	1.746
Totales		69.662	60.537	51.870	73.131

- 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, el cual se encuentra establecido 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, aguinaldo, 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:

Al 31 de diciembre de 2021

	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 extranjera	165	(1.623)	(3.287)	(1.846)	(6.591)
Otro incremento (decremento)	-	-	(56)	(579)	(635)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	<u>7.152</u>	<u>20.350</u>	<u>19.904</u>	<u>22.256</u>	<u>69.662</u>

Al 31 de diciembre de 2020

Al 31 de diciembre de 2020	Corriente					
	Indemnización por años de servicios MUSS	Programa de retiro y reestructurac. MUSS	Participación en resultados y BCM del personal MUSS	Provisión vacaciones MUSS	Otras provisiones MUSS	Total MUSS
Saldo inicial al 01 de enero de 2020	7.146	11.356	23.001	16.374	8.232	66.109
Provisiones adicionales	5.922	2	23.884	7.973	22.886	60.667
Provisión utilizada	(5.453)	(1.763)	(35.580)	(8.775)	(11.444)	(63.015)
Provisión utilizada	-	(9.223)	-	(47)	(58)	(9.328)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda	(165)	(372)	489	4.938	1.214	6.104
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	7.450	-	11.794	20.463	20.830	60.537

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 ejercicio 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:

Indeminación por años de servicios LP

	No Corriente	
	31.12.2021	31.12.2020
Movimiento:	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	60.975	60.335
Costos por servicios	1.456	285
Costos por intereses	3.048	3.783
Pérdidas actuariales	1.527	(113)
Beneficios pagados	(7.161)	(6.657)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(2.943)	3.453
Traspaso al corriente	(7.035)	(111)
Totales	49.867	60.975

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	31.12.2020
Tasa de descuento Chile	5,37%	5,37%
Tasa de descuento Ecuador	3,20%	3,20%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Chile	4,70%	4,70%
Tasa esperada de incremento inicial salarial Ecuador	2,00%	2,00%
Tasa de retiro voluntario Chile	2,29%	2,29%
Tasa de retiro voluntario Ecuador	1,31%	1,31%
Tasa de rotación por despido Chile	0,10%	0,10%
Tasa de rotación por despido Ecuador	8,25%	8,25%
Tabla de mortalidad Chile	RV-2014	RV-2014
Tabla de mortalidad Ecuador	IESS2002	IESS2002
Edad de jubilación de mujeres	60	60
Edad de jubilación de hombres	65	65

La Empresa realiza anualmente una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo a 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 a los consejos actuariales de nuestro actuario independiente, conforme la información disponible y representativa del país. Los supuestos de rotación surgen del análisis interno de la administración de la Empresa.

● **23.4 ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD**

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 31 de diciembre de 2021 y 2020 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

<u>Chile</u>	<u>Valor contable</u>	<u>Análisis de sensibilidad</u>	
Valor actuarial MUS\$	54.178	58.771	53.203
Tasa de Descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00%	19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	4.593	(975)

<u>Ecuador</u>	<u>Valor contable</u>	<u>Análisis de sensibilidad</u>	
Valor actuarial MUS\$	3.342	3.516	3.155
Tasa de Descuento	4,21%	3,71%	4,71%
Sensibilidad porcentual	-	-12,00%	12,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	174	(187)

24. PATRIMONIO

a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 ejercicios 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 de 2021 y 2020 es el siguiente:

	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Capital pagado	1.632.332	1.632.332
Totales	<u>1.632.332</u>	<u>1.632.332</u>

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.

