

**INFORME DE RESPUESTA
SUPERINTENDENCIA DEL MEDIO AMBIENTE**

**REQUERIMIENTO INFORMACIÓN RESOLUCIÓN EXENTA
N° 1/ ROL F-039-2023**

Noviembre - 2023

CONTENIDO

ANTECEDENTES GENERALES.....	3
DESCRIPCIÓN DE REQUERIMIENTO DE INFORMACIÓN SOLICITADO Y RESPUESTA.....	4

ANTECEDENTES GENERALES

El presente informe tiene por objeto dar cumplimiento al requerimiento de información indicado en el RESUELVO OCTAVO contenido en Resolución Ex. N°1/ ROL F-039-2023 dentro del plazo señalado en el mismo resuelvo.

DESCRIPCIÓN DE REQUERIMIENTO DE INFORMACIÓN SOLICITADO Y RESPUESTA

1. DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA DE TRATAMIENTO DE RILES QUE TIENE EL ESTABLECIMIENTO, CON SUS CARACTERÍSTICAS Y ETAPAS.

Respuesta:

En anexo 1 se acompaña descripción del sistema de tratamiento.

2. MAPA O CROQUIS DEL SISTEMA DE TRATAMIENTO DE RILES O PLANTA, QUE ESPECIFIQUE LAS ETAPAS DE ESTA (EJEMPLO, SISTEMA DE TRATAMIENTO PRIMARIO, TERCARIO, PUNTOS DE CAPTACIÓN, PUNTO DE DESCARGA, ETC.).

Respuesta:

En anexo 1 se acompaña descripción del sistema de tratamiento con su esquema y en Anexo 2 se acompaña plano del sistema.

3. INFORMAR HACE CUANTOS AÑOS OPERA LA PLANTA DE TRATAMIENTO DE RILES

Respuesta:

El Sistema de tratamiento de Aguas Servidas para el Complejo Posesión de ENAP-Magallanes (RCA 25/2009) entró en operación el año 2014. Se acompaña en anexo 3 Resolución Exenta 3747 del 17 octubre 2014 otorgada por la SEREMI de SALUD Magallanes.

4. INFORMAR LA FRECUENCIA DE FUNCIONAMIENTO DE LA PLANTA DE TRATAMIENTO DE RILES, INDICANDO LOS MESES, UN PROMEDIO DÍAS AL MES Y CUÁNTAS HORAS AL DÍA SE EFECTÚAN DESCARGAS.

Respuesta:

El Sistema de Tratamiento de Aguas Servidas funciona de manera permanente durante los 365 días del año (salvo que se generen contingencias que requieran su detención y la disposición provisoria de las aguas servidas en lugar autorizado) efectuando descargas de manera continua.

5. INFORMAR LOS COSTOS DE MANTENIMIENTO QUE SE HAYAN REALIZADO A LA PLANTA DE TRATAMIENTO DE RILES EN EL ÚLTIMO AÑO, ACOMPAÑANDO LOS RESPECTIVOS REGISTROS TALES COMO COMPROBANTES DE PAGO U OTROS.

Respuesta:

Tal como se informó en respuesta al requerimiento de información de fecha contenido en Resolución Exenta. N°4/ ROL F-089-2022¹ del 16 de junio 2023, respecto al procedimiento sancionatorio Rol F-089-2022 del establecimiento “Sistema de Tratamiento de Aguas Servidas de Posesión”, durante el año en curso se ejecutó la obra de mejoramiento de la red de alcantarillado del Complejo Posesión, obras que se encuentra con recepción provisoria por parte de ENAP con fecha 30 de octubre del 2023 y cuya recepción final por parte de ENAP se encuentra programada para diciembre del 2023.

En anexo 4 se acompaña Carta de adjudicación, facturas emitidas a la fecha y acta de recepción provisoria.

En la siguiente tabla se detalla los antecedentes del contrato.

ACTIVIDADES	Fecha Inicio	Fecha Término	ESTADO	MONTO ADJUDICADO EN UF	CARTA ADJUDICACIÓN
Ejecución de obras de Primera Etapa: mejora de red de alcantarillado-aguas lluvia.	Marzo/2023	Diciembre/2023	Recepción provisoria	14.533,55	Carta Adjudicación OT12 MA31094190

6. INDICAR, EN EL CASO QUE SE HAYA REALIZADO, LA EJECUCIÓN DE MEDIDAS CORRECTIVAS ORIENTADAS AL RETORNO DEL CUMPLIMIENTO DE SU PROGRAMA DE MONITOREO, SEÑALANDO UNA DESCRIPCIÓN TÉCNICA Y CRONOLÓGICA DE LO EJECUTADO, UNA EXPLICACIÓN TÉCNICA DE SU EFICACIA, Y ACOMPAÑANDO LOS MEDIOS DE VERIFICACIÓN ADECUADOS PARA CORROBORAR POR PARTE DE ESTA SUPERINTENDENCIA SU CORRECTA IMPLEMENTACIÓN Y EFICACIA.

Respuesta:

En base al diagnóstico ejecutado el año 2021² se encuentra en etapa de finalización las obras de mejoramiento de la red de alcantarillado (recepción provisoria), parte de las acciones comprometidas en el Plan de retorno al cumplimiento del Programa de monitoreo presentado en los descargos en el marco del Rol F-089-2022 y que se detallan en tabla a continuación.

¹ <https://snifa.sma.gob.cl/Sancionatorio/Ficha/3131>

² Antecedentes descritos en respuesta Carta ENAP EV-120 /2023 al requerimiento de información de fecha contenido en Resolución Exenta. N°4/ ROL F-089-2022 del 16 de junio 2023, respecto al procedimiento sancionatorio Rol F-089-2022 del establecimiento “Sistema de Tratamiento de Aguas Servidas de Posesión”.

Actividades	Estado	Fecha de inicio	Fecha de término
1. Primera etapa: Ingeniería Conceptual para mejorar red de alcantarillado y separar aguas lluvia. red de alcantarillado y separar aguas lluvia. Ingeniería Básica-Detalle y determinación de obras a construir	Ejecutado	Marzo 2021	Agosto 2021
2. Ejecución de obras de Primera Etapa: mejora de red de alcantarillado-aguas lluvia.	Finalizando ejecución	Marzo 2023	Diciembre 2023
3. Segunda Etapa: Ingeniería Básica y Detalle de Instalaciones aportantes a la red y optimización de planta de aguas servidas.	Por iniciar	Noviembre 2023	Marzo 2024
4. Ejecución de obras de Segunda Etapa: mejoras en las instalaciones aportantes a la red alcantarillado y automatización de PTAS.	Por iniciar	Abril 2024	Agosto 2024

Dado que las obras finalizarán en diciembre 2023, no es posible medir aún la efectividad de la medida implementada; de igual manera se reitera lo indicado en respuesta ENAP EV-120/2023, una vez finalizadas las obras, se determinará la necesidad de implementación de las actividades asociadas a la etapa 2 del Plan de Acción y permisos asociados que se requieran.

7. LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LA EMPRESA O EL BALANCE TRIBUTARIO DEL ÚLTIMO AÑO. DE NO CONTAR CON CUALQUIERA DE ELLOS, SE REQUIERE INGRESAR CUALQUIER DOCUMENTACIÓN QUE ACREDITE LOS INGRESOS PERCIBIDOS DURANTE EL ÚLTIMO AÑO CALENDARIO.

Respuesta:

En anexo 5 se acompaña Estado Financiero año 2022.

LISTADO DE ANEXOS

- Anexo 1. Descripción sistema
- Anexo 2. Planos
- Anexo 3. Res. Sanitaria funcionamiento PTAS Posesión
- Anexo 4. Carta de adjudicación, facturas y acta de recepción provisoria de obras
- Anexo 5. Estados financieros 2022.

Link de descarga: [ANEXOS](#)

ANEXO 1

DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA DE TRATAMIENTO DE AGUAS SERVIDAS

El Sistema de Tratamiento de Aguas Servidas, se encuentra constituido de los siguientes componentes:

El proceso del agua considera las siguientes etapas:

- Alcantarillado gravitacional desde Planta, Helipuerto y Campamento
- Remoción de sólidos gruesos de tamaño sobre 30 mm en rejas fijas
- Ecuilización de flujos
- Remoción de sólidos finos superiores a 1 mm
- Tratamiento secundario: Lodos Activados en Aeración Extendida tipo Cultivo Mixto
 - Aireación
 - Dosificación de producto químico para remoción de fósforo
 - Sedimentación
 - Recirculación / Purga de Lodos
 - Desinfección del Agua Tratada
 - Acumulación de agua tratada en pozo de aspiración existente

El proceso del lodo se inicia en la Purga de Lodos:

- Purga de lodos
- Acumulación y Espesamiento de Lodos
- Retiro mediante camión limpia fosas

El Sistema de Tratamiento de Aguas Servidas de Posesión, trata las aguas del complejo, el cual se encuentra dividido (tres) sectores: Campamento Posesión, Planta de Proceso Posesión y Helipuerto. Los sectores de Planta y Helipuerto disponen de un sistema de recolección de aguas servidas gravitacional e independientes entre sí.

A continuación, se describe cada una de las etapas mencionadas:

Remoción de sólidos gruesos de tamaño sobre 30 mm en rejas fijas

Se encuentra instalada una reja de acero galvanizado, con pletinas paralelas, separadas 30 mm entre sí, en el extremo final del alcantarillado de la Planta y Helipuerto y del alcantarillado del Campamento. Esto con el fin de disminuir la posibilidad de atascamiento de bombas y otros sistemas aguas abajo. Las rejas son de limpieza manual y los sólidos retirados por el operador son estilados en bandejas metálicas y posteriormente dispuestos en contenedores para residuos sólidos.

Finalmente, los sólidos son retirados mediante el mismo sistema que se utiliza con los residuos sólidos no peligrosos.

Ecuación de Flujos

La fosa séptica se utiliza como estanque pulmón de modo de amortiguar los caudales punta de los alcantarillados y enviar a tratamiento un menor caudal de agua, que permita una mejor sedimentación de las partículas. Dentro de la fosa séptica hay tres bombas sumergibles para aguas servidas, de las que operan 1 ó 2, según el nivel de agua en la fosa, quedando la tercera en reserva. Las bombas parten y paran mediante las señales de sensores de nivel al interior de la fosa séptica.

Remoción de sólidos finos superiores a 1 mm

El agua impulsada por las bombas de la etapa de ecuación es descargada en un filtro rotatorio que permite remover todas aquellas partículas superiores a 1 mm, lo que permite eliminar sólidos insolubles o difícilmente solubles, disminuyendo la carga en los sedimentadores. El equipo descarga los sólidos en forma constante a un recipiente que se disponen en el lugar. Posteriormente, los sólidos son retirados mediante el mismo sistema que se utiliza con los residuos sólidos no peligrosos.

Finalmente, los sólidos son retirados mediante el mismo sistema que se utiliza con los residuos sólidos no peligrosos.

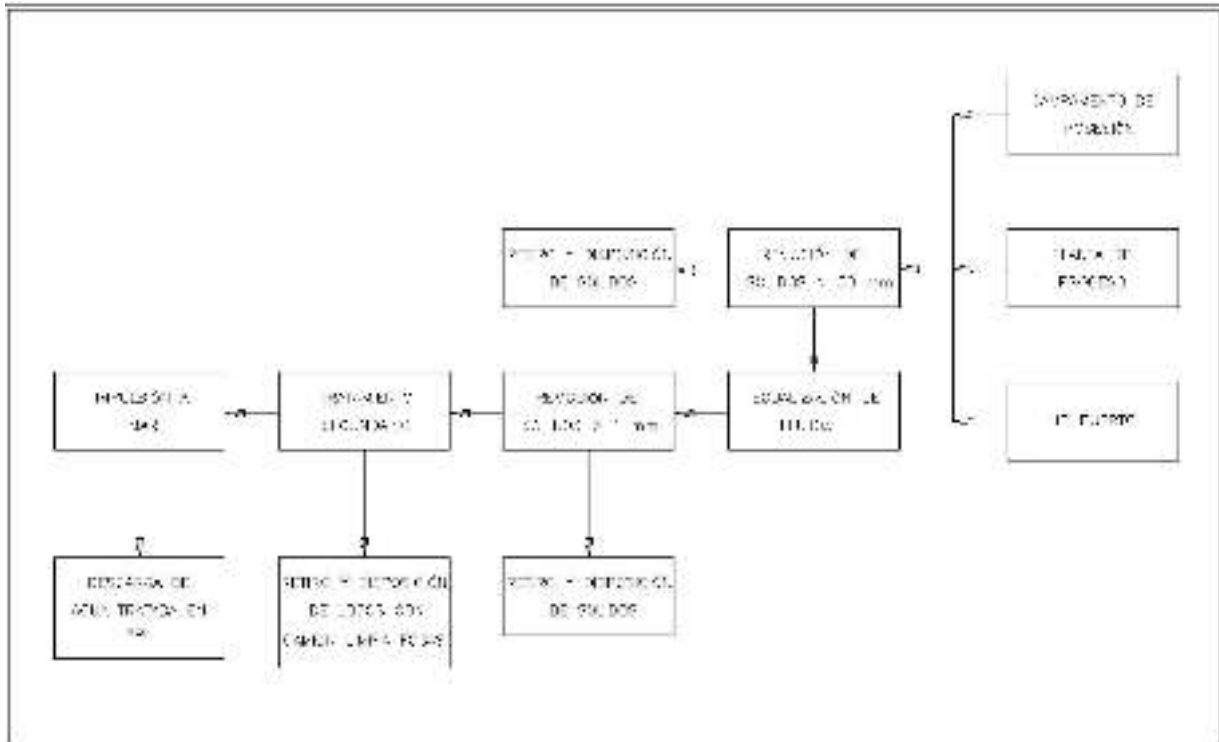


Figura 1: Diagrama del Sistema de Alcantarillado, Tratamiento y Disposición del Agua Servida del Complejo Posesión

Tratamiento secundario: Lodos Activados en Aeración Extendida tipo Cultivo Mixto

Tiene por objetivo lograr el cumplimiento de los requisitos establecidos en la Tabla N° 4 del D.S. 90. Los procesos utilizados son los siguientes: Aeración, Dosificación de producto químico para remoción de fósforo, Sedimentación Secundaria, Recirculación/Purga de Lodos y Desinfección del Agua Tratada

Aeración

Es la primera etapa del proceso biológico y recibe el agua a tratar desde el filtro rotatorio. En esta etapa la materia orgánica se transforma en materia inorgánica, a través de la digestión microbiológica. Los microorganismos que realizan esta labor se encuentran, por una parte, disueltos en el agua y, por otra parte, fijos en la superficie de un material plástico sumergido al interior del compartimiento. Los microorganismos se desarrollan en forma natural a partir de los individuos presentes en el agua servida de entrada, tomando habitualmente del orden de 20 a 30 días el obtener una población lo suficientemente numerosa y variada como para que el agua tratada tenga la calidad que se espera.

El estanque es constantemente aireado mediante sopladores tipo Roots y difusores dispuestos en el fondo; gracias a esto el sistema opera como un sistema Aeróbico, sin formación de malos olores.

Dosificación de producto químico para remoción de fósforo

Para poder remover el contenido de fósforo a los niveles que se requiere para cumplir con la Tabla N° 4 del D.S. 90, se agrega Sulfato de Aluminio, lo que se realiza a la salida de la Aeración, antes de la Sedimentación Secundaria. La dosificación se realiza mediante bomba dosificadora, la que opera por tiempo.

Sedimentación Secundaria

Producto de la actividad microbiológica de la etapa de Aeración y de la dosificación de Sulfato de Aluminio, se forman sólidos que pueden ser separados del agua por decantación. Esta se realiza en un compartimiento aislado y de régimen tranquilo, obteniéndose agua clara en la zona superior de la columna de agua. En el fondo se acumulan los sólidos, los que tienen gran cantidad de microorganismos.

Recirculación / Purga de Lodos

Los sólidos que se encuentran en el fondo del compartimiento de Sedimentación son, en una parte, recirculados al inicio de la etapa de Aeración para asegurar el desarrollo de la población de microorganismos en la etapa de Aeración y, por otra, purgados a un estanque en el que se acumulan. La recirculación y la purga se realizan mediante el sistema Air Lift, que usa una parte del aire de los sopladores. Esta etapa es fundamental para el éxito del proceso completo, ya sea para recircular el lodo y mantener un gran número de microorganismos en la Aeración, como para retirar los sólidos del agua y clarificarla.

Sistema de Desinfección

El objetivo de esta etapa es eliminar los microorganismos patógenos del agua clarificada y corresponde a la última etapa de tratamiento. Se lleva a cabo en un compartimiento o estanque en que en su entrada se agrega cloro mediante dos bombas dosificadoras electromagnéticas (una de ellas en reserva). El tamaño del estanque es tal que permite un tiempo de contacto lo suficientemente grande como para la destrucción de los microorganismos en la cantidad deseada. La bomba dosificadora parte y para cada vez que lo hace alguna de las bombas de la equalización, por lo cual se dosifica cloro solo cuando hay flujo de agua.

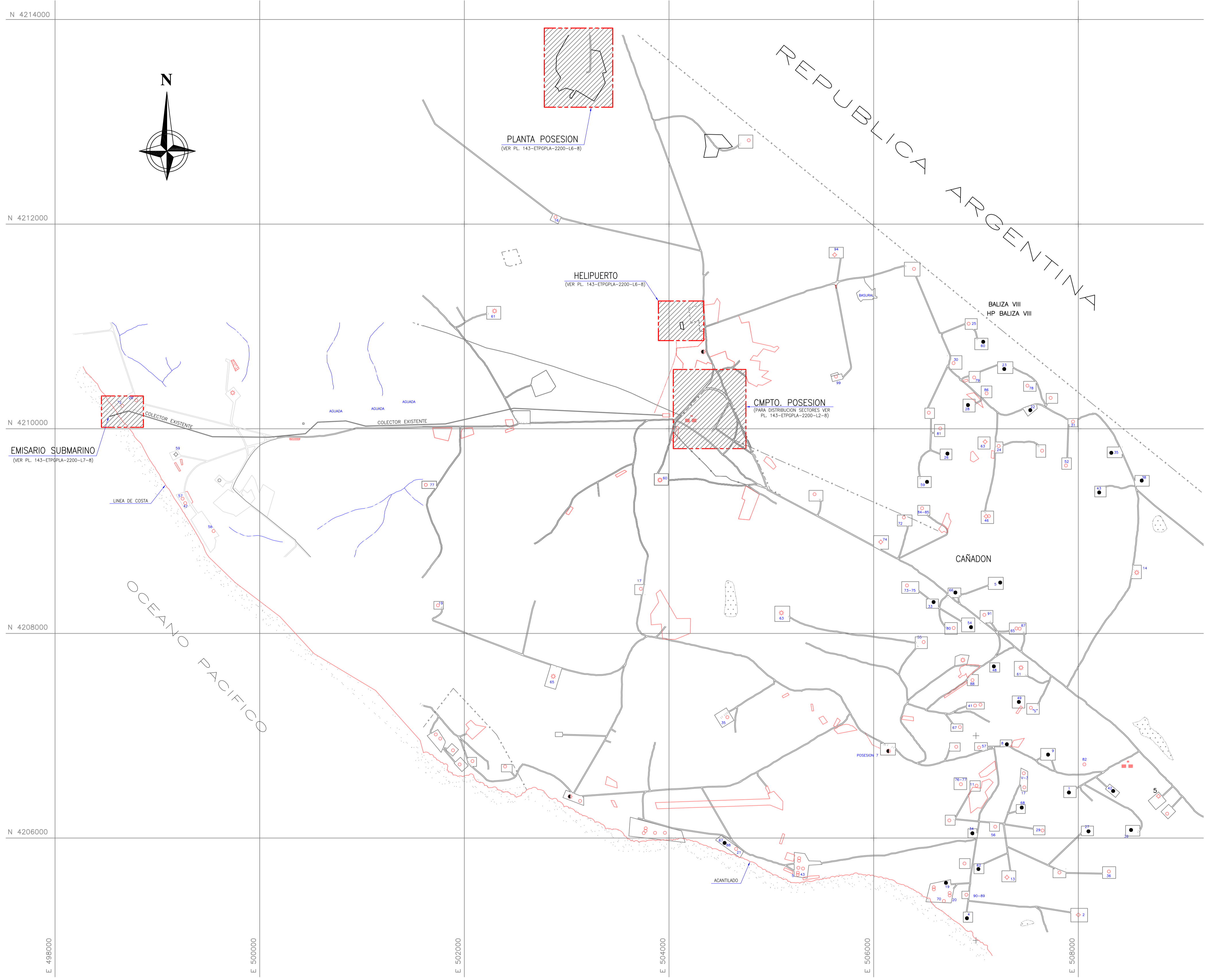
El agua desinfectada es descargada en el pozo de aspiración existente e impulsada al mar mediante la bomba existente.

Acumulación y Espesamiento de Lodos

Los lodos purgados se descargan y acumulan en un estanque desde donde son retirados por un camión limpia fosas en forma frecuente, aproximadamente una vez por mes. Para asegurar una total degradación microbiológica, el estanque está dotado de difusores de aire, que permiten que continúe el proceso aeróbico llevado a cabo en la Aeración.

Una vez que las aguas servidas son tratadas, estas son descargadas a la Bahía Posesión mediante la un emisario submarino. El dimensionamiento del emisario tiene una longitud: 310 metros, de material de acero, con un diámetro exterior de 6 pulgadas.

El emisario se encuentra sobrepuesto en el fondo marino, con lastres de hormigón armado lo cual otorga la estabilidad ante el oleaje y las corrientes imperantes en la zona, y evitan la flotabilidad del ducto.



PLANO DE UBICACION
3/ESC.

INDICE DE PLANOS		
PLANO N°	LAMINA	DESIGNACION
ENAP143-ETPGPLA-2200	1 DE 8	PLANO UBICACION GENERAL E INDICE DE PLANOS
ENAP143-ETPGPLA-2200	2 DE 8	PLANO GENERAL SECTORES CAMPAMENTO
ENAP143-ETPGPLA-2200	3 DE 8	PLANTA GENERAL "SECTOR 1" CAMPAMENTO
ENAP143-ETPGPLA-2200	4 DE 8	PLANTA GENERAL "SECTOR 2" CAMPAMENTO
ENAP143-ETPGPLA-2200	5 DE 8	PLANTA GENERAL "SECTOR 3" CAMPAMENTO
ENAP143-ETPGPLA-2200	6 DE 8	PLANTA GENERAL "SECTOR PLANTA POSESION" Y "SECTOR HELIPUERTO"
ENAP143-ETPGPLA-2200	7 DE 8	PLANO DE UBICACION Y DETALLE DE EMISARIO
ENAP143-ETPGPLA-2200	8 DE 8	VISTAS Y CORTES PLANTA DE TRATAMIENTO DE AGUAS SERVIDAS POSESION

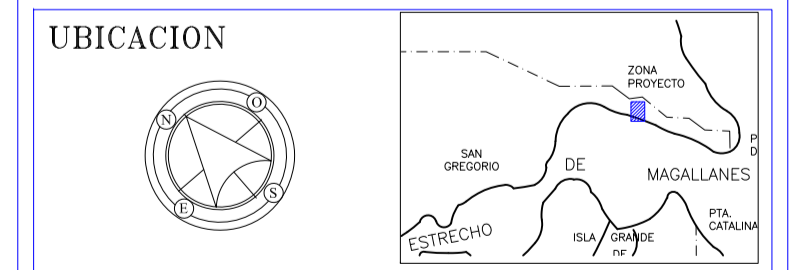
PLANTA GENERAL DE UBICACION
ESC. 1:15.000

SIMBOLOGIA	
	COLECTOR EXISTENTE
	EMISARIO SUBMARINO PROYECTADO

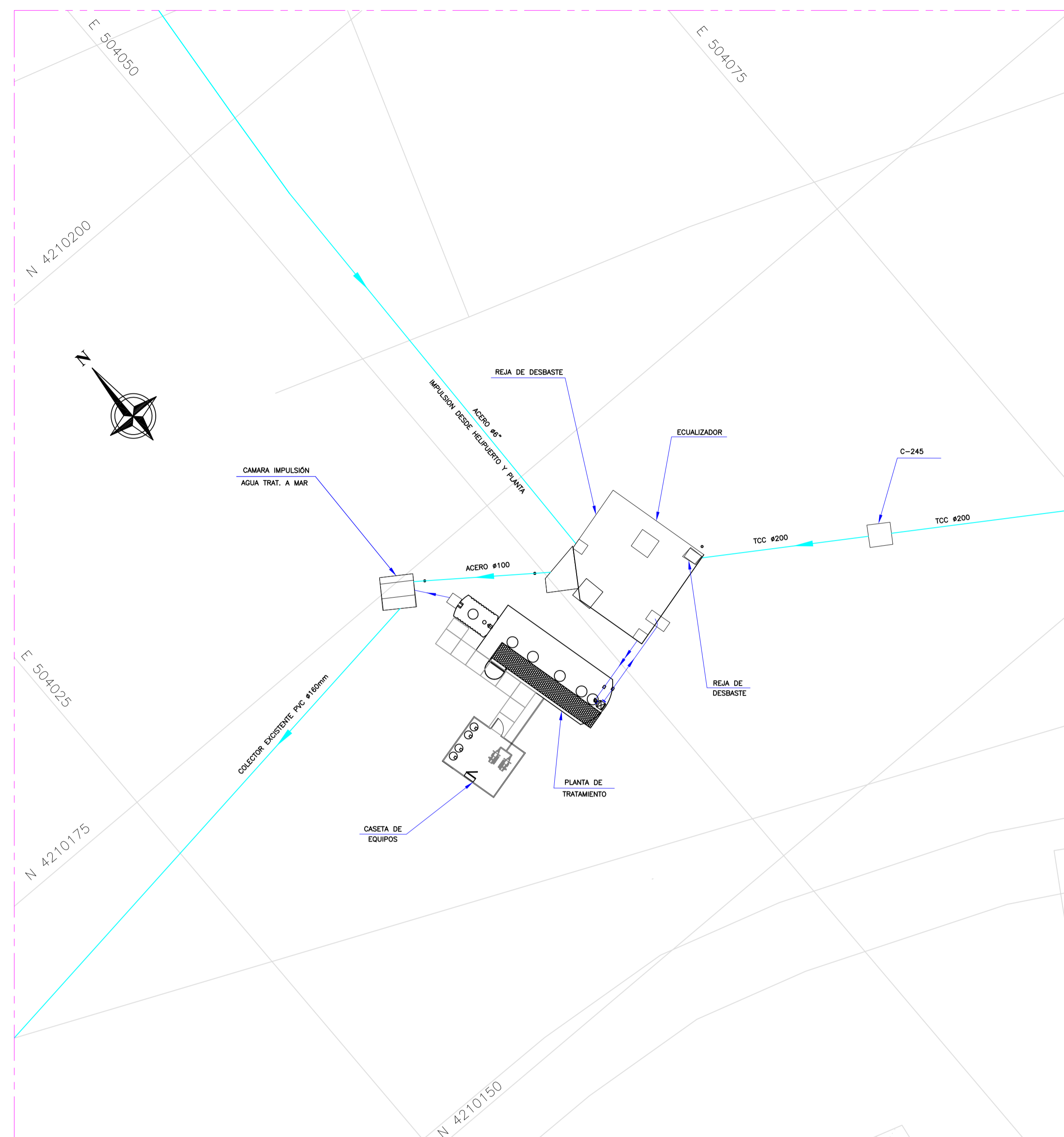
NOTA: 1.- SISTEMA DE COORDENADAS UTM, DATUM PROV. SUR CHILE 1963.

