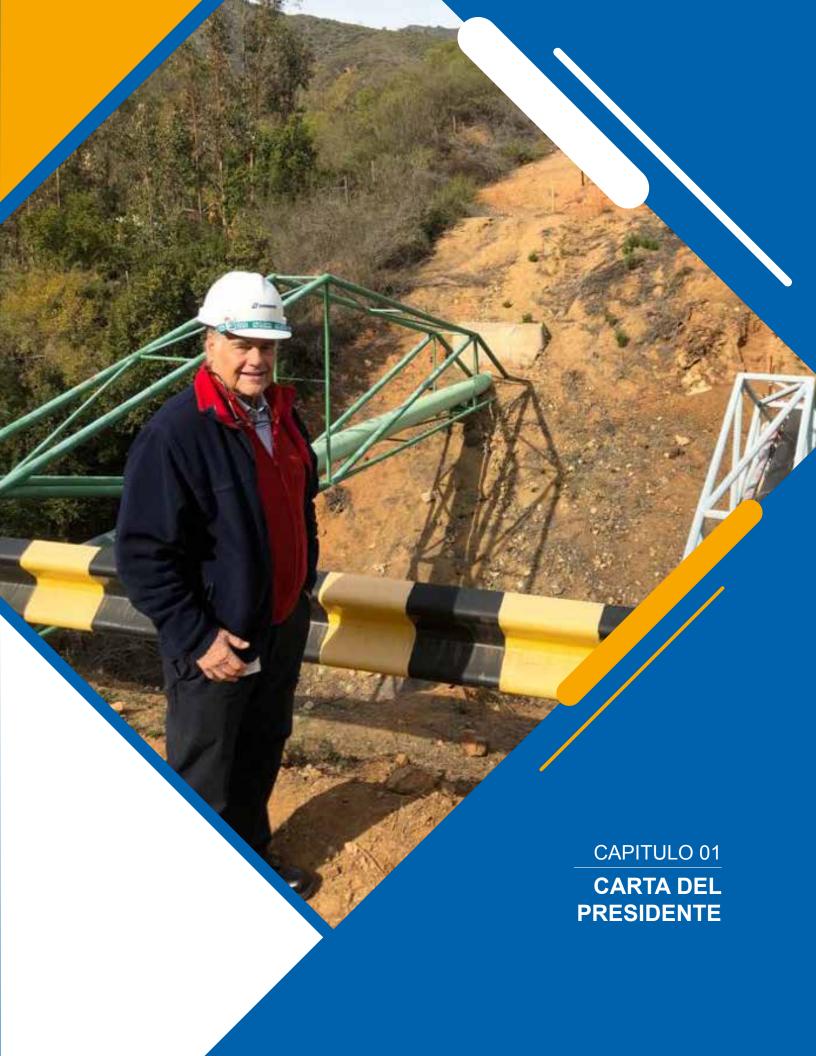


ÍNDICE

- 01 CARTA DEL PRESIDENTE
- 02 ANTECEDENTES DE LA SOCIEDAD
- 03 DESCRIPCIÓN DEL ÁMBITO DE NEGOCIOS
 - A. INFORMACIÓN HISTÓRICA
 - **B. SECTOR INDUSTRIAL**
 - C. ACTIVIDADES Y NEGOCIOS
 - D. PROPIEDADES E INSTALACIONES
 - E. FACTORES DE RIESGO
 - F. PLANES DE INVERSIÓN
- **04** PROPIEDAD Y ACCIONES
- 05 RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE
- 06 ADMINISTRACIÓN Y PERSONAL
- **07** HITOS 2019
- 08 POLÍTICAS CORPORATIVAS
- 09 VOLÚMENES TRANSPORTADOS
- 10 RESULTADOS DEL EJERCICIO
- 11 ESTADOS FINANCIEROS
- 12 ANÁLISIS RAZONADO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2019
- 13 SUSCRIPCIÓN DE LA MEMORIA





CARTA DEL PRESIDENTE

Señores Accionistas:

En representación del Directorio de la Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., Sonacol, presento ante ustedes la Memoria Corporativa, balance de la empresa y los resultados del ejercicio 2019.

Sin duda el año que hemos cerrado ha sido para el país de particular complejidad. La contingencia social no es ajena a una empresa como la nuestra, que desde su fundación ha hecho esfuerzos para ser un actor relevante en el estratégico campo de la logística de transporte de combustibles y, por cierto, un impulsor de desarrollo. Desde nuestra posición esperamos que el espíritu de diálogo y la apertura de posiciones, permitan avanzar en la búsqueda de soluciones.

En lo que se refiere al quehacer de la empresa, en el último período hemos seguido adelante operando la principal red de oleoductos de Chile, transportando los combustibles requeridos por las principales empresas distribuidoras y que a la larga son un factor relevante en la vida de millones de compatriotas.

En el ámbito operativo se ha seguido potenciando la relevancia de los 465 kilómetros de tuberías subterráneas que actualmente componen la red. De esta manera, durante el período se transportaron 10.417 MM³, que se dividieron en 9.116 MM³ de productos limpios y 1.301 MM³ de gas licuado (GLP).

Esto se tradujo en términos de resultados en un aumento en los ingresos totales durante el año 2019 que se elevaron en un 4,7% en relación con el 2018, mientras que la utilidad se incrementó en un 6,7% alcanzando un récord desde la existencia de Sonacol.

Para seguir avanzando en esta línea resulta necesario efectuar una serie de trabajos que nos permitan asumir las altas exigencias bajo las que trabajamos. De esta manera, entre otras actividades se realizó el mejoramiento en diversos sectores en el oleoducto bidireccional San Fernando – Maipú, la instalación de una bomba de respaldo adicional en la Planta Gasmar, así como diversas obras de mejoramiento en los oleoductos Quintero – Concón PL, Quintero – Concón y Concón -Maipú de GLP, así como trabajos en reemplazo de bomba en el Terminal Maipú para fortalecer el transporte al aeropuerto de Santiago. Asimismo, en materia de mantención en el marco del programa de protección catódica permanente, se realizaron inspecciones internas en toda la red utilizando tecnología de vanguardia, equipos de flujo magnético y ultrasonido.

En prevención de riesgos, nuevamente Sonacol ha alcanzado las metas propuestas en conjunto con Mutual de Seguridad, con quienes hemos certificado en PEC Excelencia y nuestros comités paritarios de la Oficina Central y Central Concón lograron alcanzar la categoría Oro. Asimismo, este organismo entregó a la empresa un reconocimiento por el sistema de seguridad y salud en el trabajo con el que operamos.

Por otra parte, hace pocos meses, en diciembre, la sociedad aprobó la recertificación trianual de las normas ISO 9001: 2015, ISO 14001:2015 y OHSAS 18001:2007, proceso en que participan distintos estamentos de la organización.

En cuanto a proyectos por desarrollar el 2019 dejó dos importantes novedades. En primer término, en julio se obtuvo calificación favorable para la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto Oleoducto de conexión Enex con Sonacol en Quintero. Además, en noviembre la Comisión de Evaluación Ambiental Metropolitana, Coeva, aprobó de forma unánime el proyecto de Nuevo Oleoducto Maipú-Aeropuerto, un paso importante para un proceso que se extiende desde el año 2013 y que ratifica que técnica, social y ambientalmente nuestra propuesta cumple con todos los requisitos para ejecutarse y asegurar el abastecimiento del principal terminal aéreo del país. No será la última estación de este proceso, pero tenemos la satisfacción de que la seriedad de esta iniciativa ha sido ratificada por todos los organismos evaluadores correspondientes.



Sonacol sin duda ha sido una compañía exitosa a lo largo de su historia, de esta manera, es natural que sea una empresa que resulte eventualmente atractiva para distintos actores del mercado. Es por ello por lo que sus accionistas han establecido un mandato para Goldman Sachs, en su calidad de banco de inversión, con el objeto de estructurar y liderar un proceso para evaluar la venta de la totalidad de sus acciones, lo que puede dirimirse en un período de 14 meses. La atención que este proceso ha generado en los medios de comunicación es una señal de la calidad del trabajo desarrollado y una oportunidad para seguir avanzando en la misma línea.

No quiero despedirme sin agradecer una vez más a nuestros clientes por la confianza que han entregado a Sonacol, a los accionistas que con su voluntad han impulsado su crecimiento y a nuestro gran equipo, siempre dispuesto a entregar su calidad humana y profesional para el desarrollo de la compañía.

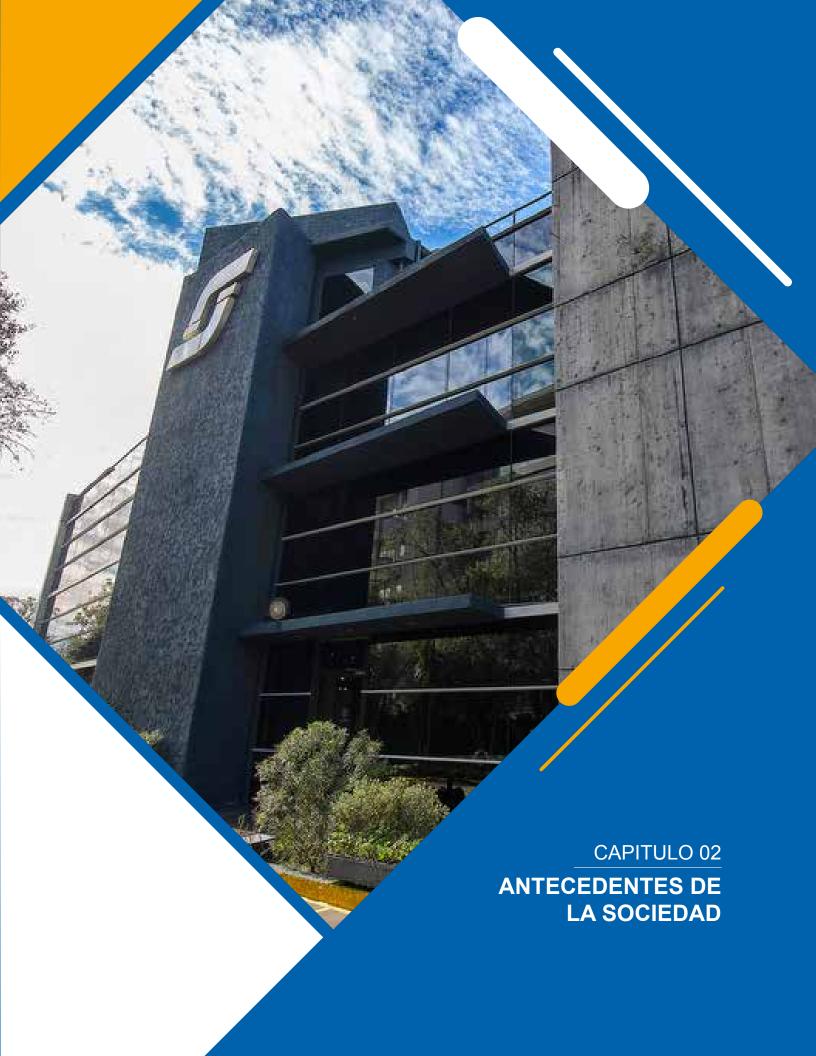
Fernando Prado Álvarez Presidente del Directorio

Sonacol S.A.









ANTECEDENTES DE LA SOCIEDAD

CONSTITUCIÓN DE LA SOCIEDAD

La sociedad fue constituida como compañía comercial de responsabilidad limitada, por escritura pública de fecha 31 de mayo de 1957, en la Notaría de Santiago de don Pedro Ávalos Ballivián, y su extracto fue publicado en el Diario Oficial Nº 23.776 de fecha 21 de junio de 1957, e inscrita en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 3231 N°1693, el día 18 de junio de ese mismo año.

La Sociedad fue transformada en sociedad anónima cerrada por escritura pública el 14 de mayo de 1998, en la Notaría de Santiago de don Félix Jara Cadot, y su extracto fue publicado en el Diario Oficial N°36.080 del 3 de junio de 1998, e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 12.344 N°10.005 del mismo año.

En Junta General Extraordinaria de Accionistas, celebrada el 30 de agosto de 2005, cuya acta se redujo a escritura pública en la Notaría de Santiago de don Félix Jara Cadot y su extracto fue publicado en el Diario Oficial N°38.286 de fecha 14 de octubre de 2005 e inscrita en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 37702 N°26879 el 13 de octubre de ese año; se modificaron los estatutos de la sociedad, acordándose entre otras reformas, su división.

En junta extraordinaria de accionistas, celebrada el 25 de julio de 2014, cuya acta se redujo a escritura pública el 7 de agosto del mismo año, y su extracto fue publicado en el Diario Oficial el 29 de agosto de 2014, e inscrito en el Registro de Comercio de Santiago a fojas 62.490 N°38346 de 2014, se repactaron los estatutos sociales y se fijó el texto refundido de los mismos.

OBJETO DE LA SOCIEDAD

La sociedad tiene por objeto adquirir, proyectar y desarrollar ingeniería, construir, mantener, operar y explotar uno o más oleoductos o ductos para transportar, por cuenta de uno o más de sus socios, de empresas del rubro de combustibles u otro giro, sean nacionales o extranjeras, o de terceros de cualquier clase, gasolinas, kerosene, petróleo diésel y todo otro producto que sea susceptible de ser conducido por ductos.



RAZÓN SOCIAL: Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. (SONACOL)

R.U.T.: 81.095.400-0

DOMICILIO LEGAL: Isabel La Católica Nº 4472, Las Condes, Santiago, Chile.

TIPO DE SOCIEDAD: Sociedad anónima cerrada.

CAPITAL SOCIAL 2019: El capital suscrito y pagado de la sociedad al 31 de diciembre de 2019, es de M\$59.575.440, dividido en 100.000.000 acciones nominativas, de una única serie, sin valor nominal y sin privilegio.

INFORMACIÓN DE CONTACTO

EDIFICIO CORPORATIVO: ISABEL LA CATÓLICA Nº 4472,

LAS CONDES, SANTIAGO, CHILE.

CASILLA 243 - CORREO 3

CÓDIGO POSTAL: 6761025

TELÉFONO: (+56) 2 233 00 200

PÁGINA WEB: WWW.SONACOL.CL

asuntoscorporativos@sonacol.cl



A) INFORMACIÓN HISTÓRICA

SONACOL es una empresa experta en el transporte de energía, que ha acompañado el desarrollo productivo de Chile desde 1957. Con una amplia experiencia, completó durante el año 2019, 62 años operando la principal red nacional de transporte terrestre de combustibles por oleoductos.

La Compañía cuenta con un sistema de servicios integrados de logística y transporte de combustibles líquidos, con el respaldo de la mejor ingeniería disponible en este campo, logrando así aproximadamente el transporte del 97% de los combustibles líquidos que se comercializan en la Región Metropolitana.

Hitos de la Historia de Sonacol



1957

COPEC, ENAP y ESSO constituyeron Sociedad Nacional de Oleoductos Limitada ("SONACOL"), con el objetivo principal de construir, mantener y explotar uno o más oleoductos entre Concón y Santiago para transportar por cuenta de uno o más de sus socios o de terceros, gasolinas, kerosene y petróleo diésel.

En el mismo año de su constitución, SONACOL Ltda. y ENAP celebraron un convenio con el objeto que SONACOL Ltda. representara a ENAP en la constitución de servidumbres que permitieran la construcción de un oleoducto que uniera la Refinería de Petróleo Concón con el centro de consumo de Santiago, para el transporte de gasolinas, kerosene y petróleo diésel.



1959

El 25 de diciembre de 1959 se realiza el primer bombeo de petróleo diésel, que une la Refinería de Petróleo de Concón con el Terminal de Maipú.



1962

SONACOL adquirió dos oleoductos de ENAP, lo que le permitió transportar productos desde la Refinería de Concón al terminal petrolero de Las Salinas en Viña del Mar.



1965

SONACOL incorporó a su red de oleoductos el servicio de transporte de gas licuado de petróleo (GLP).



1967

Comienza a operar el oleoducto San Fernando - Maipú.



1971

El oleoducto Concón-Maipú comienza a operar como poliducto transportando productos limpios y también gas licuado de petróleo.



1994

SONACOL amplió su red, uniendo con un nuevo oleoducto Maipú con el Aeropuerto Internacional Comodoro Arturo Merino Benítez, que pasa a abastecerse por oleoducto.

12





1998

Por escritura pública del 14 de mayo de 1998, se transformó en una sociedad anónima cerrada, pasando a denominarse Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., y se fijó un nuevo texto de los estatutos sociales.

Ese mismo año Shell Chile S.A., hoy Empresa Nacional de Energía, ENEX S.A., ingresó como nuevo accionista de Sonacol.



1999

Se construyó el oleoducto Quintero-Concón, nueva línea dedicada al transporte de Gas Licuado.

Se construyó la segunda línea del oleoducto Concón-Maipú, logrando de este modo cuadruplicar la capacidad de transporte a la Región Metropolitana.

A raíz de la expansión urbana de las comunas de Quilpué y Maipú se modificó el trazado original de las servidumbres de oleoductos, mediante la creación de las variantes Quilpué y Maipú.

La construcción de estos nuevos oleoductos se proyectó con tecnología de última generación. En virtud de ello, las comunicaciones de SONACOL comenzaron a transmitirse vía fibra óptica y sus procesos se automatizaron, lo que permitió realizar operaciones a distancia y obtener respuestas más seguras y rápidas ante eventuales contingencias.



2004

En mayo SONACOL incorporó a su gestión el Programa Empresa Competitiva ("PEC") de la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción.

En octubre del mismo año comenzó el proyecto de construcción de un nuevo oleoducto para Productos Limpios entre Quintero y Concón.

ABASTIBLE ingresó como nuevo accionista a SONACOL.



2005

Se obtuvo por primera vez la certificación PEC.

En Junta extraordinaria de accionistas de fecha 30 de agosto de 2005, se acordó la división de Sonacol, formándose Sonamar S.A. con parte del patrimonio de Sonacol.



2006

Inició sus operaciones el oleoducto Quintero-Concón para transporte de productos limpios.

Dentro de las empresas del rubro de transporte de combustibles, SONACOL obtuvo el primer lugar en materia de seguridad, otorgado por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción distinción lograda consecutivamente hasta 2011



2008

La labor de SONACOL fue reconocida por el Gobierno de Chile, y la Superintendencia de Seguridad Social le confirió el Premio "Tucapel González García" por la Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo, categoría Grandes Empresas.



2009

Petrobras con la compra de los activos de Esso Chile pasa a ser accionista de Sonacol.

Se inicia el Proyecto de Modificación del oleoducto Concón - Maipú 10" LPG, para reemplazar aproximadamente 65 kilómetros de dicho oleoducto.

9

2011

SONACOL logró la certificación PEC Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción. Basado en la norma OSHAS 18001:2007, el programa permitió a la empresa implementar un Sistema de Gestión de Seguridad y Salud Ocupacional bajo las directrices de la Organización Internacional del Trabajo (O.I.T.). Este sistema de gestión se ha recertificado en forma anual hasta la fecha.

ENEX, con la compra de los activos de SHELL Chile pasa a ser accionista de SONACOL.



2012

En Mayo la empresa fue reconocida por parte de la Mutual de Seguridad por haber cumplido 6 años sin accidentes con tiempo perdido.



2014

En diciembre la compañía efectuó una emisión de bonos corporativos en el mercado local, por un valor de UF 2.000.000, en dos series de UF 1.000.000 cada una, a plazos de 7 y 21 años. Dado que la sociedad fue clasificada por Feller-Rate e ICR en AA/AA+, obtuvo tasas a largo plazo muy competitivas. Los fondos obtenidos fueron destinados a refinanciar parte de los pasivos que la sociedad mantenía con la banca.



2015

Con la construcción de un estanque propio para recibir productos importado en Quintero, a través de un "by-pass" Lipigas acede directamente al sistema de transporte de Sonacol.

Además, en este año se certificó el Modelo de Prevención de Delitos, por ICR, Clasificadora de Riesgos Limitada.



2016

Se realizó la conexión del primer "by- pass" sin detener el transporte de combustibles por el oleoducto de 16", utilizando las últimas tecnologías disponibles, en el sector de Santa Mónica, comuna de Padre Hurtado.

Por otra parte, se conectó la planta COMAP de San Fernando al oleoducto que opera desde Maipú hasta dicha ciudad, aumentando la flexibilidad en el abastecimiento de combustible en esa zona.

Respecto de los temas asociados a la seguridad de nuestros colaboradores, en este año la empresa implementó el sistema de seguridad avanzada SafeStart, cuyo objetivo es apoyar a las personas a detectar estados en su actuar para evitar errores que pudieran causar accidentes. Además, en este mismo ámbito, se recertificó a Sonacol en el programa PEC excelencia (Programa Empresa Competitiva), recibiendo el reconocimiento correspondiente.





2017

Con la compra de los activos de Petrobras Chile (ex Esso), Esmax Inversiones S.A. pasa a ser nuevo accionista de SONACOL.

El Consejo Nacional de Seguridad reconoció a Sonacol con el premio "Rosalino Fuentes Silva año 2016", por su permanente y destacada gestión en la prevención de riesgos laborales, impactando positivamente en la calidad de vida de su equipo y el cuidado del medio ambiente. También fue distinguido el Comité Paritario de Sonacol por su aporte en este ámbito.

Durante el año se renovó la plataforma de software de gestión de la sociedad, implementando "SAP Businnes One" para los procesos contables, financieros y de activo fijo, y el EAM Infor para los procesos de mantenimiento de activos y abastecimiento.

Se crea el Comité de Riesgos formado por la alta administración de la empresa. El objetivo de este comité es identificar, evaluar y controlar los riesgos principales de la sociedad.



2018

En el marco del XI Congreso de la Corrosión "LatinCorr 2018", realizado en Buenos Aires, Sonacol fue reconocida como "Empresa Destacada 2018" por NACE Latin America Area.

Comité Paritario de Higiene y Seguridad de la Oficina Central obtiene por tercer año consecutivo la certificación en la categoría Oro conferida por Mutual de Seguridad.



2019

Durante el mes de mayo, Mutual de Seguridad entregó por primera vez la certificación en la categoría Oro al Comité Paritario de Higiene y Seguridad de la Central Concón, la más alta distinción que confiere este organismo.

En agosto Sonacol recibió un reconocimiento por su gestión en seguridad y salud en el trabajo y, además, certificar por noveno año en el Programa PEC, modalidad Excelencia.

En noviembre, la Comisión de Evaluación Ambiental Metropolitana, Coeva, aprobó de forma unánime el proyecto Nuevo Oleoducto Maipú-Aeropuerto Arturo Merino Benítez.

La Coeva confirmó que el proyecto cumple cabalmente con la normativa de seguridad y requisitos de carácter ambiental para su ejecución, tal como lo estableció el Informe Consolidado de Evaluación (ICE).



B) SECTOR INDUSTRIAL

I) Naturaleza de los servicios

Desde 1957 SONACOL ha desarrollado una infraestructura de transporte por oleoducto, sustentada en la incorporación de tecnologías de última generación disponibles para el sector.

Los oleoductos están ubicados en las Regiones de Valparaíso, del Libertador Bernardo O'Higgins y Metropolitana de Santiago, a través de los cuales transporta alrededor del 97% de los combustibles líquidos que se comercializan en la Región Metropolitana.

Los productos transportados son de propiedad de los clientes en todo momento. Por el metro cúbico transportado de estos combustibles y en función de la distancia del oleoducto que se trate, SONACOL cobra una tarifa fija. La empresa presta sus servicios a todo aquel que lo requiera, en igualdad de condiciones y sujeto a su reglamento operacional.

Para el transporte de productos limpios Sonacol opera un sistema de oleoductos que reciben productos desde las terminales de importación en Quintero, pasando por la Refinería Aconcagua de Petróleos de ENAP en Concón, y recepcionando en Maipú. Desde dicho terminal sale un oleoducto al Aeropuerto Internacional "Comodoro Arturo Merino Benítez" y otro a la ciudad de San Fernando. Este último es bidireccional, por lo que puede transportar productos desde y hacia San Fernando.

Por otra parte, para gas licuado de petróleo SONACOL cuenta con una red de oleoductos desde Quintero a Concón, desde donde se conecta a la refinería Aconcagua de ENAP y al terminal de Lipigas llegando finalmente al terminal de Maipú.

SONACOL se encuentra certificada bajo las normas ISO 9001:2015 e ISO 14001:2015 en su servicio de transporte de combustibles por oleoductos, así como también bajo las normas OSHAS 18.001:2007.