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 de 2021 y 2020 es la siguiente:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Diferencia de cambio por conversión (i)	(81.801)	(79.041)
Coberturas de flujo de caja (ii)	(37.301)	6.157
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(9.860)	(9.201)
Reservas varias (iii)	9.613	7.016
Totales	<u>(119.349)</u>	<u>(75.069)</u>

i) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Saldo al inicio del ejercicio	(79.041)	(80.098)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	(2.760)	1.057
Totales	<u>(81.801)</u>	<u>(79.041)</u>

ii) Cobertura de flujo de caja

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Saldo inicial reservas varias	7.016	4.419
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	2.597	2.597
Totales	<u>9.613</u>	<u>7.016</u>

iii) Otras reservas varias

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Saldo inicial reservas varias	7.016	4.419
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	2.597	2.597
Totales	<u>9.613</u>	<u>7.016</u>

c) Ganancias (pérdidas) acumuladas

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Saldo al inicio del período	(632.550)	(539.281)
Resultado del período/ejercicio	141.785	(89.986)
Otras variaciones de resultados acumulados	(5.827)	(3.283)
Totales	<u>(496.592)</u>	<u>(632.550)</u>

25. PARTICIPACION NO CONTROLADORA

La participación de terceros en el patrimonio al 31 de diciembre de 2021 y 2020 y resultados consolidados del Grupo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Vientos Patagónicos S.p.A.	2.169	2.504	(345)	(98)
Enap Refinerías S.A.	115	103	16	(22)
Totales	<u>2.284</u>	<u>2.607</u>	<u>(329)</u>	<u>(120)</u>

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:

Refinería Aconcagua, ubicada en la Región de Valparaíso, Refinería Bío Bío, en la Región del Biobío, y Refinería Gregorio, en la Región de Magallanes. Las refinerías cuentan con las instalaciones necesarias para la recepción y el almacenamiento de la materia prima, entre ellas cinco terminales marítimas, 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, desde el 1 de enero de 2021, Gas y Energía que hasta esa fecha constituía una tercera línea de negocio de ENAP, medida tomada por la Administración en julio de 2014 para apoyar la implementación de la Agenda de Energía del Gobierno, cuya misión es promover el uso del Gas Natural Licuado (GNL) en la matriz energética nacional, junto con la incorporación de nueva capacidad de generación eléctrica. Incluye las actividades y procesos de comercialización del gas vía gasoductos, gasoducto virtual y GNL Móvil, gestión de nuevos proyectos de energía eléctrica.

Al 31 de diciembre de 2021

	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$	Total MUS\$
			(a)	
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	-
Ganancia (pérdida) bruta	269.226	375.896	(8.447)	636.675
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)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	185.697	226.254	(19.926)	392.025
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)	24.168	(10.115)	10.989
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	184.049	143.924	(110.456)	217.517
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(65.467)	(40.584)	29.990	(76.061)
Ganancia (pérdida)	118.582	103.340	(80.466)	141.456

Al 31 de diciembre de 2020

De acuerdo a nuevo criterio de segmentación

	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$	Total MUS\$
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	492.269	4.399.156	-	4.891.425
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	54.033	331.002	(385.035)	-
Costos de ventas	(359.776)	(4.281.140)	(8.470)	(4.649.386)
Costos de ventas, interlineas	(35.683)	(349.352)	385.035	-
Ganancia (pérdida) bruta	150.843	99.666	(8.470)	242.039
Otros ingresos, por función	1.926	15.589	9.293	26.808
Costos de distribución	(25.832)	(138.081)	-	(163.913)
Gastos de administración	(21.816)	(23.214)	(22.097)	(67.127)
Otros gastos por función	(12.890)	(2.806)	(862)	(16.558)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	92.231	(48.846)	(22.136)	21.249
Otras ganancias (pérdidas)	-	-	-	-
Ingresos financieros	11.905	612	(10.020)	2.497
Costos financieros	(22.768)	(99.362)	(108.766)	(230.896)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	(10)	1.459	20.454	21.903
Diferencias de cambio	(1.630)	7.973	11.545	17.888
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	79.728	(138.164)	(108.923)	(167.359)
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(21.606)	33.699	65.160	77.253
Ganancia (pérdida)	58.122	(104.465)	(43.763)	(90.106)

(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 2021 y 2020:

Venta por Productos	Al 31 de diciembre de 2021			Al 31 de diciembre de 2020		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Crudo	158.582	-	158.582	110.533	-	110.533
Gas Natural	216.205	377.845	594.050	186.881	222.890	409.771
Gas Licuado de Petróleo	-	286.212	286.212	-	108.374	108.374
Gasolinas	-	2.787.400	2.787.400	-	1.491.910	1.491.910
Kerosene	-	352.067	352.067	-	375.206	375.206
Diesel	-	2.605.358	2.605.358	-	1.739.427	1.739.427
Petróleo Combustible	-	235.331	235.331	-	142.835	142.835
Petroquímicos	-	156.528	156.528	-	50.127	50.127
Otros Productos y exportaciones	-	242.637	242.637	411	257.671	258.082
Venta de servicios	214.992	128	215.120	187.043	-	187.043
Otros ingresos	9.395	12.253	21.648	7.401	10.716	18.117
Totales	<u>599.174</u>	<u>7.055.759</u>	<u>7.654.933</u>	<u>492.269</u>	<u>4.388.440</u>	<u>4.891.425</u>

Ventas Geográficas	Al 31 de diciembre de 2021			Al 31 de diciembre de 2020		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	475.254	7.036.309	7.511.563	243.338	4.349.075	4.592.413
Extranjeras	123.920	19.450	143.370	248.931	50.081	299.012
Totales	<u>599.174</u>	<u>7.055.759</u>	<u>7.654.933</u>	<u>492.269</u>	<u>4.399.156</u>	<u>4.891.425</u>

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, Esmax, 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 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle	01.01.2021 31.12.2021	01.01.2020 31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Venta de crudo	158.582	110.533
Venta de gas natural	520.889	336.270
Ingreso por compensación de gas (1)	73.161	73.501
Venta de productos refinados	6.665.533	4.165.961
Venta de servicios petroleros	215.120	187.043
Otros ingresos de operación	21.648	18.117
Totales	<u>7.654.933</u>	<u>4.891.425</u>

(1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 55.232.485 por el año 2021 y M\$ 58.521.878 por el año 2020, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

28. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de ventas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Detalle	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Costo de crudo y gas	485.377	355.192
Costo de productos refinados (1)	6.004.611	3.755.750
Costo por venta de servicios	115.420	98.538
Otros costos de operación	412.850	439.906
Totales	7.018.258	4.649.386

Al 31 de diciembre de 2021, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 35.752 (abono por MUS\$ 11.767 al 31 de diciembre de 2020) producto de la determinación del ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR), el cual fue compensado con coberturas del valor razonable para 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 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Recuperación de seguros y demurrage	1.944	4.136
Ventas de servicios y materiales	8.762	10.521
Recuperación de impuestos (PPUA)	14.779	4.312
Dividendos percibidos	3.319	3.228
Otros ingresos	4.965	4.611
Totales	33.769	26.808

30. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021	01.01.2020
	31.12.2021	31.12.2020
	MUS\$	MUS\$
Servicios de logística	8.473	8.732
Transporte por oleoductos	30.183	26.958
Transporte marítimo	61.300	63.275
Transporte terrestre	12.237	11.907
Gastos del personal	18.719	18.513
Otros	33.303	34.528
Totales	164.215	163.913

31. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El desglose de los otros gastos por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$	01.01.2020 31.12.2020 MUS\$
Costos de campañas exploratorias	13.088	7.693
Pozos secos de exploración y abandonos	15.430	-
Bajas de propiedad, planta y equipo	702	2.804
Costos de exploración y otros	10.073	6.061
Totales	39.293	16.558

32. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Conceptos	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$	01.01.2020 31.12.2020 MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	15.175	25.225
Intereses de obligaciones con el público	173.241	171.952
Intereses de obligaciones por arrendamiento	7.095	7.771
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	14.273	16.120
Otros desembolsos asociados a intereses	45	400
Total costo por intereses	209.829	221.468
Liquidaciones de derivados (swap)	10.108	6.658
Intereses devengados por derivados (swap)	1.819	2.770
Total costos financieros	221.756	230.896

33. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$	01.01.2020 31.12.2020 MUS\$
Sueldos y salarios	144.621	135.610
Beneficios a corto plazo empleados	135.226	100.288
Otros gastos de personal	5.972	5.489
Otros beneficios	15.377	17.086
Totales	301.196	258.473