PROYECTOS DE INSTALACIONES DE ALCANTARILLADO		
PROYECTO	INFORMATIVO	ENAP143-ETPGPLA-2200
N°	FECHA:	N° 1 DE 8
AVISO DE INICIO N°	FECHA:	
CERTIFICADO DE FACTIBILIDAD N°	FECHA:	

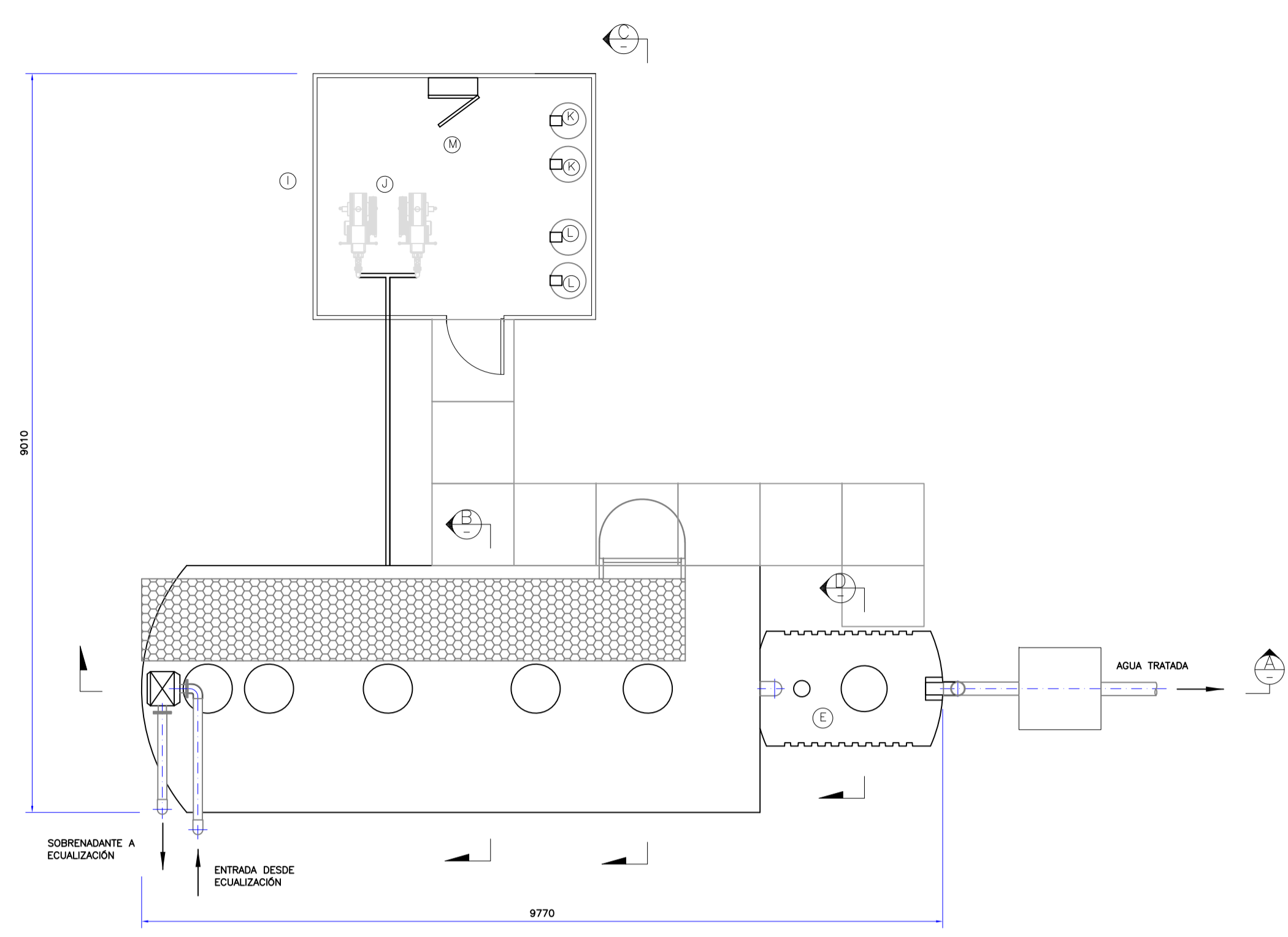
CALLE O PASAJE :
 LOTE O POBLACION : CAMPAMENTO, PLANTA POSESION Y HELIPUERTO
 COMUNA : GREGORIO



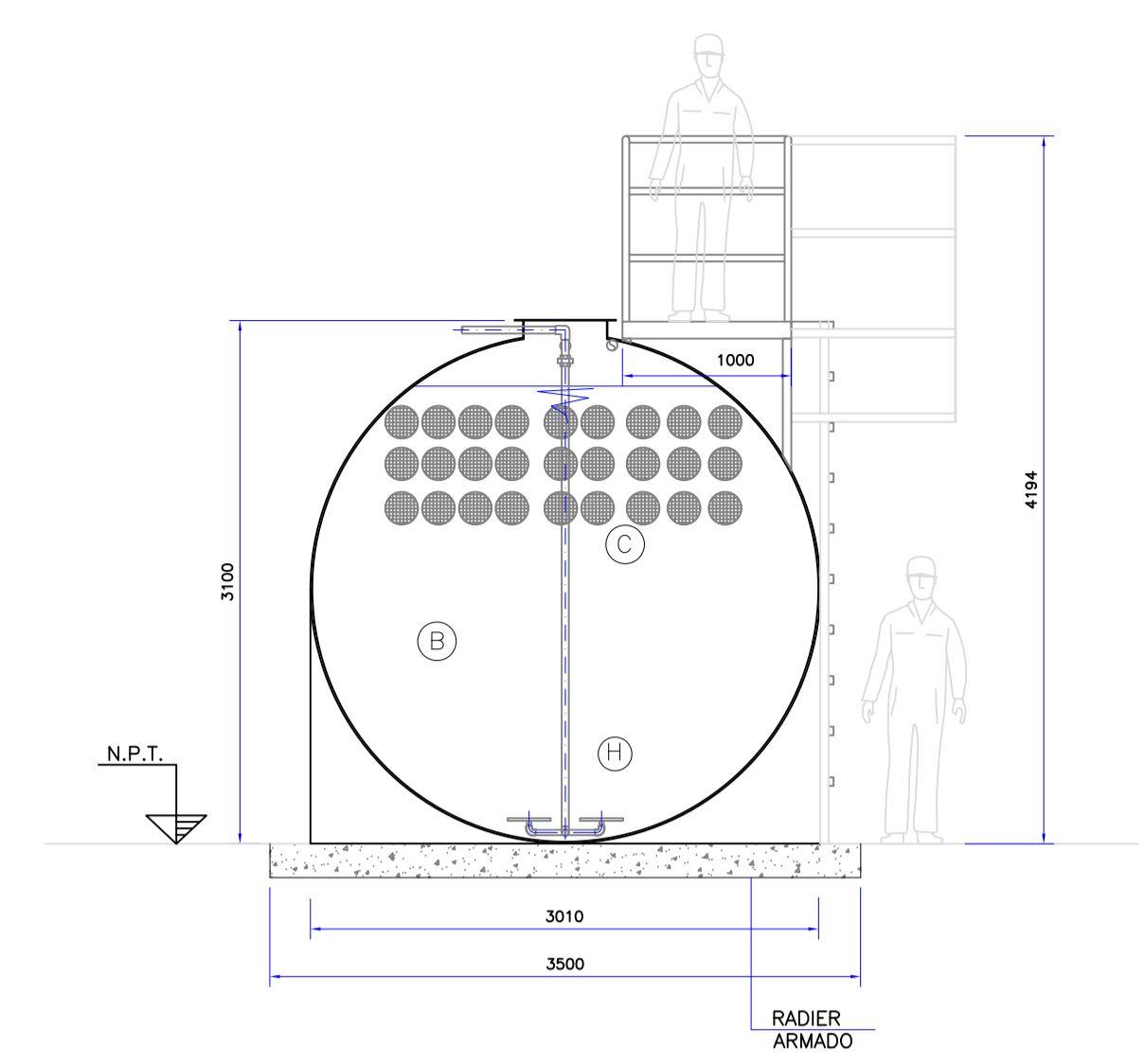
FIRMAS	
 PROYECTISTA	PROPIETARIO Nombre : EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO RUT : 92.604.000-6 Dirección : JOSE NOGUERA N°1101
Nombre : ANDRES A. CORTEZ TAPIA Profesión : ING. CIVIL MECANICO RUT : 15.721.701-1 Domicilio : de las Chinas 0139 Piso 1 FON: 02-223665 ACORTEZ@ipromsa.com www.ipromsa.com	REPRESENTANTE LEGAL Nombre : ROBERTO JORGE MILEDO GLASNOVIC RUT : 5.415.250-7 FON: : 244473-298371
Nombre : Profesión : RUT : Domicilio : Rep. Leg. :	CONTRATISTA PROYECTO INFORMATIVO CERTIFICADO DE RECEPCION N° _____ Fecha _____ FIRMA SERVICIO DE SALUD



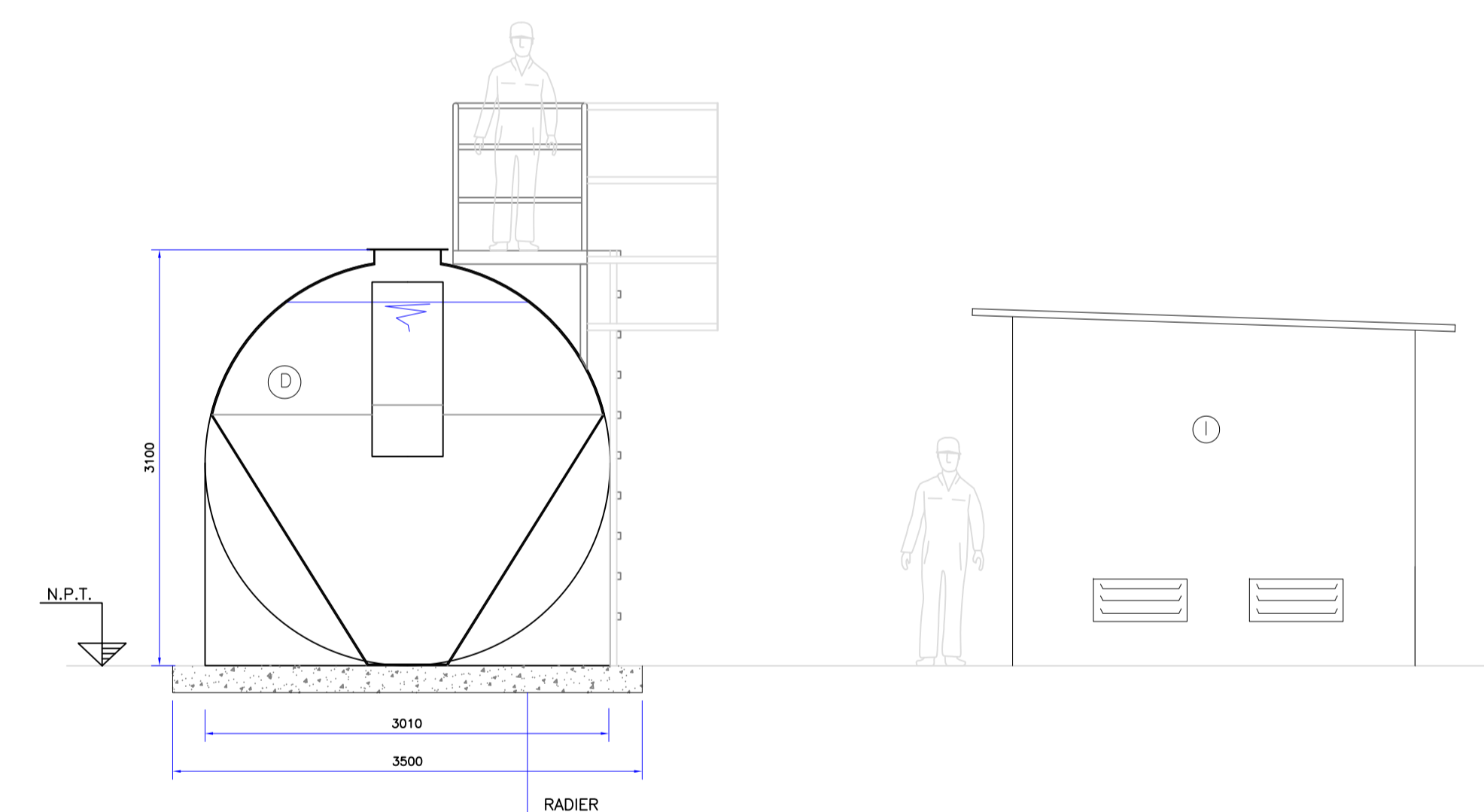
UBICACION DE PLANTA DE TRATAMIENTO AGUAS SERVIDAS (PTAS)
ESC. 1:125



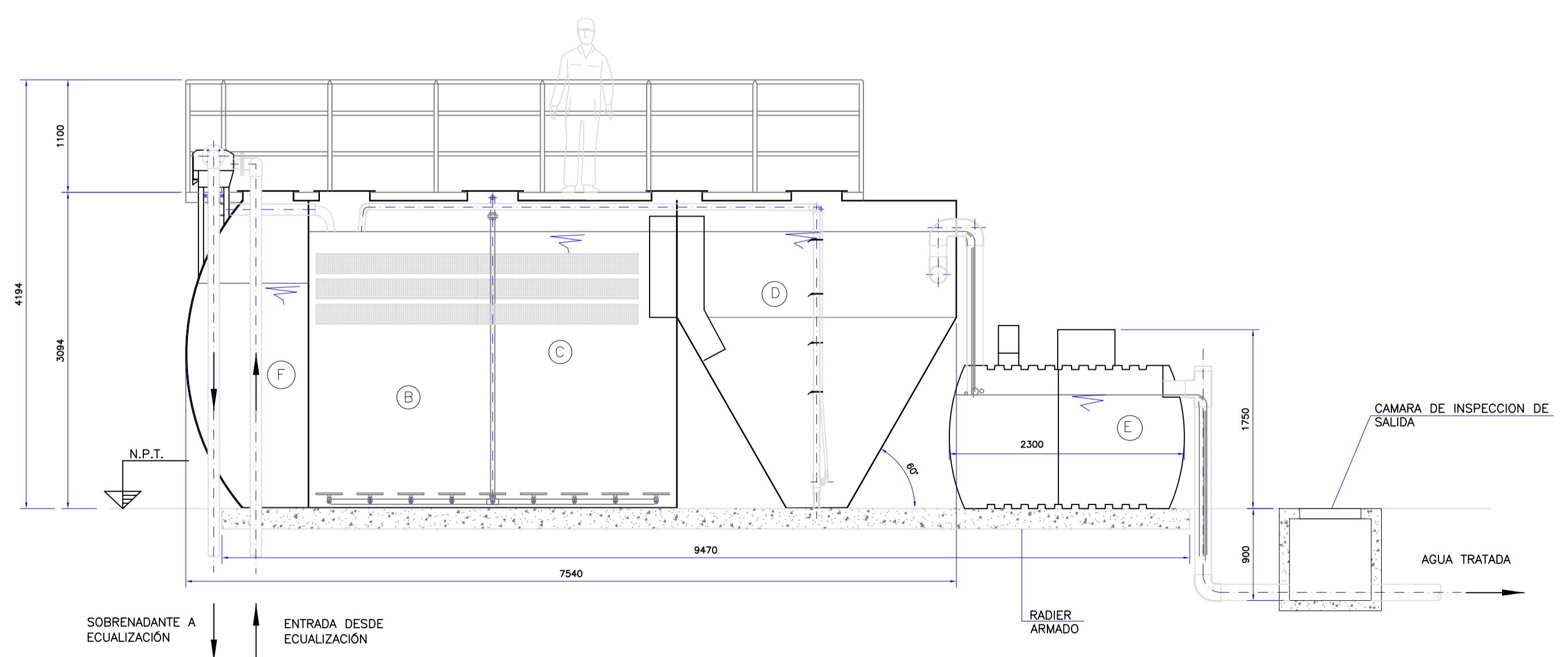
PLANTA PTAS.
ESC. 1:40



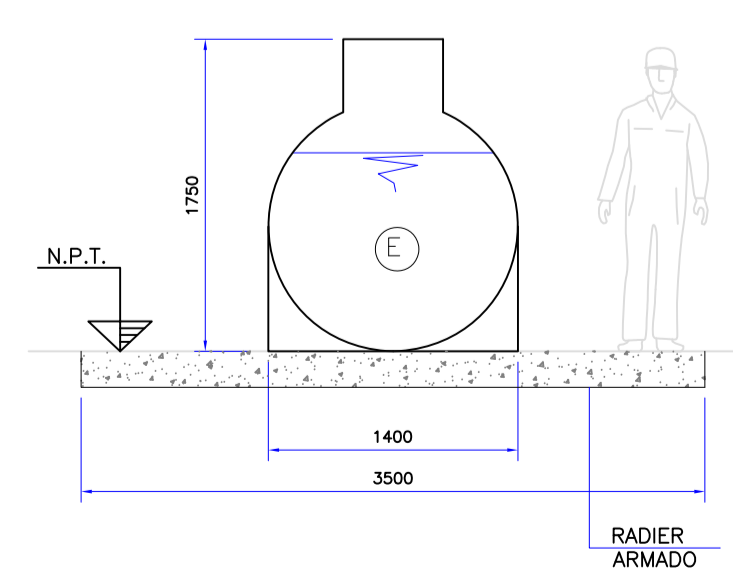
SECCION B
ESC. 1:30



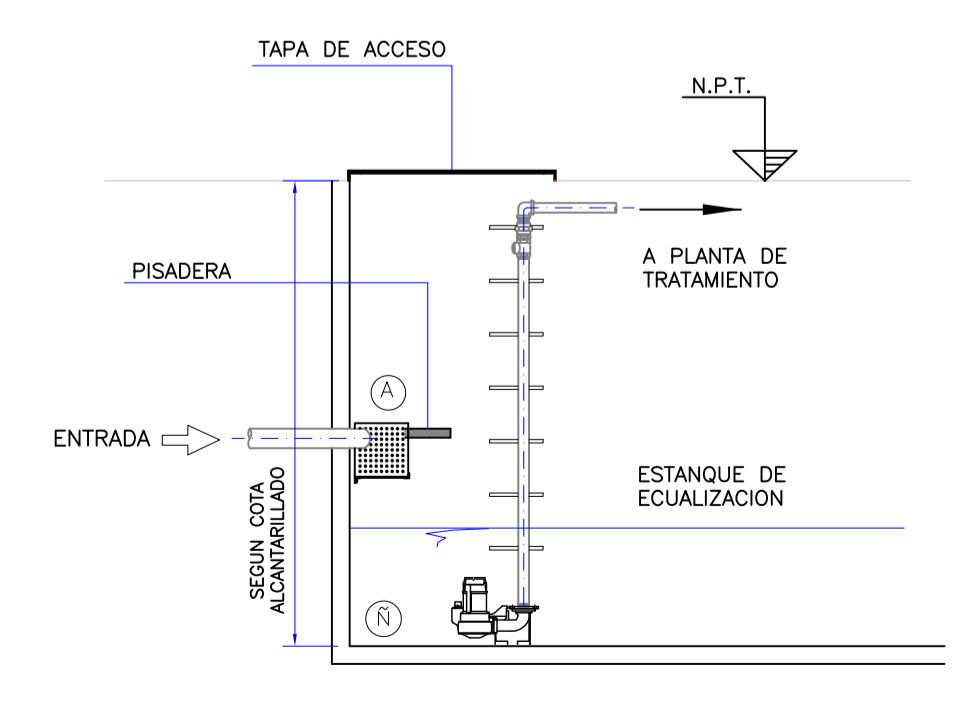
SECCION C
ESC. 1:30



SECCION A
ESC. 1:30



SECCION D
ESC. 1:30



DETALLE TÍPICO ENTRADA A ECUALIZADOR
ESC. 1:30

COMPONENTES DEL SISTEMA	
Ⓐ REJA DE DESBASTE	Ⓜ DIFUSORES DE AIRE
Ⓑ AERACION	Ⓝ CASETA DE EQUIPOS
Ⓒ BIORRELLENO	Ⓞ SOPLADOR
Ⓓ SEDIMENTACION	Ⓟ BBA DOSIFICADORA AQ2504 C/TK 250 LT
Ⓔ CAMARA DE CONTACTO	Ⓠ BBA DOSIFICADORA CLORO C/TK 100 LT
Ⓛ ACUMULACION DE Lodos	Ⓡ TABLERO DE FUERZA Y CONTROL
Ⓢ ---	Ⓣ BOMBA ELEVADORA ECUALIZACION

- NOTA:
- LA PROFUNDIDAD DE LAS EXCAVACIONES SE MODIFICARÁN DE ACUERDO A LA COTA FINAL DEL ALCANTARILLADO.
 - TODAS LAS MEDIDAS EN MILIMETROS, SALVO INDICACION
 - LOS ESTANQUES DEBEN QUEDAR APOYADOS SOBRE RADIER ARMADO

PROYECTOS DE INSTALACIONES DE ALCANTARILLADO

PROYECTO	INFORMATIVO	ENP143-ETPGPLA-2200
N°	FECHA:	N° 8 DE 8
AVISO DE INICIO	N°	FECHA:
CERTIFICADO DE FACTIBILIDAD	N°	FECHA:

CALLE O PASAJE :
 LOTE O POBLACION : CAMPAMENTO, PLANTA POSESION Y HELIPUERTO
 COMUNA : GREGORIO

UBICACION

FIRMAS

PROPIETARIO	REPRESENTANTE LEGAL
Nombre : EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO RUT : 92.604.000-6 Dirección : JOSE NOGUERA N°1101	Nombre : ROBERTO JORGE MGLECOO GLASNOVIC RUT : 5.415.250-7 FONO : 244473-298371

PROYECTISTA : **IPROMSA LTDA.**

Nombre : ANDRES A. CORTEZ TAPIA
Profesión : ING. CIVIL, MECANICO
RUT : 15.721.701-1
Domicilio : De las Claras 0138 Piso 1
FONO: 02-223961 AOPTEL@ipromsa.com www.ipromsa.com

CONTRATISTA :
 Nombre :
 Profesión :
 RUT :
 Domicilio :
 Rep. Leg. :

PROYECTO INFORMATIVO CERTIFICADO DE RECEPCION
 N° :
 Fecha :
 FIRMA SERVICIO DE SALUD



DEPARTAMENTO ACCIÓN SANITARIA
ACA / VCC
N° 165

3747

RESOLUCION EXENTA:

PUNTA ARENAS, 17 OCT. 2014

VISTOS: La solicitud presentada el 07/02/2012 por **D. ANDRES CORTEZ**, RUT: [REDACTED] con domicilio en [REDACTED] en representación de **EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO**; R.U.T.:92.604.000-6 por el **Proyecto del Complejo Posesión, Helipuerto y Planta de Proceso ubicado en Posesión comuna de San Gregorio**; los antecedentes que obran en poder del Depto. Acción Sanitaria de esta Secretaría Ministerial de Salud; Actas de Inspección N°13607 y N°13608 del 04/09/2014; lo dispuesto en el Reglamento General de Alcantarillados Particulares aprobado por Decreto Supremo N° 236/26 del Ministerio de Higiene, Asistencia y Previsión Social, lo indicado en los artículos 71 y 72 del Código Sanitario y D.F.L. N° 1/89 del Ministerio de Salud que determina materias que requieren autorización sanitaria expresa y en virtud de las facultades que me confiere el D.L. N° 2763/1979 y Ley N° 19.937/2004; Resolución Exenta N° 4553 de fecha 27/10/2010, D.S. N° 136/04 del Ministerio de Salud, Resolución N° 1600 de 2008 de la Contraloría General de la Republica, Resolución Exenta N° 420 de fecha 19/07/2005, Resolución Exenta N° 3031 del 14/08/2012, Resolución Exenta N° 2067 de fecha 14/08/2008, de esta Secretaría Regional Ministerial de Salud, dicto la siguiente:

RESOLUCION

- AUTORIZASE** el funcionamiento del Sistema Particular de Alcantarillado que consta de Cámaras Receptora, Planta de Tratamiento de Aguas Servidas (Filtro de remoción de sólidos, Tratamiento de Lodos Activados, Aireación, Sedimentación, Recirculación y Cloración) y posterior descarga al mar con emisario, perteneciente al Proyecto del Complejo Posesión, Helipuerto y Planta de Proceso ubicado en Posesión comuna de San Gregorio.
- SERA** responsabilidad de la **EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO** solicitar las Autorizaciones correspondientes a las Autoridades con la competencia respectiva a la regularización del emisario.
- CORRESPONDE** al Propietario del bien la conservación sanitaria del sistema de Tratamiento y Disposición de las Aguas Servidas de acuerdo a lo establecido en la reglamentación sanitaria vigente, debiendo mantenerse en perfecto estado de limpieza y funcionamiento de tal forma que no constituya a ningún título, una molestia, incomodidad o peligro para la salud pública.
- DÉJASE ESTABLECIDO**, que el incumplimiento de lo dispuesto en la presente resolución o en la normativa sanitaria vigente, dará lugar a la instrucción del correspondiente sumario sanitario y/o imposición de las sanciones que corresponda.
- CONTRÓLESE** el pago del arancel por la Unidad correspondiente.