II) Competencia y la participación de mercado en la industria

Su principal competencia se encuentra en el transporte de combustible por vía terrestre a través de camiones. En relación con ello se puede indicar como elementos positivos que potencian la competitividad:

Activo de infraestructura Esencial.

- La inversión en la red de oleoductos para abastecer la Región Metropolitana ya está realizada, equivaliendo a un costo actual de aproximadamente US\$ 250 millones, valor libro.
- Todos los oleoductos de SONACOL tienen una vida útil remanente de al menos 25 años.
- El transporte de combustibles vía oleoductos tiene importantes economías de escala en cuanto a inversión y operación.

Ventajas en precios y tiempo

- Las tarifas SONACOL son competitivas respecto al mercado.
- Capacidad de Transporte SONACOL (150-800 m3/h) es mayor que la de transporte por carretera (33/35 m3/h)

16



Absorción Demanda Adicional

- Prácticamente toda la red actual de oleoductos de SONACOL es capaz de absorber el crecimiento de la demanda por al menos los próximos **25 años.**

Minimización Externalidades Negativas

- -Transporte a gran escala por carretera originaría inconvenientes logísticos y medioambientales.
- Menores probabilidades de ocurrencia de un accidente por oleoductos.

III) Marco Legal

El organismo regulador de la actividad de SONACOL es la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"), la cual se rige por la Ley N°18.410, de 1985, y sus modificaciones. La SEC tiene competencia para fiscalizar y supervigilar el cumplimiento de las disposiciones legales y reglamentarias, y las normas técnicas sobre generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad, para verificar que la calidad de los servicios que se presten a los usuarios sea la señalada en dichas disposiciones y normas técnicas, y que las mencionadas operaciones y el uso de los recursos energéticos no constituyan peligro para las personas o cosas. La SEC puede imponer sanciones a las personas sujetas a su fiscalización.

El transporte de combustible a través de los ductos que explota SONACOL se rige por el Decreto N° 160, de 26 de mayo de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, que aprueba el Reglamento de Seguridad para las Instalaciones y Operaciones de Producción y Refinación, Transporte, Almacenamiento, Distribución y Abastecimiento de Combustibles Líquidos (el "Reglamento de Transporte de Combustibles"). Este reglamento establece las medidas de seguridad que se deben aplicar para producir, refinar, almacenar y transportar todo tipo de combustibles, y, entre otros, incorpora requisitos específicos para la operación, inspección y mantenimiento de los oleoductos.

Asimismo, el Reglamento de Transporte de Combustibles regula las obligaciones de las personas naturales y jurídicas que intervienen en este tipo de operaciones, a objeto de desarrollar estas actividades en forma segura, controlando el riesgo de manera tal que no constituyan peligro para las personas y cosas.

La Ley N° 19.300, sobre Bases Generales del Medio Ambiente, califica como proyectos o actividades susceptibles de causar impacto ambiental, en cualquiera de sus fases, a los oleoductos, gasoductos, ductos mineros u otros análogos, quedando sometidos en virtud de ello al sistema de evaluación de impacto ambiental.

Las actividades que desarrolla SONACOL actualmente no son materias sujetas a concesiones. Para la instalación, mantención y operación de oleoductos de transporte de petróleo y sus derivados, resulta necesaria la constitución de servidumbres sobre los predios de propiedad de terceros, por los que atraviesan las tuberías.

Además de la normativa y reglamentación antes mencionada, SONACOL y los usuarios de sus oleoductos, regulan sus relaciones a través del Reglamento de Transporte por Oleoductos fijado por SONACOL con fecha 1° de junio del año 2000 (el "Reglamento de Transporte de SONACOL"), que establece las condiciones generales del transporte por sus oleoductos de combustibles derivados del petróleo, el cual considera entre otras materias: (i) las secuencias y volumen de transporte; (ii) la planificación del transporte por oleoductos; (iii) la recepción y entrega de productos; (iv) las mediciones; (v) la operación de transporte; y (vi) la responsabilidad por los productos transportados.

El Reglamento de Transporte de SONACOL establece un Comité de Programación de Oleoductos, cuya función consiste en la planificación y programación de los volúmenes mensuales a transportar por los oleoductos según los requerimientos y disponibilidad, a través de un programa mensual de transporte y mantenimiento, que establece los ciclos mensuales de bombeo a ser desarrollados por cada oleoducto.

Este reglamento regula también la recepción y entrega de productos, disponiendo para ello los controles y supervisiones que éstos tendrán. En relación con el transporte, SONACOL, como responsable de la operación de los oleoductos, tiene a su cargo determinar y modificar las condiciones operacionales (flujos, presiones y otros), con el objeto de cumplir con el programa mensual de transporte y mantenimiento, debiendo comunicar a sus usuarios las modificaciones que afecten la recepción o entrega de productos.

Asimismo, de conformidad al Reglamento de Transporte de SONACOL, el encargado de la entrega de los productos a SONACOL para su transporte (denominado "embarcador"), debe, antes del inicio de un embarque, hacer entrega a SONACOL, a través de un documento oficial, de todos los antecedentes relativos a la calidad del producto para iniciar el transporte, siendo SONACOL responsable de entregar el producto y de dar cumplimiento a las especificaciones de calidad señaladas en el documento oficial antes mencionado.

Si SONACOL detectare una diferencia relevante con lo comunicado, tiene facultades para detener el transporte, hasta que el embarcador resuelva la discrepancia y decida continuar o modificar el bombeo, bajo su responsabilidad.

De acuerdo al Reglamento de Transporte de SONACOL, se hace responsable de mantener la calidad de los productos que transporta durante el trayecto por sus instalaciones, así como de la variación en la calidad de los productos debido a errores de operación o fallas en sus instalaciones. Sin embargo, no se hace responsable de la variación en la calidad del producto, en caso de que ésta sea atribuible a fallas en las instalaciones o errores de operación del embarcador o del destinatario, quienes deberán hacerse cargo de los mayores gastos resultantes.

SONACOL es también responsable de los volúmenes de productos que transporta por sus oleoductos, y acepta que ha cumplido a satisfacción de sus usuarios, cuando en un año la suma de los volúmenes normales de todos los Productos Limpios entregados en los destinos es igual o mayor a un 99,5%, y en caso del gas licuado de petróleo un 98%.

La Sociedad, al ser emisor de valores de oferta pública y estar inscrito en los registros de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), está regida entre otras por la Ley 18.045 sobre Mercado de Valores.



C) ACTIVIDADES Y NEGOCIOS

I) PRINCIPALES SERVICIOS

SONACOL es propietaria y operadora de una red de oleoductos subterráneos de aproximadamente 465 kilómetros de longitud. Los oleoductos están ubicados en las Regiones Quinta de Valparaíso, Sexta del Libertador Bernardo O'Higgins y Metropolitana de Santiago, a través de los cuales transporta alrededor del 97% de los combustibles líquidos que se comercializan en la Región Metropolitana. Los productos transportados son de propiedad de los clientes en todo momento. Por el transporte de estos combustibles, SONACOL cobra una tarifa fija por metro cúbico transportado en función de la distancia del oleoducto que se trate. SONACOL está abierta a transportar productos a quien lo solicite, de acuerdo con el Reglamento de Transporte.

II) PRINCIPALES CLIENTES

- ENAP REFINERIAS S.A.
- COMPAÑÍA DE PETROLEOS DE CHILE COPEC S.A.
- ESMAX DISTRIBUCION LIMITADA
- EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA ENEX S.A.
- YPF CHILE S.A.
- GASMAR S.A.
- ABASTIBLE S.A.
- GASCO S.A
- TRADING DE GAS SPA

III) PRINCIPALES PROVEEDORES

- ING. CONSTRUCC. Y MANT. IND. ACONCAGUA LTDA.
- ABB CHILE.
- INTECMA LTDA.
- INSTRUVALVE
- EECOL ELECTRIC
- CONSTRUCTORA RICARDO SOLIS
- MAESTRANZA DIÉSEL
- PROINGESA/CO3
- NDT Global
- ROSEN
- PENSPEN
- BEC INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN
- INVENCIONES TECNOLÓGICAS SPA. (Inspección servidumbres)
- ATMOS
- ENEL
- CHILQUINTA
- CGE DISTRIBUCIÓN
- TECNORED



D) PROPIEDADES E INSTALACIONES

La red está compuesta de cuatro poliductos que transportan gasolinas, diésel y kerosenes y dos gasoductos que llevan gas licuado de petróleo (GLP), siete estaciones de bombeo, cuatro terminales de entrega de productos y un Centro de Mantención en Maipú.

La administración, control y operación del servicio de transporte se realiza desde las siguientes instalaciones.

Edificio Corporativo

Av. Isabel la Católica Nº 4472, Las Condes, Santiago. Fono: 22 3300 200

Terminal Maipú

Cerro Sombrero N°225, Maipú. Fono: 22 5571 234

Centro de Mantención Maipú

Camino a Melipilla Nº 11869, Maipú. Fono: 22 539 0308 - 22 539 0316

Central Bombeo Maipú Sur

Camino a Melipilla N° 11820, Maipú. Fono: 223300296

Central Concón

Camino a San Pedro s/n, Concón. Fono: 223300262

Terminal San Fernando - Enap

Camino Puente Negro s/n, San Fernando. Fono: 223300261

Terminal San Fernando - Comap

Avda, Los Aromos s/n, Stgo.

Estación Curacavi

Fundo el Molino s/n, Curacavi. Fono: 223300311

Estación Graneros

Camino a Fundo San Ramón s/n, Graneros, telecomandada.

Estación Marga Marga

Camino a la Playa s/n, Fundo Los Quillayes. Fono: 223300313

Terminal Sociedad Inversiones Aviación (SIAV)

Federico Barahona Walton N° 1611, Pudahuel. Fono: 226019155

Central Bombeo Quintero (GLP)

Camino Concón – Puchuncaví s/n, Ruta F 30 E, Quintero. Fono: 223300314

Central Bombeo El Bato

Camino Costero N° 1111, Loncura Quintero, telecomandada.

Planta Rosario

Parcela N°28, parcelación casas Apalta s/n Rosario.

Planta Viluco

Camino a Santa Filomena, parcela N°7

20



E) FACTORES DE RIESGO

La Política de Riesgo implementada por SONACOL está basada en los siguientes aspectos:

(i) Riesgo de Transporte:

El transporte de combustibles por oleoductos es el medio más seguro y eficiente de transporte terrestre, con una tasa de ocurrencia de accidentes 100 veces menor que la registrada en medios alternativos que transportan estos productos.

Asimismo, los oleoductos de SONACOL son instalaciones ubicadas y cuyos trazados recorren distintas regiones, provincias, comunas, sectores y comunidades, lo que implica establecer relaciones con autoridades y actores sociales, debiendo conciliar los intereses de todos los implicados. En ese sentido, todos los estudios de impacto ambiental de SONACOL han sido implementados en armonía con comunidades y autoridades, y según todas las instancias y normas establecidas.

A lo largo de su historia SONACOL ha mantenido un servicio ininterrumpido, incluso en presencia de fenómenos o catástrofes naturales. Aun así, la empresa cuenta con seguros de siniestros que cubren instalaciones y contenidos, responsabilidad civil y daños a terceros con cobertura por 2.000.000 Unidades de Fomento (máxima pérdida probable).

Asimismo, todos los oleoductos de SONACOL han sido diseñados, construidos y operan bajo exigentes normas internacionales, entre otras, ANSI/ASME B31.4 las del Department of Transportation (DOT, EE. UU.), ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001.

La seguridad de sus trabajadores es un valor relevante para SONACOL y a la fecha registra solo un accidente laboral en los últimos siete años y 15 años sin accidentes medioambientales. Del mismo modo, el año 2011 se obtuvo la certificación del PEC de Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción A.G. y en 2017 se certificó en la norma internacional OHSAS 18001-2007.

(ii) Riesgo de Menores Ingresos:

El riesgo de menores ingresos asociado a los clientes se estima bajo, ya que los clientes son pocos y sus actividades dependen del desarrollo general de la economía. La demanda de hidrocarburos y servicio de transporte en la zona de influencia de los oleoductos ha sido históricamente muy estable.

(iii) Riesgo asociado a la Dependencia de Proveedores:

El principal insumo de la compañía es la electricidad, y todos los puntos de suministro cuentan con contratos indefinidos con las distintas distribuidoras eléctricas que abastecen las zonas de influencia de los oleoductos. No obstante, una baja importante en la generación eléctrica que pudiera llevar a medidas de racionamiento u otras para hacer frente a la escasez energética, podría afectar la operación normal.

Otro insumo importante es la tecnología de oleoductos, para lo cual SONACOL tiene posibilidades de acceder al amplio mercado mundial. En efecto, la empresa mantiene un permanente plan de inversiones que involucra, entre otras, investigación de nuevas tecnologías en los mercados de tuberías, bombas y motores eléctricos, válvulas, sistemas de instrumentación y control.

(iv) Riesgo de Mayor Competencia:

El riesgo asociado de nuevos competidores es bajo. El tendido de oleoductos de SONACOL se remonta a seis décadas, pasa por distintas zonas geográficas, terrenos y predios sobre las cuales se han establecido servidumbres de oleoductos y tránsito. Los volúmenes que se transportan en la zona de influencia de los oleoductos de SONACOL no justifica instalar un sistema paralelo de transporte de hidrocarburos, ya sea para Productos Limpios como para GLP, dado que los oleoductos de SONACOL abastecen parte importante de la demanda.



(v) Riesgo de Sustitución:

El transporte de combustibles por caminos y carreteras se encuentra sujeto a restricciones y prohibiciones normativas y es poco eficiente para grandes volúmenes de combustible. Por ejemplo, si se considera que la Región Metropolitana consume cerca de 6.452.000 metros cúbicos anuales, se requerirían 535 viajes diarios en camiones cisternas de 33 metros cúbicos cada uno para lograr abastecer dicho volumen.

Si bien no se vislumbran amenazas por nuevos sistemas de transportes de combustibles que puedan sustituir el servicio que presta SONACOL, no es posible asegurar que sus ingresos no se vean afectados, ante posibles cambios tecnológicos en el uso de combustibles alternativos para el parque vehicular.

(vi) Riesgo de Integridad del Sistema de Oleoductos:

El riesgo de integridad de los oleoductos se mitiga con un plan de prevención y mantención de los tubos e instalaciones. El principal riesgo es el de la corrosión, que se acota protegiendo la tubería con pinturas epóxicas revestidas con una protección mecánica mediante una capa de polietileno. Además, un sistema de protección catódica de corriente impresa mantiene los tubos con una adecuada diferencia de potencial eléctrico, que evita la corrosión. La efectividad de este sistema es evaluada regularmente mediante inspecciones internas con herramientas denominadas inteligentes ("conejos"), como también inspecciones externas mediante las metodologías de DCVG (Direct Current Voltage Gradient) y CIPS (Close Interval Potential Survey) acorde a la normativa vigente. No obstante, un deterioro significativo de tubos e instalaciones originado en fenómenos físicos, como terremotos, podría afectar la capacidad de SONACOL para abastecer adecuadamente su zona de influencia.

(vii) Aplicación de Normas y Políticas Medioambientales:

Las operaciones de SONACOL están sujetas a las leyes, normativas y reglamentos medioambientales, especialmente a la Ley N° 19.300 sobre Bases del Medio Ambiente y su reglamento.

Esta ley exige que cualquier proyecto asociado a oleoductos y estaciones de bombeo deba ser aprobado en primer lugar por el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), previa presentación de los estudios de impacto ambiental (EIA).

No es posible asegurar que los proyectos que SONACOL someta a evaluación ambiental serán aprobados por las instancias gubernamentales correspondientes, ni que una eventual oposición pública no ocasione demoras y retrasos en la ejecución de dichos proyectos.

Adicionalmente, no es posible estimar el impacto que pudiera tener en SONACOL la dictación de normas ambientales más exigentes en relación a los materiales de uso para sus ductos, filtraciones u otras materias que sean objeto en tales normas.

(viii) Riesgo de Tipo de Cambio:

SONACOL lleva su contabilidad en pesos, moneda de curso legal en Chile. Los pasivos se encuentran en pesos y unidades de fomento, por lo que el riesgo de diferencias de cambio es relativamente menor, por ejemplo, al de compañías que tienen ingresos en pesos y gastos en dólares, o viceversa.

Prácticamente todos los insumos y gastos de SONACOL son en pesos chilenos. Para el caso de importaciones de bienes de capital en dólares de los Estados Unidos de América o en otra divisa, que sean de montos significativos, se realizan operaciones de cobertura de moneda a través de contratos de derivados. No obstante lo anterior, no es posible afirmar que la aplicación de cláusulas de mark to market en los contratos de derivados de los cuales sea parte SONACOL, o de costos de quiebre de terminación anticipada de tales contratos de derivados (unwind), o de otorgamiento de cauciones a favor de las contrapartes de derivados, por ejemplo, efectivo o equivalente al efectivo como garantía en dinero (cash collateral) como parte de contratos de soporte de derivados (credit support annexes), no afectará los resultados de SONACOL en caso que ocurran.





(ix) Riesgo de Tasa de Interés:

De los M\$ 86.340.463 en pasivos financieros de corto y largo plazo que la sociedad mantiene, sólo M\$ 29.315.957 están sujetos a variaciones de tasa de interés de corto plazo. La deuda remanente está en tasa fija en pesos chilenos y Unidades de Fomento.

(x) Riesgo de Crédito:

Los principales clientes de SONACOL son actualmente entidades con buena calidad crediticia, como el caso de GASMAR, COPEC, ENEX, YPF, ESMAX, TRADING DE GAS SPA y una empresa pública de propiedad del Estado de Chile, como ENAP. Si bien históricamente los clientes de SONACOL han cumplido con sus compromisos de pago como usuarios de SONACOL, no es posible asegurar que ello ocurrirá en el futuro.

(xi) Seguros:

SONACOL cuenta con seguros de terremoto, incendio y perjuicio por paralización, sobre las instalaciones y contenidos por hasta 150.000 Unidades de Fomento, y por responsabilidad Civil por hasta 2.000.000 Unidades de Fomento. Ambas pólizas cubren razonablemente los riesgos protegidos. Además, SONACOL tiene cubiertos los riesgos asociados a equipos móviles, pasajeros, terrorismo y transporte, tanto interno como de importaciones. Sin embargo, ante un evento de siniestro de magnitud, no es posible anticipar si los seguros antes mencionados serán suficientes.

La Administración de Sonacol formó un Comité de Riesgo, cuya principal función es la identificación, evaluación y mitigación de los principales riesgos que enfrenta la Sociedad. Este comité está compuesto por directores y personal de la administración quienes tienen la obligación de realizar sesiones periódicas con el fin de hacer seguimiento de los planes de mitigación implementados.

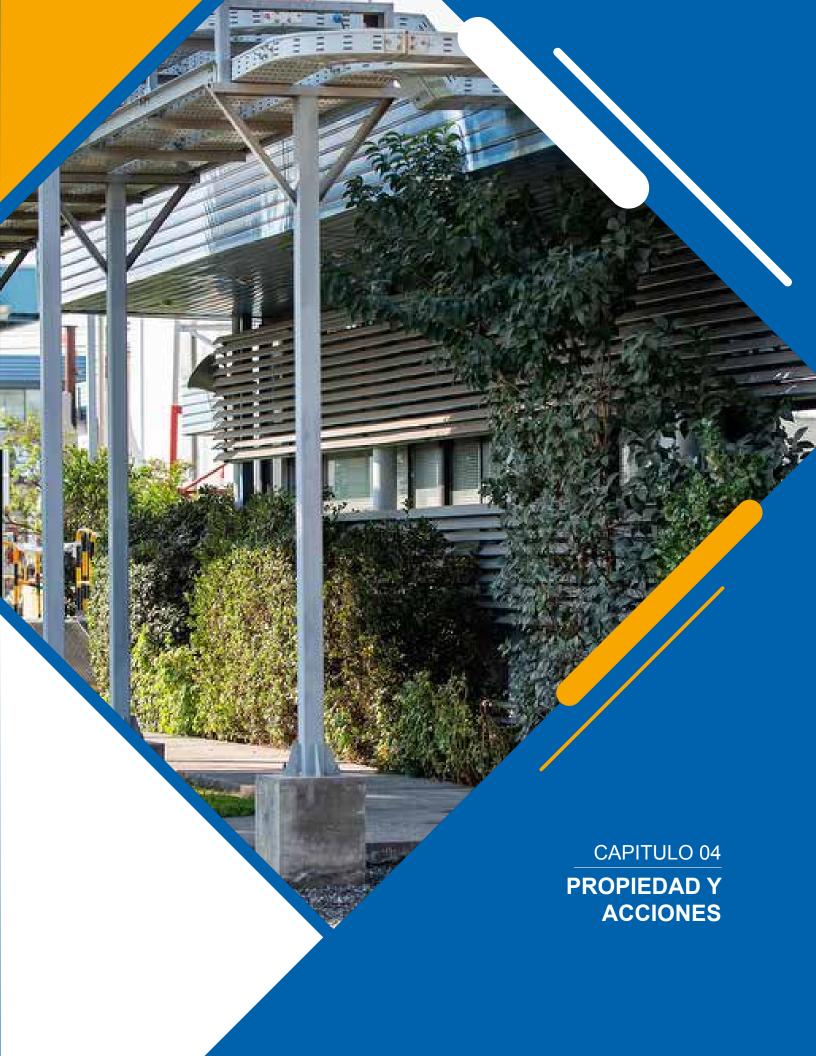


F) PLANES DE INVERSIÓN

El plan de inversión de la compañía se compone principalmente de dos ítems: mantención preventiva y expansión.

En lo referido a mantención, SONACOL, mitiga los riesgos de integridad de sus instalaciones por medio de trabajos preventivos a sus oleoductos, los que se desarrollan de acuerdo con una exigente planificación, evitando la corrosión, el mayor riesgo que tiene el sistema de tuberías, tanto para el transporte de productos limpios como para el gas licuado de petróleo (GLP).

En cuanto a expansión, SONACOL ingresó a fines de 2016 al sistema de aprobación medioambiental un proyecto de construcción de un nuevo oleoducto que unirá su centro de despacho en Maipú con el Aeropuerto Arturo Merino Benítez, el que fue aprobado por la Comisión de Evaluación Ambiental Metropolitana, Coeva, en noviembre de 2019. El inicio de su operación está presupuestado para diciembre de 2022.



PROPIEDAD Y ACCIONES

A) PROPIEDAD

I) Situación de Control

Al 31 de diciembre de 2019, SONACOL cuenta con un total de 5 accionistas

NOMBRE ACCIONISTA	R.U.T.	% DE LA PROPIEDAD
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	40,80%
Esmax Inversiones S.A.	76.839.798-8	22,196227%
Empresa Nacional de Energía ENEX S.A.	92.011.000-2	14,942494%
Abastible S.A.	91.806.000-6	12,00%
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6	10,061279%

SONACOL es filial de Empresas Copec S.A.

Identificación de los Controladores:

El Controlador final de SONACOL es Empresas Copec S.A., empresa que posee indirectamente el 52,69%. El RUT de Empresas Copec S.A. es 90.690.000-9. Empresas Copec se encuentra inscrita en el Registro de Valores bajo el N°28, del año 1982. De conformidad a la información públicamente disponible a la fecha, el control de Empresas Copec S.A. corresponde a la sociedad anónima abierta AntarChile S.A., que es dueña del 60,821% de las acciones de Empresas Copec S.A. y a su vez los controladores finales de AntarChile S.A. y, en consecuencia, de Empresas Copec S.A., son don Roberto Angelini Rossi (RUT N° 5.625.652-0) y doña Patricia Angelini Rossi (RUT N° 5.765.170-9).



Forma de Ejercer el Control:

De conformidad a los estados financieros de Empresas Copec S.A. correspondientes al ejercicio 2019, Empresas Copec S.A. es propietaria directa e indirectamente del 100% de Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A. De conformidad a los mismos estados financieros, Empresas Copec S.A. es propietaria directamente del 99,0481% de Abastecedora de Combustible S.A.

En consecuencia, Empresas Copec S.A. ejerce el control indirecto del 52,685772% de la propiedad accionaria de SONACOL.