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 2021 y 2020 son los siguientes:

Conceptos	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$	01.01.2020 31.12.2020 MUS\$
Efectivo y equivalente al efectivo	(8.355)	(14)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(82.098)	2.185
Resultado cobertura forward	70.498	16.903
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(933)	(1.113)
Cuentas por cobrar y por pagar por impuestos	4.222	1.660
Otros activos no financieros no corrientes	(1.887)	913
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	9.543	(2.637)
Provisiones corriente	7.150	556
Provisiones no corriente	11.693	(3.977)
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	90.186	(50.331)
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	(89.150)	53.801
Otros	120	(58)
Totales	10.989	17.888

35. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2021 MUS\$	31.12.2020 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	11.159	32.734
	\$ Argentinos	Dólar	43.102	3.492
	£ Libras Egipcias	Dólar	10.528	15.282
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	10.231	7.697
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	514.252	467.320
	\$ reajutable	Dólar	175	358
	\$ Argentinos	Dólar	4.152	8.716
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	38.105	63.985
	\$ reajutable	Dólar	28.021	2.609
	\$ Argentinos	Dólar	2.495	2.146
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	27.194
	\$ reajutable	Dólar	7.477	9.471
Totales			<u>669.697</u>	<u>641.004</u>

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es el siguiente:

Pasivos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2021				31.12.2020			
			90 días MUS\$	a 1 año MUS\$	a 5 años MUS\$	5 años MUS\$	90 días MUS\$	a 1 año MUS\$	a 5 años MUS\$	5 años MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	\$ reajutable	Dólar	13.910	4.580	-	-	40	2.348	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	134.906	-	-	-	112.337	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	1.064	-	-	-	736	-	-	-
	Libra esterlina	Dólar	2	-	-	-	6	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	14.824	-	-	-	12.387	-	-	-
	Euro	Dólar	438	-	-	-	310	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	31.781	-	-	-	83.282	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	5.515	-	-	-	6.491	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	2.364	-	-	-	1.857	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	61.867	-	-	-	53.211	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	2.654	-	-	-	994	-	-	-
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	9	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	704.417	1.130.152	-	-	799.487	425.494
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	-	33.981	-	-	-	1.272	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	66.675	-	-	-	35.779	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	13.737	33.904	-	-	21.187	48.957
	\$ reajutable	Dólar	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	5.005	-	-	-	4.803	-
Totales			269.325	4.580	823.815	1.164.056	271.660	2.348	862.528	474.451

36. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

A continuación, se presenta una breve descripción de los proyectos relacionados con mejoramiento y/o inversión de procesos productivos, verificación y control de cumplimiento de ordenanzas y leyes relativas a procesos e instalaciones industriales y cualquier otro que pudiere afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente:

Enap Ecuador, destina dentro de su Plan Anual de Gestión (PAG) valores para inversiones que potencializan el cumplimiento, iniciativas y buenas prácticas ambientales con el objeto de tener una operación responsable y sostenible con el medio ambiente que permita continuar con la certificación de Carbono Neutral y dar cumplimiento al estándar ambiental. Dentro de las actividades más relevantes se incluye la prevención y cuidado del medio físico o abiótico (Aire, Agua y tierra) y medio biótico (flora y fauna). Todas estas actividades enmarcadas en el seguimiento del Plan de Manejo Ambiental (PMA) en MDC y PBHI. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales en el periodo 1 de enero al 31 de diciembre del 2021 es de MUSD 1.140.

En ENAP Sipetrol Argentina, los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales corresponden a aspectos de operación corriente y gestión de nuevos proyectos. En los aspectos de operación corriente 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. En cuanto a la gestión de nuevos proyectos, se incluye la realización de estudios ambientales (evaluaciones de impacto y campañas de monitoreo) y las tasas asociadas a la obtención de los nuevos permisos ambientales. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de Enap Sipetrol Argentina al 31 de diciembre 2021 ascienden a MUSD 1.250.