ANÓTESE Y COMUNÍQUESE
"POR ORDEN DE LA SECRETARÍA REGIONAL MINISTERIAL DE SALUD"



D. ANGELICA CARRILLANCA ALVAREZ
JEFA DEPTO. ACCION SANITARIA

DISTRIBUCION:

- Interesado (2)
- Caja
- Of. de Partes
- Carpeta del Proyecto



DEPARTAMENTO ACCIÓN SANITARIA
ACA / VOO
Nº 164

3746

RESOLUCION EXENTA:

PUNTA ARENAS,

17 OCT. 2014

VISTOS: La solicitud presentada el 07/02/2012 por **D. ANDRES CORTEZ**, RUT: [REDACTED] con domicilio en [REDACTED] en representación de **EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO**; R.U.T.:92.604.000-6 por el Proyecto de la Planta de Proceso ubicado en **Posesión comuna de San Gregorio**; los antecedentes que obran en poder del Depto. Acción Sanitaria de esta Secretaría Ministerial de Salud; Actas de Inspección N°13607 y N°13608 del 04/09/2014; lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 735 de 1969 que aprueba el Reglamento de los Servicios de Aguas destinados al consumo humano y D.S. N° 131 de 12/10/2006 que modifica el D.S. N° 735, lo indicado en los artículos 71 y 72 del Código Sanitario y D.F.L. N° 1/89 del Ministerio de Salud que determina materias que requieren autorización sanitaria expresa y en virtud de las facultades que me confiere el D.L. N° 2763/1979 y Ley N° 19.937/2004; Decreto Exento N° 942 del 08.07.2009 del Ministerio de Salud, Resolución Exenta N° 03 de fecha 12/01/2005, D.S. N° 136/04 del Ministerio de Salud, Resolución N° 1600 de 2008 de la Contraloría General de la Republica, Resolución Exenta N° 420 de fecha 19/07/2005, Resolución Exenta N° 3031 del 14/08/2012, Resolución Exenta N° 2067 de fecha 14/08/2008, de esta Secretaría Regional Ministerial de Salud, dicto la siguiente:

RESOLUCION

- 1. AUTORIZASE** el funcionamiento del Sistema Particular de Abastecimiento de Agua Potable consistente en captación de los Pozo A-16 y Pozo A-15, 2 Filtro, Cloración Líquida Automática y Estanque de 12m³ del Proyecto de la Planta de Proceso ubicado en Posesión comuna de San Gregorio.
- 2. CORRESPONDE** al Propietario del bien la conservación sanitaria del sistema de abastecimiento de agua potable de acuerdo a lo establecido en la reglamentación sanitaria vigente, debiendo mantenerse en perfecto estado de limpieza y funcionamiento de tal forma que no constituya a ningún título, una molestia, incomodidad o peligro para la salud pública.
- 3. CONCIERNE** al Propietario del bien controlar y registrar diariamente el cloro libre residual del agua.
- 4. DÉJASE ESTABLECIDO**, que el incumplimiento de lo dispuesto en la presente resolución o en la normativa sanitaria vigente, dará lugar a la instrucción del correspondiente sumario sanitario y/o imposición de las sanciones que corresponda.
- 5. CONTRÓLESE** el pago del arancel por la Unidad correspondiente.

ANÓTESE Y COMUNÍQUESE
"POR ORDEN DE LA SECRETARIA REGIONAL MINISTERIAL DE SALUD"

SEREMI SALUD MAGALLANES
DPTO. ACCIÓN SANITARIA
D. ANGELICA CARRILLANCA ALVAREZ
JEFA DEPTO. ACCION SANITARIA

DISTRIBUCION:

- Interesado (2)
- Caja
- Of. de Partes
- Carpeta del Proyecto

Contrato N°: MA31094190

Nombre del Contrato : CONSTRUCCIÓN DE INSTALACIONES DE SUPERFICIE

Libro de Obra Auxiliar N°: A40480-CL02

Tipo de Servicio : Construcción y Montaje

R.U.T. Contratista : 78.109.523-4

Nombre Contratista : Ingeniería y Construcción

Mandante : ENAP

Folio N°: 00226 Fecha: 30/10/2023 23:03:13

Para : Jordán Torres Guerrero Unidad de Negocio : ENAP Magallanes

De : Sergio Lara Barría

Tipo de Transacción : Constancia

Asunto : Recepción provisoria OT 12 con observaciones.

Folio Origen : Sin Folio Origen

Folio Referencia : A40480-CL02-00221

Archivos Adjuntos :

Requiere Respuesta : Si Fecha Máxima: : 06/11/2023

Contenido

ACTA DE RECEPCION PROVISIONAL

CONTRATO MA 31094190 ?CONSTRUCCIÓN DE INSTALACIONES DE SUPERFICIE PRODUCTMAS ASOCIADAS EN EL ÁREA CONTINENTE E ISLA TIERRA DEL FUEGO, ENAP MAGALLANES?
OT N° 12 ?AGUAS SERVIDAS POSESION?.

Con fecha 30 octubre 2023 se realiza la recepción en forma Provisional, por los trabajos ejecutados a través de la OT N°12 ?AGUAS SERVIDAS POSESION?

Las faenas fueron ejecutadas por la empresa Constructora Sociedad Comercial CGV Ltda.

Las obras son recepcionados por el Servicio de Inspección de Contratos, ENAP.

El presente contrato tiene un período de observación de 60 días corridos, el cual expira el 30 Diciembre 2023.

Se deja constancia que el acta de recepción provisoria fue levantada con las siguientes observaciones:

Observaciones eléctricas según Folio N°: 00221

- Pendiente rotulado definitivo con acrílico.
- Pendiente instalación de puerta cubre tablero
- Pendiente instalación de porta planos.
- Pendiente dejar unilineal definitivo en tablero (Queda plano pegado provisoriamente al interior del tablero.).
- Pendiente entrega de informe de mediciones en terreno, (inf. aislación de bomba conectada a cable de alimentación).
- medición de aislación de las bombas desde tablero de fuerza y alumbrado.
- Normalización de pintura en tapas y soportes cámara válvulas.
- Normalización de terreno por asentamiento sector cámara de válvula elevadora.

N°: 104/23

REF : **ORDEN DE TRABAJO N°12 CONTRATO MA31094190
"REGULARIZACIÓN AGUAS SERVIDAS POSESIÓN"**Señores,
SOCIEDAD COMERCIAL CGV LTDA.

Proveedor: 76.109.523-4

Presente

De nuestra consideración:

Con relación a la Orden de Trabajo indicada en la Referencia, informamos a ustedes que hemos decidido adjudicar a vuestra empresa la presente obra. Lo anterior, teniendo en consideración las condiciones estipuladas para los servicios solicitados y a su oferta de fecha **02 de marzo de 2023**, por un valor máximo neto de **UF 14.533,55** (Catorce mil quinientos treinta y tres coma cinco Unidades de Fomento).

Con motivo de la adjudicación y conforme lo prevenido en las Bases de Licitación, solicitamos a usted que nos remita al más breve plazo, a nuestra Oficina de Partes de ENAP, ubicada en Edificio Anexo Enap Punta Arenas, calle José Nogueira 1101, Piso 1 (de lunes a viernes, en horario de 08:00 a 12:00 horas y 14:00 a 16:30 hs), el siguiente documento:

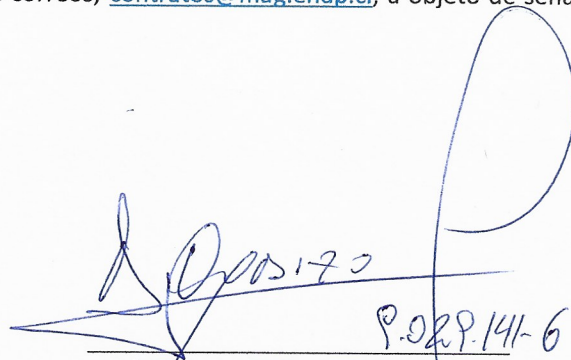
Boleta Bancaria de Garantía irrevocable y de cobro inmediato, extendida a favor de la Empresa Nacional del Petróleo RUT 92.604.000-6, por un monto de **UF 726,68** (Setecientos veintiséis mil coma sesenta y ocho Unidades de Fomento) equivalente al 5% del valor total de la OT (IVA incluido), con la glosa "Para garantizar, a solo juicio de ENAP, el fiel, correcto y oportuno cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones contraídas en la **OT N°12 MA31094190 "REGULARIZACIÓN AGUAS SERVIDAS POSESIÓN"**, por el plazo de ejecución de los servicios, más 90 (noventa) días. Además, debe ser factible de ser cobrada en cualquier sucursal u oficina del banco que constituye la garantía.

Para coordinar el inicio del servicio favor tomar contacto con el Sr. Mauricio Oyarzo Rodríguez al correo electrónico moyarzor@enap.cl.

Le solicitamos devolver esta carta firmada a la dirección de correos, contratos@mag.enap.cl, a objeto de señalar que está de acuerdo con los términos aquí indicados.



FERNANDO MUNDACA MORAGA
DIRECTOR DE APROVISIONAMIENTO E&P



SOCIEDAD COMERCIAL CGV LTDA.
ACEPTO LOS TÉRMINOS DE LA
CONTRATACIÓN

Adrián E. Oyarzo Ojeda
Representante Legal
Sociedad Comercial CGV Ltda.
Rut: 76.109.523-4

**SOCIEDAD COMERCIAL CGV
LIMITADA**

SERVICIOS DE INGENIERIA CONSTRUCCION Y MONTAJE
INDUSTRIAL
Roca 1038 1
PUNTA ARENAS, PUNTA ARENAS
Fecha Emision, 19 de Octubre de 2023

**R.U.T.: 76.109.523-4
FACTURA ELECTRÓNICA
N° 493
S.I.I**

Fecha Vencimiento, de de

SEÑOR(ES): EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO
R.U.T.: 92.604.000-6
DIRECCION: AVDA APOQUINDO 2929 OFICINA 500
COMUNA: LAS CONDES CIUDAD: SANTIAGO
GIRO: EXTRACCION DE PETROLEO CONDICION VENTA: (Crédito)
CRUDO
CÓD.CLIENTE: CONTACTO: facturasesnap@azuriandte.com
TIPO DTE: 33

Tipo Doc	Razon Ref	Folio	Fecha
801		4500324225	2023-10-19
802		1001711715	2023-10-19

QTY	Detalle	P. Unitario	Total
1	Contrato MA31094190 ESTADO DE AVANCE EP 06, OT N 12, REGULARIZACION AGUAS SERVIDAS POSESION UP NETO : 802,96 SEGÚN TABLA SII, VALOR UP 36.289,95	29 139 378	29 139 378

Monto afecto	29 139 378
Monto exento	0
Saldo anterior	0
Valor a pagar	0
IVA 19.00%	5 536 482
	0
Total	34 675 860



**SOCIEDAD COMERCIAL CGV
LIMITADA**

SERVICIOS DE INGENIERIA CONSTRUCCION Y MONTAJE
INDUSTRIAL
Roca 1038 1
PUNTA ARENAS PUNTA ARENAS
Fecha Emisión, 02 de Octubre de 2023

**R.U.T.: 76.109.523-4
FACTURA ELECTRÓNICA
N° 488**

S.I.I

Fecha Vencimiento, de de

SEÑOR (RS): EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO
R.U.T.: 92.604.000-6
DIRECCION: AVDA APOQUINDO 2929 OFICINA 500
COMUNA: LAS COMDES CIUDAD: SANTIAGO
GIRO: EXTRACCION DE PETROLEO CONDICION VENTA: (Crédito)
CRUDO
CÓD.CLIENTE: CONTACTO: facturasesnapsazuriandte.com
TIPO DTE: 33

Tipo Doc	Razon Ref	Folio	Fecha
801		4500324225	2023-10-02
802		1001706239	2023-10-02

QTY	Detalle	P. Unitario	Total
1	Contrato MA31094190 ESTADO DE AVANCE EP 05, OT N 12, REGULARIZACION AGUAS SERVIDAS POSESION UF NETO : 1.210,84 SEGÓN TABLA SII, VALOR UF 36.199,94	43 832 335	43 832 335

Monto afecto	43 832 335
Monto exento	0
Saldo anterior	0
Valor a pagar	0
IVA 19.00%	8 328 144
	0
Total	52 160 479



Timbre Electrónico SII
Res. 133 de 2009 - Verifique Documento: www.sii.cl

**SOCIEDAD COMERCIAL CGV
LIMITADA**

SERVICIOS DE INGENIERIA CONSTRUCCION Y MONTAJE
INDUSTRIAL
Roca 1038 1
PUNTA ARENAS, PUNTA ARENAS
Fecha Emisión, 21 de Agosto de 2023

**R.U.T.: 76.109.523-4
FACTURA ELECTRÓNICA
N° 472**

S.I.I

Fecha Vencimiento, de de

SEÑOR (ES): EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO
R.U.T.: 92.604.000-6
DIRECCION: AVDA APOQUINDO 2929 OFICINA 500
COMUNA: LAS CONDES CIUDAD: SANTIAGO
GIRO: EXTRACCION DE PETROLEO CONDICION VENTA: (Crédito)
CRUDO
CÓD.CLIENTE: CONTACTO: facturaseenapsazuriandte.com
TIPO DTE: 33

Tipo documento	Razon Ref	Folio	Fecha
Orden de Compra		4500324225	2023-08-21
Nota de Pedido		1001697665	2023-08-21

Cantidad	Detalle	P. Unitario	Total
1.00	Contrato MA31094190 ESTADO DE AVANCE EP 04, OT N 12, REGULARIZACION AGUAS SERVIDAS POSESION UF NETO : 2.093,88 SEGÚN TABLA SII, VALOR UF 36.083,82	75 555 189	75 555 189

Monto afecto	75 555 189
Monto exento	0
Saldo anterior	0
Valor a pagar	0
IVA 19.00%	14 355 486
	0
Total	89 910 675



Timbre Electrónico SII
Res. 133 de 2005 - Verifique Documento: www.sii.cl

**SOCIEDAD COMERCIAL CGV
LIMITADA**

SERVICIOS DE INGENIERIA CONSTRUCCION Y MONTAJE
INDUSTRIAL
Roca 1038 1
PUNTA ARENAS PUNTA ARENAS
Fecha Emisión, 25 de Julio de 2023

**R.U.T.: 76.109.523-4
FACTURA ELECTRÓNICA
N° 461
S.I.I**

Fecha Vencimiento, de de

SRÑOR (ES): EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO
R.U.T.: 92.604.000-6
DIRECCION: AVDA APOQUINDO 2929 OFICINA 500
COMUNA: LAS CONDES CIUDAD: SANTIAGO
GIRO: EXTRACCION DE PETROLEO CONDICION VENTA: (Crédito)
CRUDO
CÓD.CLIENIE: CONTACTO: facturasenapsazuriandte.com
TIPO DTS: 33

Tipo documento	Razon Ref	Folio	Fecha
Nota de Pedido		4500324225	2023-07-25
HES		1001691394	2023-07-25

Cantidad	Detalle	P. Unitario	Total
1.00	Contrato MA31094190 ESTADO DE AVANCE EP 03, OT N 12, REGULARIZACION AGUAS SERVIDAS POSESION UP NETO : 2.669,65 SEGÚN TABLA SII, VALOR UF 36.063,02	96 275 641	96 275 641

Monto afecto	96 275 641
Monto exento	0
Saldo anterior	0
Valor a pagar	0
IVA 19.00%	18 292 372
	0
Total	114 568 013



SOCIEDAD COMERCIAL CGV LIMITADA
 SERVICIOS DE INGENIERIA CONSTRUCCION Y
 MONTAJE INDUSTRIAL
 Roca 1038 1
 PUNTA ARENAS , PUNTA ARENAS

R.U.T. : 76.109.523-4
FACTURA ELECTRÓNICA
N° 449

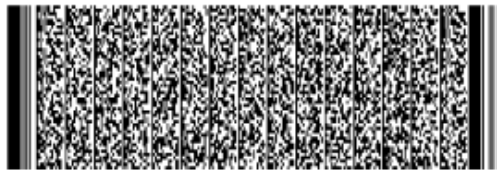
Santiago, 27 de Junio de 2023

SEÑOR(ES): EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO
R.U.T.: 92.604.000-6
DIRECCION: AVDA APOQUINDO 2929 OFICINA 500
COMUNA: LAS CONDES **CIUDAD:** SANTIAGO
GIRO: EXTRACCION DE PETROLEO **CONDICION VENTA:** (Crédito)
 CRUDO

CÓD.CLIENTE: **CONTACTO:** facturasenap@azuriandte.com
TIPO DTE: 33

Tipo documento	Folio	Fecha
Nota de Pedido	4500324225	2023-06-27
SIS	1001684556	2023-06-27

Cantidad	Detalle	P. Unitario	Total
1.00	Contrato MA31894180 ESTADO DE AVANCE EP 52, OT N 12, REGULARIZACION AGUAS SERVIDAS POSESION UF NETO : 4.009,43 SEGUN TABLA SII, VALOR UF 36.085,87	144 683 770	144 683 770
		Monto afecto	144 683 770
		Monto exento	0
		Saldo anterior	0
		Valor a pagar	0
		IVA 19.00%	27 483 916
			0
		Total	172 173 686



Timbre Electrónico SII
 Res. 133 de 2005 - Verifique Documento: www.sii.cl

SOCIEDAD COMERCIAL CGV LIMITADA
 SERVICIOS DE INGENIERIA CONSTRUCCION Y
 MONTAJE INDUSTRIAL
 Roca 1038 1
 PUNTA ARENAS , PUNTA ARENAS

R.U.T.: 76.109.523-4
FACTURA ELECTRÓNICA
N° 444

Santiago, 31 de Mayo de 2023

SEÑOR(ES): EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO
R.U.T.: 92.604.000-6
DIRECCION: AVDA APOQUINDO 2929 OFICINA 500
COMUNA: LAS CONDES **CIUDAD:** SANTIAGO
GIRO: EXTRACCION DE PETROLEO **CONDICION VENTA:** (Crédito)
 CRUDO

CÓD.CLIENTE: **CONTACTO:** facturasesnap@azuriandte.com
TIPO DTE: 33

Tipo documento	Folio	Fecha
Nota de Pedido	4500324225	2023-05-31
NES	1001678496	2023-05-31

Cantidad	Detalle	P. Unitario	Total
1.00	Contrato MA31894190 ESTADO DE AVANCE SP 01, OT N 12, REGULARIZACION AGUAS SERVIDAS POSESION UF NETO : 3.746,80 SEGUN TABLA SII, VALOR UF 36.032,89	135 008 032	135 008 032
		Monto afecto	135 008 032
		Monto exento	0
		Saldo anterior	0
		Valor a pagar	0
		IVA 19.00%	25 651 526
			0
		Total	160 659 558



Timbre Electrónico SII
 Res. 133 de 2005 - Verifique Documento: www.sii.cl



ENAP

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
POR EL EJERCICIO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO

2022

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Señora Presidenta y Directores de
Empresa Nacional del Petróleo

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

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

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

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

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

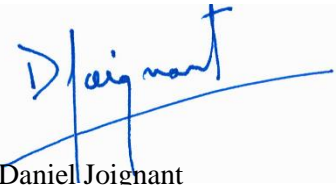
Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional del Petróleo y filiales al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).



Enero 31, 2023

Santiago, Chile



Daniel Joignant

RUT: [REDACTED]

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(En miles de dólares - MUS\$)

ACTIVOS

	Nota	31.12.2022	31.12.2021
	N°	MUS\$	MUS\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	449.374	180.792
Otros activos financieros, corrientes	7	858	295
Otros activos no financieros, corrientes	8	51.280	33.909
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	9	621.494	674.477
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	146.940	72.454
Inventarios, corrientes	11	1.295.051	1.031.961
Activos por impuestos, corrientes	12	73.453	77.861
Total activos corrientes		<u>2.638.450</u>	<u>2.071.749</u>
Activos no corrientes			
Otros activos financieros, no corrientes	7	52.787	12.570
Otros activos no financieros, no corrientes	8	38.305	58.537
Cuentas por cobrar, no corrientes	9	6.679	7.478
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	165.400	143.787
Activos intangibles distintos de la plusvalía		4.452	4.486
Propiedades, planta y equipo	14	3.210.693	3.018.697
Derechos de uso	15	141.226	139.717
Propiedad de inversión	19	6.917	7.007
Activos por impuestos diferidos	12	1.258.638	1.463.917
Total activos no corrientes		<u>4.885.097</u>	<u>4.856.196</u>
TOTAL ACTIVOS		<u><u>7.523.547</u></u>	<u><u>6.927.945</u></u>

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

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(En miles de dólares - MUS\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota N°	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros, corrientes	20	546.277	70.208
Pasivos por arrendamientos, corrientes	15	35.173	35.305
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	738.225	965.348
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	9.753	13.756
Otras provisiones a corto plazo	22	5.788	3.792
Pasivos por impuestos, corrientes	12	152.236	66.948
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	69.632	69.662
Total pasivos corrientes		<u>1.557.084</u>	<u>1.225.019</u>
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros, no corrientes	20	3.905.817	4.266.576
Pasivos por arrendamientos, no corrientes	15	127.704	126.518
Otras cuentas por pagar, no corrientes	21	5.484	5.735
Otras provisiones a largo plazo	22	179.692	162.938
Pasivos por impuestos diferidos	12	68.916	66.675
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	23	50.747	51.870
Otros pasivos no financieros, no corrientes		<u>3.887</u>	<u>3.939</u>
Total pasivos no corrientes		<u>4.342.247</u>	<u>4.684.251</u>
Total pasivos		<u>5.899.331</u>	<u>5.909.270</u>
Patrimonio			
Capital emitido	24	1.632.332	1.632.332
Otras reservas	24	(88.021)	(119.349)
Resultados acumulados	24	<u>77.889</u>	<u>(496.592)</u>
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		1.622.200	1.016.391
Participaciones no controladoras	25	<u>2.016</u>	<u>2.284</u>
Patrimonio total		<u>1.624.216</u>	<u>1.018.675</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>7.523.547</u>	<u>6.927.945</u>

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 2022 Y 2021
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota	01.01.2022	01.01.2021
	N°	31.12.2022	31.12.2021
		MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	27	12.324.170	7.654.933
Costos de ventas	28	<u>(11.017.150)</u>	<u>(7.018.258)</u>
Margen bruto		<u>1.307.020</u>	<u>636.675</u>
Otros ingresos	29	34.345	33.769
Costos de distribución	30	(215.361)	(164.215)
Gastos de administración		(74.802)	(74.911)
Otros gastos, por función	31	<u>(42.180)</u>	<u>(39.293)</u>
Ganancia de actividades operacionales		<u>1.009.022</u>	<u>392.025</u>
Ingresos financieros		5.240	7.978
Costos financieros	32	(242.460)	(221.756)
Participación en las ganancias de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	47.300	28.281
Diferencias de cambio	34	<u>(57.663)</u>	<u>10.989</u>
Ganancia antes de impuestos		<u>761.439</u>	<u>217.517</u>
Gasto por impuesto a las ganancias	12	<u>(186.125)</u>	<u>(76.061)</u>
Ganancia del ejercicio		<u><u>575.314</u></u>	<u><u>141.456</u></u>
Ganancia, atribuible a:			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		575.754	141.785
Pérdida, atribuible a participaciones no controladoras	25	<u>(440)</u>	<u>(329)</u>
Ganancia del ejercicio		<u><u>575.314</u></u>	<u><u>141.456</u></u>

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 2022 Y 2021
 (En miles de dólares - MUS\$)

		01.01.2022	01.01.2021
	Nota	31.12.2022	31.12.2021
	N°	MUS\$	MUS\$
Ganancia del ejercicio		575.314	141.456
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			
Pérdidas actuariales por planes de beneficios definidos		638	(1.152)
Participación de otro resultado integral de asociadas contabilizadas utilizando el método de la participación	24 b) iii	2.597	2.597
Total otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del año, antes de impuestos		<u>3.235</u>	<u>1.445</u>
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos			
Diferencias de cambio por conversión			
Pérdidas por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos	24 b) i	(372)	(2.760)
Coberturas de flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		167.668	(133.072)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		<u>(73.351)</u>	<u>30.114</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	24 b) ii	<u>94.317</u>	<u>(102.958)</u>
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		<u>93.945</u>	<u>(105.718)</u>
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio			
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		(333)	493
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) ii	<u>(65.519)</u>	<u>59.500</u>
Otro resultado integral		<u>31.328</u>	<u>(44.280)</u>
Resultado integral total		<u>606.642</u>	<u>97.176</u>
Resultado integral total, atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		607.082	97.505
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		<u>(440)</u>	<u>(329)</u>
Resultado integral total		<u>606.642</u>	<u>97.176</u>