Sin perjuicio de lo anterior, de acuerdo a los estatutos de Sonacol, las siguientes materias de junta de accionistas requieren el voto conforme de al menos el 90% de las acciones emitidas con derecho a voto:

- La reforma de los estatutos sociales:
- La transformación de la Sociedad, la división de la misma y su fusión con otra sociedad;
- La modificación del plazo de duración de la Sociedad;
- La disolución anticipada de la Sociedad;
- El cambio de domicilio social;
- La disminución del capital social;
- Acordar inscribir o desinscribir las acciones de la Sociedad en el Registro de Valores que lleva la Superintendencia de Valores y Seguros;
- La aprobación de aportes y estimación de bienes no consistentes en dinero;
- La modificación de las facultades reservadas a la junta de accionistas o de las limitaciones a las atribuciones del Directorio;
- La disminución del número de miembros de su Directorio;
- La enajenación de cincuenta por ciento o más de su activo, sea que incluya o no su pasivo, lo
 que se determinará conforme al balance del ejercicio anterior, y la formulación o modificación de
 cualquier plan de negocios que contemple la enajenación de activos por un monto que supere
 dicho porcentaje; la enajenación del cincuenta por ciento o más del activo de una filial, siempre
 que ésta represente al menos un veinte por ciento del activo de la Sociedad, como cualquier
 enajenación de sus acciones que implique que la matriz pierda el carácter de controlador;
- La forma de distribuir los beneficios sociales;
- El otorgamiento de garantías reales o personales para caucionar obligaciones de terceros que excedan el cincuenta por ciento del activo, excepto respecto de filiales, caso en el cual la aprobación del Directorio será suficiente;
- La adquisición de acciones de su propia emisión, en las condiciones establecidas en los Artículos veintisiete A y veintisiete B de la Ley sobre Sociedades Anónimas;
- Las demás que señalen los estatutos;
- El saneamiento de la nulidad, causada por vicios formales, de que adolezca la constitución de la Sociedad o una modificación de sus estatutos sociales que comprenda una o más materias de las señaladas en los números anteriores. No obstante lo anterior, las reformas de estatutos sociales que tengan por objeto la creación, modificación, prórroga o supresión de preferencias, deberán ser aprobadas con el voto conforme del noventa por ciento de las acciones de la serie o series afectadas.
- Aprobar o ratificar la celebración de actos o contratos con partes relacionadas, de conformidad a lo establecido en los Artículos cuarenta y cuatro y ciento cuarenta y siete (en lo que fuere aplicable) de la Ley sobre Sociedades Anónimas; y q) Conferir a un mandatario o delegatario cualquiera de las facultades que se indican en las letras que preceden, en los casos en que la ley permita conferir mandatos o delegaciones al respecto.



- La designación del Gerente General.
- La adquisición, construcción, ampliación o modificación de uno o más oleoductos.
- La apertura de agencias en el exterior.
- Aprobar el Plan Anual de Inversiones de SONACOL.
- Efectuar inversiones no contempladas en el Plan Anual de Inversiones de SONACOL.
- Adquirir, gravar o enajenar a cualquier título bienes inmuebles, incluyéndose en ambos casos mediante leasing.
- Ingresar a otras sociedades, asociaciones, corporaciones o cooperativas, y ceder, transferir o
 gravar los derechos que SONACOL tenga en una o más de las entidades antes nombradas.
- Avalar, afianzar y constituirse en codeudor solidario, en los casos en que la ley no exija que el acuerdo sea adoptado en junta extraordinaria de accionistas.
- Fijar, modificar o interpretar las tarifas a que se refiere el Título VI de los estatutos de SONACOL.
- En los demás casos en que los estatutos de SONACOL exijan unanimidad.
- Conferir a un mandatario o delegatario cualquiera de las facultades indicadas en las letras que preceden, en los casos en que la ley permita conferir mandatos o delegaciones al respecto.

En materia de control, los accionistas de SONACOL se rigen además por un pacto suscrito entre Compañía de Petróleos de Chile, Copec S.A. ("COPEC"), Empresa Nacional del Petróleo ("ENAP"), ESSO, posteriormente Petrobras, hoy Esmax Distribución Limitada ("ESMAX"), SHELL, hoy Empresa Nacional de Energía ENEX S.A. ("ENEX"), y Abastecedora de Combustible S.A., hoy Abastible S.A. ("ABASTIBLE") con fecha 16 de septiembre de 2005.



RESPONSABILIDAD SOCIAL Y DESARROLLO SOSTENIBLE

Los datos sobre diversidad del Directorio, gerencias que reportan a la Gerencia General, y del personal de la sociedad al 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

NÚMERO DE PERSONAS POR GÉNERO:				
CARGO	HOMBRE	MUJERES	TOTAL	
DIRECTORES	16	1	17	
GERENTES	6	0	6	
TRABAJADORES	105	11	116	

NÚMERO DE PERSONAS POR NACIONALIDAD					
CARGO	CHILENOS	EXTRANJEROS	TOTAL		
DIRECTORES	17	0	17		
GERENTES	5	1	6		
TRABAJADORES	109	7	116		

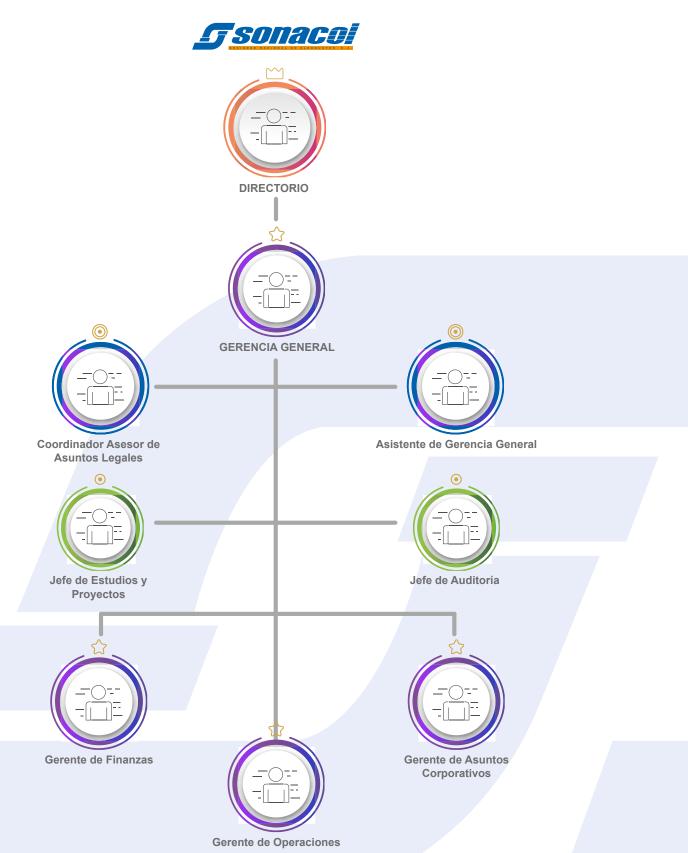
NÚMERO DE PERSONAS POR RANGO DE EDAD							
CARGO	MENORES DE 30 AÑOS	ENTRE 30 Y 40	ENTRE 41 Y 50	ENTRE 51 Y 60	ENTRE 61 Y 70	MÁS DE 70	TOTAL
DIRECTORES	0	3	4	5	3	2	17
GERENTES			1	3	2		6
TRABAJADORES		28	40	31	17		116

NÚMERO DE PERSONAS POR ANTIGÜEDAD						
CARGO	MENORES DE 3 AÑOS	ENTRE 3 Y 6	MÁS DE 6 Y MENOS DE 9	ENTRE 9 Y 12	MÁS DE 12	TOTAL
DIRECTORES	8	3	1	3	2	17
GERENTES		1	1	1	3	6
TRABAJADORES	15	14	16	22	49	116

BRECHA SALARIAL POR GÉNERO				
CARGO	PROPORCIÓN EJECUTIVAS/TRABAJADORAS RESPECTO EJECUTIVOS/TRABAJADORES			
ASISTENTES	100%			



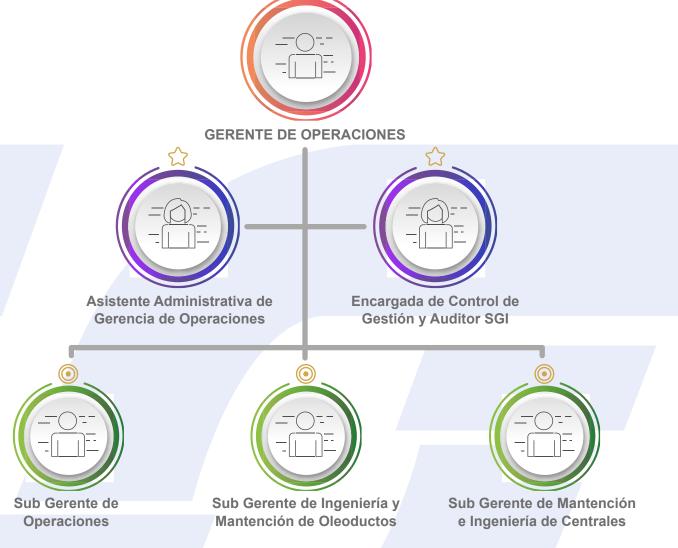
ESTRUCTURA ADMINISTRATIVA DE SONACOL



32









(iii) Directorio de SONACOL:

DIRECTORES TITULARES				
R.U.T.	NOMBRE	CARGO	PROFESIÓN	
4.232.069-2	Fernando Prado Álvarez	Presidente	Director de Empresas	
6.810.003-0	Lorenzo Gazmuri Schleyer	Director	Ingeniero Civil Eléctrico	
7.564.870-7	Arturo Natho Gamboa	Director	Ingeniero Civil industrial	
10.907.296-6	Alejandro Palma Rioseco	Director	Abogado	
6.816.977-1	Juan Juanet Rodríguez	Director	Ingeniero Comercial	
15.377.652-0	Jaime Juan Besa Bandeira	Director	Ingeniero Civil	
15.635.996-3	Pedro Echeverría Faz	Director	Abogado	
13.324.229-6	Nicolás Correa Ferrer	Director	Ingeniero Civil Industrial	
9.098.373-3	Joaquín Cruz Sanfiel	Director	Ingeniero Civil Industrial	

DIRECTORES SUPLENTES			
R.U.T.	NOMBRE	CARGO	PROFESIÓN
13.241.980-9	Juan Carlos Balmaceda Peñafiel	Director Suplente	Abogado
15.383.486-5	Alfredo Jalón Ovalle	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
9.213.767-8	Juan Diuana Yunis	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
8.027.960-4	Alejandro Álvarez Lorca	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
7.130.174-5	Patricia Figueroa Mandiola	Director Suplente	Abogado
7.091.148-5	Pablo Munita Del Solar	Director Suplente	Programador Computacional
7.282.653-1	Alan Sherwin Lagos	Director Suplente	Ingeniero Civil Industrial
3.245.847-5	José Odone Odone	Director Suplente	Ingeniero Civil



Remuneraciones del Directorio

De acuerdo a los estatutos de la Sociedad, la remuneración para el presidente del Directorio será de UF 100 y UF 50 para los directores titulares por sesión.

	DIRECTORES	2018	2019
1	Fernando Prado Alvarez	32.626	33.454
2	Lorenzo Gazmuri Schleyer	10.841	9.759
3	Arturo Natho Gamboa		1.378
4	Alfredo Jalón Ovalle		5.591
5	Juan Diuana Yunis	1.341	12.594
6	Alejandro Palma Rioseco		12.594
7	José Alejandro Alvarez Lorca	20.307	2.756
8	Ramiro Méndez Urrutia	12.279	2.755
9	Leonardo Ljubetic Garib	1.350	
10	Juan Carlos Balmaceda Peñafiel	1.348	
11	Juan Carlos Carrasco Baudrand	1.345	
12	Juan Juanet Rodríguez	12.229	16.727
13	Jaime Besa Bandeira		8.429
14	Alberto Corona Campodónico	9.547	9.677
15	Pablo Munita Del Solar	5.387	
16	Patricia Figueroa Mandiola	4.084	
17	Pedro Echeverría Faz		4.221
18	Pedro Barría Schulz	13.627	11.096
19	Jorge Lembeye Illanes	4.026	
20	Nicolás Correa Ferrer	12.236	15.325
21	Alan Sherwin Lagos	4.078	
22	Joaquín Cruz Sanfiel	14.968	13.947
23	Jose Odone Odone	1.345	1.402
	Total Anual	162.964	161.705

EJECUTIVOS	S PRINCIPALES			
R.U.T.	NOMBRE	CARGO	PROFESIÓN	Fecha en el ejercicio del cargo
6.012.894-4	Roberto Hetz Vorpahl	Gerente General	Ingeniero Civil Industrial	01-marzo- 2001
14.725.338-9	Pablo Gómez Taules	Gerente de Operaciones	Economista	01-junio-2014
9.561.615-1	Fernando Wenzel Rojas	Gerente de Finanzas	Ingeniero Civil Industrial	22-mayo-2012
7.727.137-6	Raúl Maza Rival	Gerente de Asuntos Corporativos	Oficial de Ejercito (r)	01-abril-2002
8.080.349-4	Rafael Mackay Jarpa	Asesor Coordinador de Asuntos Legales	Abogado	18-diciembre-1995
10.672.211-0	Rodrigo Echeverría González	Jefe de Auditoría	Contador Auditor	24-mayo-2010



Personal

Al 31 de diciembre de 2019 la dotación de Sonacol ascendía a 122 trabajadores. Que se desglosan de la siguiente manera:

GERENTES Y EJECUTIVOS PRINCIPALES	6
PROFESIONALES:	48
ADMINISTRATIVOS Y TÉCNICOS:	68

36

_



HITOS 2019

Seguridad

La empresa sigue dando muestras de un alto compromiso con la prevención de riesgos y la seguridad. Durante el año 2019 no se registraron accidentes con tiempo perdido en personal propio y contratistas.

Por otra parte, en términos ambientales, las actividades se desarrollaron bajo óptimos estándares de operación, con un foco claro de trabajar activamente por la protección de nuestro entorno, lo que nos permitió que no se registraran episodios de contaminación atribuibles al accionar de la empresa tanto en agua como suelo a lo largo del año.

Asimismo, se dio estricto cumplimiento a todos los aspectos de la legislación vigente concernientes a la industria.

En esta línea, cabe destacar que se efectuó la recapacitación en el programa de autocuidado Safestart, lográndose además una mayor participación en las reuniones de seguridad.

En términos de reconocimientos, durante el mes de mayo, la Mutual de Seguridad entregó por primera vez la certificación en la categoría Oro al Comité Paritario de Higiene y Seguridad de la Central Concón, la más alta distinción que confiere este organismo.

Además, marcando un nuevo hito en el proceso cultural que ha convertido a Sonacol en un referente de seguridad en la industria por sus buenas prácticas en materia de prevención de riesgos, el 20 de agosto la empresa recibió un reconocimiento por el destacado cumplimiento de todos los requerimientos del estándar PEC Excelencia establecido por Mutual de Seguridad.

Personas

Continuando con la búsqueda de potenciar al máximo las competencias de su equipo de trabajo, la empresa realizó una serie de iniciativas destinadas a fortalecer su capital humano.

La gerencia de Operaciones desarrolló una serie de capacitaciones presenciales y también en modalidad on line, respecto al Manejo de integridad de los oleoductos (PIM), dictadas por Rosen Group.

Además, en el exterior se desarrollaron actividades de capacitación y perfeccionamiento sobre los siguientes temas:

- Detección de fugas
- Protección catódica
- Gestión en Integridad de Oleoductos
- Evaluación de defectos en oleoductos
- Evaluación de programas para atención de derrames de hidrocarburos.

Asimismo, en conjunto con la Universidad de Santa María se ha implementado un proceso para evaluación de descripción de cargos y capacitación de personal de Operaciones.

Sonacol busca generar las mejores condiciones laborales para que sus trabajadores puedan desarrollar sus tareas en un ambiente colaborativo y de respeto, que favorezca el logro de nuestros objetivos corporativos.

En esta línea, resulta fundamental conocer en forma detallada las percepciones del personal respecto a lo que ocurre dentro de la organización, los niveles de satisfacción y motivación que tienen, buscando potenciar lo positivo y atendiendo los aspectos a mejorar.

En el plano organizacional, la empresa implementó el Programa Avanzar cuya finalidad es lograr visualizar y gestiona**r todas las** oportunidades de los trabajadores en cuanto a su desarrollo profesional.

38



Para ello, durante el mes de marzo se realizó una Encuesta de Clima Laboral, con los resultados obtenidos, el área de Gestión de Personas coordinará un proceso, que en conjunto con el resto de las unidades de la empresa nos permitirá implementar una serie de acciones concretas para seguir avanzando en esta materia. La idea es constituirnos como un equipo de trabajo, que motivado y comprometido sea capaz de alcanzar los más altos desafíos.

Durante los días 13 y 14 de mayo, se desarrolló una jornada de trabajo en equipo fuera de las oficinas, en donde se buscó alinear a nuestro personal de cara a los desafíos de la compañía.

Otro aspecto relevante ha sido continuar plan de Certificación de competencias laborales y diseño de planes formativos para personal de Operaciones, proceso iniciado en 2018 en conjunto con la Universidad Santa María. La idea fue contar con nuevas herramientas para afianzar su desarrollo organizacional, buscando como fin último, potenciar al máximo las capacidades de nuestro equipo.

Mejoramiento continuo

La empresa desarrolla sus actividades bajo los más altos estándares internacionales lo que le permite realizar sus operaciones en forma eficiente y segura bajo un Sistema de Gestión Integrado compuesto por las normas ISO 9001: 2015, ISO 14001:2015 y las OHSAS 18001:2007. En diciembre de 2019 fuimos recertificados nuevamente por ABS en el cumplimiento de las normas descritas.

Por otra parte, se registraron excelentes resultados en el proceso de medición del volumen de kerosene de aviación transportado en el oleoducto Maipú-AAMB a través de la utilización de medidores másicos..

También se realizó una revisión aguas arriba y abajo del resto de los oleoductos para encontrar oportunidades de mejora en la utilización de la red, principalmente en el oleoducto Concón-Maipú de 16 pulgadas de diámetro.

Proyectos

En su compromiso permanente por entregar un mejor servicio a sus clientes, Sonacol trabaja en dos dimensiones. Por una parte, busca ofrecer el servicio de una red eficiente y en constante mejora. Asimismo, realiza trabajos destinados a actuar de forma proactiva en la prevención de contingencias destinadas a proteger la biodiversidad y el medioambiente de las zonas por las que atraviesan los oleoductos.

De esta manera durante el período se realizaron importantes iniciativas:

- Mejoramiento en diversos sectores en el oleoducto bidireccional San Fernando Maipú.
- Instalación de bomba de respaldo de GLP en la Planta Gasmar.
- Mejoramiento en puentes rígidos en oleoducto Quintero Concón
- Gestión de Riesgo cualitativo en oleoductos
- Mejoramiento del oleoducto Quintero Concón y Concón -Maipú de GLP que consideró la instalación de losetas de hormigón.
- Continuación del proceso de actualización sistema SCADA.
- Reemplazo medidores másicos en oleoducto Quintero -Concón de Productos Limpios.
- Trabajos en reemplazo de bomba en el Terminal Maipú para aumentar disponibilidad operativa del oleoducto Maipú Aeropuerto Merino Benítez.
- Se obtuvo calificación ambiental favorable para la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto Oleoducto de conexión Enex con Sonacol en Quintero (julio) 2019.
- Reemplazo de los primeros 8 kilómetros del oleoducto 10" de GLP entre Concón y Maipú.
- By pass de 350 metros dentro del aeropuerto AMB en el sector de carga internacional.



Se espera de entrega de terreno para comenzar las obras.

- Programa de protección catódica permanente
 - Inspección interna de todos los oleoductos con equipos de flujo magnético con la empresa Rosen (diciembre 2019).
 - Inspección interna de los oleoductos de 6", Maipú -Aeropuerto AMB y San Fernando Maipú, con equipos de ultrasonido con la empresa NDT Global. (febrero a septiembre).

Con fecha 26 de noviembre, la Comisión de Evaluación Ambiental Metropolitana, integrada por los diferentes Seremis e Intendente de la Región Metropolitana aprobó de forma unánime el proyecto de la Segunda línea al Aeropuerto. La Resolución de Calificación Ambiental (RCA) fue emitida el 10 de diciembre de 2019.

La iniciativa tiene como objetivo dar respuesta a la alta demanda de combustible del principal terminal aéreo del país, generada en el marco de su crecimiento y del exponencial aumento de pasajeros que ha experimentado en los últimos años.

Resultados Operacionales

- Resultados operacionales positivos, mayores al Plan Operativo Anual (POA) y a los registrados durante el año 2018.
- Se mantuvo un número bajo de intrusiones en las servidumbres de paso, registrándose solo dos eventos de este tipo.
- Disponibilidad cercana al 100% de los sistemas críticos para el servicio de transporte lo largo del año.
- Muy bajos porcentajes de diferencias de medición en productos limpios y LPG respecto de los estándares de la industria.
- Resultados positivos en el gasto de energía eléctrica debido al cambio de cliente regulado a libre en todos los sectores.



Responsabilidad Social

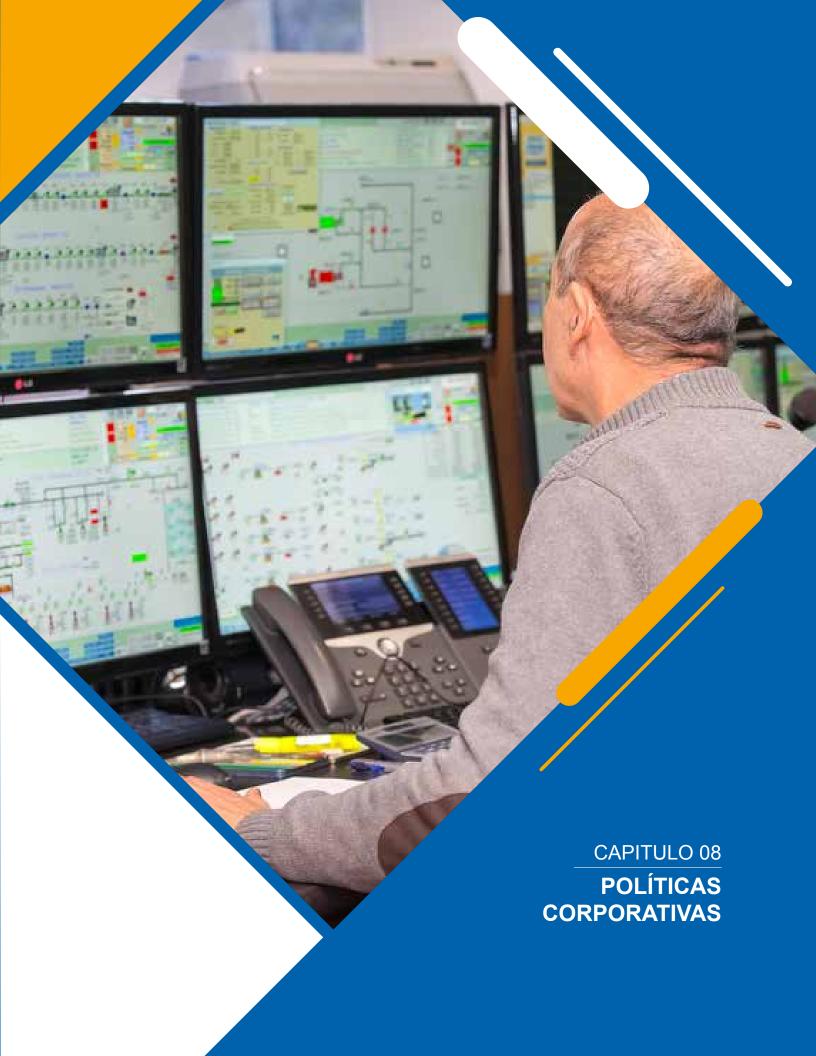
Desde agosto de 2011 está en operaciones el Comité RSE que tiene la misión de canalizar los distintos requerimientos de apoyo que recibe la empresa, pero que fundamentalmente se ocupa de transformar en realidad las distintas iniciativas de nuestro equipo para aportar en este sentido.