ENAP Magallanes realiza actividades asociadas a exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos por la línea E&P y actividades relacionadas con 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. El monto utilizado para los proyectos e iniciativas ambientales de ENAP Magallanes en el periodo del 01 de enero al 31 de diciembre del 2021 ascienden a MUSD 2.677.

En Refinería Aconcagua los proyectos e iniciativas ambientales definidas para el año 2021 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. El monto utilizado para los proyectos ambientales de Refinería Aconcagua al 31 de diciembre del 2021 corresponde a MUSD 16.086.

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. El monto utilizado para los proyectos ambientales de Refinería Bío Bío al 31 de diciembre del 2021 corresponde a MUSD 44.143.

37. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

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

En Chile:

Partes: Francisco Acevedo y Otros con Armadores de la Motonave LR Mimosa, y Otros.

Rol N°: 17-2014 **Tribunal:** Ministro de Corte Apelaciones de Valparaíso.

Materia: Indemnización de perjuicios según Ley de Navegación. **Cuantía:** MUS\$ 112.152.-

Breve relación de hechos: Demanda civil de indemnización de perjuicios regulada por el artículo 153 de la Ley de Navegación.

Estado actual: Suspendida la tramitación de las causas más antigua en espera que se encuentren en el mismo estado procesal la causa 17-2014 Tomo XVI (ex 10-2018) cuya acumulación está pendiente a que se tenga por subsanada la demanda luego de acogerse parcialmente las excepciones dilatorias interpuestas por las demandadas. Con fecha 19 de noviembre se celebró audiencia de conciliación sin llegar a acuerdo las partes.

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: Con fecha 1 de julio de 2016, los actores presentaron una demanda por daño ambiental generado por las empresas emplazadas en el sector de Ventana, V Región, (una de las demandadas la filial Enap Refinerías S.A.)

Estado actual: Causa se encuentra en etapa de conciliación revisando las partes Bases de Conciliación propuesta por el Tribunal.

Partes: Superintendencia del Medio Ambiente con ERSA- Aconcagua.

Rol: F-30-2018 **Tribunal:** Superintendencia de Medio Ambiente

Materia: Procedimiento sancionatorio. **Cuantía:** 12.000 UTA (MUS\$ 9.235).

Breve relación de hechos: Mediante resolución exenta N° 1 /F-30-2018, la Superintendencia de Medio Ambiente resuelve iniciar proceso sancionatorio por 3 hechos, siendo uno de ellos una posible infracción gravísima y los otros dos hechos posibles infracciones leves a la normativa ambiental.

Estado actual: Investigación fue reabierta y ampliada. Se formularon descargos y se reclamó de la resolución que dispuso la reapertura ante el Tribunal Ambiental.

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\$12.667).

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 medio ambiente.

Estado actual: En etapa de cumplimiento de medidas ordenadas por la Corte Suprema.

Partes: Superintendencia del Medio Ambiente con ERSA- Aconcagua.

Rol: F-085-2021 **Tribunal:** Superintendencia de Medio Ambiente

Materia: Infracción a Plan de Prevención y/o Descontaminación Ambiental Concón – Quintero – Puchuncaví (D.S. N° 105/2018 Ministerio del Medio Ambiente).

Cuantía: Indeterminada.

Breve relación de hechos: Luego de diversas fiscalizaciones a Refinería Aconcagua al cumplimiento del Plan de Prevención y/o Descontaminación Ambiental de Concón, Quintero y Puchuncaví, formula a Enap Refinerías S.A. la cantidad de ocho cargos por incumplimientos a distintas disposiciones del D.S. N° 105/2018 del Ministerio del Medio Ambiente.

Estado actual: Formulación de descargos por Enap Refinerías S.A..

Partes: Cosemar con Enap Refinerías S.A.

Rol: N°: C.1386-2021-2020 **Tribunal:** 2° Juzgado Civil de Viña del Mar.