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Cambios en otras reservas					Total reservas MUS\$	Resultados acumulados MUS\$	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladora MUS\$	Patrimonio total MUS\$
	Capital emitido MUS\$	Reservas por diferencia de cambio por conversión MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS\$	Reservas actuariales en planes de beneficios definidos MUS\$	Otras reservas varias MUS\$					
Saldo Inicial 01.01.2022	1.632.332	(81.801)	(37.301)	(9.860)	9.613	(119.349)	(496.592)	1.016.391	2.284	1.018.675
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	575.754	575.754	(440)	575.314
Otro resultado integral	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	-	31.328	-	31.328
Resultado integral	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	575.754	607.082	(440)	606.642
Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(1.273)	(1.273)	172	(1.101)
Total de cambios en patrimonio	-	(372)	28.798	305	2.597	31.328	574.481	605.809	(268)	605.541
Saldo Final 31.12.2022	1.632.332	(82.173)	(8.503)	(9.555)	12.210	(88.021)	77.889	1.622.200	2.016	1.624.216
Saldo Inicial 01.01.2021	1.632.332	(79.041)	6.157	(9.201)	7.016	(75.069)	(632.550)	924.713	2.607	927.320
Cambios en patrimonio										
Resultado Integral:										
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	141.785	141.785	(329)	141.456
Otro resultado integral	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	-	(44.280)	-	(44.280)
Resultado integral	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	141.785	97.505	(329)	97.176
(Diminución) Incremento por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	(5.827)	(5.827)	6	(5.821)
Total de cambios en patrimonio	-	(2.760)	(43.458)	(659)	2.597	(44.280)	135.958	91.678	(323)	91.355
Saldo Final 31.12.2021	1.632.332	(81.801)	(37.301)	(9.860)	9.613	(119.349)	(496.592)	1.016.391	2.284	1.018.675

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 2022 Y 2021
 (En miles de dólares - MUS\$)

	Nota N°	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		15.289.510	10.434.696
Otros cobros por actividades de operación		72.826	75.931
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(13.073.465)	(7.875.522)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(323.437)	(305.522)
Otros pagos por actividades de operación		(1.076.472)	(1.704.007)
Dividendos recibidos		30.333	21.216
Intereses pagados clasificados como actividades de operación		(19.067)	(1.426)
Impuestos a las ganancias pagados		(21.697)	(13.603)
Otras entradas de efectivo		2.734	9.765
		<u>881.265</u>	<u>641.528</u>
Flujos de efectivo (utilizados en) procedentes de actividades de inversión			
Compra de participaciones no controladoras		(1.030)	-
Compras de propiedades, planta y equipo	14	(531.275)	(370.395)
Intereses recibidos clasificados como actividades de inversión		3.302	7.046
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deudas de otras entidades		3.500	1.750
Otras entradas de efectivo		-	1.000
		<u>(525.503)</u>	<u>(360.599)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	20 b) ii	-	280.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	3.1.w	351.988	465.056
Importes procedentes de obligaciones con el público	3.1.w	-	667.345
Pagos de préstamos	3.1.w	(260.138)	(906.774)
Pago de obligaciones con el público	3.1.w	-	(410.281)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	3.1.w - 15	(40.103)	(40.878)
Intereses pagados clasificados como actividades de financiación		(167.368)	(159.289)
Otras entradas (salidas) de efectivo	3.1.w	55.348	(70.620)
		<u>(60.273)</u>	<u>(175.441)</u>
Flujos de efectivo utilizados en actividades de financiación			
Aumento neto en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de la tasa de cambio		<u>295.489</u>	<u>105.488</u>
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>(26.907)</u>	<u>(8.415)</u>
Aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		<u>268.582</u>	<u>97.073</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio		<u>180.792</u>	<u>83.719</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	<u>449.374</u>	<u>180.792</u>

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

Índice	Página
1. Información general	1
2. Descripción del negocio	1
3. Resumen de principales políticas contables aplicadas	2
4. Gestión de riesgos financieros y definición de coberturas	20
5. Estimaciones y juicios contables críticos	24
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	26
7. Otros activos financieros corrientes y no corrientes	27
8. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	28
9. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	28
10. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	30
11. Inventarios	32
12. Impuestos corrientes, diferidos y gasto por impuesto a las ganancias	33
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	36
14. Propiedades, planta y equipo	39
15. Derechos de uso y obligaciones por arrendamiento	42
16. Deterioro y provisiones	44
17. Participaciones en operaciones conjuntas	44
18. Otras inversiones	47
19. Propiedades de inversión	48
20. Pasivos financieros	49
21. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	57
22. Otras provisiones	58
23. Provisiones por beneficios a los empleados	59
24. Patrimonio	62
25. Participación no controladora	64
26. Segmentos de negocio	65
27. Ingresos de actividades ordinarias	68
28. Costos de ventas	68
29. Otros Ingresos	69
30. Costos de distribución	69
31. Otros gastos, por función	70
32. Costos financieros	70
33. Gastos del personal	71
34. Diferencias de cambio	71
35. Moneda extranjera	72
36. Información sobre medio ambiente	72
37. Juicios y compromisos comerciales	74
38. Garantías comprometidas con terceros	77
39. Ámbito de consolidación	77
40. Hechos posteriores	79

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

1. INFORMACIÓN GENERAL

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

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

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

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

Enap, en marzo de 2020 adoptó medidas para afrontar el brote de COVID-19, las cuales se han mantenido hasta la fecha y son las siguientes:

- Ejecución de planes operativos que permiten la continuidad operacional y operación segura de las refinerías y plantas, incluso contando con dotaciones mínimas de trabajadores.
- Reforzamiento de la cadena logística y de distribución de combustibles, mediante la coordinación permanente con las compañías distribuidoras y el Ministerio de Energía.
- Se han efectuado todos los esfuerzos tendientes a mantener una adecuada operación de oleoductos, terminales marítimos y patios de carga, solicitando apoyo de la autoridad cuando ha sido necesario.

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

2. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

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

- Enap Refinerías S.A., es una sociedad anónima cerrada, cuyo domicilio social es Avenida Borgoño 25.777, Comuna de Concón - Quinta Región. Enap Refinerías S.A., nace oficialmente el 01 de enero de 2004, mediante la fusión entre Petrox S.A., Refinería de Petróleo y Refinería de Petróleo de Concón S.A. (RPC), mediante la incorporación de esta última a la primera. El giro comercial de Enap Refinerías S.A. es la importación, elaboración, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos y sus derivados y todas las demás actividades que directa o indirectamente se relacionan con las aquí mencionadas y con las que en forma detallada se expresan en el artículo tercero del estatuto social vigente.

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

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

Nuestro negocio está organizado en dos líneas de negocios independientes: (i) “Exploración y Producción” (E&P) y (ii) “Refinación y Comercialización” (R&C).

3. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES APLICADAS

3.1 Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados, se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica (MUS\$) y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENAP y filiales. Los estados financieros consolidados de la Empresa por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

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

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

a. Bases de preparación – Los presentes estados financieros consolidados del Grupo ENAP comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los estados consolidados de resultados integrales, los estados consolidados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

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

Para efectos comparativos, en los estados financieros informados al 31 de diciembre de 2021 se han reclasificado MUS\$ 5.005 desde Otros pasivos no financieros, no corrientes al rubro de Otras provisiones a largo plazo dado que cumplen con la definición de este último ítem.

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

b. Bases de consolidación - Los presentes estados financieros consolidados del Grupo ENAP incluyen los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de caja de ENAP y sus filiales, después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los estados financieros de las filiales tienen moneda funcional y moneda de presentación dólares de los Estados Unidos de Norteamérica con excepción de la sociedad Gas de Chile S.A..

i) filiales

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

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

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

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

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

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

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

Sociedad	Domicilio	Relación con matriz	Porcentaje de participación accionaria	
			31.12.2022	31.12.2021
Enap Refinerías S.A.	Chile	Filial directa	99,98%	99,98%
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Gas de Chile S.A.	Chile	Filial directa	100,00%	100,00%
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Filial directa	100,00%	100,00%
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Sipetrol Internacional S.A.	Uruguay	Filial indirecta	100,00%	100,00%
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Filial indirecta	100,00%	100,00%
Energía Concón S.A.	Chile	Filial indirecta	-	100,00%
Vientos Patagónicos SpA.	Chile	Filial directa	66,00%	66,00%

Cambios durante el ejercicio 2022

Energía Concón S.A.

Con fecha 18 de agosto de 2022 la Matriz ENAP vende, cede y transfiere su participación de 17,5%, correspondiente a 176.748 acciones, en Energía Concón S.A a la filial Enap Refinerías S.A., en la cantidad de MUS\$ 13.846. Considerando esta transacción, Enap Refinerías S.A. pasó a ser el único accionista de Energía Concón S.A., por tanto y de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 103 N°2 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas, esta última Sociedad quedó disuelta con fecha 28 de agosto de 2022.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Cambios durante el ejercicio 2021

EOP Operaciones Petroleras S.A.

Con fecha 10 de diciembre de 2021, en Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas resolvió aumentar de capital social de la compañía en la suma de MUS\$ 600 quedando el capital suscrito en MUS\$ 7.186. La suscripción y pagos de las nuevas acciones se realizó a prorrata de la participación social de cada accionista, De esta forma MUS\$ 594 fue suscrito y pagado por Enap Sipetrol S.A. (99%) y MUS\$ 6 por Enap Refinerías S.A. (1%). Esto no genera efectos contables a nivel de grupo. Esta sociedad está en proceso de liquidación.

Enap Sipetrol Argentina S.A.

Con fecha 03 de junio de 2021, de acuerdo al Acta de Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria Unánime N° 39, se procedió a aumentar el capital social mediante la decisión de los accionistas de aportar y capitalizar los créditos que los accionistas mantenían con la Sociedad. ENAP aportó la suma total de su crédito en dólares ascendente a MU\$ 36.354 y Enap Sipetrol S.A. aportó la suma total de su crédito en dólares de MU\$ 10.680. El patrimonio de Enap Sipetrol Argentina S.A. al 31 de mayo de 2021 ascendía a MU\$ 3.220. Producto de lo anterior, el capital alcanzó la suma de MU\$ 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.

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

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

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

Ver detalle en Nota 17 de “Participaciones en operaciones conjuntas”.

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

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

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	31.12.2022	31.12.2021
	US\$	US\$
Pesos Chilenos	855,86	844,69
Pesos Argentinos	177,12	102,76
Libra Egipcia	24,74	15,70
Unidad de Fomento	0,02	0,03
EURO	0,93	0,88

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

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

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

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

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

- En el caso de los instrumentos derivados de cobertura de valor razonable se presentan netos cuando (i) sus respectivos contratos establecen intercambio por compensación de diferencias, al momento de liquidar la operación (ii) la intención de la administración es liquidar por el importe neto dichas diferencias.

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

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

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

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

Los gastos de reparaciones, conservación y mantenimiento se imputan a resultados del periodo en que se producen. Cabe señalar, que algunos elementos de propiedades, planta y equipo del Grupo ENAP requieren mantenciones mayores periódicas. La compañía sigue una política de componentización con respecto a estos ítems cuando ellos cumplen el criterio para capitalización.

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 y amortización - Los elementos de propiedades, planta y equipo, relacionados con el proceso productivo de refinación y las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, determinan su depreciación mediante el método de unidades de producción (cuotas de agotamiento en E&P) y aquellos no relacionados directamente con el proceso productivo se deprecian siguiendo el método lineal:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 28 años para la línea E&P, 13 años de proyección y 15 años de perpetuidad.

j. Asociadas - Se consideran entidades asociadas a aquellas sobre las cuales el Grupo ENAP ejerce una influencia significativa, la cual consiste en el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre dichas políticas.

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

El valor recuperable de un activo es el más alto entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de caja futuros estimados se descuentan utilizando una tasa de interés antes de impuestos que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales los estimados de flujo de efectivo futuros no se han ajustados inicialmente.

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

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

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

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

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:

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- 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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Bajas de activos financieros

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

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

iii. Pasivos financieros e instrumentos de patrimonio

Clasificación como deuda o patrimonio

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

Instrumentos de patrimonio

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

Pasivos financieros

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

Pasivos financieros medidos a VRCCR

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

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

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

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

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

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

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

Los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales y acumulados en patrimonio se reclasifican a resultados en los períodos en los que las fluctuaciones de la partida cubierta se reconocen en resultados, en la misma línea donde se registra el efecto reconocido de la partida cubierta. Sin embargo, cuando una transacción prevista da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias o pérdidas reconocidas previamente en otro resultado integral y acumuladas en patrimonio se eliminan del patrimonio y se incluyen directamente en el costo inicial del activo no financiero o pasivo no financiero. Este no es un ajuste de reclasificación. Por tanto, no afecta a otros resultados integrales. Además, si el Grupo espera que parte o la totalidad de la pérdida acumulada en otro resultado integral no se recupere en el futuro, ese monto se reclasifica inmediatamente a resultados.

El Grupo discontinúa la contabilidad de cobertura solamente cuando la relación de cobertura (o una parte de ella) deja de cumplir los requisitos de clasificación (después de reequilibrar la relación de cobertura, si es aplicable). Esto incluye instancias cuando el instrumento de cobertura expira o es vendido, terminado o ejercido. La discontinuación se contabiliza prospectivamente. Cualquier ganancia o pérdida reconocida en otro resultado integral y acumulada en patrimonio hasta esa fecha permanece en patrimonio y es reconocida cuando la transacción pronosticada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que la transacción pronosticada ocurra, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio, se reconoce inmediatamente en resultados.

m. Reconocimiento de ingresos – Los ingresos son reconocidos por el Grupo ENAP, considerando el precio establecido en la transacción para el cumplimiento de cada una de las obligaciones de desempeño. El Grupo ENAP reconoce el ingreso cuando se ha dado cumplimiento a las obligaciones de desempeño para la transferencia al cliente de los bienes y servicios comprometidos.

A continuación, se describen las principales actividades separadas por segmento de negocio, de los cual el Grupo genera sus ingresos. Para más detalle ver Nota 26 - “segmentos de negocio”.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Segmento R&C:

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio R&C proviene principalmente de la venta de sus productos refinados. Esto generalmente ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de ser cumplidas. Las ventas de productos refinados se realizan generalmente al amparo de contratos anuales, los cuales establecen acuerdos para ambas partes incluyendo un cronograma de entregas mensual, tolerancias operativas y multas en caso de no cumplimiento. El momento en que un cliente obtiene el control, ocurre para las entregas de tanque a tanque, en el instante en que los productos pasan por el flange a la entrada de las instalaciones de la Planta del Comprador y en caso de entregas de tanque a oleoducto, en el flange de salida de la planta del Vendedor, en ambos casos el flange es el punto donde ocurre la entrega de los productos, transferencia de título y riesgo al cliente. No hay componentes financieros.

Segmento E&P:

La generación de ingresos ordinarios en la línea de negocio E&P proviene principalmente de la venta de petróleo crudo y gas natural. Esto ocurre cuando el cliente obtiene el control de los bienes vendidos o suministrados, y no hay obligaciones de desempeño no separables pendientes de cumplirse. Las ventas de petróleo y gas se realizan generalmente al amparo de contratos anuales o contratos de venta “spot”, los cuales establecen acuerdos para ambas partes (por ejemplo, el cálculo del precio de venta usualmente se basa en bases de precios internacionales; descuentos asociados a la calidad del producto o “bonos”; programación de entrega; multas en caso de incumplimientos). El momento en que un cliente obtiene el control es cuando los productos son entregados en el lugar indicado, de acuerdo con las condiciones pactadas y en las ventas por medio de ductos se produce con la entrega en la unidad de medición, y en el caso de terminales marítimas con la desconexión de la manguera de carga. En todos los casos inspectores certifican la entrega. No hay componentes financieros.

Otros ingresos operacionales:

- i) Ingresos por dividendos : Los dividendos son reconocidos por el Grupo Enap, cuando el derecho a recibir el pago queda establecido.
- ii) Ingresos por intereses : Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

n. Inventarios – Las materias primas, productos en proceso y productos terminados, son valorizados inicialmente al costo. Posteriormente, al reconocimiento inicial, se valorizan al menor entre el valor neto realizable y el costo. El Grupo ENAP utiliza el método primero en entrar, primero en salir (FIFO) como método de costeo para los productos en existencia.

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

En el caso que el costo de materia prima sea parte de la partida cubierta de una estrategia de cobertura del valor razonable, la ganancia o pérdida asociada al riesgo de precio cubierto, forma parte del costo del inventario.

o. Provisión de beneficios a los empleados – Los costos asociados a los beneficios contractuales del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el periodo, son cargados a resultados en el periodo en que se devengan. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en la cuenta “Reservas actuariales en planes de beneficios definidos”, dentro del rubro “Otras reservas” de patrimonio.

Las obligaciones por concepto de indemnizaciones por años de servicios a todo evento surgen como consecuencia de acuerdos de carácter colectivo, suscritos con los trabajadores del Grupo ENAP, en los que se establece el compromiso por parte de la empresa. El Grupo ENAP reconoce el costo de los beneficios del personal de acuerdo con cálculos actuariales, según lo requerido por la NIC 19 “Beneficios del personal” donde se consideran estimaciones como la expectativa de vida, permanencia futura e incrementos nominales de salarios futuros. Para determinar dicho cálculo al 31 de diciembre 2022 y 2021, se ha utilizado una tasa de descuento nominal del 5,37% anual.

La Empresa reconoce un pasivo y un gasto asociado al Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con excepción del Gerente General, en base a una fórmula que tiene en cuenta resultados financieros anuales de la empresa, resultados

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

de área y nivel de cumplimiento de metas alcanzado por cada gerencia. Se reconoce una provisión mensualmente durante el período aplicable, estos beneficios son pagados durante el primer trimestre del año siguiente.

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

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

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

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

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

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

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

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

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.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 periodo. En el caso de las provisiones medioambientales, los costos pueden diferir de las estimaciones debido a cambios en leyes y regulaciones, descubrimiento y análisis de las condiciones del lugar, así como a variaciones en las tecnologías de saneamiento.

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

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

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

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

En el ítem “Otros pagos por actividades de operación” se incluyen MUS\$ 1.046.857 por el pago de impuestos específicos a los combustibles en la filial Enap Refinerías S.A., correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 y MUS\$ 1.697.134 por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

- Actividades de inversión: corresponde a las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: corresponde a las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto, y de los pasivos de carácter financiero.

Los intereses pagados por actividades de financiamiento corresponden a intereses pagados a Bancos e instituciones financieras.

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				Saldo al
	01.01.2022	financiamiento		Cambios en	Diferencias de	Nuevos	Otros cambios	31.12.2022
	(1)	Provenientes	Utilizados	valor	cambio	arrendamientos	(2)	(1)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	razonable	MUS\$	financieros	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios (Nota 20.b.ii)	461.383	351.988	(260.138)	-	(2.201)	-	4.851	555.883
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20.b.iii)	3.744.344	-	-	-	80.178	-	18.088	3.842.610
Pasivo por arrendamiento (Nota 15)	161.823	-	(40.103)	-	-	41.157	-	162.877
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 20.a)	131.057	55.348	-	-	-	-	(132.804)	53.601
Totales	4.498.607	407.336	(300.241)	-	77.977	41.157	(109.865)	4.614.971

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

(2) Incluye devengamiento de intereses y efectos de coberturas CCS

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2021 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento		Cambios que no representan flujos de efectivo				Saldo al 31.12.2021 (1)
		Provenientes	Utilizados	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)	
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 y efectos de coberturas CCS

3.2 Nuevos pronunciamientos contables

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

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

La aplicación de estas enmiendas no ha tenido efectos significativos en los montos reportados en estos estados financieros consolidados, sin embargo, podría tener un impacto en los estados financieros consolidados de la Empresa en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

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

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

La Administración de la Empresa anticipa que la aplicación futura de NIIF 17 no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Empresa. Adicionalmente, la Administración de la Empresa anticipa que la aplicación de las enmiendas podría tener un impacto en los estados financieros consolidados de la Empresa en períodos futuros en la medida que se originen tales transacciones.

4. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DEFINICIÓN DE COBERTURAS

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, el Grupo ENAP está expuesto a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados netos.

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

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

a) Riesgo de mercado

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

a.1) Riesgo de tasa de interés - La estructura de financiamiento del Grupo ENAP considera una mezcla de fuentes de fondos afectos a tasa fija (principalmente bonos) y tasa variable (préstamos bilaterales, préstamos sindicados, documentos por pagar o forfaiting, préstamos bancarios de corto plazo y financiamiento de proveedores).

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

La deuda financiera total del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2022 se resume en el siguiente cuadro, desglosada entre deuda a tasa fija y deuda a tasa variable:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

En millones de US\$	Tasa fija	Tasa flotante	Totales
Deuda bancaria corto plazo		100	100
Deuda bancaria largo plazo	280	190	470
Bonos Internacionales	3.140	-	3.140
Bonos locales	754	-	754
Totales	4.174	290	4.464

Nota: los datos del cuadro adjunto corresponden solo a valor capital de la deuda sin incluir intereses devengados y otros conceptos. Los bonos internacionales y locales se presentan a su valor nominal (carátula), no a costo amortizado como en el balance. Ya que la tasa de interés se aplica al valor nominal de los bonos, dicho valor permite cuantificar correctamente la exposición del Grupo ENAP a la tasa fija o variable, objeto de esta sección. Los bonos locales están denominados en UF y son presentados a su valor carátula equivalente en US\$ al 31 de diciembre de 2022 después de derivados financieros. El cuadro adjunto no incluye los pasivos por arrendamiento, los cuales se revelan en Nota 15.

Instrumentos de mitigación del riesgo:

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

Exposición residual al riesgo:

Considerando la existencia de los instrumentos de cobertura señalados anteriormente, el saldo neto de obligaciones de ENAP cuyo costo financiero permanece afecto a las fluctuaciones de la tasa de interés LIBOR o SOFR asciende a MUS\$ 290.000, es decir, el 6,5% del total de la deuda. En función de dicho monto, un incremento/decremento de un 1% en la tasa LIBOR o SOFR aplicable (trimestral o semestral según el tipo de deuda) generaría un incremento/decremento anual de los gastos financieros de la empresa de aproximadamente MUS\$ 2.900.

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

Medidas de mitigación:

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

Con respecto a las partidas del balance, las principales partidas expuestas son los bonos locales (denominados en UF), un crédito de largo plazo en moneda nacional CLP y las cuentas por cobrar correspondientes a las ventas locales (denominadas en pesos). El Grupo ENAP ejecuta operaciones de cobertura para mitigar el riesgo cambiario asociado a estas partidas.

El capital adeudado de los bonos locales del Grupo ENAP al 31 de diciembre de 2022 asciende a UF 18.500.000 (equivalente a MUS\$ 758.948 al 31 de diciembre de 2022). A partir de dicho monto y de las paridades CLP/US\$ 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:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Tipo de Cambio	MUS\$	Variación en Valorización Bonos MUS\$
Aumenta en \$50 (\$905,86)	717.057	41.891
Disminuye en \$50 (\$805,86)	806.037	(47.089)

Con el fin de mitigar este riesgo, el Grupo ENAP ha cerrado contratos derivados del tipo cross-currency swap, mediante los cuales la empresa recibe de sus contrapartes flujos en UF iguales a los flujos pagaderos a los tenedores de bonos, y paga a éstas flujos fijos en dólares, quedando en consecuencia libre del riesgo cambiario descrito. El nocional cubierto asciende a MUS\$ 758.948.

Por otra parte, el saldo al 31 de diciembre de 2022 de cuentas por cobrar correspondientes a ventas locales ascendió al equivalente de MUS\$ 369.216. Lo anterior implica que un aumento del tipo de cambio de \$50 produciría una disminución del valor en dólares de las cuentas por cobrar de aproximadamente MUS\$ 20.379.

Con el fin de minimizar este riesgo, el Grupo ENAP mantiene en operación una política de cobertura consistente en el cierre semanal de contratos forward de tipo de cambio, por un monto máximo equivalente al 100% de las ventas estimadas para dicha semana y por plazos correspondientes a las fechas estimadas de cobro de la respectiva facturación.

a.3) Riesgo de precio de commodities: El negocio de la Línea Refinación & Comercialización del Grupo ENAP consiste principalmente en la compra de crudos en el mercado internacional para su refinación y posterior venta de los productos así elaborados en el mercado doméstico, de acuerdo con su política de precios de paridad de importación.

El margen de refinación obtenido por el Grupo ENAP se encuentra afecto a la fluctuación de los precios internacionales del petróleo crudo, de los productos refinados, y sus fluctuaciones (margen internacional o “crack spread”). Considerando un nivel de refinación promedio de 66 millones de bbl. al año, una variación de US\$ 1 / bbl en el crack spread tendría, ceteris paribus, un efecto en resultados de MUS\$ 66.000 en el ejercicio.

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

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

El Grupo ENAP importa en promedio aproximadamente 5,5 millones de bbl. de petróleo crudo mensuales. Una caída de US\$ 1 / bbl en el precio de la canasta de productos durante el ciclo de inventario de refinación, tiene un efecto inmediato de MUS\$ 5.500 en el margen bruto.