Derivado de este programa se ha conformado el Voluntariado Corporativo de Sonacol, que durante el 2019 realizó diversas actividades, entre las que destacaron:

MES	LUGAR	ACTIVIDAD
26 y 27 febrero	Colegio Águila Azul	Se realizó una serie de mejoras en la escuela rural de Paine, favoreciendo aproximadamente a 130 alumnos. Incluyó limpieza, pintura y la instalación de rejas rodeando la multicancha.
16 de abril	Jardín Infantil Valle de Alberto	Pintura de los juegos del recinto, limpieza y poda de arbustos, pintura de mesones y bancas exteriores, pintura y estiramiento de las mallas, cambio de soporte de algunos techos, instalación de una reja para que los niños no se desplacen a la parte trasera de las salas de clases. Con esta iniciativa se favoreció a 26 pequeños de entre 2 y 4 años.
7 de diciembre	Actividad navideña con la comunidad de Lonquén	La empresa y sus trabajadores apoyaron la celebración de Navidad organizada por tres Juntas de Vecinos de Santa Elena de Lonquén: Junta de Vecinos villa José Véliz, Junta de Vecinos villa Esperanza y la Junta de Vecinos villa Recreo. Fue una jornada de fiesta abierta para la comunidad donde se realizaron actividades recreativas que incluyeron múltiples juegos de agua, toboganes, piscinas, clínicas deportivas, alimentación e hidratación, beneficiando a aproximadamente 600 personas, entre ellos 300 niños.







POLÍTICAS CORPORATIVAS

Es política de calidad ser líder en el servicio de transporte de combustibles por oleoductos, cumpliendo cabalmente los acuerdos con nuestros clientes, garantizando un servicio eficiente y seguro, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la sociedad.

Es política ambiental la prevención de la contaminación y cuidado del medio ambiente, controlando los procesos de transporte de combustibles, con un seguimiento a todas sus instalaciones para la protección de la vida humana, flora y fauna, promoviendo la innovación en sus procesos, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la sociedad.

Asimismo, es política de seguridad y salud ocupacional, la protección de la vida y salud de todos sus colaboradores, fomentando su participación y compromiso con ella, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la sociedad.

La administración asume el compromiso con el mejoramiento continuo y del desempeño del sistema integrado de calidad, medio ambiente, seguridad y salud ocupacional, en todos los aspectos relacionados con la calidad del servicio a los clientes, la prevención de lesiones y enfermedades profesionales, la capacitación del personal y la prevención de la contaminación, asegurando que las políticas son entendidas, aplicadas y mantenidas en todos los niveles de la organización.

La seguridad y salud ocupacional, la calidad y cuidado del medio ambiente son tareas de cada uno de los miembros de la organización.

Comité de Ética

El Comité de Ética está conformado por seis integrantes, los que son elegidos por el Directorio, con el objeto de proporcionar asesoría en materias de ética y difundir, promover y regular el correcto comportamiento de los trabajadores, salvaguardando que sea coherente con los principios establecidos por SONACOL. El Comité de Ética se reúne con la finalidad de promover los valores y conductas que se fomentan en el Código de Ética; proponer al Directorio las actualizaciones y modificaciones a dicho Código; y apoyar al Encargado de Prevención de Delitos en las diferentes actividades de control que éste efectúa, principalmente en el proceso de identificación y análisis de denuncias que apliquen al Modelo de Prevención, la determinación de investigaciones y la posible aplicación de sanciones al respecto.

Comité de Riesgos

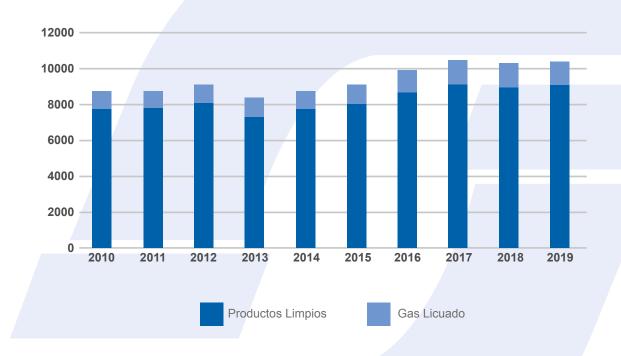
Es un órgano de apoyo a la gestión que realiza la administración respecto la detección, administración y mitigación de los riesgos que se encuentra expuesto SONACOL.

Está conformado por 7 integrantes de la alta administración, los cuales son nombrados por el Directorio.



VOLÚMENES TRANSPORTADOS

AÑO	Productos Limpios (MM3)	Gas Licuado (MM3)	Total (MM3)
2010	7.779	985	8.764
2011	7.818	960	8.778
2012	8.081	1.047	9.128
2013	7.309	1.080	8.389
2014	7.790	979	8.769
2015	8.049	1.106	9.155
2016	8.642	1.298	9.940
2017	9.120	1.347	10.467
2018	8.953	1.326	10.279
2019	9.116	1.301	10.417





El resultado del ejercicio 2019 fue mayor en M\$ 1.571.701 que el del año 2018, lo que significa una utilidad mayor de un 6,7%.

Los ingresos fueron mayores en M\$ 2.505.222, o sea, un 4,7%. Este mayor ingreso se produjo debido tanto a mayores tarifas relativas al año 2018, como a mayores volúmenes transportados. En efecto, los volúmenes fueron mayores en un 1,3% respecto del mismo ejercicio del año anterior. Por otra parte, los costos de ventas fueron mayores sólo en un 1,6% (equivalentes a M\$ 288.268), lo que implicó que el margen obtenido por actividades operacionales fuera mayor en M\$ 2.152.815, o sea, un 6,1% mayor que el obtenido en igual período del año anterior.

También hubo mayores gastos financieros por M\$ 13.362 producto, por una parte, del mayor endeudamiento promedio, y por la otra, de una baja en las tasas de interés relevantes para la sociedad. Además, el gasto por unidades de reajuste fue menor en M\$ 50.476. Con todo el resultado antes de impuesto fue mayor en M\$ 2.207.782 (lo gue representa un 6,8%) y el cargo por impuesto a la renta fue mayor en M\$ 636.081.

SITUACIÓN PATRIMONIAL Y FINANCIERA DE LA SOCIEDAD

El patrimonio de la Sociedad al 31 de diciembre de 2019 fue de M\$ 71.736.200 y el pasivo financiero de M\$ 86.340.463, lo que da un índice de endeudamiento financiero neto de 1,19 veces, lo que está en línea con el resguardo financiero a que esta sujeta la sociedad, que es de 1,30 veces.

La razón de pasivos totales a patrimonio es de 1,86 veces.

Los activos de la Sociedad alcanzan los M\$ 205.424.450, se componen de activos corrientes y activos disponibles para la venta por M\$ 5.433.822, y activos fijos por M\$ 199.990.628.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El estado de flujo de efectivo muestra un incremento neto entre los períodos analizados de M\$ 11.208, que se explican fundamentalmente por ingresos procedentes de actividades de la operación por M\$ 39.474.693; egresos procedentes por actividades de inversión por M\$ 13.778.994; y egresos originados por actividades de inversión por M\$ 25.684.491. Con todo, el saldo de Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período fue de M\$ 664.141.







ESTADOS FINANCIEROS

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2019 (En miles de pesos chilenos)

Este documento consta de las siguientes secciones:

- Estados financieros
- Notas a los estados financieros

51

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

Santiago, 31 de enero de 2020

Señores Accionistas y Directores Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., que comprende el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2019, y los correspondientes estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros 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 a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con 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 de que los estados financieros 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. 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 de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin 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.

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



Santiago, 31 de enero de 2020 Sociedad Nacional de Oleoductos S.A.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. al 31 de diciembre de 2019, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Otros asuntos

Los estados financieros de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. por el año terminado al 31 de diciembre de 2018 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 22 de febrero de 2019.

Priawa terhouse Copus

Firmado digitalmente por Bruno Forgione Malfa RUT: 25.177.640-7. El certificado correspondiente puede visualizarse en la versión electrónica de este documento.



ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018 (Cifras en miles de pesos chilenos - M\$)

Activos	Nota	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	664.141	652.933
Otros activos no financieros, corrientes	6	636.809	336.497
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	864.029	1.018.660
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	3.263.411	4.234.653
Cuentas por cobrar por impuestos corrientes	12	-	471.096
Total de activos corrientes		5.428.390	6.713.839
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados			
como mantenidos para la venta	9	5.432	15.004
		5 422 022	6 2 00 0 40
Activos corrientes totales		5.433.822	6.728.843
Activos no corrientes			
Otros activos no financieros no corrientes	6	2.126	2.126
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	510.990	524.598
Propiedades, plantas y equipos	11	199.477.512	195.788.560
Total de activos no corrientes		199.990.628	196.315.284
Total de activos		205.424.450	203.044.127



ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018 (Cifras en miles de pesos chilenos - M\$)

Pasivos Pasivos corrientes Otros pasivos financieros corrientes 13 35.544.814 37.612.054 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 15 4.559.177 6.652.771 Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes 8 5.614.690 5.264.029 Otras provisiones a corto plazo 16 1.607.332 1.493.815 Pasivos por impuestos corrientes 12 287.109 - Otros pasivos no financieros corrientes 48.502.237 51.979.246 Pasivos no corrientes Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.411 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes	Patrimonio y pasivos	Nota	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Otros pasivos financieros corrientes 13 35.544.814 37.612.054 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 15 4.559.177 6.652.771 Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes 8 5.614.690 5.264.029 Otras provisiones a corto plazo 16 16.07.332 1.493.815 Pasivos por impuestos corrientes 12 287.109 - Otros pasivos no financieros corrientes 889.115 956.577 Total de pasivos corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760<	Pasivos			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar 15 4.559.177 6.652.771 Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes 8 5.614.690 5.264.029 Otras provisiones a corto plazo 16 1.607.332 1.493.815 Pasivos por impuestos corrientes 12 287.109 - Otros pasivos no financieros corrientes 889.115 956.577 Total de pasivos corrientes Otros pasivos financieros no corrientes Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio Capital emitido 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 71.736.200	Pasivos corrientes			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes 8 5.614.690 5.264.029 Otras provisiones a corto plazo 16 1.607.332 1.493.815 Pasivos por impuestos corrientes 12 287.109 - Otros pasivos no financieros corrientes 889.115 956.577 Total de pasivos corrientes 48.502.237 51.979.246 Pasivos no corrientes Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio Capital emitido 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Otros pasivos financieros corrientes	13	35.544.814	37.612.054
Otras provisiones a corto plazo 16 1.607.332 1.493.815 Pasivos por impuestos corrientes 12 287.109 - Otros pasivos no financieros corrientes 889.115 956.577 Total de pasivos corrientes 48.502.237 51.979.246 Pasivos no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 71.736.200 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	15	4.559.177	6.652.771
Pasivos por impuestos corrientes 12 287.109 - Otros pasivos no financieros corrientes 889.115 956.577 Total de pasivos corrientes 48.502.237 51.979.246 Pasivos no corrientes Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio Capital emitido 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200 71.736.200	Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	5.614.690	5.264.029
Otros pasivos no financieros corrientes 889.115 956.577 Total de pasivos corrientes 48.502.237 51.979.246 Pasivos no corrientes 3 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Otras provisiones a corto plazo	16	1.607.332	1.493.815
Total de pasivos corrientes 48.502.237 51.979.246 Pasivos no corrientes Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otros pasivos financieros no corrientes 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200		12	287.109	-
Pasivos no corrientes Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Otros pasivos no financieros corrientes		889.115	956.577
Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Total de pasivos corrientes		48.502.237	51.979.246
Otros pasivos financieros no corrientes 13 50.795.649 45.982.365 Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200				
Otras provisiones a largo plazo 16 208.956 201.016 Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200				
Pasivo por impuestos diferidos 18 31.227.959 30.514.441 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200				
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 17 2.953.449 2.630.859 Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200				
Total de pasivos no corrientes 85.186.013 79.328.681 Total pasivos 133.688.250 131.307.927 Patrimonio Capital emitido 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200				
Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	17	2.953.449	2.630.859
Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Total de pasivos no corrientes		85.186.013	79.328.681
Patrimonio 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Total pasivos		133 688 250	131 307 027
Capital emitido 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Total pasivos		155.000.250	131.307.727
Capital emitido 19 59.575.440 59.575.440 Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	Patrimonio			
Ganancias acumuladas 12.160.760 12.160.760 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200	= 1111 = ==== 0	19	59,575,440	59,575,440
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora 71.736.200 71.736.200 Patrimonio total 71.736.200 71.736.200	•			
Patrimonio total 71.736.200 71.736.200				
	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		71.736.200	71.736.200
Total de patrimonio y pasivos 205.424.450 203.044.127	Patrimonio total		71.736.200	71.736.200
Total de patrimonio y pasivos 205.424.450 203.044.127				
	Total de patrimonio y pasivos		205.424.450	203.044.127



ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018

(Cifras en miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de resultados, por función	Nota	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
Ganancia	• 0		
Ingresos de actividades ordinarias Costo de ventas	20	56.119.412 (18.292.558)	53.614.190 (18.004.290)
Ganancia bruta		37.826.854	35.609.900
Ganancias de actividades operacionales		37.826.854	35.609.900
Otros ingresos, por función	24	32.922	116.860
Otros gastos, por función	24	(282.429)	(302.228)
Ganacias de actividades operacionales		37.577.347	35.424.532
Ingresos financieros	22	79.586	61.733
Costos financieros	22	(2.467.448)	(2.454.086)
Resultados por unidades de reajustes		(702.967)	(753.443)
Ganancia, antes de impuestos		34.486.518	32.278.736
Gastos por impuesto a las ganancias	18	(9.371.385)	(8.735.304)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		25.115.133	23.543.432
Ganancia		25.115.133	23.543.432



57



SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018 (Cifras en miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de resultados	Nota	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
Ganancia		25.115.133	23.543.432
Otro resultado integral Resultado integral		25.115.133	23.543.432



ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018 (Cifras en miles de pesos chilenos - M\$)

Al 31.12.2019	Nota	Capital emitido M\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Patrimonio neto, total M\$
Patrimonio inicial al 01.01.2019	19	59.575.440	12.160.760	71.736.200	71.736.200
Cambios en patrimonio Resultado Integral Ganancia Otro resultado integral			25.115.133	25.115.133	25.115.133
Resultado Integral Dividendos provisorios		- -	25.115.133 (25.115.133)	25.115.133 (25.115.133)	25.115.133 (25.115.133)
Total incremento (disminución) en el patrimonio			-	-	
Patrimonio al 31.12.2019		59.575.440	12.160.760	71.736.200	71.736.200
Al 31.12.2018	Nota N°	Capital e mitido M\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Patrimonio neto, total M\$
Patrimonio inicial al 01.01.2018	19	59.575.440	12.160.760	71.736.200	71.736.200
Cambios en patrimonio Resultado Integral Ganancia Otro resultado integral Resultado Integral Dividendos provisorios		<u>:</u>	23.543.432 23.543.432 (23.543.432)	23.543.432 - 23.543.432 (23.543.432)	23.543.432 - 23.543.432 (23.543.432)
Total incremento (disminución) en el patrimonio					-
Patrimonio al 31.12.2018		59.575.440	12.160.760	71.736.200	71.736.200



ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 Y 2018 (Cifras en miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de flujo de efectivos, Método directo	Nota	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
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 Clases de pagos:		67.945.933	62.589.946
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios Pagos a y por cuenta de los empleados		(9.053.049) (3.842.514)	(8.257.025) (4.401.442)
Pagos por impuestos corrientes Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones:		(7.895.331)	(7.521.807)
Intereses recibidos Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		81.163 (7.715.211)	61.486 (8.537.075)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(46.298)	(47.183)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		39.474.693	33.886.900
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		74.247	65.147
Compras de propiedades, planta y equipo		(13.853.241)	(12.494.336)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(13.778.994)	(12.429.189)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos		28.650.000	10.680.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		28.650.000	10.680.000
Reembolso de préstamos, clasificados como actividades de financiación Dividendos pagados	19	(29.568.999) (24.765.492)	(8.888.494) (23.996.918)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de financiación		(25.684.491)	(22.205.412)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		11.208	(747.701)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		11.208	(747.701)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		652.933	1.400.634
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	5	664.141	652.933



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (Cifras en miles de pesos chilenos - M\$)

1. INFORMACION GENERAL

Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., se constituyó el 31 de mayo de 1957 y su rubro principal es el transporte de subproductos del petróleo por oleoductos. A partir de 1980 comenzó a incursionar en el negocio marítimo con la compra de un buque tanque. Con fecha 14 de mayo de 1998 la Sociedad Nacional de Oleoductos Limitada se transformó en Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. manteniendo como rubros el transporte por oleoductos y el negocio marítimo.

Con fecha 30 de agosto de 2005, se efectuó la Décima Junta General Extraordinaria de Accionistas en la cual, los accionistas acordaron dividir la Sociedad, cediendo una parte de su capital y aportándolo a la nueva Sociedad que pasó a llamarse Sociedad Nacional Marítima S.A., cuyo giro principal es el transporte marítimo de petróleo y sus derivados. La continuadora legal, es decir Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., siguió con el giro de adquirir, proyectar y desarrollar ingeniería, construir, mantener, operar y explotar uno o más oleoductos o ductos para transportar, por cuenta de uno o más de sus accionistas, de empresas del rubro de combustibles u otro giro, sean nacionales o extranjeras, o de terceros de cualquier clase, gasolinas, kerosene, petróleo diésel y todo otro producto que sea susceptible de ser conducido por ductos.

Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. tiene como objeto social realizar el transporte de combustibles y sus derivados hacia los centros de demanda procesados por sus clientes, otorgando la mayor eficiencia y valor agregado a la cadena de abastecimiento, de manera compatible con los intereses de sus accionistas.

El domicilio de la Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. es Av. Isabel La Católica Nº4472, Las Condes, Santiago.

Al 31 de diciembre de 2019, la Sociedad presenta capital de trabajo negativo, y se encuentra evaluando un plan de refinanciamiento de créditos de corto plazo con el objeto de mejorar su posición de liquidez.

La Sociedad se encuentra inserta en el registro de la Comisión para el Mercado Financiero "CMF", (anteriormente Superintendencia de Valores y Seguros, "SVS"), bajo el N°1124 y por ello, está sujeta a la fiscalización de esta Comisión en Chile.

Con fecha 20 de diciembre de 2019, los accionistas de la Sociedad, Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A., Esmax Inversiones S.A., Abastible S.A., Empresa Nacional del Petróleo S.A. y Empresa Nacional de Energía Enex S.A., titulares del 100% de las acciones de la Sociedad, otorgaron un mandato a Goldman Sachs, en su calidad de banco de inversión, con el objeto de estructurar y liderar un proceso para evaluar la venta de la totalidad de las acciones de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. de que respectivamente sean propietarios en un proceso de venta competitiva. Además de lo anterior, se informó que los accionistas de la Sociedad ya mencionados suscribieron, con fecha 20 de diciembre



de 2019, un acuerdo para evaluar una eventual venta, el cual establece ciertas obligaciones y derechos para los mismos en relación con el proceso de evaluación de venta. Se estima que dicha venta podrá realizarse dentro de un período de 14 meses contados

desde el 20 de diciembre de 2019.

Al 31 de diciembre de 2019, Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. es filial de Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A. Rut 99.520.000-7, la que a su vez es controlada por Empresas Copec S.A. Rut. 90.690.000-9.

2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES APLICADAS

Principios contables

Los presentes estados financieros al 31 de diciembre de 2019 se presentan en miles de pesos chilenos, y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. (en adelante "la Sociedad"). Los Estados financieros de la Sociedad por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018 han sido preparados de acuerdo las Normas Internacionales de Información Financieras (NIIF), y han sido aprobados por su directorio Nro.263 celebrada con fecha 31 de enero de 2020.

Los estados financieros reflejan fielmente la situación financiera de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. 31 de diciembre de 2019 y 2018, y los resultados integrales de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La Administración de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. es responsable de la información contenida en estos estados financieros.

La preparación de los presentes estados financieros requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración de la Sociedad. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 4.

2.1 Principales políticas contables adoptadas

A continuación, se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros.

a. Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2019



y 2018, y los estados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas.

b. Bases de preparación - Los presentes estados financieros por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidos por el International Accounting Standars Board (en adelante "IASB").

Los estados financieros han sido preparados sobre la base del costo histórico. Por lo general, el costo histórico está basado en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de los bienes y servicios. El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición, independiente si este precio es observable o estimado utilizando otra técnica de valorización. La Sociedad considera las características de los activos y pasivos si los participantes del mercado toman esas características al momento de fijar el precio del activo o pasivo a la fecha de medición. El valor razonable para efectos de medición y/o revelación en estos estados financieros es determinado de dicha forma, excepto por las mediciones que tienen algunas similitudes con el valor de mercado, pero que no son valor razonable, tales como el valor de uso de NIC 36.

- c. Moneda La moneda funcional de la Sociedad se ha determinado como la moneda del entorno económico principal en la que la entidad opera. La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la Sociedad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios expresados en monedas distintas a la funcional se han convertido a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se han incluido en las utilidades o pérdidas netas del período dentro del rubro diferencias de cambio.
- **d. Bases de conversión** Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en "moneda extranjera" y se contabilizan en moneda funcional al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Los activos y pasivos, más significativos en dólares estadounidenses y unidades de fomento, son traducidos a los tipos de cambio vigentes a las fechas de cierre de los estados financieros, de acuerdo con el siguiente detalle:

	31.12.2019	31.12.2018
	\$	\$
Dólar estadounidense	748,74	694,77
Unidad de Fomento	28.309,94	27.565,79

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



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

- **f. Efectivo y equivalentes al efectivo** Bajo este rubro del estado de situación financiera, se registra el efectivo en caja, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor y que fueron tomados con vencimiento inferior a tres meses desde la fecha de adquisición.
- g. Activos financieros Los activos financieros se clasifican en las siguientes categorías:
 - Medidos al costo amortizado
 - Medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral,
 - Medidos al valor razonable con cambios en resultados

La clasificación y medición para los activos financieros refleja el modelo de negocios de la Sociedad en el que los activos son gestionados y sus características de flujo de efectivo.

(i) Medidos al costo amortizado. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente son generalmente medidos a costo amortizado al cierre de los períodos contables posteriores.

Deudores comerciales, otras cuentas por cobrar y cuentas por cobrar a empresas relacionadas - Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

Las cuentas por cobrar por transporte de combustibles se presentan al valor neto de realización, basado en los contratos de prestación de servicios.

(ii) Medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral. Los instrumentos de deuda que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros, y que tienen términos contractuales que dan origen en fechas especificadas a flujos de efectivo, que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son generalmente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.



(iii) Activos financieros a valor razonable a través de resultados. Su característica es que se incurre en ellos principalmente con el objeto de venderlos en un futuro cercano, para fines de obtener rentabilidad y liquidez. Estos instrumentos son medidos a valor razonable y las variaciones en su valor se registran en resultados en el momento que ocurren.

Los valores negociables y disponibles para la venta son valorizados a valor razonable; mientras que los de inversión al vencimiento y préstamos y cuentas por cobrar, se valorizan a costo amortizado.

h. Deterioro de activos financieros - En relación con el deterioro de los activos financieros, la NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que una entidad contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias.

La Sociedad aplicó el enfoque simplificado para reconocer pérdidas crediticias esperadas a lo largo de la vida del activo para sus cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, como es requerido por NIIF 9. En relación con las cuentas por cobrar a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no existe riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial hasta el 31 de diciembre de 2019, lo anterior basado en la evidencia histórica de cobrabilidad de los flujos de fondos y a la certeza de que no existen cambios relevantes en el mercado. Por consiguiente, la Administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para las cuentas por cobrar a empresas relacionadas.

Al 31 de diciembre de 2019, las pruebas de deterioro realizados indican que no existe deterioro observable.

i. Bajas de activos financieros - La Sociedad da de baja un activo financiero cuando los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero han expirado, o cuando se transfieran sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo financiero a otra entidad. Si la Sociedad retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios de propiedad del activo financiero, se continúan reconociendo el activo y también se reconoce un pasivo por los flujos recibidos.

Ninguno de los cambios en clasificación de los activos financieros ha tenido un impacto en la posición financiera, resultados, o en resultados integrales de la Sociedad.



j. Activos intangibles distintos a la plusvalía

Programas Informáticos - Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre los costos incurridos en su adquisición y preparación para ser usadas en el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas (3 a 10 años).

Durante el año 2017, la Sociedad trabajó en la implementación de sistemas integrados SAP B1 en el área financiero contable e INFOR EAM para la gestión de activos y abastecimiento, la que finalizó en el transcurso del segundo semestre del año 2017.

Los costos asociados se registran bajo el rubro de intangibles como costos de implementación y son amortizados sobre la base de su vida útil (ver detalle en Nota 10).

- **k. Propiedades, plantas y equipos** Se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la Sociedad que realiza la inversión. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 519.174 al 31 de diciembre de 2019 y a M\$348.705 al 31 de diciembre de 2018 (ver Nota 23).
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso ascendieron a M\$387.402 al 31 de diciembre de 2019 y a M\$303.011 al 31 de diciembre de 2018.
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con los
 costos de retiro de las líneas de oleoductos se incorporan al valor del activo por el
 valor actual, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad
 revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros,
 aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha
 estimación.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, certificación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.



Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien, o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registran directamente en resultados como costo del año en que se incurren.

La Sociedad en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 2.m. considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las propiedades, plantas y equipos, neto de su valor residual, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que la Sociedad espera utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de propiedades, plantas y equipos se reconocen como resultados del período y se calculan como diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

- **l.** Activos no corrientes disponibles para la venta Los activos no corrientes (o grupos de enajenación) se clasifican como activos mantenidos para la venta y se reconocen al menor valor entre el importe en libros y el valor razonable menos los costos para la venta si su importe en libros se recupera principalmente a través de una transacción de venta en lugar del uso continuado.
- m. Deterioro del valor de los activos no financieros A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, el valor en uso es el criterio utilizado.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando su experiencia y las expectativas.



Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2019 no presentan cambios importantes al cierre de los presentes estados financieros.

- **n.** Pasivos financieros Los pasivos financieros se clasifican dentro de las siguientes categorías de acuerdo con NIC 39:
- (i) Clasificación como deuda o patrimonio. Los instrumentos de deuda y patrimonio se clasifican ya sea como pasivos financieros o como patrimonio, de acuerdo con la situación del acuerdo contractual.
- (ii) Instrumentos de patrimonio. Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de la entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos de los costos directos de la emisión.

La Sociedad actualmente sólo tiene emitidos acciones de serie única.

- (iii) Pasivos financieros. Los pasivos financieros se clasifican ya sea como "pasivo financiero a valor razonable a través de resultados" o como "otros pasivos financieros".
 - (a) Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados (FVTPL) -. Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados cuando éstos, sean mantenidos para negociación o sean designados a valor razonable a través de resultados.

La Norma NIIF 9 en gran medida conserva los requerimientos existentes de la Norma NIC 39 para la clasificación de los pasivos financieros. No obstante, bajo la Norma NIC 39 todos los cambios en el valor razonable de los pasivos designados como FVTPL se reconocen en resultados, mientras que bajo la Norma NIIF 9 estos cambios en el valor razonable por lo general se presentan de la siguiente manera:

- i) el importe del cambio en el valor razonable que es atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo se presenta en otro resultado integral; y
- ii) el importe restante del cambio en el valor razonable se presenta en resultados.

La Sociedad no ha designado ningún pasivo a FVTPL.



- (b) Otros pasivos financieros Los otros pasivos financieros, incluyendo los préstamos, se valorizan inicialmente por el monto de efectivo recibido, netos de los costos de transacción. Los otros pasivos financieros son posteriormente valorizados al costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva, reconociendo los gastos por intereses sobre la base de la rentabilidad efectiva.
- **ñ.** Método de tasa de interés efectiva El método de la tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo o pasivo financiero y de la imputación de los ingresos y/o gastos financieros durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar durante la vida esperada del instrumento financiero o, cuando sea apropiado, un período menor cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida. Todos los pasivos bancarios y obligaciones financieras de largo plazo de la Sociedad, se encuentran registrados bajo éste método.

Las modificaciones de las condiciones de un préstamo financiero son contabilizadas como la extinción de un pasivo financiero solo cuando dichas modificaciones son sustanciales.

La Sociedad da de baja los pasivos financieros únicamente cuando las obligaciones son pagadas, anuladas o expiran.

Al cierre de los presentes estados financieros, la tasa de interés efectiva no difiere significativamente de la tasa de interés nominal de los pasivos financieros. Los préstamos financieros se presentan a valor neto, es decir, rebajando los gastos asociados a su emisión.

La aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Sociedad.

o. Derivados implícitos - La Sociedad ha establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es contabilizado a valor razonable, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales de los estados financieros.

A la fecha, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.



p. Provisiones - Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencias de sucesos pasados de los que pueden derivarse variaciones patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son reestimadas en cada cierre contable posterior.

p.1 Provisión para retiro de líneas - Las provisiones por el costo de retiro de plantas y equipos se efectúan a valor presente tan pronto como la obligación es conocida. El costo de ésta es capitalizado y posteriormente cargado a resultados vía depreciación y/o el desarrollo de la provisión descontada. Estos son estimados utilizando el trabajo de especialistas externos. La Administración utiliza su juicio y experiencia para efectuar las provisiones y amortizar estos costos a lo largo de la vida útil de las instalaciones.

El monto de la provisión se ha estimado sobre la base del valor futuro descontado esperado para el costo de cierre, utilizando una tasa de descuento del 6,5% nominal anual.

p.2 Provisión para costo de abandono - Las provisiones por el costo de abandono, se efectúan a valor presente tan pronto como la obligación es conocida. El costo de ésta es cargado a resultados. Este costo es estimado utilizando el trabajo de especialistas externos. La Administración utiliza su juicio y experiencia para efectuar estas provisiones.

El monto de las provisiones se ha estimado sobre la base del valor futuro descontado esperado para el costo de cierre, utilizando una tasa de descuento del 6,5% nominal anual.

- **p.3 Provisión de vacaciones del personal -** La provisión de vacaciones se registra como gasto en el período en que se devenga el derecho.
- **q. Beneficios al personal -** La Sociedad constituyó una provisión de indemnización por años de servicio, la cual es pactada contractualmente con su personal, calculada en base al método del valor actuarial.

El gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización de estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada, según lo requerido por la NIC 19 "Beneficios a los Empleados".

Los costos esperados de indemnizaciones por años de servicio relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año son cargados a resultados del período.



Los supuestos actuariales utilizados para determinar los costos esperados de estos compromisos incluyen las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados en las remuneraciones. La tasa de descuento utilizada por la Sociedad al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fue de un 5.75%.

Las pérdidas y ganancias actuariales, que pueden surgir de diferencias entre los resultados reales y los esperados o por cambios en los supuestos actuariales, son cargados (abonados) a resultados

r. Reconocimiento de ingresos y gastos – Los ingresos se miden de acuerdo con el monto de la contraprestación a la cual la Sociedad espera tener derecho a cambio de los bienes o servicios prometidos a clientes, que no sean montos cobrados por terceros.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Sociedad durante el ejercicio, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por percibir, derivada de los mismos.

Los ingresos por prestación de servicios son reconocidos en función de la tarifa e informada, de acuerdo con el reglamento de transporte por oleoductos existente, en el año en que se prestan los servicios sobre base de unidades transportadas. Por cada prestación de servicios distintos a los de transporte se establece una obligación de desempeño, la que da origen al reconocimiento de los resultados por ingresos ordinarios.

El detalle de los flujos de ingresos, según la política contable de la Sociedad se revela en Nota 20.

La aplicación de NIIF 15 no ha tenido un impacto en la situación financiera o en el desempeño financiero de la Sociedad.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el año de devengo correspondiente.

- s. Segmentos de operación La Sociedad, ha definido un segmento de negocios. Lo anterior es consistente con la gestión, asignación de recursos y evaluación de los rendimientos efectuada por los responsables de tomar las decisiones de operación relevantes de la Sociedad. Los responsables de tomar estas decisiones son el Gerente General y el Gerente de Operaciones.
- **t. Impuesto a las ganancias** La Sociedad determina la base imponible y calcula su impuesto a la renta, de acuerdo con las disposiciones legales vigentes.

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 NIC12 "impuesto a las ganancias".



El resultado por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan saldos por impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se esperan estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como abono al rubro de impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

u. Dividendos - La Sociedad tiene como política distribuir el cien por ciento de los resultados del ejercicio, es por ello, que se reconoce en el rubro cuentas por pagar a entidades relacionadas, con cargo al patrimonio neto en rubro "Dividendos Provisorios", aquella porción del resultado del ejercicio que aún no ha sido distribuido a los accionistas de la Sociedad.

Los dividendos provisorios y definitivos se registran como menor "Patrimonio Neto" en el momento de su aprobación, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General de Accionistas.

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

Flujos de efectivo: Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses a contar de su fecha de inversión de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.



- Actividades de operación: Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- Actividades de inversión: Las de adquisición, enajenación o disposición por otros
 medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus
 equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

w. Arrendamientos

a) La Sociedad como arrendatario: La Sociedad evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento, al inicio del contrato. La Sociedad reconoce un activo por derecho a uso y un correspondiente pasivo por arrendamiento, con respecto a todos los acuerdos de arrendamiento en los cuales es el arrendatario, excepto por arrendamientos de corto plazo (definidos como un arrendamiento con un plazo de arriendo de 12 meses o menos) y arrendamientos de activos de valor bajo. Para estos arrendamientos, la Sociedad reconoce los pagos de arrendamiento como un costo operacional sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento a menos que otra base sistemática sea más representativa del patrón de tiempo, en el cual los beneficios económicos de los activos arrendados son consumidos.

El pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos por arrendamiento que no han sido pagados a la fecha de comienzo, descontados usando la tasa implícita en el arrendamiento. Si esta tasa no puede determinarse fácilmente, la Sociedad utiliza la tasa incremental por préstamos.

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento incluyen:

- pagos fijos (incluyendo los pagos en esencia fijos), menos cualquier incentivo por arrendamiento;
- pagos por arrendamiento variables, que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos usando el índice o tasa en la fecha de comienzo;
- importes que espera pagar el arrendatario como garantías de valor residual;
- el precio de ejercicio de una opción de compra si el arrendatario está razonablemente seguro de ejercer esa opción; y
- pagos de penalizaciones por terminar el arrendamiento, si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá una opción para terminar el arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento es presentado dentro del rubro "Otros pasivos financieros" de los estados de situación financiera.



El pasivo por arrendamiento es posteriormente medido incrementado el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento (usando el método de la tasa efectiva) y reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamientos realizados.

La Sociedad remide el pasivo por arrendamiento (y realiza los correspondientes ajustes al activo por derecho a uso respectivo) cuando:

- Se produce un cambio en el plazo del arrendamiento o cuando se produzca un cambio en la evaluación de una opción para comprar el activo subyacente, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos de arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.
- Se produce un cambio en los pagos por arrendamiento futuros procedente de un cambio en un índice o una tasa usados para determinar esos pagos o se produzca un cambio en el pago esperado bajo una garantía de valor residual, en cuyos casos el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando la tasa de descuento inicial (a menos que los pagos por arrendamiento cambien debido a un cambio en una tasa de interés variable, en cuyo caso se utiliza una tasa de descuento revisada).
- Se modifica un contrato de arrendamiento y esa modificación no se contabiliza como un arrendamiento por separado, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es remedido descontando los pagos por arrendamiento revisados usando una tasa de descuento revisada.

La Sociedad no realizó ninguno de tales cambios durante todos los períodos presentados.

Los activos por derecho a uso comprenden el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento, los pagos por arrendamiento realizados antes o a contar de la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos y cualesquiera costos directos iniciales incurridos. Los activos por derecho a uso son posteriormente medidos al costo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

Cuando la Sociedad incurre en una obligación por costos para desmantelar o remover un activo arrendado, restaurar el lugar en el que está ubicado o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento, una provisión es reconocida y medida en conformidad con NIC 37. Los costos son incluidos en el correspondiente activo por derecho a uso, a menos que esos costos sean incurridos para producir existencias.

Los activos por derecho a uso son depreciados durante el período menor entre el plazo del arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. Si un arrendamiento transfiere la propiedad del activo subyacente o el costo del activo por derecho a uso refleja que la Sociedad espera ejercer una opción de compra, el activo por derecho a uso es depreciado durante la vida útil del activo subyacente. La depreciación se realiza desde la fecha de comienzo del arrendamiento.



Los activos por derecho a uso son representados dentro del rubro "Propiedad, planta y equipos".

La Sociedad aplica NIC 36 para determinar si un activo por derecho a uso está deteriorado y contabiliza cualquier pérdida por deterioro identificada como se describe en la política contable de "Propiedad, planta y equipos".

Los pagos variables por arrendamiento que no dependen de un índice o una tasa no son incluidos en la medición del pasivo por arrendamiento y el activo por derecho a uso. Los pagos variables son reconocidos como un gasto en el período en el cual ocurre el evento o condición que origina tales pagos y son incluidos en el rubro "Otros gastos" en los estados de resultados.

b) La Sociedad como arrendador: Los arrendamientos en los cuales la Sociedad es un arrendador son clasificados como arrendamientos financieros u operacionales. Cuando los términos del arrendamiento transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad al arrendatario, el contrato es clasificado como un arrendamiento financiero. Todos los otros arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

Cuando la Sociedad es un arrendador intermedio, contabiliza el arrendamiento principal y el subarrendamiento como dos contratos separados. El subarrendamiento es clasificado como un arrendamiento financiero u operativo por referencia al activo por derecho a uso que se origina del arrendamiento principal.

El ingreso por arrendamiento de arrendamientos operativos se reconoce sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento. Los costos directos iniciales incurridos en la negociación y acuerdo de un arrendamiento operativo son agregados al importe en libros del activo arrendado y reconocidos sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

Los importes por cobrar a los arrendatarios bajo arrendamientos financieros son reconocidos como cuentas por cobrar al importe de la inversión neta de la Sociedad en los arrendamientos. El ingreso por arrendamientos financieros es asignado a los períodos contables de manera tal de reflejar una tasa de retorno periódica constante sobre la inversión neta pendiente de la Sociedad con respecto a los arrendamientos.

Cuando un contrato incluye componentes de arrendamiento y de no arrendamiento, la Sociedad aplica NIIF 15 para asignar la contraprestación bajo el contrato a cada componente.

La NIIF 16 ha sido aplicada por la Sociedad a partir del 1 de enero de 2019 y no ha generado impactos significativos en los estados financieros.



- x. Clasificación de saldos en corriente y no corriente En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos no corrientes.
- y. Medio ambiente La Sociedad ha definido como política ambiental, la prevención de la contaminación y cuidado del medio ambiente, controlando los procesos de transporte de combustibles, con un seguimiento a todas sus instalaciones para la protección de la vida humana, flora y fauna, promoviendo la innovación en sus procesos, respetando la normativa, las exigencias legales aplicables y los estándares requeridos por la Sociedad.
- **z.** Reclasificaciones Para efectos comparativos se ha efectuado una reclasificación menor entre propiedad, planta y equipo y activos intangibles distinto a la plusvalía en los estados financieros al 31 de diciembre de 2018.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros:

La Sociedad aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los períodos que inicien el 1 de enero de 2019 o fecha posterior. La Sociedad no ha adoptado en forma anticipada ninguna norma, interpretación o enmienda que, habiendo sido emitida, aún no haya entrado en vigencia.

Las normas, interpretaciones y enmiendas a NIIF que entraron en vigencia a la fecha de los estados financieros, su naturaleza e impactos se detallan a continuación:

Normas e interpretaciones

NIIF 16 "Arrendamientos" — Publicada en enero de 2016 establece el principio para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de arrendamientos. NIIF 16 sustituye a la NIC 17 actual e introduce un único modelo de contabilidad para el arrendatario y requiere que un arrendatario reconozca los activos y pasivos de todos los contratos de arrendamiento con un plazo de más de 12 meses, a menos que el activo subyacente sea de bajo valor. NIIF 16 es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero 2019 y su aplicación anticipada está permitida para las entidades que aplican la NIIF 15 antes de la fecha de la aplicación inicial de la NIIF 16.

CINIIF 23 "Posiciones tributarias inciertas". Publicada en junio de 2017. Esta interpretación aclara cómo se aplican los requisitos de reconocimiento y medición de la NIC 12 cuando hay incertidumbre sobre los tratamientos fiscales.



NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 reemplaza a la NIC 17 Arrendamientos, la CINIIF 4 Determinación si un acuerdo contiene un arrendamiento, SIC-15 Arrendamientos operativos-incentivos y SIC-27 Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento. La norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios tengan en cuenta la mayoría de los arrendamientos en un solo modelo de balance.

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 se mantiene sustancialmente sin cambios respecto a la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando los arrendamientos como arrendamientos operativos o financieros utilizando principios similares a los de la NIC 17.

La NIIF 16 ha sido aplicada por la Sociedad a partir del 1 de enero de 2019 y no ha generado impactos significativos en los estados financieros.

CINIIF 23 Tratamiento de posiciones fiscales inciertas

La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos sobre la renta cuando los tratamientos impositivos implican incertidumbre que afecta la aplicación de la NIC 12 Impuestos sobre la renta. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera el tratamiento de posiciones fiscales inciertas por separado,
- Las suposiciones que una entidad hace sobre la evaluación de los tratamientos fiscales por parte de las autoridades fiscales,
- Cómo una entidad determina la ganancia fiscal (pérdida fiscal), las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas,
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias.

La entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento de una posición fiscal incierta por separado o junto con uno o más tratamientos de posiciones fiscales inciertas. Se debe tomar el enfoque que mejor prediga la resolución de la incertidumbre.

La CINIF 23 ha sido aplicada por la Sociedad a partir del 1 de enero de 2019 y no ha generado impactos significativos.

NIIF 9 Instrumentos financieros – pagos con compensación negativa

Bajo NIIF 9 un instrumento de deuda se puede medir al costo amortizado o a valor razonable a través de otro resultado integral, siempre que los flujos de efectivo contractuales sean únicamente pagos de principal e intereses sobre el capital principal pendiente y el instrumento se lleva a cabo dentro del modelo de negocio para esa clasificación. Las enmiendas a la NIIF 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple



el criterio de "solo pagos de principal más intereses" independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las enmiendas a NIIF 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos.

NIC 12 Impuestos a las Ganancias – consecuencias fiscales de pagos relacionados con instrumentos financieros clasificados como patrimonio

La enmienda aclara que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio están vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los accionistas. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados.

NIC 23 Costo por préstamos – costos de préstamos elegibles para ser capitalizados

La enmienda aclara que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completas.

NIC 28 Inversiones en asociadas – inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos

Las enmiendas aclaran que una entidad aplica a NIIF 9 Instrumentos financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la NIIF 9, se aplica a estos intereses a largo plazo.

NIC 19 Beneficios a los empleados – modificación, reducción o liquidación del plan

La enmienda a NIC 19 aborda la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

Las enmiendas especifican que cuando una modificación, reducción o liquidación de un plan se produce durante el período de reporte anual, la entidad debe: Determinar el costo actual de servicios por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales usados para medir nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos, neto, reflejando los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento.



Determinar el interés neto por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo (activo), neto por beneficios definidos que refleje los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento; y la tasa de descuento utilizada para medir nuevamente el pasivo (activo) neto por beneficios definidos.

Todas las enmiendas son aplicables por primera vez en 2019, sin embargo, no tienen impacto en los estados financieros de la Sociedad.

Impacto de la aplicación de enmiendas, nuevas interpretaciones

La aplicación de las enmiendas y nuevas interpretaciones no ha tenido un efecto significativo en los montos aportados en estos estados financieros, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Normas e interpretaciones que han sido emitidas, pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Normas e interpretaciones	para ejercicios iniciados a
	partir de
NIIF 17 "Contratos de Seguros". Publicada en mayo de 2017,	

NIIF 17 "Contratos de Seguros". Publicada en mayo de 2017, reemplaza a la actual NIIF 4. La NIIF 17 cambiará principalmente la contabilidad para todas las entidades que emitan contratos de seguros y contratos de inversión con características de participación discrecional. La norma se aplica a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2021, permitiéndose la aplicación anticipada siempre y cuando se aplique la NIIF 15, "Ingresos de los contratos con clientes" y NIIF 9, "Instrumentos financieros".

01/01/2021

Obligatoria

Enmiendas a la NIC 1 "Presentación de estados financieros" y NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones y errores contables" Publicada en octubre de 2018. Usa una definición consistente de materialidad en todas las NIIF y el Marco Conceptual para la Información Financiera; aclara la explicación de la definición de material; e incorporar algunas de las guías en la NIC 1 sobre información inmaterial.

01/01/2020

Enmienda a la NIIF 3 "Definición de un negocio" Publicada en octubre de 2018. Revisa la definición de un negocio. De acuerdo a la retroalimentación recibida por el IASB, la aplicación de la actual guía se piensa frecuentemente que es demasiado compleja, y resulta en demasiadas transacciones que califican como combinaciones de negocios.

01/01/2020

78





Enmienda a NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 "Reforma de la tasa de interés de referencia" Publicado en septiembre 2019. Estas enmiendas brindan ciertas simplificaciones en relación con la reforma a las tasas de interés de referencia. Las simplificaciones se relacionan con la contabilidad de cobertura y tienen efecto en la reforma IBOR la cual generalmente no debería hacer que la contabilidad de coberturas finalice. Sin embargo, cualquier ineficacia de cobertura debe continuar registrándose en resultados.

01/01/2020

[La siguiente fue emitida por el IASB, y si bien su aplicación estaba prevista para el 2016, dicho organismo cambió su posición y ahora su fecha de aplicación está aún por definirse]

Indeterminado

Enmienda a NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" y NIC 28 "Inversiones en asociadas y negocios conjuntos". Publicada en septiembre 2014. Esta modificación aborda una inconsistencia entre los requerimientos de la NIIF 10 y los de la NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. La principal consecuencia de las enmiendas es que se reconoce una ganancia o pérdida completa cuando la transacción involucra un negocio (se encuentre en una filial o no) y una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso si estos activos están en una subsidiaria.

La administración de la Sociedad estima que la adopción de las normas, interpretaciones y enmiendas antes descritas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad en el período de su primera aplicación.

3. GESTION DE RIESGOS FINANCIEROS

La Sociedad no se encuentra expuesta a riesgos financieros provenientes del curso normal de sus operaciones. Las políticas de administración de riesgo son acotadas, ya que se mantiene un flujo de efectivo adecuado a los compromisos, producto que la cobranza a los clientes es estrictamente al contado.

3.1 Riesgo de crédito:

Los activos financieros de la Sociedad son saldos de efectivo y equivalente al efectivo y las cuentas por cobrar, las cuales no poseen riesgos de pérdida crediticias esperadas, ni tampoco existe exposición en los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, y deudores comerciales, dada la calidad crediticia de los clientes.

El riesgo de crédito al que está expuesto el efectivo y equivalentes al efectivo está limitado debido a que los fondos están depositados en bancos de alta calidad crediticia, según las clasificaciones de crédito de clasificadoras de riesgo internacionales. Es así como de los cuatro bancos utilizados para la toma de depósitos a plazo, Santander, Chile, BCI y



CorpBanca, sus clasificaciones de riesgos son para depósitos a plazo de corto plazo nivel 1+ según Feller Rate Clasificadora de riesgo.

Basado en los antecedentes de los clientes, su solvencia económica y sus antecedentes y comportamiento histórico, la Sociedad no provisiona deterioro en sus cuentas por cobrar asociadas a deudores por venta, considerando que el riesgo de crédito es poco significativo.

La exposición de la Sociedad sobre riesgo de crédito respecto de efectivo y efectivo equivalente y deudores comerciales se presenta en Notas 5 y 7, respectivamente.

3.2 Riesgo de liquidez:

Este riesgo corresponde a la capacidad de cumplir con las obligaciones de deudas al momento del vencimiento.

El índice de liquidez es de 0,11 veces, dada la buena capacidad crediticia de Sonacol (clasificación AA y AA+), mantiene líneas de crédito disponible con la banca por más de M\$30.000.000.

La exposición al riesgo de liquidez se encuentra presente en sus obligaciones con bancos e instituciones financieras, acreedores y otras cuentas por pagar, y se relaciona con la capacidad de responder a aquellos requerimientos netos de efectivo que sustentan sus operaciones, tanto en condiciones normales como en condiciones excepcionales.

La Sociedad estima que la generación de flujos de fondos para hacer frente a las obligaciones financieras es suficiente, permitiendo distribuciones de dividendos a sus accionistas. Por otro lado, el grado de endeudamiento de la Sociedad lo estima adecuado a los requerimientos de sus operaciones normales y de inversión, establecido en su plan de negocios. En efecto, el indicador de deuda financiera neta/patrimonio es de 1.19 veces, lo que es un valor adecuado para solventar la operación del negocio.

Además, con el objeto de suavizar el calendario de los pasivos de la Sociedad, se refinanciaron en el año 2014 dos tercios de dichos pasivos con bancos, con una emisión de bonos a 7 y 21 años (ver Nota 13).

Por otra parte, existen facilidades no otorgadas por los bancos con que opera la Sociedad por M\$30.000.000.

En la Nota 13.b se presenta el calendario de vencimientos de la deuda financiera, incluidos sus intereses.