Materia: Designación de árbitro y demanda por indemnización de perjuicios por responsabilidad contractual. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Enap Refinerías S.A. puso término al Contrato Comercial de retiro, transporte y disposición de soda agotada por incumplimiento grave de las obligaciones por parte de Cosemar.

Estado actual: Se efectuó primer comparendo entre las partes y árbitro, fijando las bases del procedimiento.

Partes: Ministerio Público contra quienes resulten responsables.

RIT O-7326-2018. **Tribunal:** Juzgado de Garantía de Talcahuano.

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: Cierre de la Investigación el 27 de noviembre de 2021. Con fecha 27 de diciembre se reabrió investigación por 30 días.

Partes: Carte con Enap Refinerías S.A. y Otros

Rol: C-1999-2014. **Tribunal:** 1º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 23.590.000 (MUS\$ 27.927)

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

Estado actual: Al 31.12.2021 se encuentra pendiente la apertura del período probatorio.

Partes: FICA y Otros con Enap Refinerías S.A.

Rol: C-3341-2018 **Tribunal:** 2º Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Demanda por indemnización de perjuicios. **Cuantía:** CLP M\$4.795.000, 137 demandantes, CLP M\$35.000 cada uno (MUS\$ 5.677)

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

Estado actual: Al 31.12.2021 la causa sigue acumulada. Ver en ROL C-1999-2014 del Primer Juzgado Civil Talcahuano.

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:** Total MUS\$ 166.867: 1) Demanda Principal (Duro Felguera): MUS\$ 29.784; 2) Demanda Reconventional (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 reconventional.

Estado actual: En el curso del año 2021 se presentó la demanda de DF, la cual fue contestada por ERSA, deduciendo además demanda reconventional, la cual luego fue contestada por DF. En el mes de enero 2022 ambas partes presentaron sus escritos de réplica, estando a la espera de la etapa de presentación de escritos de dúplica y audiencia.

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.

Breve relación de hechos: Con fecha 25 de agosto de 2021, ENAP recibe un correo electrónico de la Función Judicial de Orellana notificando la existencia de una acción de protección en contra de su representada ENAP Sipetrol S.A. La competencia radica en la Unidad Judicial Multicompetente Penal con Sede en el Cantón La Joya de Los Sachas. La acción de protección versa sobre supuestos derechos al ambiente y al buen vivir vulnerados a causa del ruido de MDC, de la contaminación causada por los mecheros y contaminación de la zona de compostaje.

Estado actual: El 13 de septiembre de 2021, la Unidad Judicial Multicompetente Penal con Sede en el Cantón La Joya de Los Sachas dictó sentencia y dispuso 9 medidas reparatorias. Se presentó un recurso de apelación y al momento se encuentra en Corte Provincial de Orellana a la espera de resolución.

Adicionalmente a lo indicado en los párrafos anteriores el Grupo ENAP interpuso los siguientes juicios:

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: Querella 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.

Partes: Enap Refinerías S.A. con Petroquim S.A.

Rol CAM: 4009-2019 **Tribunal:** Arbitraje nacional, Árbitro Arturo Yrarrázaval Covarrubias

Materia: Ejecución del "Contrato de Suministro de Propileno y etileno entre Petrox S.A. Refinería de Petróleo y Petroquim S.A." suscrito con fecha 25 de junio de 1997.

Cuantía: indeterminada.

Estado actual: Etapa de conciliación

Partes: Enap Refinerías S.A. con Petroquim S.A.

Rol CAM: 4335-2020 **Tribunal:** Arbitraje nacional, Árbitro Arturo Yrarrázaval Covarrubias

Materia: Vigencia del denominado "Contrato de Suministro y Servicios" suscrito entre Petrox S.A. Refinería de Petróleo y Petroquim S.A., con fecha 11 de septiembre de 1997. **Cuantía:** indeterminada

Estado actual: Etapa de conciliación.