La política de cobertura para la mitigación del riesgo de desvalorización de inventario (embarques de petróleo crudo) consiste en la contratación de time-spread swaps, los cuales tienen por objetivo poder desplazar, financieramente, la ventana de toma de precios de un embarque de crudo (la cual habitualmente es en los días que están en torno a la fecha de carga del mismo) y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados a partir de ese crudo tomen precio y así poder tener costos de inventario que estén en línea con los precios de los productos que se van a vender, mitigando de buena forma el time spread al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural. No obstante, lo anterior, es importante mencionar que estos instrumentos, por su naturaleza y forma de operar, protegen de las variaciones de precios del crudo, pero no aseguran en un 100% la eliminación de efectos en resultados producto de la volatilidad en la compra de materia prima.

En la actualidad el crudo Brent es el marcador relevante para el mercado y para los precios de los productos del mercado de referencia de ENAP, puesto que los precios de éstos se correlacionan estrechamente con el precio de este marcador. En los casos en que el área

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

de Trading, quien se encarga de las compras de crudo, adjudica crudos cuyo precio queda en función del WTI o DTD Brent, se contrata un derivado denominado “Swap de diferencial” cuya finalidad es transferir financieramente una posición WTI o DTD Brent a una de ICE Brent y así mantener el criterio de optimización que primó al momento de adjudicar la compra de dicho crudo.

Por otra parte, el negocio de la Línea Exploración & Producción consiste principalmente en las actividades de exploración y explotación de reservas de hidrocarburos y su venta en el mercado internacional. En consecuencia, sus resultados están directamente relacionados con los niveles internacionales de precio del petróleo y gas.

Con el fin de mitigar dicho riesgo, el Grupo ENAP orienta sus esfuerzos en la constante mejora operacional con el fin de mantener una estructura de costos eficiente. La empresa no recurre en forma sistemática al uso de derivados como mecanismo de cobertura para sus ventas de producción propia, aunque en forma puntual se han cerrado operaciones de este tipo.

b) Riesgo de liquidez

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de capex y operación normal del negocio, vencimientos de deuda, liquidación de derivados etc. El Grupo mantiene una política financiera que establece los lineamientos para hacer frente a este riesgo, consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las Dirección de Manejo de Riesgo de Mercado y Operaciones Financieras y la Dirección de Finanzas Corporativas dependientes de la Gerencia de Administración y Finanzas monitorean continuamente las necesidades de fondo que requiere el Grupo.

Además de los saldos de balance, el Grupo tiene como fuentes de liquidez adicional disponibles al día de hoy: (i) una línea de crédito comprometida por US\$ 150 millones con BCI Miami Branch (ii) una línea de crédito comprometida por CLP \$ 25.000 millones con Banco de Chile, (iii) una línea de crédito comprometida por CLP \$ 25.000 millones con Banco Santander y (iv) líneas bancarias no comprometidas por aproximadamente US\$ 1.000 millones con diversos bancos nacionales e internacionales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de diciembre de 2022:

En millones de US\$	2023	2024	2025	2026	2027 y +	Totales
Deuda financiera corto plazo	100	-	-	-	-	100
Deuda financiera largo plazo	380	90	-	-	-	470
Bonos Internacionales	-	600	-	700	1.840	3.140
Bonos locales	-	-	306	-	448	754
Totales	480	690	306	700	2.288	4.464

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

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos de capital de las otras obligaciones financieras del Grupo ENAP vigentes el 31 de diciembre de 2022:

En millones de US\$	2023	2024	2025	2026	2027	2028 y +	Totales
Cuentas por pagar comerciales	738	5	-	-	-	-	743
Cuentas por pagar entidades relacionadas	10	-	-	-	-	-	10
Derivados de cobertura	43	-	-	-	-	10	53
Totales	791	5	-	-	-	10	806

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

c) Riesgo de crédito

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

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

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

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

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2022, la exposición total del Grupo ENAP a los deudores por venta ascendía a MUS\$ 558.324 según se indica en la Nota de “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar”.

No hay garantías por montos significativos para cubrir dicha exposición, pues, como se ha señalado, casi la totalidad de las ventas corresponden a empresas distribuidoras de combustible o de gas licuado, con las cuales el Grupo ENAP opera en base a ventas a crédito sin garantía. La estimación de deudores incobrables al 31 de diciembre asciende a MUS\$ 4.913.

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

5. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

y pasivos. Las estimaciones y los supuestos asociados se han basado en la experiencia histórica y en otros factores que son considerados relevantes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

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

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

- 1. Deterioro de activos** – Al cierre de cada año o a una fecha intermedia, en caso de que se observen indicadores de deterioro, la administración analiza el valor de los activos para determinar si han sufrido alguna pérdida por deterioro. En el caso que esta evidencia exista, una estimación del valor recuperable de cada activo es realizada, para determinar en cada caso, el monto del ajuste. En caso de identificar activos que no generan flujos de caja en forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que dicho activo pertenece.
- 2. Vidas útiles de Propiedades, planta y equipo** - La administración del Grupo ENAP estima las vidas útiles expresadas en unidades de producción y basado en ellas los correspondientes cargos por depreciación de sus propiedades, planta y equipo. Esta estimación está basada en estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos. Cuando existan indicios que aconsejen cambios en las vidas útiles expresadas en unidades de producción de estos bienes, ello debe hacerse utilizando estimaciones técnicas al efecto. La administración incrementará el cargo por depreciación cuando las vidas útiles sean inferiores a las vidas estimadas anteriormente o depreciará o eliminará activos obsoletos técnicamente o no estratégicos que se hayan abandonado o vendido. El Grupo ENAP revisa las vidas útiles estimadas de los bienes de propiedad, planta y equipo en forma anual.
- 3. Provisión de obsolescencia de materiales y repuestos** – Los materiales y repuestos presentados bajo el rubro Propiedades, planta y equipo pueden verse afectados por factores diversos tales como cambios tecnológicos, desuso, exposición ambiental, entre otros, para lo cual el Grupo ENAP realiza estimaciones y juicios a fin de determinar con la mayor información disponible provisiones de obsolescencia. Estas estimaciones son revisadas periódicamente en base a información adicional y mayor experiencia pudiendo afectar los valores determinados.
- 4. Reservas de crudo y gas** - La estimación de las reservas probadas de crudo y gas es parte integral del proceso de toma de decisiones del Grupo ENAP. El volumen de las reservas probadas de crudo y gas se utiliza para el cálculo de la depreciación, utilizando el ratio producción/reservas, así como para la evaluación de la recuperabilidad de las inversiones en activos de Exploración y Producción. La determinación de la reserva probada de crudo y gas se efectúa través del uso apropiado de los principios y técnicas de evaluación geológica y de ingeniería de petróleo que concuerdan con las prácticas reconocidas en la industria y en conformidad con las definiciones establecidas por la PRMS revisión junio de 2018 (Petroleum Resources Management System). Además, estos estudios efectuados por nuestros especialistas son auditados anualmente por empresas certificadoras especializadas y mundialmente reconocidas.
- 5. Valor razonable de los instrumentos derivados y otros instrumentos financieros** - El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración. El Grupo ENAP usa el juicio para seleccionar una variedad de métodos y hacer hipótesis que se basan principalmente en las condiciones de mercado existentes en la fecha de balance. En el caso de los instrumentos financieros derivados, los supuestos realizados están basados en las tasas de mercado cotizadas ajustadas por las características específicas del instrumento. Los otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de los flujos de efectivo descontados basado en presunciones sustentadas, cuando sea posible, por los precios o tasas de mercado observadas.
- 6. Provisiones por litigios y otras contingencias** - El costo final de la liquidación de denuncias y litigios puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las normas, opiniones y evaluaciones finales de la cuantía de daños. Por tanto, cualquier variación en circunstancias relacionadas con este tipo de contingencias, podría tener un efecto significativo en el importe de la provisión registrada.
- 7. Provisiones por remediaciones medioambientales** - El Grupo ENAP realiza juicios y estimaciones al registrar costos y establecer provisiones para saneamientos y remediaciones medioambientales, principalmente saneamiento de fosas, que están basados en la información relativa a costos y planes esperados de remediación, momento del tiempo del desembolso efectivo, tasa de interés para descontar los flujos futuros, entre otros, con el fin de determinar su valor razonable. En el caso de las provisiones

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 2022 y 2021 es la siguiente:

Detalle:	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Caja	58	67
Bancos	250.137	130.146
Fondos mutuos	23.686	41.405
Depósitos a plazo	175.493	9.174
Totales	<u><u>449.374</u></u>	<u><u>180.792</u></u>

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

Detalle:	Moneda	31.12.2022	31.12.2021
		<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	298.700	116.003
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	58.398	11.159
Efectivo y equivalentes al efectivo	ARS	78.541	43.102
Efectivo y equivalentes al efectivo	EGP	13.735	10.528
Totales		<u><u>449.374</u></u>	<u><u>180.792</u></u>

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

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

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

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Derivados de cobertura (a)	858	295	40.218	-
Inversión en otras sociedades (b)	-	-	12.569	12.570
Totales	858	295	52.787	12.570

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

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

Detalle:	País de Origen	Participación		31.12.2022	31.12.2021
		2022	2021		
	%	%	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	4	5
Totales				12.569	12.570

El Grupo ENAP clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías al 31 de diciembre 2022 y 2021:

Otros activos financieros	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	12.569	12.570
Coberturas	858	295	40.218	-
Totales	858	295	52.787	12.570

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

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

Detalle:	Corrientes		No corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos de naves pagados por anticipado	4.805	5.173	-	-
Gastos pagados por anticipado SS/EE Torquemada	534	582	-	485
Seguros pagados por anticipado	32.255	14.950	-	-
Gastos diferidos del personal (2)	10.384	10.375	5.551	25.298
Platino incorporado en catalizadores (1)	-	-	32.754	32.754
Otros	3.302	2.829	-	-
Total	51.280	33.909	38.305	58.537

(1) Corresponde al Platino que forma parte de los catalizadores utilizados en las Plantas de refinación, el cual corresponde a un metal precioso, no sujeto a depreciación, el cual se reconoce contablemente a su costo histórico.

(2) Beneficios al personal sindicalizado establecidos en los convenios colectivos y que se amortizan en la vigencia de éstos, generalmente 36 meses.

9. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

Detalle:	Corrientes		No Corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por ventas	558.324	631.530	-	-
Deudores varios	59.422	37.664	61	68
Otros deudores	8.661	11.645	6.618	7.410
Estimación deudores incobrables	(4.913)	(6.362)	-	-
Totales	621.494	674.477	6.679	7.478

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

Al 31 de diciembre 2022 y 2021 existen cuentas vigentes por MUS\$ 495.272 y MUS\$ 616.076 respectivamente.

a) **Cuentas por cobrar vencidas y no deterioradas, vigentes:** a continuación, se detalla la vigencia de las cuentas por cobrar vencidas, pero no deterioradas:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
De 1 día hasta 5 días	6.733	16.181
De 6 días hasta 30 días	68.849	15.137
De 31 días hasta 60 días	6.982	5.502
De 61 días hasta 90 días	7.875	4.425
Más de 91 días hasta 1 año	26.298	2.855
Más de 1 año	9.485	14.301
Totales	126.222	58.401

Los saldos vencidos y no deteriorados incluidos en este rubro devengan intereses, calculados utilizando la tasa máxima convencional publicada en el Diario Oficial de Chile y en la filial Argentina de acuerdo con tasas establecidas en los contratos comerciales.

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, los saldos vencidos y no deteriorados de clientes en Egipto y Ecuador no devengan intereses.

b) Pérdidas crediticias esperadas: El monto de la provisión de cuentas incobrables al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	Total Corrientes	
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Saldo al inicio del período / ejercicio	(6.362)	(6.259)
Decremento (incremento) de la provisión	1.449	(103)
Totales	(4.913)	(6.362)

Considerando la solvencia de los deudores y el comportamiento histórico de la cobranza, el Grupo ha estimado que la provisión de deudores incobrables al 31 de diciembre 2022 y 2021 es suficiente.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
10. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar, por pagar y las transacciones con partes relacionadas al 31 de diciembre 2022 y 2021, son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2022	31.12.2021
					MUS\$	MUS\$
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	\$	8.829	9.358
60.801.000-9	Ministerio de Hacienda	Chile	Indirecta	\$	115.289	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	21.776	60.095
0-E	Casoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	US\$	-	1.944
96.861.390-1	Innergy Soluciones Energéticas S.A.	Chile	Asociada	US\$	40	477
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	1.006	580
Totales					<u>146.940</u>	<u>72.454</u>

b) Cuentas por pagar corrientes:

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31.12.2022	31.12.2021
					MUS\$	MUS\$
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.	Chile	Asociada	\$	2.420	2.099
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	7.333	11.200
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	US\$	-	355
	Otras			US\$	-	102
Totales					<u>9.753</u>	<u>13.756</u>

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	01.01.2022	01.01.2021	Efecto en resultados	
					31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Compra de gas natural	444.699	457.326	(444.699)	(457.326)
				Anticipos por compra de gas	98.021	69.910	-	-
				Dividendos percibidos	-	1.370	-	-
78.889.940-8	Norgas S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	175	121	-	-
81.095.400-0	Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	36.433	37.804	(36.433)	(37.804)
				Dividendos percibidos	2.483	2.818	-	-
				Dividendos provisionados	1.015	-	-	-
96.856.650-4	Innergy Holding S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	5.233	4.820	(5.233)	(4.820)
				Venta de productos	4.790	8.651	1.086	2.824
				Disminución de capital	2.625	1.500	-	-
96.856.700-4	Innergy Transportes S.A.	Chile	Asociada	Operación Planta	1.147	1.320	(1.147)	(1.320)
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Asociada	Dividendos percibidos	19.997	13.589	-	-
96.655.490-8	Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Chile	Asociada	Compra de servicios	4.502	4.654	(4.502)	(4.654)
96.762.250-8	Gasoducto del Pacífico Chile S.A.	Chile	Asociada	Disminución de capital	875	250	-	-
0-E	Gasoducto del Pacífico Argentina S.A.	Argentina	Asociada	Dividendos percibidos	4.441	-	-	-
61.979.830-9	Ministerio de Energía	Chile	Indirecta	Compensación de Gas	64.492	73.161	64.492	73.161
				Devolución Impto. Específico negativo	873.722	-	873.722	-
				Reembolso gastos logísticos plan piloto Gas de Chile	561	-	561	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
d) Remuneración pagada al Honorable Directorio

Directorio Actual			01.01.2022	01.01.2021
			31.12.2022	31.12.2021
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Gloria Isabel Maldonado Figueroa (4)	6.446.537-6	Presidenta	40	-
Andrés I. Rebolledo Smitmans (5)	8.127.608-0	Vicepresidente	29	-
José Luis Mardones Santander (3)	5.201.915-K	Director	55	64
Ana Beatriz Holuigue Barros (3)	5.717.729-2	Directora	51	50
Rodrigo Cristóbal Azócar Hidalgo	6.444.699-1	Director	52	55
Marcos Mauricio Varas Alvarado	10.409.044-3	Director	54	53
Rodrigo Manubens Moltedo	6.575.050-3	Director	56	50
Sub-total			337	272

Directores Anteriores			01.01.2022	01.01.2021
			31.12.2022	31.12.2021
Nombre	Rut	Cargo	MUS\$	MUS\$
Fernando Massú Taré (1)	6.783.826-2	Presidente	25	76
Consuelo Raby Guarda (2)	11.703.205-1	Directora	16	45
Subtotal			41	121
Totales			378	393

Los miembros del H. Directorio de ENAP, conforman adicionalmente los Directorios de Enap Refinerías S.A. y Enap Sipetrol S.A.. La información presentada en el cuadro anterior incluye las remuneraciones consolidadas de ENAP y dichas filiales.

- (1) Con fecha 22 de marzo de 2022, presentó su renuncia a la Presidencia de ENAP, don Fernando Massú Taré.
- (2) Con fecha 25 de marzo de 2022, presentó su renuncia al H. Directorio la Sra. Consuelo Raby Guarda.
- (3) Con fecha 14 de abril de 2022 en sesión ordinaria de Directorio, se acordó designar como Presidente de ENAP, al Director Sr. José Luis Mardones Santander hasta el 27 de mayo de 2022 y como Vicepresidenta, a la Directora Sra. Ana Beatriz Holuigue Barros, hasta el 18 de mayo de 2022.
- (4) Con fecha 27 de mayo de 2022, la Sra. Gloria I. Maldonado Figueroa fue designada como nueva directora y presidenta de ENAP
- (5) Con fecha 27 de mayo de 2022 el Sr. Andrés I. Rebolledo Smitmans fue designado como director y vicepresidente de ENAP a contar del 18 de mayo de 2022.

La retribución a los miembros del H. Directorio no tiene relación con los resultados de la Empresa.

Personal Clave de la Gerencia - Las remuneraciones brutas de la plana ejecutiva devengadas y pagadas durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022 y 2021, ascienden a MUS\$ 1.891 y MUS\$ 1.936. Los cargos considerados en los montos informados corresponden a aquellos ejecutivos que tienen autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad.

La Empresa mantiene obligaciones devengadas a los ejecutivos principales por concepto de beneficios de largo plazo los cuales al 31 de diciembre de 2022 alcanzan los US\$ 835. Al 31 de diciembre de 2021 mantenía obligaciones por ese concepto por MUS\$813.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Planes de incentivos para ejecutivos - El Grupo ENAP cuenta con un Sistema de Renta Variable (SRV) que aplica a todos sus ejecutivos, con la sola excepción del Gerente General. Mensualmente se registra una provisión por el monto estimado para el ejercicio vigente; estos beneficios se pagan durante el primer trimestre del año siguiente.

Su propósito es incentivar la agregación de valor al Grupo ENAP, mejorando el trabajo en equipo y el desempeño individual. Los factores considerados para la determinación del incentivo son los siguientes:

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

11. INVENTARIOS

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

Detalle:	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Petróleo crudo en existencias	308.527	409.279
Petróleo crudo en tránsito	14.344	23.256
Productos terminados	937.074	551.399
Productos en tránsito	17.518	36.132
Insumos químicos	17.588	11.895
Totales	<u><u>1.295.051</u></u>	<u><u>1.031.961</u></u>

Tal como se indica en Nota 3, la Empresa toma instrumentos de cobertura (Time Spread Swap – TSS) para cubrir el riesgo de commodity de crudo ICE Brent, que forma parte del inventario de materia prima y productos, de esta forma el crudo ICE Brent que forma parte del inventario se ajusta a su valor razonable a la fecha de cada cierre mensual. Al 31 de diciembre de 2022, los efectos devengados asociados a la partida cubierta (stock de petróleo crudo en inventario) de los instrumentos de cobertura del valor razonable, se reconocen contablemente formando parte del costo del inventario de crudo por MUS\$ 27.200 y productos terminados por MUS\$ (82.073), al 31 de diciembre de 2021 por MUS\$ 7.986 y MUS\$ 8.872, respectivamente.

Información adicional de inventarios:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Importe de ajuste a valor justo y valor neto realizable de inventarios	(111.732)	(35.752)
Costos de inventarios reconocidos en el ejercicio	<u>(10.532.046)</u>	<u>(6.489.988)</u>

El Grupo ENAP no presenta inventarios pignorados para dar cumplimiento de deudas al 31 de diciembre 2022 y 2021.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

a) **Activos y pasivos por impuestos corrientes:** El detalle de los impuestos corrientes al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos corrientes:		
IVA Crédito Fiscal	38.403	39.953
Impuestos por recuperar extranjeros	7.731	6.362
Impuestos aduaneros por recuperar	-	11.131
Impuesto específico a los combustibles	2.231	9.856
Pagos provisionales por utilidades absorbidas	18.828	8.220
Otros impuestos por recuperar	6.257	2.339
	<u>73.453</u>	<u>77.861</u>
Totales	<u>73.453</u>	<u>77.861</u>
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes:		
IVA Débito Fiscal	3.545	4.901
Impuesto específico a los combustibles	112.667	25.188
Impuestos de retención	8.724	3.597
Regalías y derechos de explotación	-	5.520
Impuestos a la renta por pagar, neto	26.709	25.683
Otros impuestos varios	591	2.059
	<u>152.236</u>	<u>66.948</u>
Totales	<u>152.236</u>	<u>66.948</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

c) **Activos y pasivos por impuestos diferidos:** El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Diferencias temporales:				
Relativos a pérdidas fiscales	1.219.678	-	1.465.452	-
Relativos a valor neto realizable de inventarios	23.718	-	4.215	-
Relativos a otras provisiones	44.401	-	28.635	-
Relativos a propiedades, planta y equipo	98.020	136.821	98.020	131.300
Relativos a derechos de uso	-	37.816	-	38.051
Relativos a obligaciones por arrendamientos	43.288	-	42.866	-
Relativos a gastos diferidos	-	64.983	-	74.233
Relativos a obligaciones por indemnizaciones	-	780	-	852
Relativos a otros	1.017	-	2.490	-
Totales	1.430.122	240.400	1.641.678	244.436

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

	31.12.2022		31.12.2021	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Presentación de impuestos diferidos en estados financieros consolidados	1.258.638	68.916	1.463.917	66.675

Cambios en activos netos por impuestos diferidos :	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Importe reconocido en el resultado del ejercicio	(141.444)	(34.993)
Importe reconocido en otros resultados integrales	(65.852)	59.500
Importe en otros rubros	(224)	1.804
Cambios en activos y pasivos por impuestos diferidos	(207.520)	26.311

d) Gasto por impuestos corrientes

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

El gasto tributario y diferido del ejercicio es el siguiente:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	(44.681)	(41.068)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(44.681)	(41.068)
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(141.444)	(34.993)
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	(141.444)	(34.993)
Gasto por impuesto a las ganancias	(186.125)	(76.061)

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

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(190.360)	(54.379)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	14.187	6.687
Efecto impositivo impuesto único Ley 2.398	(9.632)	5.622
Efecto impositivo por inversión en asociadas	11.825	7.070
Efecto impositivo de cambio en la tasa de impuesto	-	(18.798)
Efecto impositivo por dividendos absorbidos	(13.781)	(14.352)
Otros cargos por impuestos legales	1.636	(7.911)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, total	4.235	(21.682)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(186.125)	(76.061)

Información adicional:

La tasa utilizada en Chile es de 25% en 2022 y 2021. Las tasas de impuestos correspondientes a otras jurisdicciones son: Argentina un 35% en 2022 y 2021, en Ecuador es de un 25% en 2022 y 2021. En Uruguay la filial por no tener operaciones en el país está sometida a un régimen especial sin impuesto; en Egipto el contrato de operación conjunta con EGPC otorga un régimen especial sin impuesto para ENAP.

ENAP Matriz, se afecta en forma adicional con una tasa de 40% correspondiente a un impuesto único que afecta a las empresas del Estado de Chile, de acuerdo con el Decreto Ley N°2.398.

Reforma Tributaria en Argentina

Con fecha 16 de junio de 2021 fue publicado en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley 27.630 de Reforma Tributaria en el Impuesto a las Ganancias. Esta ley estableció nuevas alícuotas escalonadas para las Sociedades, sobre la base de la ganancia

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

neta acumulada, dejando sin efecto la escala descendente de alícuotas que se encontraba vigente hasta ese momento, que reducía la alícuota desde el 35% hasta el 25% gradualmente.

Con fecha 29 de diciembre de 2017, fue publicada en el Boletín Oficial de La República Argentina la Ley N° 27.430 de Reforma tributaria, que entró en vigencia al día siguiente de su publicación. Uno de los principales cambios de la Reforma tributaria fue la reducción de la alícuota del impuesto a las ganancias que grava las utilidades empresarias no distribuidas del 35% a 25% a partir del 1° de enero de 2020, con un esquema de transición para los periodos fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2018 y hasta el 31 de diciembre de 2019, inclusive, en los cuales la alícuota sería del 30%. La Ley de Solidaridad N° 27.541/2019 incorporó reforma estableciendo para los periodos 2018 a 2021, inclusive, una tasa de impuesto del 30%. A partir del año 2022 es de 25%.

Reforma Tributaria en Ecuador

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

- Ingresos gravados desde US\$ 1.000.000,00 a US\$ 5.000.000,00, contribución de 0,1%
- Ingresos gravados desde US\$ 5.000.000,01 a US\$ 10.000.000,00, contribución de 0,15%
- Ingresos gravados desde US\$ 10.000.000,01 en adelante, contribución de 0,20%

Esta contribución no podrá ser utilizada como crédito tributario, ni como gasto deducible para la determinación de liquidación de otros tributos durante los años 2020, 2021,2022. Las sociedades pagarán esta contribución teniendo como referencia el total de ingresos gravados contenidos en la declaración del impuesto a la renta periodo 2018, inclusive los ingresos que se encuentren un régimen de impuesto a la renta único. En ningún caso esta contribución será superior al veinte y cinco por ciento 25% de impuesto a la renta causado del periodo fiscal 2018.

13. INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN

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

a) Detalle de las inversiones:

Sociedades	Actividad Principal	País de Origen	Moneda	Participación	
				2022	2021
				%	%
A&C Pipeline Holding	Inversión y financiamiento en general	I.Cayman	USD	36,25	36,25
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	Exploración y explotación de petróleo, gas y derivados	Chile	CLP	40,00	40,00
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	Transporte de gas natural	Chile	USD	25,00	25,00
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	Transporte de gas natural	Argentina	USD	22,80	22,80
Geotermica del Norte S.A.	Exploración y explotación de energía geotérmica	Chile	USD	15,41	15,41
GNL Chile S.A.	Almacenamiento, procesamiento y regasificación de gas natural	Chile	USD	33,33	33,33
GNL Quintero S.A.	Desarrollo, construcción, operación y mantenimiento de una terminal de regasificación de GNL	Chile	USD	20,00	20,00
Innergy Holding S.A.	Explotar y operar toda clase de redes de transporte de gas natural.	Chile	USD	25,00	25,00
Norgas S.A.	Importación, exportación y compra de gas licuado de petróleo y su venta	Chile	CLP	42,00	42,00
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Argentina	USD	36,08	35,79
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	Transporte de productos derivados del petróleo y conexos.	Chile	USD	35,83	35,83
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	Transportar combustibles y sus derivados	Chile	CLP	10,06	10,06

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
b) Movimiento de inversiones:
Al 31 de diciembre de 2022:

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en resultado	Dividendos	Diferencia conversión	Otros Incremento (Decremento)	Saldo final
	01.01.2022		MUS\$		MUS\$	MUS\$	MUS\$
A&C Pipeline Holding	152	-	-	-	-	23	175
Compañía Latinoamericana Petrolera S.A.	192	-	3	-	(3)	-	192
Gasoducto del Pacífico (Chile) S.A.	7.007	-	6.736	-	-	(875)	12.868
Gasoducto del Pacífico (Argentina) S.A.	11.997	-	1.382	(2.511)	-	-	10.868
Geotérmica del Norte S.A.	77.373	-	772	-	-	-	78.145
GNL Chile S.A.	6.418	-	8.142	-	-	-	14.560
GNL Quintero S.A.	17.070	-	22.055	(19.997)	-	2.597	21.725
Innergy Holding S.A.	7.941	-	8.435	-	-	(2.625)	13.751
Norgas S.A.	1.162	-	245	(175)	(294)	-	938
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	1.005	1.030	(1.987)	-	-	75	123
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	4.926	-	(1.305)	-	-	1	3.622
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	8.544	-	2.822	(2.858)	(75)	-	8.433
Totales	143.787	1.030	47.300	(25.541)	(372)	(804)	165.400

Al 31 de diciembre de 2021:

Sociedades	Saldo inicial	Adiciones	Participación en resultado	Dividendos	Diferencia conversión	Otros Incremento (Decremento)	Saldo final
	01.01.2021		MUS\$		MUS\$	MUS\$	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
Innergy Holding S.A.	8.137	-	1.304	-	-	(1.500)	7.941
Norgas S.A.	1.240	-	71	(121)	(28)	-	1.162
Oleoducto Trasandino (Argentina) S.A.	1.300	-	(295)	-	-	-	1.005
Oleoducto Trasandino (Chile) S.A.	5.074	-	(148)	-	-	-	4.926
Sociedad Nacional de Oleoducto S.A.	10.151	-	3.066	(2.752)	(1.921)	-	8.544
Totales	135.926	-	28.281	(19.283)	(1.984)	847	143.787

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

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

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Cambios y/o modificación de la participación en asociadas

Con fecha 03 de agosto de 2022 la sociedad Oleoducto Trasandino Argentina S.A. acuerda aumento del capital por M\$AR 440.000, al cual no concurrió el accionista con derecho preferente, aumentando la participación de ENAP de 35,79% a 36,08%.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 Innergy Holding S.A. presenta una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$2.625 y MUS\$ 1.500, respectivamente.

La sociedad Gasoducto del Pacífico Chile S.A. presenta durante los años 2022 y 2021 una disminución de capital que no afectó la participación accionaria por MUS\$ 850 y MUS\$ 250, respectivamente.

Con fecha 14 de junio de 2021, la sociedad Empresa Nacional de Geotermia S.A. terminó su proceso de liquidación, acordado en Junta Extraordinaria de accionistas por término anticipado de la sociedad.

d) Detalle de información financiera

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

Sociedades	Participación %	Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022					
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos	Utilidad/ (pérdida)
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Geotérmica del Norte S.A.	15,41	26.853	543.688	58.229	5.201	44.351	10.955
Gnl Chile S.A.	33,33	197.932	2.033.119	303.547	1.883.825	1.550.073	23.576
Gnl Quintero S.A.	20,00	436.922	791.537	193.714	926.120	283.342	110.277
Sonacol S.A.	10,06	14.074	234.167	64.300	100.123	77.194	28.047
Otras inversiones	-	53.463	184.384	26.866	42.889	3.858.509	1.367.622
Total		729.244	3.786.895	646.656	2.958.158	5.813.469	1.540.477

Sociedades	Participación %	Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021					
		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

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

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

Año actual	Nota	Terrenos 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 2022		230.342	17.575	1.428.047	6.704	176.368	1.111.430	48.231	3.018.697
Adiciones		-	-	38.395	-	244.365	244.067	4.448	531.275
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	16	-	-	-	-	-	(20.146)	-	(20.146)
Castigos y bajas		-	-	(661)	-	(111)	(1.368)	(198)	(2.338)
Gasto por depreciación		-	(1.427)	(112.235)	(2.089)	-	(179.951)	(12.293)	(307.995)
Estudios geológicos y costos no absorbidos		-	-	-	-	-	(2.991)	-	(2.991)
Transferencias		-	121	154.232	191	(154.279)	(9.770)	9.505	-
Otros incrementos (decrementos)		-	-	(5.086)	-	-	416	(1.139)	(5.809)
Cambios, total		-	(1.306)	74.645	(1.898)	89.975	30.258	323	191.996
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		<u>230.342</u>	<u>16.269</u>	<u>1.502.692</u>	<u>4.806</u>	<u>266.343</u>	<u>1.141.688</u>	<u>48.554</u>	<u>3.210.693</u>
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 2021		230.342	15.263	1.541.603	9.093	60.562	1.109.548	57.397	3.023.808
Adiciones		-	-	21.086	-	142.209	206.707	393	370.395
Resultado por campañas exploratorias y pozos secos		-	-	-	-	-	(21.465)	-	(21.465)
Castigos y bajas		-	(265)	(323)	-	-	-	(120)	(708)
Gasto por depreciación		-	(1.468)	(163.787)	(2.389)	-	(164.957)	(12.886)	(345.487)
Estudios geológicos y costos no absorbidos		-	-	-	-	-	(1.051)	-	(1.051)
Transferencias		-	4.045	35.591	-	(26.403)	(15.876)	2.643	-
Otros incrementos (decrementos)		-	-	(6.123)	-	-	(1.476)	804	(6.795)
Cambios, total		-	2.312	(113.556)	(2.389)	115.806	1.882	(9.166)	(5.111)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021		<u>230.342</u>	<u>17.575</u>	<u>1.428.047</u>	<u>6.704</u>	<u>176.368</u>	<u>1.111.430</u>	<u>48.231</u>	<u>3.018.697</u>

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre 2022 y 2021:

Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	81.396	83.388
Planta y equipos	4.006.505	4.210.654
Instalaciones	85.609	88.726
Construcción en curso	266.341	176.366
Inversiones en Exploración y Producción	4.831.640	4.628.390
Otros	207.115	207.672
Totales	<u>9.708.948</u>	<u>9.625.538</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Propiedades, Planta y Equipo, Depreciación Acumulada	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Edificios	65.127	65.813
Planta y equipos	2.503.812	2.782.606
Instalaciones	80.803	82.022
Inversiones en Exploración y Producción	3.689.952	3.516.959
Otros	158.561	159.441
Totales	6.498.255	6.606.841

Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Terrenos	230.342	230.342
Edificios	16.269	17.575
Planta y equipos	1.502.693	1.428.048
Instalaciones	4.806	6.704
Construcción en curso	266.341	176.366
Inversiones en Exploración y Producción	1.141.688	1.111.431
Otros	48.554	48.231
Totales	3.210.693	3.018.697

No existen bienes correspondientes al activo fijo entregados en garantía, ya sea hipotecas o prendas.

Información adicional

- a) Construcción en curso:** Las construcciones en curso al 31 de diciembre 2022 y 2021, corresponden principalmente a construcción de plantas de recuperación de azufre, plantas de tratamiento de aguas ácidas y construcción de estanques, además de mantención de plantas, estanques y ductos.
- b) Costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación:** Como parte de sus costos de activo fijo, el Grupo ENAP mantiene activados gastos de desmantelamiento de plataformas y campos petroleros.
- c) Capitalización de intereses:** Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el Grupo ENAP no ha activado intereses por proyectos en ejecución, porque no cuenta con activos que califiquen para la capitalización de intereses.
- d) Seguros:** El Grupo ENAP tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de propiedad, planta y equipo, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el período de su actividad. Estas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos. Adicionalmente, está cubierta la pérdida de beneficios que podría ocurrir como consecuencia de una paralización.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
En costos de venta	296.260	333.284
En costos de distribución	11.027	11.066
En gastos de administración	708	1.137
Totales	307.995	345.487

f) Deterioro de activos: Al 31 de diciembre 2022 y 2021, no existen indicadores de deterioro.

g) Otros incrementos (decrementos): Al 31 de diciembre de 2022 se incluye principalmente MUS\$5.500 por provisión de repuestos. Al 31 de diciembre de 2021 se incluyen principalmente MUS\$ (2.799) por provisión obsolescencia de materiales y MUS\$ (2.472) por traspaso de repuestos.

h) Compromisos de adquisición: Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo ha asumido compromisos contractuales para la adquisición de propiedad, planta y equipos por un monto de MUS\$ 484.892.

i) Activos fuera de servicios: Al 31 de diciembre 2022 y 2021 no existen elementos o activos esenciales que se encuentren temporalmente fuera de servicio, o cuya inversión este totalmente depreciada ni retirados de su uso activo, tampoco existen bienes retirados de su uso activo y no clasificados como mantenidos para la venta de acuerdo con la NIIF 5. Las propiedades, plantas y equipos corresponden principalmente a plantas y equipos de refinerías y sus mantenciones mayores, bloques de explotación, que incluyen pozos e inversiones de explotación que permiten la ejecución del negocio del Grupo ENAP.

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

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

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

	País	Porcentaje de participación		Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en operación conjunta	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Operaciones conjuntas									
Explotación									
Área Magallanes	Argentina	50,00	50,00	260.011	288.263	-	-	260.011	288.263
Campamento Central Cañadón Perdido	Argentina	50,00	50,00	34.901	37.912	-	-	34.901	37.912
East Ras Qattara	Egipto	50,50	50,50	40.831	33.826	-	-	40.831	33.826
Petrofaro	Argentina	50,00	50,00	4.135	3.929	-	-	4.135	3.929
Totales				339.878	363.930	-	-	339.878	363.930

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Adicional a lo anterior, al 31 de diciembre 2022 y 2021, de la agencia de Sipetrol S.A. en Ecuador, operan los siguientes negocios asociados a contratos de explotación y desarrollo de campos petrolíferos, registrados de la siguiente manera:

Otras Inversiones	Inversión neta antes de deterioro		Menos: Pérdidas por deterioro		Inversión neta en otras inversiones	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito	21.101	20.768	-	-	21.101	20.768
Mauro Dávalos Cordero	195.717	156.868	-	-	195.717	156.868
Intracampes	69.090	76.144	-	-	69.090	76.144
Totales	285.908	253.780	-	-	285.908	253.780

(*) 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 2022 y 2021 el movimiento de activos por Derechos de uso sujetos a NIIF 16, es el siguiente:

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Inmueble MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2022	66.524	10.769	48.068	2.520	9.092	2.744	139.717
Adiciones	19	2.654	37.794	709	-	-	41.176
Amortización del ejercicio	(2.501)	(3.437)	(28.937)	(1.715)	(1.750)	(1.327)	(39.667)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	64.042	9.986	56.925	1.514	7.342	1.417	141.226

	Contratos plantas de hidrógeno MUS\$	Contratos de operación terrestre MUS\$	Contratos de operación naviera MUS\$	Contratos de operación aérea MUS\$	Inmueble MUS\$	Otros MUS\$	Totales MUS\$
Saldos al 01 de enero de 2021	67.215	13.286	57.442	4.162	9.901	4.070	156.076
Adiciones	1.638	968	20.952	-	945	-	24.503
Amortización del ejercicio	(2.329)	(3.485)	(30.326)	(1.642)	(1.754)	(1.326)	(40.862)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	66.524	10.769	48.068	2.520	9.092	2.744	139.717

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
Contratos plantas de hidrógeno	2.738	5.897	6.505	67.874	80.276
Contratos de operación terrestre	1.767	2.599	2.553	4.286	9.438
Contratos de operación naviera	25.698	32.093	-	-	32.093
Contratos de operación aérea	1.628	-	-	-	-
Contrato por Inmueble	1.928	3.657	2.006	114	5.777
Otros	1.414	120	-	-	120
Totales	35.173	44.366	11.064	72.274	127.704

Al 31 de diciembre de 2021	Corriente		No Corriente		
	Total MUS\$	+ 1 a 3 años MUS\$	+ 3 a 5 años MUS\$	+ de 5 años MUS\$	Total MUS\$
Arrendamiento asociado a					
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 2022 y 2021 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	
	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Pasivo de arrendamiento		
Saldo inicial	161.823	180.219
Adiciones	41.157	22.865
Gasto por intereses	6.682	7.095
Pagos de capital	(40.103)	(41.261)
Pagos de intereses	(6.682)	(7.095)
Saldo final	162.877	161.823

Al 31 de diciembre de 2022 la tasa promedio de descuento de los contratos de arrendamientos es de 4,1%.

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

ENAP realiza una estimación conformada con los flujos de inversiones hasta el año 2035 y de ahí en una proyección del último flujo por 15 años, lo cual cubre aproximadamente las reservas existentes. La estimación se realiza sobre la base de las inversiones proyectadas para el año 2022 y siguientes, el nivel de perforación de pozos, consideraciones del desarrollo de área relevante para el potencial de negocio en gas no convencional, estimación de precios a largo plazo para venta a empresas y residenciales, y los efectos de cambios en el contexto de los actores que participan en el desarrollo de la industria.

ii) Conclusión de las pruebas de deterioro

Al 31 de diciembre 2022 y 2021, no se identificaron deterioros en ninguna de las unidades generadoras de efectivo del grupo.

iii) Abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables

En las Inversiones en Exploración y Producción del rubro Propiedades, Planta y Equipo, se presentan las disminuciones por abandono de pozos secos exploratorios sin reservas comercialmente explotables, según el siguiente detalle:

	Acumulado	
	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Resultado campaña exploratoria y pozos secos	20.146	21.465
Total Resultado por campañas exploratorias y pozos secos	20.146	21.465

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

17. PARTICIPACIONES EN OPERACIONES CONJUNTAS

A continuación, se detallan las principales operaciones de explotación y exploración, controladas conjuntamente a través de las cuales se obtienen ingresos e incurren en gastos. Los activos y pasivos de cada una de las operaciones conjuntas al 31 de diciembre 2022 y 2021 son las siguientes:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Activos corrientes		Activos no corrientes		Pasivos corrientes		Pasivos no corrientes	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Explotación											
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	79.491	49.964	261.768	292.226	123.854	55.752	156.631	261.404
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	30.622	19.850	35.692	39.837	5.407	13.448	58.142	25.808
Cam 2A Sur (c)	Argentina	50,00	50,00	72	103	13	(41)	121	516	24.166	12.865
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	62.465	26.307	40.689	33.697	8.668	6.359	-	-
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	2.210	3.099	4.227	4.127	866	813	1.137	496
Totales				174.860	99.323	342.389	369.846	138.916	76.888	240.076	300.573

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada una de las operaciones conjuntas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Operaciones conjuntas	País	Porcentaje de participación		Ingresos Ordinarios		Gastos ordinarios		Resultado	
		31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
		%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
a. Explotación									
Área Magallanes (a)	Argentina	50,00	50,00	119.105	116.098	91.727	78.423	2.847	(15.973)
Campamento Central Cañadón Perdido (b)	Argentina	50,00	50,00	46.877	45.085	34.277	31.009	5.719	(7.633)
East Ras Qattara (c)	Egipto	50,50	50,50	89.191	56.915	22.688	20.115	65.479	35.573
Petrofaro (d)	Argentina	50,00	50,00	-	-	-	10	-	-
b. Exploración									
Consorcio Bloque 28	Ecuador	42,00	42,00	69	183	-	-	-	-
Totales				255.242	218.281	149.132	129.988	73.126	12.292

a) Explotación
(a) Área Magallanes

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

Con fecha 17 de noviembre de 2014, la Sociedad, representada por su Gerente General y el Presidente y CEO de YPF, firmaron un acuerdo privado que extiende la relación entre ambas compañías hasta el 14 de noviembre de 2027 con la posibilidad de nueva extensión hasta el año 2042. Este acuerdo, permite extender las reservas hasta el nuevo plazo del acuerdo.

Enap Sipetrol Argentina S.A. como operador de esta concesión, es responsable de ejecutar todas las operaciones y actividades en esta área.

(b) Campamento Central - Cañadón Perdido

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

Con fecha 26 de diciembre de 2013, YPF S.A. y Enap Sipetrol Argentina S.A. obtuvieron de parte de la provincia del Chubut la extensión de esta concesión de explotación por un plazo adicional de 10 años hasta 2027, que se extiende por un plazo adicional de 20 años hasta el 14 de noviembre del año 2047.

(c) East Ras Qattara - Egipto

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

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

(d) Petrofaro - Área Faro Vírgenes

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

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

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

b) Exploración

Consortio Bloque 28

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

En mayo de 2021 el Consortio B28 comunica y es aprobado por el MEM el vencimiento del plazo del período exploratorio y terminación del contrato. Con esto se ha firmado del acta de reversión del Bloque quedando pendiente la auditoria de cierre.

Con fecha 13 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía y Minas y el Consortio B28 suscriben el Acta para la reversión y devolución del Bloque 28. Actualmente continúa pendiente la auditoria de cierre Ambiental del Bloque 28. En Agosto de 2022 se ingresa al Ministerio de Ambiente el informe para su revisión y pronunciamiento, se espera cerrar este proceso con la ejecución del plan de acción a finales del año 2023.

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	Etapa	Inversión total Enap	Inversión año 2022 Enap	Observaciones
						MUS\$	MUS\$	
Bloque Dorado Riquelme	28.08.2009	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Operación	258.966	15.577	En campaña de perforación
Bloque Lengua	28.07.2008	50%	Methanex Chile S.A.	Enap	Sin actividad	228	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Coirón	28.07.2008	50%	Conoco Phillips	Enap	Sin actividad	39.860	467	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Caupolicán	28.04.2009	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Sin actividad	23.126	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Brótula	28.04.2008	99%	Petromagallanes Operaciones Ltda.	Enap	Operación esporádica	927	180	En proceso de devolución de bloque al Estado.
Bloque Flamenco	07.11.2012	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	12.647	223	Sin actividad
Bloque Isla Norte	07.11.2012	40%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	1.675	110	Sin actividad
Bloque Campanario	09.01.2013	50%	Geopark TDF S.A.	Geopark	Exploración	3.875	88	Sin actividad
Bloque Marazzi-Lago Mercedes	07.01.2013	50%	YPF Chile S.A.	YPF Chile S.A.	Sin actividad	-	-	En proceso de devolución de bloque al Estado.

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
18. OTRAS INVERSIONES

A continuación, se incluye un detalle de los activos y pasivos al 31 de diciembre 2022 y 2021 de los estados financieros de los Otros Negocios, correspondientes a operaciones de explotación donde el Grupo ENAP explota en un 100% concesiones otorgadas por autoridades regionales y estatales de los países donde se realizan; los cuales forman parte del rubro Inversión en E&P del rubro propiedades, planta y equipos del Grupo:

Proyectos	Activo corriente		Activo no corriente		Pasivo corriente		Pasivo no corriente	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Paraíso, Biguno, Huachito (a)	16.857	10.771	56.329	49.853	42.550	45.863	1.486	1.170
Mauro Dávalos Cordero (a)	73.141	46.736	244.420	216.313	184.627	198.999	6.446	5.077
Totales	89.998	57.525	300.749	266.190	227.177	244.862	7.932	6.247

A continuación, se detallan los ingresos ordinarios, costos y resultados de cada uno de los Otros Negocios, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

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

A continuación, se detallan las principales operaciones para las actividades de explotación.

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

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

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

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

La Sucursal en cumplimiento con lo acordado en el contrato suscrito el 17 de abril de 2014, realizó exploración en los pozos Inchi y Copal y con fecha 16 de abril de 2015, la Sucursal suscribió con la Secretaría de Hidrocarburos el contrato modificatorio número tres al contrato modificatorio de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (petróleo crudo), en el

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI a través del cual se fija la tarifa para el campo Inchi en US\$38.57 por cada barril neto, tarifa vigente a partir de que el precio del crudo según marcador WTI iguale o supere a los US\$63 por barril. Adicionalmente, se modifica el plazo hasta el año 2034, comprometiendo inversiones en un plan de desarrollo por US\$53.4 millones; dicho contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 29 de abril de 2015.

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

El 10 de enero de 2018, el precio de crudo según el marcador WTI superó los US\$63 por barril, por lo tanto, a partir del 11 de enero de 2018 se encuentra vigente lo establecido en el contrato modificatorio número tres del Bloque Paraíso, Biguno, Huachito e Intracampos - PBHI suscrito el 16 de abril de 2015, relacionado con: i) la contratista cumplirá las obligaciones establecidas en el Anexo 2 del Contrato Modificatorio número tres (compromisos de actividades de desarrollo del campo - varios iniciados en años anteriores), ii) el MERNNR iniciará el pago de la tarifa negociada de US\$38.57 por barril; y, iii) a partir de esa fecha se contarán 20 años hasta cuya terminación se extenderá el nuevo plazo de vigencia del contrato modificatorio. Con esto se modifica el plazo del Bloque PBHI hasta enero del año 2038.

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

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

En octubre del 2020 se suscribe el Acta de Negociación con la Comisión del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables y Enap tendiente a comprometer nuevas actividades de inversión y, con fecha 24 de marzo de 2021 se suscribió el Contrato Modificatorio número 5 del Bloque MDC. En el año 2023 se tiene planificado finalizar estas actividades de inversión comprometidas.

19. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

El movimiento de la Propiedades de Inversión es el siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo inicial, neto	7.007	7.097
Gasto por depreciación	<u>(90)</u>	<u>(90)</u>
Saldo final	<u><u>6.917</u></u>	<u><u>7.007</u></u>

Las propiedades de inversión corresponden principalmente a terrenos y bienes inmuebles que son destinados a su explotación en régimen de arriendo operativo. La Empresa ha elegido el método del costo para medir sus propiedades de inversión después del reconocimiento inicial. El método de depreciación utilizado es lineal y el período de vida útil asignado a los bienes muebles es 10 años y a los bienes inmuebles 80 años.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
20. PASIVOS FINANCIEROS

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

Al 31 de diciembre de 2022

Rubro	Pasivos financieros mantenidos para negociar MUS\$	Pasivos financieros medidos a costo amortizado MUS\$	Derivados financieros de cobertura MUS\$	Total Otros Pasivos Financieros MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	-	503.104	43.173	546.277
Pasivos por arrendamientos, corrientes (Nota 15)	-	35.173	-	35.173
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	738.225	-	738.225
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	9.753	-	9.753
Total pasivos financieros corrientes	-	1.286.255	43.173	1.329.428
Otros pasivos financieros, no corrientes	-	3.895.389	10.428	3.905.817
Pasivos por arrendamientos, no corrientes (Nota 15)	-	127.704	-	127.704
Otras cuentas por pagar, no corrientes	-	5.484	-	5.484
Total pasivos financieros no corriente	-	4.028.577	10.428	4.039.005

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	-	1.058.690	25.927	1.084.617
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	-	3.439.879	-	4.398.829

a) Derivados de cobertura

El Grupo ENAP, siguiendo la política de gestión de riesgos financieros descrita en la Nota 4, realiza contrataciones de derivados financieros para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés, monedas (tipo de cambio) y commodities (crudo y productos importados).

Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de las obligaciones financieras y corresponden a swaps de tasa de interés.

Los derivados de monedas se utilizan para fijar la tasa de cambio del dólar respecto al peso (CLP) y Unidad de Fomento (U.F.), producto de inversiones u obligaciones existentes en monedas distintas al dólar. Estos instrumentos corresponden principalmente a Forwards y Cross Currency Swaps.