3.3 Riesgo de tipo de cambio y riesgo de tasa de interés:

En general la Sociedad no está expuesta a riesgo de tipo de cambio dada la naturaleza de las obligaciones financieras que posee, ya que el mayor porcentaje de deuda se presenta en pesos chilenos. Sólo un tercio de la deuda financiera neta total se encuentra denominada en UF. La variación de la UF en un 3% anual (meta de inflación de largo plazo del Banco Central de Chile) generaría reajustes por aproximadamente M\$849.298 anuales.



La Sociedad posee activos y pasivos financieros sujetos a fluctuaciones de tasa de interés. El efectivo y equivalente al efectivo que está sujeto a cambios en la tasa de interés es invertido en instrumentos de corto plazo y de gran liquidez.

En el caso de los pasivos, del total de M\$86.340.463, M\$40.686.473 corresponden a obligaciones con el público, bonos serie C por un capital de M\$12.200.000, emitidos a 7 años a una tasa cupón fija de 4,70%; y bonos serie B por un capital de UF1.000.000, emitidos a 21 años, a una tasa cupón fija del 3,40%; y M\$ 16.338.033 en créditos bancarios de largo plazo a una tasa fija del 4,7% y 3.68%, respectivamente. M\$29.315.957 de créditos bancarios corrientes está sujeto a fluctuaciones en las tasas de interés.

Respecto de una variación en las tasas de interés vigentes para los créditos de la Sociedad, si la tasa varía en más/menos 10%, el efecto en resultado será de más/menos M\$78.306 anuales.

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimiento de capital e intereses de las obligaciones de la Sociedad vigentes al 31 de diciembre de 2019:

	Años de vencimiento						
	Año 2020 De 1 a 5 años Mas de 5 años To						
	M\$	M\$	M\$	M \$			
Préstamos en pesos chilenos que devengan	29.749.643	17.133.794	-	46.883.437			
intereses							
Bonos locales en pesos chilenos que devengan	6.595.961	6.312.555	-	12.908.516			
intereses							
Bonos locales en UF que devengan	954.498	4.772.490	36.661.803	42.388.791			
intereses							
Totales	37.300.102	28.218.839	36.661.803	102.180.744			

Las políticas en la Administración de estos riesgos son establecidas por el Directorio. Este define estrategias específicas en función de los análisis periódicos de tendencia de las variables que inciden en los niveles de tipo de cambio e interés. Durante el primer semestre del 2019 no se han llevado a cabo operaciones de cobertura de riesgo.

31 de diciembre de 2019 y 2018, no existen variaciones significativas en los resultados de la Sociedad debido a cambios en la tasa de interés.

4. REVELACIONES DE LAS ESTIMACIONES Y LOS SUPUESTOS QUE LA GERENCIA HAYA REALIZADO AL APLICAR LAS POLITICAS CONTABLES DE LA ENTIDAD

La preparación de estos estados financieros requiere el uso de estimaciones y supuestos que afectarán los montos a reportar de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el período de reporte. La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros, por su parte, los cambios en los supuestos y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los estados financieros.



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

- **a. Vidas útiles de propiedades planta y equipo -** Las vidas útiles de los bienes de propiedad, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación es determinada basándose en la naturaleza del bien y estudios técnicos preparados por especialistas internos y externos de la Sociedad. 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.
- **b. Deterioro de activos** La Sociedad, revisa el valor libros de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no pueda ser recuperable.

Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro, los activos que no generan flujo de efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de esos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor justo y su valor libro.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de los activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo. Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podría impactar los valores libros de los respectivos activos.

- **c.** Litigios y contingencia La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo con las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se constituyen provisiones al respecto.
- d. Cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos La correcta valoración del gasto en concepto de impuesto sobre beneficios depende de varios factores, incluyendo estimaciones en el ritmo y la realización de los activos por impuestos diferidos y la periodicidad de los pagos del impuesto sobre beneficios. Los cobros y pagos actuales pueden diferir materialmente de estas estimaciones como resultado de cambios en las normas impositivas, así como de transacciones futuras imprevistas que impacten los balances de impuestos de la Sociedad.
- e. Provisión de beneficios al personal Los costos esperados de indemnizaciones por años de servicios prestados por los trabajadores y otros beneficios de largo plazo durante el período son cargados a resultados. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la cual puede surgir de diferencias entre los resultados reales y esperados o por cambios en los supuestos actuariales, son reconocidos directamente resultados.



Los supuestos que se refieren a los costos esperados son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad. Estos supuestos incluyen las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados en las remuneraciones. Aunque la Administración cree que los supuestos usados son apropiados, un cambio en estos supuestos podría impactar significativamente los resultados de la Sociedad.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro efectivo y equivalentes al efectivo 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

	31.12.2019	31.12.2018
	M\$	M\$
Bancos \$	83.323	148.840
Bancos US\$	803	3.991
Fondos Mutuos \$	280.000	-
Depósitos a plazo \$	300.015	500.102
Totales	664.141	652.933

Los depósitos a plazo corresponden a depósitos de renta fija en pesos, los cuales se encuentran registrados al valor de la cuota respectiva a la fecha de cierre de los presentes estados financieros.

No existen restricciones a la disposición de efectivo y equivalentes al efectivo.

El detalle por tipo de moneda del saldo es el siguiente:

Moneda	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Pesos chilenos Dólares estadounidense	663.338	648.942 3.991
Totales	664.141	652.933



El detalle de los otros activos no financieros corrientes y no corrientes 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Corrientes:		
Gastos pagados por anticipado	636.809	336.497
Totales	636.809	336.497
No corrientes:		
Otras inversiones de largo plazo	2.126	2.126
Totales	2.126	2.126

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES

a. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes:

		31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Deudores comerciales	Pesos no reajustable	283.107	396.000
Menos: Provisión por pérdidas por deterioro de deudores comerciales	-		
Deudores comerciales, neto		283.107	396.000
Otras cuentas por cobrar	Pesos no reajustable	580.922	622.660
Menos: Provisión por pérdidas por deterioro de otras cuentas por cobrar			
Otras cuentas por cobrar, neto		580.922	622.660
Totales		864.029	1.018.660
Menos: Parte no corriente			
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corriente		864.029	1.018.660

b. A continuación, se presentan los saldos a nivel de cuenta, estratificados por antigüedad sobre el vencimiento:

Al 31.12.2019	Tipo de moneda	Número de clientes	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad superior a 30 días M\$	Total corriente M\$
Deudores comerciales bruto	Pesos no reajustable	3	283.107	-	-	283.107
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	Pesos no reajustable		580.922	-	-	580.922
Provisión de deterioro			-	-	-	
Totales			864.029	-	-	864.029



Dandanas				
Deudores	comerciales v	v otras	cuentas	por cobrar

Al 31.12.2018	Tipo de moneda	Número de clientes	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad superior a 30 días M\$	Total corriente M\$
Deudores comerciales bruto	Pesos no reajustable	4	382.892	13.108	_	396.000
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	Pesos no reajustable		622.660	-	-	622.660
Provisión de deterioro			-	-	-	-
Totales			1.005.552	13.108	=	1.018.660

El período de crédito promedio para el servicio de transporte es de 20 días.

La Administración de la Sociedad no ha observado indicadores de deterioro para este rubro. El riesgo de crédito asociado a las cuentas por cobrar originado por estas operaciones no es significativo.

31 de diciembre de 2019 y 2018, la Sociedad no mantiene cartera repactada.

8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS, CORRIENTES

Las operaciones de la Sociedad, y sus partes relacionadas, forman parte de las transacciones habituales de la Sociedad en cuanto a su objeto y se realizan en condiciones de mercado.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

a. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Cuentas por cobrar, corrientes

Sociedad	Rut	País	Tipo relación	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A. ENAP Refineria S.A. Esmax Distribución Limitada Empresa Nacional de Energía Enex S.A. Sonamar S.A.	99.520.000-7 87.756.500-9 79.588.870-5 92.011.000-2 76.384.550-8	Chile Chile Chile Chile Chile	Accionista Accionistas comunes Accionista Accionista Accionistas comunes	1.361.001 1.808.811 26.748 66.851	1.395.046 2.739.861 27.804 40.719 31.223
Totales				3.263.411	4.234.653

El riesgo de crédito asociado a las cuentas por cobrar originado por las operaciones de la Sociedad no es significativo.

No se han constituido provisiones por cuentas incobrables, basado en los antecedentes de los clientes, su solvencia y comportamiento histórico de cumplimiento.

Al cierre de los presentes estados financieros, no existen cuentas por cobrar a entidades relacionadas clasificadas como no corrientes.



Cuentas por pagar, corrientes

				Tipo de			
Sociedad	Rut	País	Tipo de relación	Transacción	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$	
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	Dividendos	2.289.739	2.147.085	
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7	Chile	Accionista	Compras	2.586	1.566	
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6	Chile	Accionista	Dividendos	564.649	529.471	
Abastible S.A.	91.806.000-6	Chile	Accionista	Dividendos	673.453	631.496	
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	92.011.000-2	Chile	Accionista	Dividendos	838.588	786.343	
Esmax Inversiones S.A.	76.839.798-8	Chile	Accionista	Dividendos	1.245.675	1.168.068	
Totales					5.614.690	5.264.029	

Estos saldos por pagar corresponden principalmente a dividendos determinados con base del resultado respecto del último trimestre del año 2019, los que serán distribuidos en calidad de dividendo definitivo durante el mes de abril de 2020.

Al cierre de los presentes estados financieros, no existen cuentas por pagar a entidades relacionadas clasificadas como no corrientes.

Transacciones - Las principales transacciones con entidades relacionadas fueron las siguientes:

				31.12.2	019	31.12.2	018
Sociedad	Rut País Naturaleza	Descripción	Moneda	Monto de las transacciones M\$	Efecto en resultados (cargo) abono M\$	Monto de las transacciones M\$	Efecto en resultados (cargo) abono M\$
Cia.Petróleos de Chile Copec S.A.	99.520.000-7 Chile Accionista	Transporte de combustible Otros ingresos Compras de combustible Compras de energía Pago de dividendos	Peso	19.404.982 60.934 (57.088) (34.853) (10.104.321)	19.404.982 60.934 (57.088) (34.853)	13.820.388 41.742 (34.016) (20.153) (6.981.299)	13.820.388 41.742 (34.016) (20.153)
Esmax Distribución Limitada Esmax Inversiones S.A.	79.588.870-5 Chile Accionista 76.839.798-8 Chile Accionista	Transporte de combustible Pago de dividendos	Peso	349.187 (5.497.005)	349.187	354.162 (3.798.002)	354.162
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	92.011.000-2 Chile Accionista	Transporte de combustible Pago de dividendos	Peso	499.720 (3.700.582)	499.720	282.304 (2.556.814)	282.304
Enap Refinerías S.A.	87.756.500-9 Chile Accionistas com	Transporte de combustible Otros ingresos Compras de energía Otras compras	Peso	27.248.100 223.823 (447) (6.911)	27.248.100 223.823 (447) (6.911)	19.064.173 162.265 (13)	19.064.173 162.265 (13)
Abastible S.A.	91.806.000-6 Chile Accionista	Pago de dividendos		(2.971.859)	-	(2.053.323)	-
Empresa Nacional del Petróleo	92.604.000-6 Chile Accionista	Pago de dividendos		(2.491.725)	-	(1.721.588)	-
Sociedad Nacional Marítima S.A.	76.384.550-8 Chile Accionistas com	unes Servicios de administración	Peso	52.138	52.138	287.841	287.841

b. **Administración y alta dirección** - Los miembros de la Alta Administración y demás personas que asumen la gestión de Sociedad Nacional de Oleoductos S.A., incluyendo a la Gerencia General, así como los accionistas o las personas naturales o jurídicas a las que representan, no han participado 31 de diciembre de 2019 y 2018, en transacciones inhabituales y/o relevantes de la Sociedad.

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por 9 miembros, los que permanecen por un período de 3 años con posibilidad de ser reelegidos.



En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 29 de marzo de 2019, se acordó que por el desempeño de sus cargos que los directores y suplentes percibirán remuneraciones entre los períodos de abril de 2019 y hasta la fecha de la celebración de la próxima junta ordinaria en 2020. En consecuencia, la remuneración mensual para el presidente del directorio será de UF100 y UF50 para los directores y/o suplentes: El desembolso por este concepto al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

	31.12	.2019	31.12.2018		
Dieta directores:	Monto de las transacciones M\$	abono (cargo) resultados M\$	Monto de las transacciones M\$	abono (cargo) resultados M\$	
Honorarios Directores	158.948	(158.948)	165.719	(165.719)	
Total remuneraciones recibidas por el directorio	158.948	(158.948)	165.719	(165.719)	

Adicionalmente el detalle de los importes pagados a la Gerencia y personal clave al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es el siguiente:

	31.12.	.2019	31.12.2018		
Gerencia y personal clave:	Monto de las transacciones	abono (cargo) resultados	Monto de las transacciones	abono (cargo) resultados	
Getenela y personal clave.	M\$	M\$	M\$	M\$	
Remuneraciones, gratificaciones y bonos	961.794	(961.794)	928.305	(928.305)	
Total remuneraciones recibidas por el personal clave	961.794	(961.794)	928.305	(928.305)	

c. Comité de directores – La Sociedad no cuenta con comité de directores.

d. Remuneraciones y otros -

- Cuentas por cobrar y pagar No existen cuentas por cobrar y/o pagar entre la Sociedad y sus directores y gerencias.
- Otras transacciones No existen otras transacciones entre la Sociedad y sus directores y gerencias.
- Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los directores La Sociedad no ha realizado este tipo de operaciones.
- Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes: Están contemplados en los contratos de trabajo.

9. ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA

La Sociedad mantiene los siguientes bienes, como activos mantenidos para la venta, según clasificación:

	31.12.2019	31.12.2018
	M\$	M\$
Vehículos	5.432	15.004
Totales	5.432	15.004



La Sociedad registra los desembolsos realizados por concepto de desarrollos informáticos, los cuales una vez terminados se amortizan en un periodo de 3 a 10 años.

Durante el segundo semestre del año 2016 y primer trimestre del año 2017, la Sociedad trabajó en la implementación de dos sistemas integrados; SAP B1 destinado a cubrir el área financiero contable e INFOR a través del sistema EAM, sistema orientado a las áreas de gestión de activos y abastecimiento. Según política contable descrita en Nota 2.1j.

El detalle de la totalidad de los activos clasificados en el rubro de intangibles es la siguiente:

		31.1	2.2019	31.12.2018				
Intangibles	Valor bruto M\$	Adiciones M\$	Amortización M\$	Valor neto M\$	Valor bruto M\$	Amortización M\$	Valor neto M\$	
Implementación INFOR	229.627	16.246	(47.867)	198.006	275.554	(45.927)	229.627	
Implementación SAP B1	192.338	-	(39.090)	153.248	230.805	(38.467)	192.338	
Desarrollos Informáticos	102.633	72.603	(15.500)	159.736	102.633		102.633	
Total Intagibles	524.598	88.849	(102.457)	510.990	608.992	(84.394)	524.598	

11. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS, NETO

a. Clases de propiedades, plantas y equipos

La composición por clase de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2019 y 2018, a valores brutos, netos y su depreciación es la siguiente:

		31.12.2019			31.12.2018	
Propiedades, planta y equipos	Valor bruto M\$	Depreciación M\$	Valor neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación M\$	Valor neto M\$
Construcción en curso	24.509.934	-	24.509.934	22.824.206	-	22.824.206
Terrenos Edificios	2.735.674 2.124.295	(694.693)	2.735.674 1.429.602	2.735.674 2.079.704	(605.210)	2.735.674 1.474.494
Planta y equipos	35.055.597	(20.756.652)	14.298.945	33.436.582	(19.475.591)	13.960.991
Equipamiento de tecnologías de la información	2.891.517	(2.761.446)	130.071	2.809.917	(2.679.890)	130.027
Instalaciones fijas y accesorios Vehículos de motor	206.981.428 900.880	(51.066.494) (442.528)	155.914.934 458.352	199.990.868 906.469	(45.844.140) (390.029)	154.146.728 516.440
Otras propiedades, planta y equipo	4.434	(4.434)		4.434	(4.434)	
Total propiedades, planta y equipos	275.203.759	(75.726.247)	199.477.512	264.787.854	(68.999.294)	195.788.560



b. Movimientos:

Los movimientos contables 31 de diciembre de 2019 y 2018, correspondientes a propiedades, plantas y equipos, neto son los siguientes:

Al 31 de diciembre de 2019

Propiedades, plantas y equipos, neto	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios M\$	Plantas y equipos M\$	Equipamento de tecnologías de la información M\$	Intalaciones fijas y accesorios M\$	Vehiculos de motor M\$	Propiedades, planta y equipo totales M\$
Saldo inicial al 1° de enero de 2019	22.824.206	2.735.674	1.474.494	13.960.991	130.027	154.146.728	516.440	195.788.560
Movimientos: Adiciones Desapropiaciones	10.490.157	<u>-</u>	44.591	38.082	56.744	20.394	92.809 (21.234)	10.742.777 (21.234)
Transferencias a (desde) construcción en curso Gastos por depreciación Otros incrementos (decrementos)	(8.607.227) - (197.202)	- - -	(89.483)	1.580.933 (1.281.062)	24.856 (81.556)	6.980.625 (5.222.355) (10.459)	20.813 (150.474)	(6.824.930) (207.661)
Total movimientos	1.685.728		(44.892)	337.953	44	1.768.205	(58.086)	3.688.952
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	24.509.934	2.735.674	1.429.602	14.298.944	130.071	155.914.933	458.354	199.477.512

Al 31 de diciembre de 2018

Propiedades, plantas y equipos, neto	Construcción en curso M\$	Terrenos M\$	Edificios M\$	Plantas y equipos M\$	Equipamento de tecnologias de la información M\$	Intalaciones fijas y accesorios M\$	Vehiculos de motor M\$	Propiedades, planta y equipo totales M\$
Saldo inicial al 1° de enero de 2018	12.756.985	2.735.674	1.349.441	14.241.556	219.242	155.980.240	450.629	187.733.767
Movimientos: Adiciones Desapropiaciones	14.769.450	- -	4.116 - 203.774	1.199 - 1.025,581	1.411	18.811 - 3.274.824	259.652 (50.241)	15.054.639 (50.241)
Transferencias a (desde) construcción en curso Gastos por depreciación	(4.505.595)	-	(82.837)	(1.290.085)	1.416 (92.042)	(5.126.356)	(143.600)	(6.734.920)
Otros incrementos (decrementos) Total movimientos	(196.634)	-	125.053	(280.565)	(89.215)	(1.833.512)	65.811	(214.685) 8.054.793
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	22.824.206	2.735.674	1.474.494	13.960.991	130.027	154.146.728	516.440	195.788.560

• Información adicional

Las provisiones por el costo de retiro y abandono de plantas y equipos se efectúan a valor presente tan pronto como la obligación es conocida (Ver Nota 16).

Las adiciones al 31 de diciembre de 2019 corresponden principalmente a obras en curso, las que ascienden a M10.590.157, el resto de las adiciones corresponden a otros activos fijos y ascendieron a M\$252.620.

Tal como se indica en nota 2.h, la Sociedad capitalizó en obras en curso, gastos por intereses por M\$519.174 a una tasa ponderada equivalente al 3% al 31 de diciembre de 2019 (M\$348.705 al 31 de diciembre de 2018).

Al 31 de diciembre de 2019, no se constituyeron provisiones por obras en curso.

Todos los oleoductos cuentan con seguros por daños propios y responsabilidad civil, los que se encuentran debidamente registrados a costo amortizado.



A la fecha de cierre de los presentes estados financieros la administración ha evidenciado que los activos de la Sociedad no presentan indicios de deterioro y que el valor razonable de sus principales activos no es significativamente diferente al valor de libros.

31 de diciembre de 2019 y 2018, no existen compromisos de compras de las obras en curso, excepto las inversiones de medio ambiente (ver Nota 28).

• Garantía para propiedades, plantas y equipos

Al 31 de diciembre de 2019, la Sociedad no registra propiedades, planta y equipos entregados en garantía ni hipotecadas y no tiene restricciones de titularidad sobre dichos activos que informar.

Costo por depreciación

La depreciación de los activos se calcula linealmente a lo largo de su correspondiente vida útil.

Esta vida útil se ha determinado basada en el deterioro natural esperado, la obsolescencia técnica y uso de los bienes.

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, se han registrado en resultados (costos de explotación) M\$6.824.930 y M\$6.734.920 por el año terminado al 31 de diciembre de 2018, respectivamente por este concepto.

Las vidas útiles estimadas por clases de activo al 31 de diciembre de 2019 son las siguientes:

		Vida útil promedio	Vida útil promedio
		mínima años	máxima años
Edificios		10	100
Planta y equipo		10	60
Equipamento de tecnología de la ir	nformación	3	10
Instalaciones fijas y accesorios		5	20
Vehiculos de motor		5	10
Otras propiedades, planta y equipo	0	3	20

31 de diciembre de 2019 y 2018, no existen elementos significativos de propiedad, planta y equipo, totalmente depreciados, que aún se encuentren en operaciones.