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 de 2021 y 2020, 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 de 2021 y 2020, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros

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
Bank of Nova Scotia	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	5.333
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2022	Carta de Crédito	1.500
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 01.03.2022	Carta de Crédito	35.060
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.11.2022	Carta de Crédito	1.500
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.11.2022.	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 17.05.2022.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 03.06.2022.	Boleta de garantía	1.651
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 28.09.2022.	Boleta de Garantía	535
Axens North America Inc	Garantiza la obligación del contrato por arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSa, válida hasta el 11.05.2022.	Carta de Crédito	8.074
Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovables de la República del Ecuador	Emisor: EOP operaciones petroleras S.A. Beneficiario: Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador. Garantiza 20% de las inversiones mínimas de la Fase I de Exploración del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Bloque 28, Ecuador, vencimiento el 13.05.2022.	Carta de Crédito Standby como contragarantía para emisión de garantía en el exterior	2.975
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí), vencimiento entre 31.01.2022 y 31.12.2022	Póliza de seguro	4.803

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
			31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020	
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%	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

b) Actividad de sociedades incluidas en el ámbito de consolidación:

Empresa	Actividad
Enap Refinerías S.A.	Compra y refinación de crudo y productos derivados.
Enap Sipetrol S.A.	Exploración, producción y comercialización de hidrocarburos y prestar servicios de asesoría en Chile y en el extranjero.
Petro Servicios Corp. S.A.	Servicios Petroleros.
Gas de Chile S.A.	Importación, exportación y operación en general de toda clase de combustibles y subproductos derivados, en especial gas natural en cualquiera de sus estados.
Energía Concón S.A.	Construcción, implementación, operación y explotación de Planta de Cocker.
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Estudios geológicos de superficie, y la perforación de un pozo exploratorio.
Vientos Patagónicos SpA	Diseño, construcción, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado “Nuevo Parque Eólico Cabo Negro”.

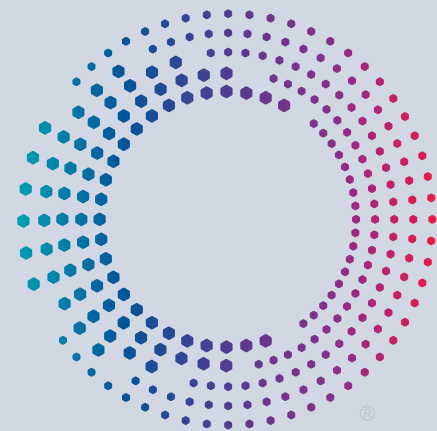
c) Información financiera resumida de filiales:

Al 31 de diciembre de 2021		Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
Compañía	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$				
Enap Refinerías S.A.	1.711.562	2.197.459	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.	40.688	47.383	7.554	-	(5.381)	-	(4.063)	
Enap Sipetrol Argentina S.A.	73.034	336.174	70.529	300.573	113.781	(72.241)	(12.148)	
Sipetrol International 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)	

Al 31 de diciembre de 2020		Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios MUS\$	Gastos Ordinarios MUS\$	Resultado ejercicio MUS\$
Compañía	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$	Coriente MUS\$	No corriente MUS\$				
Enap Refinerías S.A.	1.146.774	2.245.235	2.694.009	170.836	4.354.142	(4.263.420)	(108.102)	
Enap Sipetrol S.A.	619.917	648.601	152.114	284.197	345.673	(214.400)	73.336	
Petro Servicios Corp. S.A.	252	-	80	-	-	-	(32)	
Gas de Chile S.A.	668	4.029	57	-	-	-	(58)	
Energía Concón S.A.	23.955	75.781	1.801	21.481	(4.441)	-	(2.892)	
Enap Sipetrol Argentina S.A.	30.377	366.659	121.233	245.022	110.926	(111.064)	(23.752)	
Sipetrol International S.A.	57.821	135.381	7.845	-	44.722	(21.448)	21.919	
EOP Operaciones Petroleras S.A.	1.803	1.243	202	-	-	(2)	(487)	
Vientos Patagónicos SpA	2.616	21.233	382	16.103	414	(712)	(290)	

40. HECHOS POSTERIORES

Entre el 1 de enero de 2022 y la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han ocurrido hechos posteriores que puedan afectar significativamente la razonabilidad de estos.



ENAP