Los derivados de commodity se utilizan para cubrir la variación del precio de crudo ICE Brent durante el ciclo de inventario, es decir, desde el momento de su compra hasta el período de venta de los productos refinados a partir de dicho crudo. Los instrumentos derivados corresponden a Time Spread Swaps.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

i) **Presentación de activos y pasivos** - El desglose de los activos y pasivos de cobertura, atendiendo a la naturaleza de las operaciones, es el siguiente:

Activos de cobertura	31.12.2022		31.12.2021	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	-	40.218	-	-
Cobertura de diferencial WTI/ BRENT				
Cobertura de flujo de caja	858	-	295	-
Cobertura de Brent - TSS				
Cobertura de flujo de caja	-	-	-	-
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-
Totales	858	40.218	295	-

Pasivos de cobertura	31.12.2022		31.12.2021	
	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$	Corriente MUS\$	No Corriente MUS\$
Cobertura de tipo de cambio				
Cobertura de flujo de caja	31.361	10.628	6.545	171.490
Garantías por Margin Call	-	(200)	-	(66.360)
Cobertura de TSS				
Cobertura de valor razonable	20.848	-	7.674	-
Cobertura de flujo de caja	(9.036)	-	11.708	-
Totales	43.173	10.428	25.927	105.130

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	
			31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Cross-Currency Swap	Tipo de cambio y Tasa de interés	Obligaciones por bonos	9.981	(106.948)
TSS	Petróleo crudo	Inventarios	(11.812)	(19.382)
SDI	Diferencial WTI -Brent	Inventarios	858	295
Forward	Tipo de cambio	Deudores comerciales	(11.552)	(4.727)
Totales			(12.525)	(130.762)

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

Los montos reconocidos en resultados y en resultados integrales al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	Acumulado	
	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Abonos (cargos) reconocidos en Otros resultados integrales durante el período	28.798	(43.458)
(Cargos) a resultados durante el período	(405.000)	(383.086)

iv) Otros antecedentes sobre instrumentos financieros

A continuación, se detallan los vencimientos de las coberturas:

Al 31 de diciembre de 2022	Valor razonable MUS\$	Nocional					2027 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
		2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$	2027 y siguientes MUS\$		
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(1.571)	875.000	-	306.000	-	448.175	1.629.175	
Totales	(1.571)	875.000	-	306.000	-	448.175	1.629.175	

	Valor razonable 31-12-2022 MUS\$
Cobertura de SDI: Cobertura de flujo de caja	858
Cobertura de TSS: Cobertura de flujo de caja	(20.848)
Cobertura de TSS: Cobertura del valor razonable	9.036

Al 31 de diciembre de 2021	Valor razonable MUS\$	Nocional					2027 y siguientes MUS\$	Total MUS\$
		2022 MUS\$	2023 MUS\$	2024 MUS\$	2025 MUS\$	2026 MUS\$		
Derivados financieros								
Cobertura de tipo de cambio								
Cobertura de flujo de caja	(111.675)	710.000	180.000	-	306.000	-	1.644.175	
Totales	(111.675)	710.000	180.000	-	306.000	-	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)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

v) Jerarquías del valor razonable

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

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

Las operaciones cross currency swap que cubren la exposición a la fluctuación del dólar de los pasivos financieros denominados en UF son valoradas como el valor presente de los flujos futuros en UF (activo) y US\$ (pasivo). Para calcular dichos valores presentes se utilizan curvas de tasas UF y 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 31.12.2022 MUS\$	Clasificación de instrumentos financieros		
		Nivel 1 MUS\$	Nivel 2 MUS\$	Nivel 3 MUS\$
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
Activos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	41.076	-	41.076	-
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado	-	-	-	-
Total	41.076	-	41.076	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de flujo de caja	32.753	-	32.753	-
Pasivos de cobertura: Cobertura de valor razonable	20.848	-	20.848	-
Total	53.601	-	53.601	-

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	Total	Clasificación de instrumentos financieros		
	31.12.2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
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	-

b) Préstamos que devengan intereses

i) Resumen de préstamos - El resumen de los préstamos que devengan intereses al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos de entidades financieras	466.039	7.440	89.844	453.943
Obligaciones con el público	37.065	36.841	3.805.545	3.707.503
Totales	503.104	44.281	3.895.389	4.161.446

ii) Detalle de Préstamos que devenga intereses - El desglose por moneda y vencimiento de los préstamos de entidades financieras (garantizados y no garantizados) que incluyen intereses devengados al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2022

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses	+ 3 meses hasta 1 año	Total	+ 1 año hasta 3 años	+ 3 años hasta 5 años	Total
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
The Bank of Nova Scotia (2)	Trimestral	Libor+1,125%	5,89%	100.000	-	100.130	100.130	-	-	-
Bank of America, N.A. (3)	Trimestral	Libor+0,85%	5,62%	90.000	465	-	465	89.844	-	89.844
Scotiabank Chile (4)	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	-	164.830	164.830	-	-	-
Banco Santander Chile (5)	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	-	100.038	100.038	-	-	-
Banco Chile	Semestral	SOFR+0,69%	5,12%	100.000	840	99.736	100.576	-	-	-
Totales					1.305	464.734	466.039	89.844	-	89.844

Al 31 de diciembre de 2021

Nombre	Pago de intereses	Tasa nominal	Tasa efectiva	Valor nominal MUS\$	Corriente			No Corriente		
					Hasta 3 meses	+ 3 meses hasta 1 año	Total	+ 1 año hasta 3 años	+ 3 años hasta 5 años	Total
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
The Bank of Nova Scotia (1)	Trimestral	Libor+1,40%	1,61%	80.000	5.234	-	5.234	-	-	-
The Bank of Nova Scotia (2)	Trimestral	Libor+1,125%	1,33%	100.000	30	-	30	100.000	-	100.000
Bank of America, N.A. (3)	Trimestral	Libor+0,85%	1,06%	90.000	112	-	112	89.751	-	89.751
Scotiabank Chile (4)	Semestral	1,05%	1,05%	180.000	1.812	-	1.812	164.805	-	164.805
Banco Santander Chile (5)	Semestral	0,53%	0,53%	100.000	252	-	252	99.387	-	99.387
Totales					7.440	-	7.440	453.943	-	453.943

Las tasas de interés nominal informadas son anuales.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2022:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of Nova Scotia (2)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (3)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Scotiabank Chile (4)	97.018.000-1	Pesos	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Santander Chile (5)	97.036.000-K	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Chile	97.004.000-5	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

Otros antecedentes relacionados a los préstamos de entidades financieras vigentes al 31 de diciembre de 2021:

Nombre	Rut	Moneda	País	Sociedad	Rut	País	Garantía
The Bank of Nova Scotia (1)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
The Bank of Nova Scotia (2)	0-E	Dólares	Canadá	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Bank of America, N.A. (3)	0-E	Dólares	EE.UU.	Enap Sipetrol Argentina S.A.	0-E	Argentina	Garantizada Enap Matriz
Scotiabank Chile (4)	97.018.000-1	Pesos	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada
Banco Santander Chile (5)	97.036.000-K	Dólares	Chile	ENAP	92.604.000-6	Chile	No Garantizada

(1) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 3 de marzo de 2017, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia, como segundo financiamiento del Proyecto Incremental Área Magallanes (PIAM) por MUS\$80.000. El contrato cuenta con garantía de ENAP. El crédito tiene un período de disponibilidad de 6 meses para realizar los desembolsos. El plazo de pago es de 5 años, con amortizaciones trimestrales iguales a partir del mes 18, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,4% de margen aplicable. Al 31 de diciembre de 2022, este crédito se encuentra amortizado en su totalidad.

(2) THE BANK OF NOVA SCOTIA

Con fecha 21 de septiembre de 2018, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con The Bank of Nova Scotia por MUS\$100.000, el que cuenta con garantía de ENAP. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 1,125% de margen aplicable.

(3) BANK OF AMERICA, N.A.

Con fecha 26 de agosto de 2019, Enap Sipetrol Argentina S.A. firmó un contrato de crédito con Bank of America, N.A., por MUS\$90.000, el que cuenta con garantía de ENAP, recibándose el 28 de agosto el primer desembolso por US\$77 millones y el 07 de enero de 2020 el segundo desembolso por US\$13 millones. El plazo de pago es de 5 años, con amortización al vencimiento, la tasa pactada es LIBOR trimestral más 0,85% de margen por año.

(4) SCOTIABANK CHILE

Con fecha 06 de agosto de 2021, ENAP firmó un contrato de crédito con Scotiabank Chile por M\$139.804.200, pagadero en una cuota el 07 de agosto del 2023, con una tasa pactada de 2,68% anual, los intereses se pagan semestralmente en febrero y agosto.

(5) BANCO SANTANDER CHILE

Con fecha 13 de julio de 2021, ENAP firmó un contrato de crédito con Banco Santander Chile por MU\$100.000, pagadero en una cuota el 13 de julio del 2023, con una tasa fija en dólares de 0,53%, los intereses se pagan semestralmente en enero y julio.

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

iii) Detalle de obligaciones con el público

El detalle y vencimientos de las obligaciones con el público al 31 de diciembre 2022 y 2021, clasificadas en corriente y no corriente, se presentan en cuadros adjuntos:

Al 31 de diciembre de 2022						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 meses	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.521	1.521	-	-	159.868	159.868
Tipo 144 A (b.1)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.641	4.641	598.436	-	-	598.436
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.628	-	10.628	-	648.712	-	648.712
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	811	811	-	267.447	-	267.447
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.085	-	8.085	-	-	579.605	579.605
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.590	5.590	-	-	674.281	674.281
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	35	-	35	204.166	-	-	204.166
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	43	-	43	120.772	-	-	120.772
Tipo 144 A (b.5)	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.711	-	5.711	-	-	552.258	552.258
Totales						24.502	12.563	37.065	923.374	916.159	1.966.012	3.805.545

Al 31 de diciembre de 2021						Corriente			No Corriente			
Descripción	País	Moneda	Valor Nominal (Miles)	Tasa Nominal	Tasa Efectiva	Hasta	+3 meses a 1	Total	+1 año a 3	+3 años a 5	+5 años	Total
						3 años	año		MUS\$	MUS\$		
B-ENAP - E (a.1)	Chile	UF	4.000	3,70%	4,28%	-	1.358	1.358	-	-	142.142	142.142
Tipo 144 A (b.1)	EE.UU	US\$	600.000	4,38%	4,56%	-	4.543	4.543	597.584	-	-	597.584
Tipo 144 A (b.2)	EE.UU	US\$	700.000	3,75%	5,50%	10.686	-	10.686	-	635.745	-	635.745
B-ENAP - F (a.2)	Chile	UF	6.500	2,05%	2,20%	-	752	752	-	-	239.461	239.461
Tipo 144 A (b.3)	EE.UU	US\$	600.000	4,50%	4,74%	8.221	-	8.221	-	-	578.781	578.781
Tipo 144 A (b.4)	EE.UU	US\$	680.000	5,25%	5,38%	-	5.523	5.523	-	-	673.453	673.453
B-ENAP - G (a.3)	Chile	UF	5.000	0,05%	0,24%	31	-	31	-	182.133	-	182.133
B-ENAP - H (a.4)	Chile	UF	3.000	0,75%	1,56%	-	38	38	-	106.833	-	106.833
Tipo 144 A (b.5)	EE.UU	US\$	560.000	3,45%	3,64%	5.689	-	5.689	-	-	551.371	551.371
Totales						24.627	12.214	36.841	597.584	924.711	2.185.208	3.707.503

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2022:

Nombre Acreedor		Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(a.1)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
(b.1)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.2)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(a.2)	Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
(b.3)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.4)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(a.3)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía
(a.4)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-06-2025	Sin Garantía
(b.5)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía

Otros antecedentes relacionados a las obligaciones con el público vigentes al 31 de diciembre de 2021:

Nombre Acreedor		Rut	Tipo de Colocación	Empresa	País	Rut	Pago Intereses	Amortización Capital	Fecha de Vencimiento	Garantía
(a.1)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-10-2033	Sin Garantía
(b.1)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	30-10-2024	Sin Garantía
(b.2)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	05-08-2026	Sin Garantía
(a.2)	Santander Corredores de Bolsa Limitada	97.036.000-K	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	08-05-2027	Sin Garantía
(b.3)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	14-09-2047	Sin Garantía
(b.4)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Amortizable	06-11-2029	Sin Garantía
(a.3)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	01-09-2025	Sin Garantía
(a.4)	Banco de Chile	97.004.000-5	Nacional	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	15-06-2025	Sin Garantía
(b.5)	Bank of New York Mellon	0-E	Extranjera	ENAP	Chile	92.604.000-6	Semestral	Al vencimiento	16-09-2031	Sin Garantía

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

a) Bonos Nacionales

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 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.

2. 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.

3. 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.

4. 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.

5. Con fecha 16 de septiembre de 2021, ENAP efectuó la emisión y colocación de un bono del tipo 144 A en el Mercado estadounidense, a una tasa de interés de 3,45% anual por un monto de MUS\$ 560.000. El plazo de vencimiento es a 10 años. Los pagos de intereses son semestrales y la amortización del capital se realizará al vencimiento.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
21. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Proveedores facturados	208.549	644.133	-	-
Proveedores provisionados	447.447	281.535	-	-
Acreedores varios	15.618	15.455	-	685
Otras cuentas por pagar	66.611	24.225	5.484	5.050
Totales	738.225	965.348	5.484	5.735

b) Detalle de vencimientos futuros:

	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Hasta 30 días	624.851	676.026
Entre 31 y 60 días	108.054	85.829
Entre 61 y 90 días	445	201.995
Entre 91 y 120 días	203	166
Entre 121 y 180 días	440	121
181 y más	4.232	1.211
Totales	738.225	965.348

c) Información de vencimientos de pagos a proveedores facturados al 31 de diciembre de 2022:

Proveedores con pagos al día:

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-365 MUS\$	366 y más MUS\$	
Productos	36.413	107.008	-	-	-	-	143.421
Servicios	38.173	-	-	-	-	168	38.341
Otros	6.463	1.431	-	-	-	-	7.894
Totales	81.049	108.439	-	-	-	168	189.656

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Proveedores facturados con plazos vencidos:

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						Total MUS\$
	hasta 30 días MUS\$	31-60 MUS\$	61-90 MUS\$	91-120 MUS\$	121-180 MUS\$	181 y más MUS\$	
Productos	528	14	4	-	105	1	652
Servicios	6.377	729	297	60	128	2.926	10.517
Otros	5.819	303	144	143	207	1.108	7.724
Totales	12.724	1.046	445	203	440	4.035	18.893

 d) **Operaciones de confirming:** Al 31 de diciembre de 2022 el Grupo ENAP no mantiene operaciones de “confirming”.

22. OTRAS PROVISIONES

 a) **Detalle** - El desglose de este rubro al 31 de diciembre 2022 y 2021, es el siguiente:

Concepto	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Desmantelamiento, costos restauración y rehabilitación (a)	-	-	175.770	157.528
Contratos onerosos	-	-	3.922	3.922
Otras provisiones	5.788	3.792	-	1.488
Totales	5.788	3.792	179.692	162.938

a) Esta provisión corresponde a los costos estimados futuros por concepto de remediaciones medio ambientales, plataformas y pozos, y que permitirán, al término de las concesiones o de las actividades de operación, según sea el caso, dejar en condiciones de reutilizar para otros fines las zonas de explotación. Esta provisión es calculada y contabilizada a valor presente. La tasa de descuento al 31 de diciembre de 2022 es 6,4% en E&P Magallanes y 11,7% en Sipetrol Argentina (6,4% y 9,9% respectivamente, al 31 de diciembre de 2021).

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

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación MUS\$	Contratos onerosos MUS\$	Otras provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	157.528	3.922	5.280	166.730
Provisiones adicionales	28.832	-	4.664	33.496
Provisión utilizada	(4.750)	-	(2.464)	(7.214)
Reverso de provisión	(5.840)	-	(1.692)	(7.532)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	175.770	3.922	5.788	185.480

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	Desmant. costos reestructuración rehabilitación	Contratos onerosos	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2021	151.300	5.791	4.205	161.296
Provisiones adicionales	9.835	-	2.663	12.498
Provisión utilizada	(1.295)	-	(424)	(1.719)
Reverso de provisión	(2.303)	-	(1.100)	(3.403)
Otro incremento (decremento)	(9)	(1.869)	(64)	(1.942)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	<u>157.528</u>	<u>3.922</u>	<u>5.280</u>	<u>166.730</u>

23. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por beneficios a los empleados por el año terminado al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

Concepto:	Corriente		No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Indemnización por años de servicios (a)	7.674	7.152	50.747	49.867
Participación en resultados y BCM del personal (b)	23.053	20.350	-	-
Provisión de vacaciones	22.905	19.904	-	-
Otras beneficios (c)	16.000	22.256	-	2.003
Totales	<u>69.632</u>	<u>69.662</u>	<u>50.747</u>	<u>51.870</u>

- a) Corresponde a las indemnizaciones por años de servicios a todo evento que el Grupo ENAP mantiene con los trabajadores, que se detallan en los contratos colectivos vigentes a la fecha. El pasivo reconocido en el balance correspondiente a los planes de beneficios definidos brindados a los trabajadores es el valor presente de las obligaciones por dichos beneficios definidos (IAS) a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados. La obligación por IAS, es calculada anualmente basada en un modelo actuarial elaborado por un actuario independiente, empleando el método de la Unidad de Crédito Proyectada. El valor presente de las obligaciones por IAS, se determina descontando los flujos futuros estimados utilizando para ello la tasa de interés del bono corporativo serie E en UF nominado en la moneda en que se pagarán los beneficios y considerando los plazos de vencimiento de las obligaciones.
- b) Corresponden a participación en utilidades en la sucursal Ecuador, establecidas por ley, bonos de participación en resultados de las refinerías Aconcagua y Bío - Bío, los cuales se encuentran establecidos en los contratos colectivos vigentes y participación en utilidades y otros beneficios establecidos en los convenios colectivos y contratos de trabajo según sea el caso.
- c) Las imputaciones registradas en este rubro corresponden a otros beneficios al personal como, gratificaciones, aguinaldos, bono vacaciones y permanencia, etc.

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2022	Corriente				
	Indemnización por años de servicios	Participación en resultados y BCM del personal	Provisión vacaciones	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2022	7.152	20.350	19.904	22.256	69.662
Provisiones adicionales	7.192	26.666	8.903	14.295	57.056
Provisión utilizada	(6.427)	(25.033)	(5.848)	(20.045)	(57.353)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(243)	1.070	(54)	(506)	267
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	7.674	23.053	22.905	16.000	69.632

Al 31 de diciembre de 2021	Corriente				
	Indemnización por años de servicios	Participación en resultados y BCM del personal	Provisión vacaciones	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2021	7.450	11.794	20.463	20.830	60.537
Provisiones adicionales	6.260	31.043	4.995	19.522	61.820
Provisión utilizada	(6.723)	(20.864)	(2.211)	(15.671)	(45.469)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda	165	(1.623)	(3.287)	(1.846)	(6.591)
Otro incremento (decremento)	-	-	(56)	(579)	(635)
Saldo final al 31 de diciembre de 2021	7.152	20.350	19.904	22.256	69.662

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

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

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	No Corriente	
	31.12.2022	31.12.2021
Movimiento:	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	49.867	60.975
Incremento por fusión	-	-
Costos por servicios	705	1.456
Costos por intereses	8.038	3.048
Pérdidas actuariales	(638)	1.527
Beneficios pagados	(6.353)	(7.161)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	5.294	(2.943)
Traspaso al corriente	(6.166)	(7.035)
Totales	50.747	49.867

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

La Empresa realiza anualmente una revisión de sus hipótesis actuariales de acuerdo con NIC 19 “Beneficios a los empleados”, la tasa de descuento nominal aplicada por referencia a nuevas curvas de tasas de interés de mercado se actualizó a fines de 2018. Ver efecto de sensibilidad en Nota 23.4.

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

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
23.4 Análisis de sensibilidad

El siguiente cuadro muestra los efectos de la sensibilización al 31 de diciembre 2022 y 2021 en la tasa de descuento utilizada para determinar el valor actuarial de la provisión de IAS:

Chile	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	54.511	56.517	50.426
Tasa de Descuento	5,37%	4,37%	6,37%
Sensibilidad porcentual	-	-19,00%	19,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	2.006	(4.085)

Ecuador	Valor contable	Análisis de sensibilidad	
Valor actuarial MUS\$	3.910	4.620	3.148
Tasa de Descuento	4,25%	3,71%	4,71%
Sensibilidad porcentual	-	-13,00%	11,00%
Sensibilidad en MUS\$	-	710	(762)

24. PATRIMONIO
a) Cambios en el patrimonio:

Aumento de capital – Al 31 de diciembre 2022 y 2021 no se han registrado aumentos de capital.

Política de reparto de dividendos - La política de reparto de utilidad que rige a ENAP, establecida mediante Resolución del Ministerio de Hacienda N°25 de 11 de agosto de 2005, a través del cual se estableció que ENAP debe traspasar un mínimo de recursos al Fisco, ya sea como impuesto a la renta (40%) y/o como anticipo de utilidades, correspondiente a un 14% de rentabilidad sobre el patrimonio, con utilidades retenidas de periodos anteriores.

Por Oficio Ord. N° 1292 del 15 de septiembre de 2012, el Ministerio de Hacienda, resolvió autorizar una política de distribución de utilidades con el objetivo de contribuir a la estabilidad y recomposición de la Empresa, la cual establece la obligación de mantener la revisión de la situación financiera de la Empresa, para decidir si corresponde autorizar la capitalización de las utilidades de las filiales y de la matriz, en tanto se mantenga la situación de pérdida tributaria, esta revisión se realiza anualmente en forma consistente desde la promulgación del oficio.

b) Capital emitido

El detalle del capital pagado y emitido al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
	<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:

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

- 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 2022 y 2021 es la siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Diferencia de cambio por conversión (i)	(82.173)	(81.801)
Coberturas de flujo de caja (ii)	(8.503)	(37.301)
Reservas actuariales en planes de beneficios definidos	(9.555)	(9.860)
Reservas varias (iii)	<u>12.210</u>	<u>9.613</u>
Totales	<u><u>(88.021)</u></u>	<u><u>(119.349)</u></u>

i) Diferencia de cambio por conversión

	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del ejercicio	(81.801)	(79.041)
Resultado por cambios en empresas filiales y coligadas	<u>(372)</u>	<u>(2.760)</u>
Totales	<u><u>(82.173)</u></u>	<u><u>(81.801)</u></u>

ii) Cobertura de flujo de caja

	Total	Movimiento	Total
	31.12.2021	2022	31.12.2022
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Composición de otras reservas en las coberturas de flujos de caja:			
Cross Currency Swap / Bonos y préstamos bancarios	(81.594)	104.848	23.254
Contratos Forward de cambio de moneda extranjera	(248)	(1.956)	(2.204)
Swap de diferencial - SDI	295	563	858
Time Spread Swap (TSS)	(11.706)	(9.138)	(20.844)
Impuesto a la renta y diferido de derivados	<u>55.952</u>	<u>(65.519)</u>	<u>(9.567)</u>
Totales	<u><u>(37.301)</u></u>	<u><u>28.798</u></u>	<u><u>(8.503)</u></u>

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

	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo inicial reservas varias	9.613	7.016
Cambios en reservas GNL Quintero S.A.	2.597	2.597
Totales	<u>12.210</u>	<u>9.613</u>

c) Resultados acumulados

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

	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo al inicio del ejercicio	(496.592)	(632.550)
Resultado del ejercicio	575.754	141.785
Otras variaciones de resultados acumulados	(1.273)	(5.827)
Totales	<u>77.889</u>	<u>(496.592)</u>

25. PARTICIPACION NO CONTROLADORA

La participación de terceros en el patrimonio al 31 de diciembre 2022 y 2021 y resultados consolidados del Grupo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Entidad	Participación no controladora en patrimonio		Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Vientos Patagónicos S.p.A.	1.812	2.169	(531)	(345)
Enap Refinerías S.A.	204	115	91	16
Totales	<u>2.016</u>	<u>2.284</u>	<u>(440)</u>	<u>(329)</u>

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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 marítimos, situados en Quintero, San Vicente, Isla de Pascua, Cabo Negro y Gregorio, estos dos últimos en la Región de Magallanes.

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

Forma parte de la línea de Refinación y Comercialización, la implementación del uso del Gas Natural Licuado (GNL) en la matriz energética nacional, que incluye las actividades y procesos de comercialización del gas vía gasoductos, gasoducto virtual y GNL Móvil y la gestión de nuevos proyectos de energía eléctrica.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2022	E&P MUS\$	R&C MUS\$	Ajustes de consolidación MUS\$	Total MUS\$
			(a)	
Ingresos actividades ordinarias	677.543	11.646.627	-	12.324.170
Ingresos actividades ordinarias, interlineas	131.777	336.202	(467.979)	-
Costos de ventas	(437.651)	(10.570.571)	(8.928)	(11.017.150)
Costos de ventas, interlineas	(22.515)	(445.464)	467.979	-
Ganancia (pérdida) bruta	349.154	966.794	(8.928)	1.307.020
Otros ingresos, por función	1.924	13.436	18.985	34.345
Costos de distribución	(22.529)	(192.832)	-	(215.361)
Gastos de administración	(25.889)	(22.881)	(26.032)	(74.802)
Otros gastos por función	(36.482)	(5.326)	(372)	(42.180)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales	266.178	759.191	(16.347)	1.009.022
Ingresos financieros	18.941	1.663	(15.364)	5.240
Costos financieros	(24.233)	(98.046)	(120.181)	(242.460)
Participación en ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	2	(226)	47.524	47.300
Diferencias de cambio	(14.875)	(32.761)	(10.027)	(57.663)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	246.013	629.821	(114.395)	761.439
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(46.753)	(152.757)	13.385	(186.125)
Ganancia (pérdida)	199.260	477.064	(101.010)	575.314
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 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)	24.167	(10.114)	10.989
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	184.049	143.923	(110.455)	217.517
(Gasto) beneficio por impuesto a las ganancias	(65.467)	(40.584)	29.990	(76.061)
Ganancia (pérdida)	118.582	103.339	(80.465)	141.456

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

Detalle de ingresos por venta según producto y área geográfica, al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Venta por Productos	Al 31 de diciembre de 2022			Al 31 de diciembre de 2021		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Crudo	185.095	-	185.095	158.582	-	158.582
Gas Natural	232.054	449.391	681.445	216.205	377.845	594.050
Gas Licuado de Petróleo	-	326.564	326.564	-	286.212	286.212
Gasolinas	-	4.403.398	4.403.398	-	2.787.400	2.787.400
Kerosene	-	820.567	820.567	-	352.067	352.067
Diesel	-	4.745.764	4.745.764	-	2.605.358	2.605.358
Petróleo Combustible	-	249.188	249.188	-	235.331	235.331
Petroquímicos	-	239.482	239.482	-	156.528	156.528
Otros Productos y exportaciones	-	385.070	385.070	-	242.637	242.637
Venta de servicios	254.548	303	254.851	214.992	128	215.120
Otros ingresos	5.846	26.900	32.746	9.395	12.253	21.648
Totales	677.543	11.646.627	12.324.170	599.174	7.055.759	7.654.933

Ventas Geográficas	Al 31 de diciembre de 2022			Al 31 de diciembre de 2021		
	E&P	R&C	Total	E&P	R&C	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Nacionales	182.786	10.908.841	11.091.627	475.254	6.698.801	7.174.055
Extranjeras	494.757	737.786	1.232.543	123.920	356.958	480.878
Totales	677.543	11.646.627	12.324.170	599.174	7.055.759	7.654.933

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”.