12. ACTIVOS (PASIVOS) POR IMPUESTOS CORRIENTES

Los activos por impuestos corrientes 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detallan a continuación:

Activos (Pasivos) por impuestos corrientes

`	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Provisión impuesto a la renta	(8.652.327)	(7.926.784)
Impuesto unico Artículo 21	(5.540)	(13.695)
Pagos provisionales mensuales	8.538.907	8.711.392
Iva débito por pagar	(373.893)	(516.142)
Otros impuestos por recuperar	205.744	216.325
Totales	(287.109)	471.096

13. OTROS PASIVOS FINANCIEROS, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de los pasivos financieros que devengan intereses 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

a. Obligaciones con entidades financieras:

	31.12.2019	31.12.2018
	M\$	M\$
Corriente:		
Préstamos bancarios	29.315.957	31.361.219
Bonos en \$	6.148.726	6.172.828
Bonos en UF	80.131	78.007
Total otros pasivos financieros corrientes	35.544.814	37.612.054
No corriente:		
Préstamos bancarios	16.338.033	6.161.602
Bonos en \$	6.104.427	12.198.333
Bonos en UF	28.353.189	27.622.430
Total otros pasivos financieros no corrientes	50.795.649	45.982.365
Total otros pasivos financieros	86.340.463	83.594.419

Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2019 son M\$347.791 de los cuales M\$128.8572 representan devengo de créditos bancarios (M\$229.659 al 31 de diciembre de 2018), los que se presentan en obligaciones corrientes.



b. Vencimientos y moneda de las obligaciones con entidades financieras:

Al 31 de diciembre de 2019

		Tipo de	Tasa de interés	Tipo de	Tasa de interés	Tipo de		Vonsi	mie ntos		To	tales
		moneda	nominal	tasa	efectiva	amortización	De 0 a 90 días M\$	De 3 a 12 meses	De 1 a 5 años M\$	Mas de 5 años M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Rut	Préstamos con bancos:							111.0	1110	1114		1110
	Banco de Chile	pesos	2,34	fija	2,34	Mensual	6.004.680	-	-	-	6.004.680	-
76.645.030-K	Banco Itau \$	pesos	2,56	fija	2,56	Mensual	5.550.000	18.468	-	-	5.568.468	-
97.032.000-8	Scotiabank	pesos	2,83	fija	2,83	Mensual	17.733.709	9.100	16.338.033	-	17.742.809	16.338.033
	Totales préstamos con bancos						29.288.389	27.568	16.338.033		29.315.957	16.338.033
	Bonos											
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4.70	Semestral	_	6.148.726	6.104.427	_	6.148.726	6.104.427
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,40	Semestral	-	80.131	-	28.353.189	80.131	28.353.189
	Totales Bonos							6.228.857	6.104.427	28.353.189	6.228.857	34.457.616
	Totales	-					29.288.389	6.256.425	22.442.460	28.353.189	35.544.814	50.795.649

Al 31 de diciembre de 2018

		Tipo de	Tasa de interés	Tipo de	Tasa de interés	Tipo de		Vonei	mientos		To	tales
		moneda	nominal	tasa	efectiva	amortización	De 0 a 90 dias	De 3 a 12 meses	De 1 a 5 años	Mas de 5 años	Corriente	No corriente
		moneum			ciccura	umortancion	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Rut	Préstamos con bancos:											
97.032.000-8	Scotiabank	pesos	4,77	fija	4,77	Anual		-	6.161.602		-	6.161.602
97.032.000-8	Scotiabank	pesos	2,61	fija	2,61	Mensual	31.361.219				31.361.219	
	Totales préstamos con bancos		-	-			31.361.219		6.161.602		31.361.219	6.161.602
	Bonos											
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4,70	Semestral		6.172.828	12.198.333		6.172.828	12.198.333
	Bonos UF	UF	3,40	<u> </u>	3,40	Semestral		78.007		27.622.430	78.007	27.622.430
	Totales Bonos							6.250.835	12.198.333	27.622.430	6.250.835	39.820.763
	Totales		<u> </u>				31.361.219	6.250.835	18.359.935	27.622.430	37.612.054	45.982.365

c. Actualmente, las clasificaciones de riesgo de los instrumentos de deuda son las siguientes:

Intrumento	Feller Rate I					
Bonos locales en pesos chilenos	AA	AA+				
Bonos locales en UF	AA	AA+				

d. A la fecha de cierre de los estados financieros se incluía en esta clasificación obligaciones con bancos e instituciones financieras y obligaciones con el público mediante bonos emitidos en pesos y UF, según se detalla:

Con fecha 17 de diciembre de 2014 se realizó una colocación de bonos según el siguiente detalle:

Serie B

Nemotécnico : BSONA-B

Denominación : Unidades de Fomento

Monto : UF 1.000.000

Tasa cupón : 3,40%

Plazo : 21 años con 18 años de gracia

92



Serie C

Nemotécnico : BSONA-C
Denominación : Pesos chilenos
Monto : M\$ 24.400.000

Tasa cupón : 4,70%

Plazo : 7 años con 3 años de gracia

Producto de esta colocación, la Sociedad recaudó M\$49.515.590. El destino de los fondos fue el refinanciamiento de pasivos financieros mantenidos.

e. El detalle de los montos adeudados no descontados a valor presente (estimación de flujos de caja que la Sociedad deberá desembolsar) de las obligaciones con entidades financieras es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2019

			Tasa de		Tasa de							
		Tipo de	interés	Tipo de	interés	Tipo de		Vencii	mientos		To	tales
		mone da	nominal	tasa	efectiva	amortización	De 0 a 90 días	De 3 a 12 meses	De 1 a 5 años	Mas de 5 años	Corriente	No corriente
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Rut	Préstamos con bancos:									,		,
	Banco de Chile	pesos	2,34	fija	2,34	Mensual	6.004.680		-		6.004.680	
76.645.030-K	Banco Itau \$	pesos	2,56	fija	2,56	Mensual	5.550.000	18.468	-	-	5.568.468	-
97.032.000-8	Scotiabank	pesos	2,83	fiia	2,83	Mensual	17.733.709	9.100	16.338.033	-	17.742.809	16.338.033
	Totales préstamos con bancos	-	-			_	29.288.389	27.568	16.338.033	_	29.315.957	16.338.033
			_									
	Bonos											
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4,70	Semestral	-	6.148.726	6.104.427	-	6.148.726	6.104.427
	Bonos UF	UF	3,40	fija	3,40_	Semestral	-	80.131		28.353.189	80.131	28.353.189
	Totales Bonos							6.228.857	6.104.427	28.353.189	6.228.857	34.457.616
	Totales						29.288.389	6.256.425	22.442.460	28.353.189	35.544.814	50.795.649

Al 31 de diciembre de 2018

			Tasa de		Tasa de							
		Tipo de	interés	Tipo de	interés	Tipo de	D 0 00 V		imientos		Tota	
		moneda	nominal	tasa	efectiva	amortización	De 0 a 90 días M\$	De 3 a 12 meses M\$	De 1 a 5 años M\$	Mas de 5 años	Corriente M\$	No corriente M\$
Rut	Préstamos con bancos:				7							
97.032.000-8	Scotiabank	pesos	2,62	fija	4,77	Mensual	31.930.350			-	31.930.350	-
97.032.000-8	Scotiabank	pesos	4,77	fija	2,61	Anual			6.252.345			6.252.345
	Totales préstamos con bancos						31.930.350		6.252.345		31.930.350	6.252.345
	Bonos											
	Bonos \$	pesos	4,70	fija	4,87	Semestral	-	6.879.367	12.908.515	-	6.879.367	12.908.515
	Bonos UF	UF	3,40		3,43	Semestral		929.408	4.647.041	36.627.525	929.408	41.274.566
	Totales bonos							7.808.775	17.555.556	36.627.525	7.808.775	54.183.081
	Totales					_	31.930.350	7.808.775	23.807.901	36.627.525	39.739.125	60.435.426

f. La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujo de efectivo al 31 de diciembre de 2019.



Los pasivos que se originan de actividades de financiamiento son aquellos que han sido clasificados en el estado de flujos de efectivo como flujo de efectivo de actividades de financiamiento, y el detalle es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2019

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01.01.2019	" Cambios que no representan fluios de efe		ntan flujos de efectivo	Saldo al 31.12.2019		
		Provenientes	Utilizados	Total	Diferencias de cambio	Otros cambios (1)	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios (Nota 13) Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 13)	37.522.821 46.071.598	28.650.000	(21.745.587) (7.823.412)	6.904.413 (7.823.412)	- 746.297	1.226.756 1.691.990	
Total	83.594.419	28.650.000	(29.568.999)		746.297	2.918.746	86.340.463

Al 31 de diciembre de 2018

Pasivos que se originan de actividades de finaciamiento	Saldo al Flujos de efectivo de 01.01.2018 financiamiento		Cambios qu	Saldo al 31.12.2018			
		Provenientes	Utilizados	Total	Diferencias de cambio	Otros cambios (1)	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	М\$
Préstamos bancarios (Nota 13)	26.837.798	10.680.000	(804.859)	9.875.141	-	809.882	37.522.821
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 13)	51.428.116	-	(8.083.635)	(8.083.635)	769.489	1.957.628	46.071.598
Total	78.265.914	10.680.000	(8.888.494)	1.791.506	769.489	2.767.510	83.594.419

14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

a. Instrumentos financieros por categoría, Activos financieros

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

	Costo amortizado					
Al 31.12.2019		Préstamos				
	Mantenidos	y cuentas				
	al vencimiento	por cobrar	Total			
	M\$	M\$	M\$			
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	<u>-</u>	864.029	864.029			
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	3.263.411	3.263.411			
Efectivo y equivalentes al efectivo	664.141		664.141			
Total activo financieros	664.141	4.127.440	4.791.581			



	Costo amortizado						
Al 31.12.2018		_					
	Mantenidos al vencimiento M\$	y cuentas por cobrar M\$	Total M\$				
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	1.018.660	1.018.660				
Cuentas por cobrar entidades relacionadas	-	4.234.653	4.234.653				
Efectivo y equivalentes al efectivo	652.933		652.933				
Total activo financieros	652.933	5.253.313	5.906.246				

b. Valor justo de los activos y pasivos medidos a valor justo en forma recurrente

La Sociedad no mantiene activos y pasivo medidos a valor justo.

c. Instrumentos financieros por categoría, Pasivos financieros

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros se han aplicado a las categorías que se detallan a continuación:

Préstamos y cuentas por pagar

	31.12.2019 	31.12.2018 M\$
Préstamos que devengan intereses	45.653.990	37.522.821
Bonos corporativos	40.686.473	46.071.598
Acreedores comerciales y cuentas por pagar	4.559.177	6.652.771
Cuentas por pagar entidades relacionadas	5.614.690	5.264.029
Total pasivos financieros	96.514.330	95.511.219

d. Riesgo de tasa de interés y moneda, activos

La exposición de los activos financieros de la Sociedad para riesgo de tasa de interés y moneda es la siguiente:



Al 31.12.2019	Activos financieros				
	Total M\$	Sin interés M\$			
Dólar estadounidense Pesos chilenos	803 4.790.778	803 4.790.778			
Total activos financieros	4.791.581	4.791.581			

Al 31.12.2018	Activos financieros				
	Total M\$	Sin interés M\$			
Dólar estadounidense	3.991	3.991			
Pesos chilenos	5.902.255	5.902.255			
Total activos financieros	5.906.246	5.906.246			

e. Riesgo de tasa de interés y moneda, pasivos

La exposición de los pasivos financieros de la Sociedad para riesgo de tasa de interés y moneda es la siguiente:

Al 31.12.2019		Pa	asivos financiero	Tasa pasivos financieros		
			Tasa	Tasa	Período	
		Total M\$	fija M\$	Sin interés M\$	prome dio %	promedio
		101\$	IVI	101\$	70	años
UF		28.433.320	28.433.320	-	3,40%	20
Pesos chilenos		68.081.010	57.907.143	10.173.867	3,15%	3
Total pasivos financieros		96.514.330	86.340.463	10.173.867		

Al 31.12.2018		Pasivos financieros		Tasa pasivos financ	
	Total	Tasa fija	Sin interés	Tasa promedio	Período promedio
	M\$	M\$	M\$	%	años
UF	27.700.437	7 27.700.437	-	3,40%	20
Pesos chilenos	67.810.782	55.893.982	11.916.800	3,95%	4
Total pasivos financieros	95.511.219	83.594.419	11.916.800		





15. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

La composición del rubro 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

31.12.2019

Proveedor nacional extranjero	Tipo de proveedor mercaderías/servicios otros	Tipo de moneda	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad superior a 30 días M\$	Total corriente M\$	Período promedio de pago (días)
Nacional	Servicios de construcción	Pesos chilenos	805.998	_	-	805.998	30
Nacional	Suministros materiales y equipos	Pesos chilenos	75.079	-	-	75.079	30
Nacional	Contrato de servicios	Pesos chilenos	1.338.946	-	-	1.338.946	30
Nacional	Retención de contratistas (i)	Pesos chilenos	629.957	-	-	629.957	(i)
Nacional	Seguros por pagar	Pesos chilenos	605.404	-	-	605.404	30
Nacional	Otros por pagar	Pesos chilenos	1.103.793	-	-	1.103.793	30
	Totales		4.559.177	_	-	4.559.177	

31.12.2018

Proveedor nacional extranjero	Tipo de proveedor mercaderías/servicios otros	Tipo de moneda	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad superior a 30 días M\$	Total corriente M\$	Período promedio de pago (días)
Nacional	Servicios de construcción	Pesos chilenos	2.792.200	-	-	2.792.200	30
Nacional	Suministros materiales y equipos	Pesos chilenos	377.998	-	-	377.998	30
Nacional	Contrato de servicios	Pesos chilenos	2.223.342	-	-	2.223.342	30
Nacional	Retención de contratistas (i)	Pesos chilenos	440.255	-	-	440.255	(i)
Nacional	Seguros por pagar	Pesos chilenos	305.117	-	-	305.117	30
Nacional	Otros por pagar	Pesos chilenos	513.859	-	-	513.859	30
	Totales		6.652.771	-	-	6.652.771	

El período medio de pago de los acreedores comerciales es de 30 días, por lo que el valor justo de los saldos 31 de diciembre de 2019 y 2018 no es materialmente diferente a los valores libros.

(i) Los montos retenidos por concepto de garantía nacen de la relación contractual con la entidad prestadora de servicios de ingeniería, y éstas se liberan a pago una vez ejecutada y aprobada la obra.



A continuación, se presenta un detalle de los principales acreedores y su porcentaje de representatividad sobre el total del pasivo acreedores comerciales:

representatividad soore er total der pusivo derectores comerciales.			Corriente	
Acreedor	Rut	Deudor	31.12.2019	31.12.2018
			%	%
Bec Ingeniería y construcción S.A.	96.766.180-5	Sonacol S.A.		0,00%
Terracom Ingeniería y servicios Ltda.	76.019.553-7	Sonacol S.A.	14,33%	19,59%
Pipeline Inteligence SPA	76.734.288-8	Sonacol S.A.	13,30%	0,00%
Chilquinta Energía S.A.	96.813.520-1	Sonacol S.A.	6,89%	0,00%
Krontec SPA	76.019.921-4	Sonacol S.A.	6,62%	0,00%
Gamma Ingenieros s.a.	96.882.850-9	Sonacol S.A.	5,00%	2,23%
Bs Consultores Limitada	76.235.340-7	Sonacol S.A.	2,10%	0,77%
Ingesmart S.A.	96.858.370-0	Sonacol S.A.	1,95%	0,00%
Mantención y montajes industriales Ltda.	77.952.690-9	Sonacol S.A.	1,92%	0,00%
Cruz y Dávila Ingenieros consultores Ltda.	87.930.900-K	Sonacol S.A.	1,84%	1,02%
CO3 Construcción y montajes industriales Ltda.	76.009.551-6	Sonacol S.A.	1,23%	0,00%
Morken Chile S.A.	76.102.564-3	Sonacol S.A.	1,18%	0,00%
CGE S.A.	76.411.321-7	Sonacol S.A.	1,08%	0,94%
Ingeniería y Servicios Generales Ltda.	76.853.611-2	Sonacol S.A.	1,06%	0,00%
Big Servicios de seguridad en informática y redes Ltda.	77.853.060-0			0,00%
Proyectos Ingelectric Chile Ltda.	76.370.963-9		· ·	0,68%
John Crane Chile S.A.	99.517.650-5			0,00%
Flowserve Chile S.A.	96.959.580-K			0,00%
Magna IV Sud America SPA	76.105.563-1			0,00%
Tecnología en ingenio virtual Ltda.	76.335.044-4			0,00%
Ingeniería const. Y mantención industrial Erres SPA.	76.094.298-7		- 7	0,00%
Austral Chemical Chile S.A.	90.997.000-8			0,00%
Bme Andina y asociados S.A.	76.069.694-3		,	6,81%
Aerotrust Trabajos aéreos Ltda.	77.036.570-8			0,00%
Sirtelecom Ltda.	76.201.296-0		*	0,60%
Eulen seguridad S.A.	96.937.250-9			0,00%
Maestranza Diesel S.A.	92.730.000-1		,	0,00%
Eecol Ind. Electrica (sSudamericana) Ltda.	78.928.030-4			0,00%
Ing. Construce. y Mant. Ind. Aconcagua Ltda.	79.708.040-3			22,84%
Transportes Santa María SPA.	79.705.390-2			0,00%
Ingeniería Montaje y mantenimiento eléctrico Ltda.	76.069.277-8			0,00%
Iprotec Ltda.	76.067.865-1			0,00%
SCI Chile S.A.	96.826.960-7		0,43%	0,59%
Security and Safety Options Ltda. Tierras Rojas Serv. Informáticos y geográficos Ltda.	76.286.229-8		0,42% 0,40%	0,00%
, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	76.083.591-9 78.776.690-0		0,40%	0,00% 0,00%
Publicitaria Tempo Ltda. Tecnored S.A.	77.302.440-5		0,39%	
				0,00%
Tecma Chilena S.A. Gie Chile SPA	85.301.100-2		0,00%	5,36%
	76.376.356-0		0,00%	2,13%
Quasar Comunicaciones aplicadas S.A.	96.908.040-0		0,00%	1,08%
Rittal Electromecanicos Ltda.	76.162.740-6		0,00%	0,61%
Fabian Rubuschi Cía. Ltda.	76.139.740-0		0,00%	0,64%
Ricardo Solis S.	5.977.379-8	Sonacol S.A.	0,00%	1,27%
Rosen Europe	00000011-6	Sonacol S.A.	0,00%	23,54%
Totales			90.16%	90.70%

Totales 90,16% 90,70%



16. OTRAS PROVISIONES, CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de las provisiones corrientes y no corrientes 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Corrientes:

	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Provisiones del personal (i)	729.464	723.918
Provisiones por energía eléctrica	284.845	545.691
Provisiones servicios generales	593.023	224.206
Totales	1.607.332	1.493.815

(i) Las provisiones del personal se relacionan principalmente con pagos de incentivos varios y provisión por vacaciones.

TAT			
	COP	PIAN	ites:

	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Provisión costo de retiro Provisión costo de abandono	190.488 18.468	183.226 17.790
Totales	208.956	201.016

Las provisiones por costo de abandono y retiro de activos representan el valor presente de las estimaciones realizadas por un consultor externo de la Sociedad, Gamma Ingenieros S.A. Los costos futuros de abandono son estimados con un horizonte de 60 años y descontados a una tasa del 6,5% nominal anual.

17. PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS AL PERSONAL

La Sociedad ha pactado contractualmente con sus trabajadores una indemnización por años de servicio a favor del trabajador que consiste en treinta días del último sueldo base mensual por cada año completo y fracción superior a nueve meses de servicios prestados continuamente a la Sociedad. Esta indemnización pasa a ser a todo evento a partir del décimo año de antigüedad del trabajador y cincuenta años de edad.

Todo el personal que está con contrato vigente desde antes del año 1994 tiene esta indemnización garantizada a todo evento.

	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Indemnizaciones por años de servicio	2.953.449	2.630.859
Totales	2.953.449	2.630.859



	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Saldo inicial Costo de los servicios corrientes y otros	2.630.859 225.443	2.342.911 274.444
Costo por intereses Beneficios pagados	151.274 (54.127)	134.718 (121.214)
Saldo final	2.953.449	2.630.859

Se reconoce el despido por necesidades de la empresa a cuyos trabajadores cumplan con el requisito copulativo estipulado en los respectivos contratos de trabajo. Los principales supuestos utilizados para propósitos del cálculo actuarial son los siguientes:

	31.12.2019	31.12.2018
Tasa de descuento nominal anual	5,75%	5,75%
Tasa de incremento salarial	3,00%	3,00%
Edad de retiro:		
Hombres	65 años	65 años
Mujeres	60 años	60 años
Tasa de mortalidad	RV-2014	RV-2014

Para el cálculo de los valores actuariales, se utiliza el software adquirido a un actuario externo, estos valores son determinados de acuerdo con lo establecido en la NIC19 "Beneficios a los empleados".

El efecto que tendría sobre la provisión de beneficio por indemnización por años de servicio al 31 de diciembre de 2019, una variación de la tasa de descuento en un punto porcentual, en conjunto con la misma variación en la tasa de inflación que está vinculada directamente con dicha tasa de descuento, ascenderá en M\$217.678 (M\$209.583 al 31 de diciembre de 2018).

100



18. IMPUESTOS DIFERIDOS E IMPUESTOS A LAS GANANCIAS

a. Impuestos diferidos:

El detalle de los saldos acumulados de activos y pasivos por impuestos diferidos 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$	
Activos por impuestos diferidos relativos:			
Provisión vacaciones	89.128	84.713	
Obligaciones por beneficio post-empleo	797.431	710.332	
Otros	56.418	54.274	
Total activos por impuestos diferidos	942.977	849.319	
Pasivo por impuestos diferidos relativos:			
Valorización de propiedades, plantas y equipos	31.372.520	30.755.164	
Obligaciones por beneficio post-empleo	652.471	600.700	
Valorización de gastos anticipados	145.945	7.896	
Total pasivos por impuestos diferidos	32.170.936	31.363.760	101
Total pasivo neto por impuestos diferidos	31.227.959	30.514.441	
	-		

b. Impuesto a las ganancias:

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el impuesto a las ganancias reconocido en resultados es el siguiente:

	01.01.2019	01.01.2018
	31.12.2019	31.12.2018
	M\$	M\$
Gasto tributario corriente utilizando tasa legal	(8.652.327)	(7.926.784)
Efecto por impuestos diferidos	(713.518)	(794.825)
Efecto por impuesto Artículo 21	(5.540)	(13.695)
Total gasto tributario	(9.371.385)	(8.735.304)



La reconciliación de la tasa de impuestos es la siguiente:

	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
Utilidad antes de impuestos:	34.486.518	32.278.736
Gasto por impuesto utilizando tasa legal Efecto por diferencias permanentes Efecto por impuesto Artículo 21	(9.311.360) (54.485) (5.540)	(8.715.259) (6.350) (13.695)
Total gasto tributario	(9.371.385)	(8.735.304)

Con fecha 27 de enero de 2016 fue aprobado el proyecto de ley de Simplificación de Reforma Tributaria que tiene por objetivo simplificar el sistema de impuesto a la renta que comenzará a regir a contar del año 2017; hacer ajustes al impuesto al valor agregado; así como a las normas anti-elusión. En lo relacionado con el sistema de tributación la modificación propuesta considera que las Sociedades anónimas (abiertas o cerradas), como es el caso de la Sociedad, siempre deberán tributar conforme a la modalidad del sistema semi-integrado. Luego, este sistema será el régimen general de tributación para las empresas a contar del año comercial 2017. Se mantienen las tasas establecidas por la Ley N°20.780, esto es: 25,5% en el año 2017 y 27% en el año 2018. De igual forma, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

19. CAPITAL EMITIDO Y OTRAS RESERVAS

- a. Capital pagado Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el capital pagado asciende a M\$59.575.440, representado por 100.000.000 de acciones sin valor nominal.
- **b.** El detalle de los accionistas de la Sociedad al 31 de diciembre de 2019, es el siguiente:

	Número
Accionistas:	de acciones
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	40.800.000
Empresa Nacional del Petróleo	10.061.279
Esmax Inversiones S.A.	22.196.227
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	14.942.494
Abastible S.A.	12.000.000
Total	100.000.000

c. Dividendos – Al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos:



Accionistas:	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	(10.104.321)	(9.790.743)
Empresa Nacional del Petróleo	(2.491.725)	(2.414.397)
Esmax Inversiones S.A.	(5.497.005)	(5.326.410)
Empresa Nacional de Energía Enex S.A.	(3.700.582)	(3.585.738)
Abastible S.A.	(2.971.859)	(2.879.630)
Totales	(24.765.492)	(23.996.918)

Con fecha 24 de diciembre de 2019 se distribuyó segundo dividendo provisorio con cargo a los resultados acumulados de julio a septiembre de 2019, por un monto total que alcanzó los M\$6.785.443.

Con fecha 26 de agosto de 2019 se distribuyó y pagó primer dividendo provisorio con cargo al resultado de enero a junio de 2019, por un total de M\$12.717.585

En el mes de abril de 2019 se distribuyó dividendo definitivo correspondiente a las utilidades del último trimestre del año 2018 por M\$5.262.463.

Con fecha 29 de marzo de 2019, en la vigésima primera junta ordinaria de accionistas se aprobó distribuir el 100% de las utilidades generadas el año 2019.

- **d. Gestión de capital** La gestión de capital se refiere a la administración del patrimonio de la Sociedad. Las políticas de administración de capital tienen por objetivo:
- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones a fin de mantener un crecimiento sostenido en el tiempo.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza de la industria.
- Maximizar el valor de la Sociedad, proveyendo un retorno adecuado para los accionistas.

Los requerimientos de capital son incorporados basándose en las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deuda vigentes. La Sociedad maneja su estructura de capital ajustándose a las condiciones económicas predominantes, de manera de mitigar los riesgos asociados a condiciones de mercado adversas y aprovechar oportunidades que se puedan generar para mejorar la posición de liquidez de la Sociedad.



El detalle de los ingresos de operación al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presentan a continuación:

Operaciones continuas	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
Productos limpios	48.072.769	45.418.327
Gas licuado de petróleo	6.924.284	6.765.161
Servicios de administración	52.138	382.169
Otros servicios (i)	1.070.221	1.048.533
Totales	56.119.412	53.614.190

(i) Los otros servicios se componen principalmente de mediciones, embarques y odorización.

21. SEGMENTOS DE OPERACION

La Sociedad realiza todas sus operaciones como una sola unidad de negocios, pero contando con información de ingresos por transporte de productos limpios (Gasolinas, Kerosene y Diésel) y el transporte de gas licuado de petróleo (LPG).

Los ingresos ordinarios de la Sociedad provienen del transporte de estos combustibles, a través de una red de 465 Km de oleoductos propios, que se extiende desde Quintero a San Fernando, a través del cual, transporta el 98% de los combustibles que llegan a la Región Metropolitana. Adicionalmente, la empresa dispone de 9 estaciones de bombeo, un terminal de entrega y un centro de despacho ubicado estratégicamente en las instalaciones de su centro corporativo.