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

El detalle de este rubro por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

Detalle	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Venta de crudo	203.456	158.582
Venta de gas natural	616.953	520.889
Ingreso por compensación de gas (1)	64.492	73.161
Venta de productos refinados	11.151.672	6.665.533
Venta de servicios petroleros	254.851	215.120
Otros ingresos de operación	32.746	21.648
Totales	<u>12.324.170</u>	<u>7.654.933</u>

(1) El Ministerio de Energía está facultado para compensar a ENAP por un monto máximo de M\$ 56.474.971 por el año 2022 y M\$ 55.232.485 por el año 2021, de acuerdo con la Ley de Presupuestos del Sector Público aprobada por el Congreso Nacional.

28. COSTOS DE VENTAS

El desglose de los costos de ventas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Costo de crudo y gas	422.671	485.377
Costo de productos refinados (1)	10.109.375	6.004.611
Costo por venta de servicios	124.365	115.420
Otros costos de operación	360.739	412.850
Totales	<u>11.017.150</u>	<u>7.018.258</u>

(1) Al 31 de diciembre de 2022, los costos de productos refinados presentan un cargo por MUS\$ 71.732 (cargo por MUS\$ 35.752 al 31 de diciembre de 2021) producto de la determinación del ajuste a los inventarios por valor neto de realización (VNR), el cual fue sustancialmente compensado, a través de los instrumentos Time Spread Swap, los cuales tuvieron por objetivo desplazar financieramente la ventana de toma de precios de los embarques de crudo y ajustarla a las fechas en donde los productos refinados toman precio, mitigando la exposición del “time spread” al que la Empresa se encuentra expuesta de manera natural.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
29. OTROS INGRESOS

El desglose de los otros ingresos de los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Recuperación de seguros y demurrage	1.312	1.944
Ventas de servicios y materiales	9.461	8.762
Recuperación de impuestos (PPUA)	17.927	14.779
Dividendos percibidos	3.487	3.319
Otros ingresos	2.158	4.965
Totales	<u>34.345</u>	<u>33.769</u>

30. COSTOS DE DISTRIBUCIÓN

El desglose de los costos de distribución por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Servicios de logística	11.449	8.473
Transporte por oleoductos	30.569	30.183
Transporte marítimo	103.758	61.300
Transporte terrestre	13.592	12.237
Gastos del personal	19.390	18.719
Otros	36.603	33.303
Totales	<u>215.361</u>	<u>164.215</u>

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
31. OTROS GASTOS POR FUNCIÓN

El desglose de los otros gastos por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
	MUS\$	MUS\$
Costos de campañas exploratorias	13.601	13.088
Pozos secos de exploración y abandonos	20.624	15.430
Bajas de propiedad, planta y equipo	2.338	702
Costos de exploración y otros	5.617	10.073
Totales	42.180	39.293

32. COSTOS FINANCIEROS

El desglose de los costos financieros por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	01.01.2022	01.01.2021
	31.12.2022	31.12.2021
Conceptos	MUS\$	MUS\$
Intereses de sobregiros y préstamos bancarios	22.133	14.240
Intereses de obligaciones con el público	170.126	173.241
Intereses de obligaciones por arrendamiento	6.682	7.095
Intereses de otras cuentas por pagar y otros pasivos no financieros	31.986	15.320
Otros desembolsos asociados a intereses	944	397
Total costo por intereses	231.871	210.293
Liquidaciones de derivados (swap)	10.812	12.090
Intereses devengados por derivados (swap)	(223)	(627)
Total costos financieros	242.460	221.756

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
33. GASTOS DEL PERSONAL

La composición de esta partida por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
Sueldos y salarios	146.172	144.621
Beneficios a corto plazo empleados	153.348	135.226
Otros gastos de personal	7.497	5.972
Otros beneficios	14.593	15.377
Totales	321.610	301.196

34. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambio que son (debitadas) acreditadas a resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

Conceptos	01.01.2022 31.12.2022 MUS\$	01.01.2021 31.12.2021 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(20.590)	(8.355)
Otros activos no financieros corrientes	(8.766)	540
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	(25.311)	(82.098)
Resultado cobertura forward	5.918	70.498
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	(1.796)	(933)
Otros activos no financieros no corrientes	507	(1.887)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	7.729	9.543
Cuentas por cobrar y pagar por impuestos	(23.899)	4.222
Provisiones corrientes	580	7.150
Provisiones no corrientes	361	11.693
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	(73.829)	90.186
Resultado cobertura pasivos financieros corriente y no corriente	78.021	(89.150)
Otros	3.412	(420)
Totales	(57.663)	10.989

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
35. MONEDA EXTRANJERA

El desglose de moneda extranjera para activos al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

Activos	Moneda extranjera	Moneda funcional	31.12.2022 MUS\$	31.12.2021 MUS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	\$ No reajutable	Dólar	58.398	11.159
	\$ Argentinos	Dólar	78.541	43.102
	£ Libras Egipcias	Dólar	13.735	10.528
Otros activos no Financieros, Corriente	\$ No reajutable	Dólar	10.240	10.231
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	410.441	504.819
	\$ reajutable	Dólar	316	175
	\$ Argentinos	Dólar	5.252	4.152
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajutable	Dólar	127.264	-
Activos por impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	25.007	38.105
	\$ reajutable	Dólar	37.960	28.021
	\$ Argentinos	Dólar	2.271	2.495
Otros activos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	40.218	-
Cuentas por cobrar no corrientes	\$ reajutable	Dólar	6.678	7.477
Totales			816.321	660.264

El desglose de moneda extranjera para pasivos al 31 de diciembre 2022 y 2021 es el siguiente:

Pasivos			31.12.2022				31.12.2021			
			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	78	2.331	-	-	13.910	4.580	-	-
	\$ No reajutable	Dólar	-	164.830	-	-	-	-	-	-
	CHF Franco Suizo	Dólar	2.692	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajutable	Dólar	46.557	50.518	-	-	134.906	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	-	31.178	-	-	1.064	-	-	-
	Libra esterlina	Dólar	-	-	-	-	2	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	12.796	-	-	-	14.824	-	-	-
	Euro	Dólar	-	624	-	-	438	-	-	-
Pasivos por Impuestos corrientes	\$ No reajutable	Dólar	117.048	-	-	-	31.781	-	-	-
	\$ reajutable	Dólar	3.053	-	-	-	5.515	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	3.124	-	-	-	2.364	-	-	-
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	60.036	-	-	-	61.867	-	-	-
	\$ Argentinos	Dólar	3.318	-	-	-	2.654	-	-	-
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ reajutable	Dólar	-	-	592.385	159.868	-	-	704.417	1.130.152
Otras provisiones a largo plazo	\$ Argentinos	Dólar	-	-	34.688	-	-	-	33.981	-
Pasivo por impuestos diferidos	\$ Argentinos	Dólar	-	-	68.916	-	-	-	66.675	-
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajutable	Dólar	-	-	13.255	32.836	-	-	13.737	33.904
Otros pasivos no financieros no corrientes	\$ Argentinos	Dólar	-	-	-	-	-	-	5.005	-
Totales			248.702	249.553	709.244	192.704	269.325	4.580	823.815	1.164.056

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 Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

En Refinería Aconcagua los proyectos e iniciativas ambientales forman parte de un plan de trabajo de largo plazo, están orientadas a actividades que permitan identificar e implementar mejoras en lo referente a emisiones de ruidos, monitoreo de emisiones atmosféricas, ejecución del Plan de cumplimiento presentado a la Superintendencia del Medio Ambiente y Proyectos asociados al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico de Concón, Quintero y Puchuncaví, entre otros.

En Refinería Bío Bío el enfoque y los recursos destinados a los proyectos e iniciativas ambientales Bío Bío tienen relación principalmente con la ejecución de una serie de compromisos adquiridos con la Ilustre Corte de Apelaciones de Concepción (ICA), los que están relacionados con un programa de mitigación de olores, cuyo objetivo principal es el manejo de los olores producidos como consecuencia de la actividad de refinación de petróleo en las comunidades vecinas y para dar cumplimiento al Plan de Prevención y Descontaminación Atmosférico del Concepción Metropolitano.

ENAP Magallanes realiza actividades asociadas a exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos por la línea E&P; y actividades de refinación, logística y comercialización, asociadas a la explotación de los activos de refinación y terminales marítimos por la línea R&C. Para el desarrollo de dichas actividades se requiere la ejecución de diversas iniciativas que den cumplimiento a los compromisos establecidos en las tramitaciones ambientales de nuestros proyectos y a las normativas ambientales que aplican a nuestra actividad.

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

En ENAP Sipetrol Argentina, los recursos destinados a proyectos e iniciativas ambientales corresponden a aspectos de operación corriente. En los mismos se incluye principalmente el transporte y tratamiento de residuos, el tratamiento de efluentes líquidos, la realización de monitoreos ambientales y la tramitación y mantenimiento de permisos ante autoridades. Así también se encuentran los gastos requeridos para mantener activo el plan de contingencias frente a derrames, entre los cuales se incluyen actividades de preparación y acuerdos con empresas especializadas en la respuesta a eventuales derrames.

Detalle de los principales desembolsos efectuados por ENAP entre el 01 de enero y el 31 de diciembre de 2022 y 2021 y los desembolsos comprometidos a futuro, relacionados con procesos que pudiesen afectar en forma directa o indirecta a la protección del medio ambiente, según Circ.1901 de 2008 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF):

Unidad de Negocio	Desembolsos efectuados 2022 al 30-12-2022					Desembolsos efectuados 2021 al 30-12-2021	Desembolsos comprometidos (Solo para Activo)	
	Nombre Proyecto / Iniciativa / Contrato	Estado del Proyecto / Iniciativa	Monto MUSD	Tipo de desembolso	Ítem de Activo / Gasto de Destino	Monto MUSD	Monto MultiAnual MUSD	Fecha Estimada: Año Fin Desembolsos
Refinería Bío Bío	Mejoramiento en Sistema de Purgas de Coker ERBB	En Proceso	435	Activo	Propiedades, Planta Equipo	393	2.843	2024
Refinería Bío Bío	Instalación de Medición de caudal en efluentes (DS 90) ERBB	Terminado	407	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	626	2022
Refinería Bío Bío	Reducción de azufre en gas combustible ERBB (PPDA)	En Proceso	6.203	Activo	Propiedades, Planta Equipo	437	14.689	2023
Refinería Bío Bío	Instalación de quemadores LOW NOX en hornos ERBB (PPDA)	Terminado	1.578	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.248	3.862	2022
Refinería Bío Bío	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería BIOBIO	En Proceso	36.639	Activo	Propiedades, Planta Equipo	24.361	95.868	2024
Refinería Bío Bío	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Biobio	En Proceso	8.263	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.724	22.715	2024
Refinería Bío Bío	Construcción Planta Regeneradora de Aminas (MDEA4) ERBB	En Proceso	7.901	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.258	22.090	2024
Refinería Bío Bío	Construcción Tk Crudo ERBB (Ambiental: considera solo 1 Tk)	En Proceso	11.768	Activo	Propiedades, Planta Equipo	5.678	28.404	2024
Refinería Bío Bío	Reconversión a Gas Cogeneradora ERBB: fase preinversional	En Proceso	231	Activo	Propiedades, Planta Equipo	190	600	2025
Refinería Bío Bío	Normalización instalaciones para mitigación de ruido (DS 38) ERBB Plan 2021-2022	En Proceso	78	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	820	2024
Refinería Aconcagua	Normalización Instalaciones por RCA N°53/2005 Fase 1-Terminal Quintero	En Proceso	1.138	Activo	Propiedades, Planta Equipo	9	1.595	2023
Refinería Aconcagua	Instalación sistema medición flujo antorchas ERA (PPDA)	Terminado	211	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.144	1.905	2022
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Concon (PPDA)	En Proceso	748	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.704	4.389	2023
Refinería Aconcagua	Reducción COVs sistema tratamiento de efluentes Quintero (PPDA)	Terminado	1.334	Activo	Propiedades, Planta Equipo	1.566	3.324	2022
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Ultra Low-NOX en calderas ERA (PPDA)	En Proceso	1.307	Activo	Propiedades, Planta Equipo	2.150	4.770	2023
Refinería Aconcagua	Reducción de COVs Estanques Concón y Quintero ERA (PPDA)	En Proceso	2.253	Activo	Propiedades, Planta Equipo	565	6.809	2024
Refinería Aconcagua	Tramitación Ambiental Terminal Quintero ERA	En Proceso	119	Activo	Propiedades, Planta Equipo	142	734	2025
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruidos en equipos de unidad URA 3 Fase 2 ERA	Terminado	158	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	216	2022
Refinería Aconcagua	Adecuación CEMS a Res. Ex. No. 680/2021 ERA	Terminado	78	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	298	2023
Refinería Aconcagua	Construcción sistema de abatimiento de emisiones atmosféricas (WGS) ERA	En Proceso	20.695	Activo	Propiedades, Planta Equipo	7.938	69.300	2023
Refinería Aconcagua	Construcción Planta de Recuperación de Azufre (WSA) ENAP Refinería Aconcagua	En Proceso	1.998	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	132.745	2025
Refinería Aconcagua	Mitigación de ruido ERA 2023: Reducción ruidos en compresores Cracking y RCAs 5 y 6	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	734	2024
Refinería Aconcagua	Construcción planta de tratamiento de aguas ácidas en Refinería Aconcagua	En Proceso	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	271	34.212	2025
Refinería Aconcagua	Instalación Quemadores Low-NOX en hornos ERA (PPDA)	Terminado	-	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	808	2020
Magallanes	Normalización de Efluentes según RCA N° 62-2007 Gregorio	En Proceso	171	Activo	Propiedades, Planta Equipo	-	1.034	2024
Todas las Unidades	Servicios Medioambientales e impuestos por emisiones	Terminado	20.854	Gasto	Gastos Operacionales	16.852	-	-

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

37. JUICIOS Y COMPROMISOS COMERCIALES

a) Juicios

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

En Chile:

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

RIT N°: D-30-2016. **Tribunal:** Segundo Tribunal Ambiental.

Materia: Acción de declaración y reparación de daño ambiental. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Demanda de reparación ambiental por Ley 19.300 presentada contra el Ministerio de Medio Ambiente y 11 empresas con presencia en la Bahía de Quintero por la contaminación que históricamente realizarían en la bahía (una de las demandadas la filial Enap Refinerías S.A.)

Estado actual: No prospera el llamado a conciliación del Tribunal y se iniciará etapa de prueba.

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

Rol N°: 6-2020. **Tribunal:** Ministro de Corte de Apelaciones María Cruz Fierro Reyes

Materia: Indemnización de perjuicios por Ley Navegación. **Cuantía:** CLP M\$10.700.000 (MUS\$12.503).

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

Estado actual: Pendiente notificación de la demanda a Enap Refinerías S.A.

Partes: Ilustre Municipalidad de Quintero con Enap Refinerías S.A. y otro

RIT N°: D-13-2014. **Tribunal:** Segundo Tribunal Ambiental de Santiago.

Materia: Acción de declaración y reparación de daño ambiental. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: Como consecuencia del derrame de hidrocarburos en la bahía de Quintero ocasionada por el B/T Mimosa, en momentos en que era tractada por remolcador de alta mar el 24 de septiembre de 2014 en el Terminal Marítimo Monoboya ENAP, se habría producido daño al medio ambiente.

Estado actual: En etapa de cumplimiento de medidas ordenadas por la Corte Suprema.

Partes: Ministerio Público y querellantes contra seis ejecutivos de Enap Refinerías S.A.

RIT O-172-2022. Tribunal: Tribunal Oral en lo Penal

Materia: Infracción art. 291 Código Penal. **Cuantía:** Indeterminada.

Breve relación de hechos: El Ministerio Público (Fiscalía de Quintero) inició una investigación penal que se sumó a la investigación iniciada por la Fiscalía de Concepción por hechos ocurridos en la Bahía de Talcahuano que en maniobra de alije y drenaje de agua del crudo tratado habrían ocasionado intoxicaciones a personas ubicadas en las ciudades de Talcahuano y Quintero.

Estado actual: El 07 de septiembre de 2022 se inicia el juicio oral, se estima una duración de 6 meses.

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

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

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 30.555.000 (MUS\$ 35.701)

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

Estado actual: Con fecha 19-12-2022 se dictó sentencia, la que sin perjuicio de acoger la excepción de prescripción de ERSa (por eventos anteriores al 05.07.2012) condenó a ERSa a pagar la suma MUS\$4 por cada uno de los demandantes, pero sin la individualización de estos ni tampoco el número (el monto total estimado es de MUS\$3.060). Con fecha 29-12-2022 el tribunal tuvo por interpuestos los recursos de casación en la forma y apelación de ERSa, además del recurso de apelación interpuesto por la parte demandante. Al 31-12-2022 se encuentra pendiente la remisión de los autos a la Corte de Apelaciones de Concepción.

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

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Rol: C-533-2022 (incluye roles: C-934-2022, C-1153-2022, C-254-2022 y C-254-2022). **Tribunal:** 1° Juzgado Civil de Talcahuano.

Materia: Medida prejudicial precautoria y demanda civil. **Cuantía:** CLP M\$ 14.423.360 (MUS\$ 16.852)

Breve relación de hechos: Personas afectadas por evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, demandan indemnización de perjuicios por la afectación que habrían sufrido.

Estado actual: Se notificó la demanda. Se interpusieron excepciones dilatorias. Pendiente inicio de plazo para contestar la demanda. Se solicitó acumulación de todas las otras causas por estos mismos hechos a esta causa.

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

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

Materia: Indemnización de perjuicios por incumplimiento Contractual.

Cuantía: 1) Demanda Principal (Duro Felguera): MUS\$ 23.649; 2) Demanda Reconvencional (ERSA) MUS\$137.083.-

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

Estado actual: La prueba ya fue rendida por las partes y se ha iniciado un período de observaciones a la prueba por las partes. Tribunal fijó fecha para abril de 2023 para dictar sentencia.

Partes: Inmobiliaria e Inversiones Las Magdalenas SpA con Enap Refinerías S.A.

Rol: C-1225-2022 **Tribunal:** Primer Juzgado Civil de Concepción.

Materia: Demanda de cumplimiento de contrato, en subsidio resolución de contrato. **Cuantía:** UF 236.297,38. (MUS\$ 9.694)

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

Estado actual: Con fecha 20 de diciembre de 2022 tuvo lugar la audiencia de conciliación, en la que el tribunal tuvo por fallida la conciliación. Al 31-12-2022 se encuentra pendiente que el tribunal dicte el auto de prueba.

Adicionalmente, durante el año 2022 el Grupo ENAP ha sido demandado civilmente por personas afectadas por evento ocurrido en Talcahuano y Quintero en el año 2018, cuyas demandas suman una indemnización total de M\$29.983.860 (MUS\$35.034).

Estas demandas se encuentran notificadas y está pendiente el inicio del plazo para contestar las demandas.

La filial Enap Refinerías S.A. se encuentra con cuatro procedimientos sancionatorios en curso por parte de la Superintendencia del Medio Ambiente, los cuales están en etapa de formulación de descargos y una causa terminada que contempla un compromiso de la empresa de llevar a cabo un programa de ejecución.

En Ecuador:

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

Rol N°: 22252-2021-00253. **Tribunal:** Corte de Apelaciones Provincial de Orellana.

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

Breve relación de hechos: La acción de protección versa sobre supuestos derechos al ambiente y al buen vivir vulnerados a causa del ruido de MDC, de la contaminación causada por los mecheros y contaminación de la zona de compostaje. La competencia radica en la Unidad Judicial Multicompetente Penal con Sede en el Cantón La Joya de Los Sachas.

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

A lo indicado en los párrafos anteriores, se agrega el siguiente juicio interpuesto por el Grupo ENAP:

Partes: “Empresa Nacional Del Petróleo con Otros”.

Rol: RUC N° 1910056844-9 **Tribunal:** Cuarto Juzgado de Garantía de Santiago

Cuantía: Indeterminada (a favor de ENAP)

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

Estado actual: Actualmente en etapa de investigación.

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

b) Compromisos Comerciales

GNL CHILE S.A.

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

LINDE GAS S.A.

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

TERMINAL GNL MEJILLONES

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

Restricciones:

ENAP - Al 31 de diciembre 2022 y 2021, la Empresa no mantiene restricciones y cumplimientos de covenants financieros con sus bancos acreedores y bonos con el público.

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

c) Cauciones obtenidas de terceros

Al 31 de diciembre 2022 y 2021, el Grupo ENAP no ha recibido cauciones de terceros

ENAP Y FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

38. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Garantías directas

Acreedor de la garantía	Descripción	Tipo de Garantía	MUS\$
Bank of Nova Scotia	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	100.000
Bank of America, N.A.	Garantía Préstamo Financiero (Garantía otorgada por ENAP a la filial Enap Sipetrol Argentina S.A.)	Carta aval	90.000
EP PETROECUADOR	Garantía local en Ecuador para garantizar embarques de crudo comprometidos con PetroEcuador, válida hasta el 27.04.2023	Carta de Crédito	2.704
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 02.03.2023	Carta de Crédito	38.302
SHELL GLOBAL LNG LIMITED	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato de compraventa de Gas Natural Licuado, válida hasta el 30.01.2024	Carta de Crédito	1.500
AXENS NORTH AMERICA	Garantiza la obligación del contrato por arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 12.03.2023	Carta de Crédito	8.074
UOP LLC	Garantizar el arriendo de platino para trabajo en la planta de ERSA, válida hasta el 20.10.2023.	Carta de Crédito	9.820
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.11.2023.	Boleta de Garantía	3.131
Ministerio de Energía	Garantizar la ejecución de todas las faenas de abandono de pozo CEOP Bloque Coirón, válida hasta el 17.05.2023.	Boleta de garantía	946
Ministerio de Energía	Garantiza el abandono de pozos, según el artículo 19.3 del CEOP Bloque Caupolicán, válida hasta el 03.06.2023.	Boleta de garantía	1.442
Ministerio de Energía	Garantizar el fiel cumplimiento de las inversiones y trabajos comprometidos del CEOP Bloque Dorado Riquelme, válida hasta el 28.09.2023.	Boleta de Garantía	535
Ministerio de Medio Ambiente (Ec)	Fiel cumplimiento de contrato Plan manejo ambiental (varias PBH, MDC, Jambelí, INCHD), vencimiento entre 31.01.2023 y 26.09.2023.	Póliza de seguro	7.326
Egyptian Petroleum Corporation EGPC	Garantiza cumplimiento nuevo Contrato de Concesión con EGPC, válida hasta el 10.07.2023.	Boleta de Garantía	2.000

Al 31 de diciembre de 2022 existen otras garantías varias por montos menores las que totalizan MUS\$ 673, con vencimientos entre el 10 de febrero y el 17 de noviembre de 2023.

39. AMBITO DE CONSOLIDACIÓN

a) Detalle de porcentajes de participación en sociedades incluidas en el ámbito de consolidación, es el siguiente:

Compañía	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación		Porcentaje con derecho a voto		Relación con Matriz
			31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	
Enap Refinerías S.A.	Chile	Dólar	99,98%	99,98%	99,98%	99,98%	Filial Directa
Enap Sipetrol S.A.	Chile	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Petro Servicios Corp. S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Gas de Chile S.A.	Chile	Pesos	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Energía Concón S.A. *	Chile	Dólar	-	100%	-	100%	Filial Indirecta
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Argentina	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Directa
Sipetrol International S.A.	Uruguay	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Ecuador	Dólar	100%	100%	100%	100%	Filial Indirecta
Vientos Patagónicos SpA	Chile	Dólar	66%	66%	66%	66%	Filial Directa

(*) Fusión por incorporación de Energía Concón S.A. en Enap Refinerías S.A. (Ver nota 3.1.b.i).

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

c) 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 en terrenos de propiedad de Enap Refinerías S.A.
Enap Sipetrol Argentina S.A.	Formación de Uniones Transitorias de Empresas (UTE), agrupaciones de colaboración, joint venture, consorcios u otra forma de asociación para exploración, explotación y transporte de hidrocarburos.
Sipetrol International S.A.	Realizar y administrar inversiones. Una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.
EOP Operaciones Petroleras S.A.	Estudios geológicos de superficie, y la perforación de un pozo exploratorio.
Vientos Patagónicos SpA	Diseño, construcción, operación y mantenimiento del proyecto de generación de energía eólica denominado "Nuevo Parque Eólico Cabo Negro".

(*) Fusión por incorporación de Energía Concón S.A. en Enap Refinerías S.A. (Ver nota 3.1.b.i).

c) Información financiera resumida de filiales:

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.863.158	2.254.701	2.943.052	154.080	11.408.619	(10.486.643)	455.388
Enap Sipetrol S.A.	806.006	368.695	76.298	10.589	325.337	(138.202)	152.373
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	123	-	-	-	(9)
Gas de Chile S.A.	1.342	3.616	1.183	-	79	(75)	430
Enap Sipetrol Argentina S.A.	112.395	301.700	130.248	240.076	169.396	(130.355)	5.664
Sipetrol International S.A.	249.368	41.866	8.594	747	89.191	(22.688)	60.502
EOP Operaciones Petroleras S.A.	437	-	78	-	-	-	(304)
Vientos Patagónicos SpA	4.420	19.017	1.964	16.144	1.461	(2.261)	(1.561)

Compañía	Activos		Pasivos		Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Resultado ejercicio
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente			
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$			
Enap Refinerías S.A.	1.659.920	2.249.101	3.176.703	145.072	6.884.180	(6.541.455)	82.987
Enap Sipetrol S.A.	674.116	325.522	54.583	8.775	304.322	(161.234)	97.358
Petro Servicios Corp. S.A.	228	-	114	-	-	-	(58)
Gas de Chile S.A.	601	3.349	53	-	-	-	33
Energía Concón S.A.	26.001	47.053	7.557	-	(6.701)	-	(5.043)
Enap Sipetrol Argentina S.A.	73.034	336.174	70.529	300.573	113.781	(72.241)	(12.148)
Sipetrol 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)

ENAP Y FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

40. HECHOS POSTERIORES

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