	Productos	Productos limpios		o de petróleo	
	01.01.2019	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2018	
	31.12.2019	31.12.2018	31.12.2019	31.12.2018	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Enap Refinerías S.A.	27.248.100	24.972.161	-	-	
Compañía de Petróleos de Chile Copec S	S.A. 19.404.982	18.825.571	-	-	
Esmax Distribución Limitada	349.187	474.450	-	-	
Empresa Nacional de Energía Enex	499.720	380.938	-	-	
Gasmar S.A.	=	-	4.403.184	4.394.171	
Lipigas S.A.	-	-	2.521.100	2.370.990	
Otros Clientes	570.780	765.207	-	-	
Total ingresos	48.072.769	45.418.327	6.924.284	6.765.161	

104





22. RESULTADO FINANCIERO

a. Ingresos financieros - El detalle de los ingresos financieros al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presenta a continuación:

Operaciones continuas	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
Ingresos por intereses de instrumentos financieros	79.586	61.733
Total ingresos financieros	79.586	61.733

b. Gastos financieros - El detalle de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se presenta a continuación:

	01.01.2019	01.01.2018
Operaciones continuas	31.12.2019	31.12.2018
	M\$	M\$
Intereses y reajustes préstamos bancarios	1.322.624	1.380.846
Intereses y reajustes en otras monedas	946.950	907.220
Costo financiero obligaciones post - empleo	151.274	134.718
Otros costos financieros (i)	46.600	31.302
Total costos financieros	2.467.448	2.454.086

(i) Los otros costos financieros corresponden a gastos bancarios del período y a los impuestos de timbres y estampillas generados de las operaciones de crédito vigentes 31 de diciembre de 2019 y 2018.

23. COSTOS POR INTERESES

Los costos por intereses capitalizados registrados en el estado de resultado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detallan a continuación:

Costos por intereses capitalizados, propiedades, planta y equipo	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados, propiedades, plantas y equipos	3,00%	4,40%
Importe de los costos por intereses capitalizados, propiedad, planta y equipos	519.174	348.705
Total costos por préstamos	519.174	348.705



106

24. OTROS INGRESOS Y GASTOS POR FUNCION

Los ingresos extraordinarios registrados en el estado de resultado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detallan a continuación:

Otros ingresos por función	01.01.2019 31.12.2019 M\$	01.01.2018 31.12.2018 M\$
Arriendos	1.803	2.549
Diferencias provisión de impuestos	3.882	59.041
Otros ingresos fuera de explotación	347	23.181
Utilidad en venta bienes	26.890	32.089
Totales	32.922	116.860
	01.01.2019 31.12.2019	01.01.2018 31.12.2018
Otros gastos por función	M\$	M\$
Provision costo abandono	7.940	7.940
Contribuciones	22.260	20.397
Recobros de energía eléctrica	50.947	71.361
Dista Dissatana	158.948	165.719
Dieta Directores	150.510	100.717
Otros	42.334	36.811
Provision costo abandono Contribuciones Recobros de energía eléctrica	7.940 22.260 50.947	7.940 20.397 71.361

25. ACTIVOS Y PASIVOS POR TIPO DE MONEDA

Activos:

N°	Rubro	Moneda	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$
1.	Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustable	663.338	648.942
2	Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$ reajustable	803	3.991
3.	Otros activos financieros, corrientes	\$ No reajustable	636.809	336.497
4.	Otros activos no corrientes mantenidos para la venta	\$ No reajustable	5.432	15.004
5	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	\$ No reajustable	864.029	1.018.660
6.	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajustable	3.263.411	4.234.653
7.	Otros activos no financieros, no corrientes	\$ No reajustable	2.126	2.126
8.	Activos intangibles, neto	\$ No reajustable	510.990	524.598
9.	Cuentas por cobrar por impuestos corrientes	\$ No reajustable	-	471.096
10.	Propiedad, planta y equipo, neto	\$ No reajustable	199.477.512	195.788.560
	Totales		205.424.450	203.044.127



Pasivos:

Al 3	1 de diciembre de 2019		TT .	90 días		3.67
N°	Rubro	Moneda	Hasta 90 días	hasta 1 año	1 a 3 años	Más de 3años
1	Otros pasivos financieros, corrientes	\$ No reajustable	-	35.464.683	-	-
2	Otros pasivos financieros, corrientes	UF reajustable	-	80.131	-	-
3	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajustable	4.559.177	-	-	-
4	Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajustable	5.614.690		-	
5	Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajustable	-	1.607.332		-
6	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ No reajustable	-	-	2.953.449	-
7	Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ No reajustable	-	889.115	-	-
8	Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ No reajustable	-	-	16.338.033	6.104.427
9	Otros pasivos financieros, no corrientes	UF reajustable	-	-	-	28.353.189
10	Pasivos no corrientes	\$ No reajustable	-	287.109	208.956	-
11	Pasivos por impuestos diferido	\$ No reajustable			31.227.959	
	Totales		10.173.867	38.328.370	50.728.397	34.457.616
412	1 J. J.: J. 2010			00 4		
Al 3	1 de diciembre de 2018		Hasta	90 días		Más de
Al 3 N°	1 de diciembre de 2018 Rubro	Moneda	Hasta 90 días	90 días hasta 1 año	1 a 3 años	Más de 3años
		Moneda		hasta	1 a 3 años	
		Moneda \$ No reajustable		hasta	1 a 3 años	
N°	Rubro			hasta 1 año	1 a 3 años	
N°	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes	\$ No reajustable	90 días -	hasta 1 año 37.534.047	1 a 3 años	
N° 1 2	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes	\$ No reajustable UF reajustable	90 días - -	1 año 37.534.047 78.007	1 a 3 años	
N° 1 2 3	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ No reajustable UF reajustable \$ No reajustable	90 días - - 6.652.771	37.534.047 78.007	1 a 3 años	
N° 1 2 3 4	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	\$ No reajustable UF reajustable \$ No reajustable \$ No reajustable	90 días - - 6.652.771	37.534.047 78.007	1 a 3 años	
N° 1 2 3 4 5	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente Otras provisiones a corto plazo	\$ No reajustable UF reajustable \$ No reajustable \$ No reajustable \$ No reajustable	90 días - - 6.652.771	37.534.047 78.007		
N° 1 2 3 4 5 6	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente Otras provisiones a corto plazo Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros, corrientes Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ No reajustable UF reajustable \$ No reajustable \$ No reajustable \$ No reajustable \$ No reajustable	90 días - - 6.652.771	37.534.047 78.007 - 1.493.815		
N° 1 2 3 4 5 6 7	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente Otras provisiones a corto plazo Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros, corrientes Otros pasivos financieros, no corrientes Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ No reajustable UF reajustable \$ No reajustable UF reajustable	90 días - - 6.652.771	37.534.047 78.007 - 1.493.815	- - - - - 2.630.859	3años
N° 1 2 3 4 5 6 7 8	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente Otras provisiones a corto plazo Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros, corrientes Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ No reajustable UF reajustable \$ No reajustable	90 días - - 6.652.771	37.534.047 78.007 - 1.493.815	- - - - - 2.630.859	3años
N° 1 2 3 4 5 6 7 8 9	Rubro Otros pasivos financieros, corrientes Otros pasivos financieros, corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente Otras provisiones a corto plazo Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros, corrientes Otros pasivos financieros, no corrientes Otros pasivos financieros, no corrientes	\$ No reajustable UF reajustable \$ No reajustable UF reajustable	90 días - - 6.652.771	37.534.047 78.007 - 1.493.815	2.630.859 6.161.602	3años

26. ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES

a. Activos contingentes

Boletas recibidas en garantía

Totales

			Activos com	prometidos	Saldo pe	ndie nte	Liberación
Emisor de la Garantía		Tipo de garantía	Tipo	Moneda	31.12.2019	31.12.2018	de garantía
					M\$	M\$	
Ing. Const. y Mant. Aconcagua		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	436.644	436.642	2019-2020
BME Andina y Asociados S.A.		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	10.148	10.148	2020
Multiaceros S.A.		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	770.087	- /	2020-2021
Ing. Const. y Mant. Industrial Erres Ltda		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	-	2019
Mantencion y Montajes Industriales A y	Ltda.	fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	105.444	-	2020
Terracon Ingenieria y Servicios Ltda		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	309.994	567.289	2020
CO3 Construccion y Montajes Industrial	es Ltda	fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	14.154	-	2021
Far Climatizacion SPA		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	8.458	8.458	2020
Fabian Robuschi y Cia Ltda		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	-	60.503	2019
Magna IV Sud America Spa		fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	31.565	30.735	2020
Aerotrust Trabajos Aereos Ltda		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	7.171	7.171	2020
Ingesmart S.A.		fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	50.958	24.809	2020
Ingesmart S.A.		fiel cumplimiento	Activo fijo	\$	17.246	-	2020

1.761.869

1.145.755



107

b. Pasivos contingentes

Boletas entregadas en garantía						
		Activos comprometidos		Saldo pendiente		Liberación
Acreedor de la garantía	Tipo de garantía	Tipo	Moneda	31.12.2019	31.12.2018	de garantía
				M\$	M\$	
Dirección de Aeronáutica Civil	Fiel cumplimiento	Activo fijo	UF	1.599	1.571	2020
Director Regional de Vialidad Región de Valparaiso	Fiel cumplimiento	Activo fijo	UF		1.654	2019
Totales				1.599	3.225	

27. COMPROMISOS

a. Compromisos de compra

La Sociedad no posee compromisos de compra a las fechas de cierre de cada período.

b. Juicios y contingencias

Existe un juicio en que la Sociedad es demandada, derivado de sus operaciones y la industria en que opera.

Ante el Juzgado de Letras de Quintero, Causa Rol 819, el Sindicato de Trabajadores de ENAMI Establecimiento de las Ventanas Nº 1, demandó de reivindicación sosteniendo que la propiedad adquirida por la Sociedad a don Lucas Wolf Claus sería el dominio de dicho sindicato por lo que exige su restitución. El vendedor recién mencionado fue citado de evicción por la Sociedad a objeto que responda del saneamiento legal de la propiedad.

El Juzgado de Quintero dictó sentencia y ordenó restituir una parte de la propiedad. El mismo Juzgado completó el fallo el 16 de mayo de 2007, y rechazó la excepción de prescripción adquisitiva invocada en el juicio.

La Corte de Apelaciones de Valparaíso revocó el fallo del Juez de Quintero y desestimó en todas sus partes la demanda del Sindicato Enami. En la sentencia acogió los planteamientos de la Sociedad, declarando que no procede la acción reivindicatoria. Al mismo tiempo rechazó la prescripción adquisitiva alegada por Claus Lucas.

La demandante recurrió de casación en la forma y en el fondo ante la Corte Suprema. El 10 de diciembre de 2007 la Corte de Valparaíso elevó los autos originales a la Excma. Corte Suprema, donde ingresó con el Rol Nº 442-2008.

Conocido el recurso por dicha Corte, por sentencia del 5 de agosto de 2009, invocando una argumentación que se contrapone con la doctrina que anteriormente había seguido para casos similares, ha declarado que la demanda del Sindicato cumple con los requisitos legales en cuanto a acreditar el dominio, por lo que acogió el recurso de casación en la forma, y declaró en la sentencia de reemplazo que también dicho demandante individualizó suficientemente la cosa singular objeto de la disputa y, por ende, sin entrar en mayor análisis, confirmó la sentencia del Juez de Quintero que acogió la demanda de la forma ya dicha. Por resolución del 19 de octubre de 2009 la Corte Suprema dictó resolución aclaratoria.



Al 31 de diciembre de 2019, el juicio se encuentra en trámite de cumplimiento de sentencia; habiéndose desarchivado el expediente y notificada a la parte demandada y al citado por evicción de este hecho.

Dada la sentencia de la Corte, y la citación al juicio del vendedor Sr. Lucas, es éste quien deberá asumir los costos del juicio, por lo que la Sociedad, como actual propietario, no debería tener un pasivo.

No existen asuntos tributarios que puedan eventualmente representar una obligación real contingente.

No existen gravámenes que afecten los bienes de la Sociedad.

No existen cobranzas judiciales o extrajudiciales.

En opinión de la Administración y de sus asesores legales, los juicios en que la Sociedad es la demandada no representan contingencias de pérdidas por valores significativos.

c. Restricciones a la gestión o límites a indicadores financieros

Con fecha 17 de diciembre de 2014 la Sociedad realizó una emisión de bonos en dos series por un total de M\$49.265.605: Serie B por el equivalente a UF 1.000.000 a 21 años, con 18 años de gracia a una tasa cupón del 3,40%; y serie C por M\$ 24.400.000 a 7 años con 3 de gracia, a una tasa cupón del 4,70%, con el objeto de refinanciar parte de los pasivos de corto plazo de la Sociedad. El resguardo financiero a que están sujetas dichas obligaciones es:

Nivel de endeudamiento financiero neto: Menor o igual a 1,3 veces. Este indicador se calcula en base a las siguientes definiciones:

- a) Endeudamiento financiero neto: Significará la diferencia entre las siguientes cuentas de los Estados financieros: /a/ Obligaciones financieras; y /b/ efectivo y equivalente al efectivo.
- **b)** Nivel de endeudamiento financiero neto: Significará la razón entre: /a/ endeudamiento financiero neto; y /b/ patrimonio neto total.
- **b.1) Obligaciones financieras:** Significará el resultado de la sumatoria de las siguientes cuentas de los Estados financieros: "Otros pasivos financieros, corrientes" y "Otros pasivos financieros, no corrientes", incluidas en la nota denominada "Otros pasivos financieros", o aquella nota que en el futuro la reemplace, de los Estados financieros. Al resultado anterior, deberá adicionarse todo aval o fianza solidaria que otorgue el emisor o sus filiales para caucionar obligaciones de terceros, excluyendo de este cálculo aquellas que sean otorgadas para caucionar obligaciones del emisor, sus filiales y/o coligadas especificadas en la sección "Otros compromisos" de la nota de los Estados financieros denominada "Contingencias, juicios y compromisos", o aquella nota que en el futuro la reemplace.
- **b.2)** Patrimonio neto total: significará el resultado de la suma de las siguientes cuentas de los Estados financieros del emisor: /a/ "Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora"; más /b/ "Participaciones no controladoras".



Ambas series de bonos tienen clasificación AA+ por ICR Compañía clasificadora d riesgos Limitada y AA por Feller Rate Clasificadora de Riesgo Limitada.

Por otra parte, la deuda financiera con Bancos en instituciones financieras no tien asociado ningún tipo de resguardo financiero.

Al 31 de diciembre de 2019 la Sociedad cumple con todas las limitaciones, restricciones obligaciones que le imponen los contratos mencionados anteriormente.

28. MEDIO AMBIENTE

Los desembolsos ambientales efectuados durante los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 son los siguientes:

Nombre del proyecto	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$	Estado del proyecto	Activo gasto
Mejoramiento Sistema de protección Catódica	746.133	1.027.599	En curso	Activo
Mejoramiento y Profundización Zonas Agrícolas Oleoducto SF-M	766.903	2.266.328	En curso	Activo
Mejoramiento Post Inspección Oleoducto CC-M-LPG	805.824	5.172.286	En curso	Activo
Mejoramiento post inspección interna y post evaluación de integridad Oleducto San Fernando Maipú	1.837.865	2.266.328	En curso	Activo
Mejoramiento integridad oleoductos CC-M 10" y 16" y Q-CC 10" LPG	353.593	-	En curso	Activo
Resistividad de suelos		29.147	Cerrado	Activo
Totales	4.510.318	10.761.688		

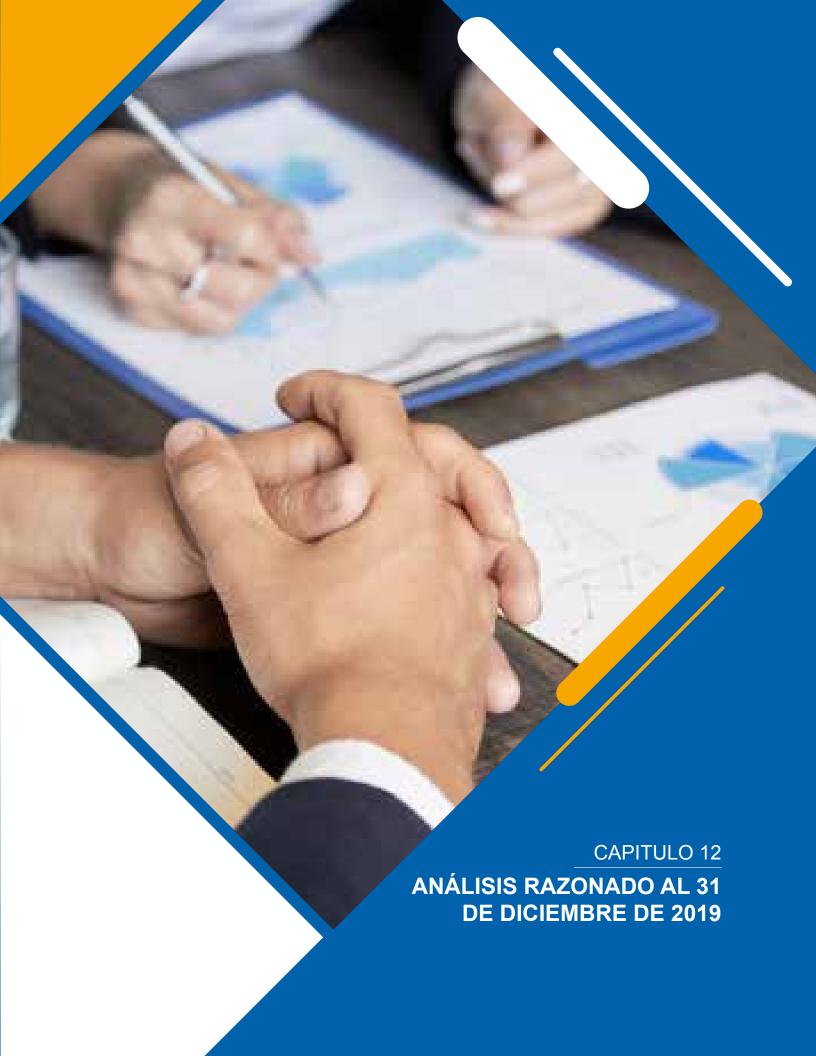
110 29 SANCIONES

Al 31 de diciembre de 2019, la Sociedad, sus directores o administradores no han recibid sanción alguna por parte de la Comisión para el Mercado Financiero, ni de otra autoridades administrativas.

30 HECHOS POSTERIORES

En el período comprendido entre el 31 de diciembre de 2019 y la fecha de emisión de lo presentes estados financieros, no han ocurrido hechos significativos que afecten a lo mismos.

* * * * * *



ANÁLISIS RAZONADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 ESTADOS FINANCIEROS, BALANCE Y ESTADOS DE RESULTADOS

	31.12.2019	31.12.2018	VAR
Activos	M\$	M\$	M\$
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	664.141	652.933	11.208
Otros activos no financieros, corrientes	636.809	336.497	300.312
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	864.029	1.018.660	(154.631)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	3.263.411	4.234.653	(971.242)
Activos por impuestos corrientes		471.096	
Total de activos corrientes	5.428.390	6.713.839	(1.285.449)
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición			
clasificados como mantenidos para la venta	5.432	15.004	(9.572)
	51.10=	101001	(0.0.2)
Activos corrientes totales	5.433.822	6.728.843	(1.295.021)
Activos no corrientes	0.400	0.400	
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes	2.126 510.990	2.126 524.598	- (12 600)
Propiedades, plantas y equipos	199.477.512	195.788.560	(13.608) 3.688.952
Otros Activos No corrientes	199.477.512	193.700.500	3.000.932
5255.152.55.15 SSITISTICS			
Total de activos no corrientes	199.990.628	196.315.284	3.675.344
Total de activos	205.424.450	203.044.127	2.380.323

Estado de resultados	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$	Var
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	56.119.412	53.614.190	2.505.222
Costo de ventas	(18.292.558)	(18.004.290)	(288.268)
Ganancia Bruta	37.826.854	35.609.900	2.216.954
Margen Bruto	67,4%	66,4%	
Others in success and for sixty	22.022	440,000	(02.020)
Otros ingresos, por función Otros gastos, por función	32.922 (282.429)	116.860 (302.228)	(83.938) 19.799
Ganancia por Actividades Operacionales	37.577.347	35.424.532	2.152.815
Margen Operacional	67,0%	66,1%	
Ingresos financieros	79.586	61.733	17.853
Costos financieros	(2.467.448)	(2.454.086)	(13.362)
Resultados por Unidades de Reajustes	(702.967)	(753.443)	50.476
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	34.486.518	32.278.736	2.207.782
Gasto por impuestos a las ganancias	(9.371.385)	(8.735.304)	(636.081)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	25.115.133	23.543.432	1.571.701
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas			
Ganancia (pérdida)	25.115.133	23.543.432	1.571.701



ÍNDICES Y RATIOS FINANCIEROS

INDICES DE LIQUIDEZ	unidad	31.12.2019	31.12.2018
Liquidez corriente (1)	veces	0,11	0,13
Liquidez Ácida (2)	veces	0,11	0,13
INDICES DE ENDEUDAMIENTO			
Razón de endeudamiento (3)	veces	1,86	1,83
Razón de endeudamiento financiero neto (4)	veces	1,19	1,16
Porción deuda C.P. (5)	%	41%	45%
Porción deuda L.P. (6)	%	59%	55%
Cobertura de gastos financieros (7)	Veces	18,00	17,18
INDICES DE ACTIVIDAD			
Total Activos	MCLP	205.424.450	203.044.127
Total Pasivos	MCLP	133.688.250	131.307.927
Total Patrimonio	MCLP	71.736.200	71.736.200

1.- ANALISIS DE LIQUIDEZ

Los índices de liquidez y liquidez ácida pasaron de 0,13 a 0,11 veces entre los períodos analizados debido a la disminución de los activos corrientes en M\$ 1.285.449, producto principalmente de la disminución de cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes en M\$ 971.242. Por su parte, los pasivos corrientes disminuyeron en M\$ 3.477.009, producto principalmente de la disminución de otros pasivos financieros corrientes, por 2.067.240, dado el refinanciamiento de créditos de corto a largo plazo; y la disminución de cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar por M\$ 2.093.594.

2.- ANÁLISIS DE ENDEUDAMIENTO

La Sociedad mantiene deudas financieras por M\$ 86.340.463, estructuradas de la siguiente forma:

- a) Bonos: Serie BSONA-C por M\$ 12.253.153 originalmente a un plazo de 7 años con tres de gracia, a una tasa de 4,70%
- b) BSONA-B por UF 1.000.000 (equivalentes a M\$ 28.433.320) a un plazo de 21 años con 18 de gracia, a una tasa de UF más 3,40%.
- c) Créditos de largo plazo por M\$ 16.388.033 a distintas tasas, bullet con vencimiento a noviembre de 2021
- d) Deuda financiera de corto plazo: Con distintos bancos nacionales la sociedad mantiene deudas de corto plazo por M\$ 29.315.957.

La porción de deuda de C.P. es de un 41% producto de algunos refinanciamientos de créditos de corto plazo con bancos generados durante el período bajo análisis.

El indicador de cobertura de gastos financieros pasó de 17,2 veces a 18,0 veces, producto de un leve aumento de gastos financieros en M\$ 13.362, y con una variación del EBITDA de M\$ 2.242.825.

La razón de endeudamiento total pasó de 1,83 a 1,86 veces producto, de un aumento del total de pasivos por M\$ 2.380.323.



El total de activos aumentó en M\$ 2.380.323 producto principalmente de la disminución de los activos corrientes por M\$ 1.285.449 comentado en la primera parte de este análisis; y del aumento de Activos no Corrientes por M\$ 3.675.344.

La depreciación del ejercicio fue de M\$ 6.824.930 (M\$ 6.734.920 a diciembre de 2018); las adiciones a diciembre de 2019 al activo fijo han sido de M\$ 10.742.777 (M\$ 15.054.638 a diciembre de 2018).

4.- ANÁLISIS DE RENTABILIDAD Y RESULTADOS

INDICES DE RENTABILIDAD		31.12.2019	31.12.2018
Rentabilidad sobre el patrimonio (8)	%	35%	33%
Rentabilidad sobre el activo (9)	%	12%	12%
N° Acciones suscritas y pagadas	unidades	100.000.000	100.000.000
Resultado por acción	CLP/acción	0,25115	0,23543
INDICES DE RESULTADOS			
Ingresos de explotación	MCLP	56.119.412	53.614.190
Costos de Explotación	MCLP	(18.292.558)	(18.004.290)
Margen Bruto	MCLP	37.826.854	35.609.900
Costos Financieros	MCLP	(2.467.448)	(2.454.086)
EBITDA	MCLP	44.402.277	42.159.452
Resultado Operacional	MCLP	37.577.347	35.424.532
(+) Depreciaciones	MCLP	6.824.930	6.734.920
Margen EBITDA	%	79%	79%

Los ingresos por transporte de combustibles a diciembre de 2019 comparados con el mismo período del año anterior son mayores en un 5,4%, debido a mayores tarifas como a mayores volúmenes transportados en productos limpios. En efecto, los volúmenes transportados de productos limpios aumentaron en un 1,8% y los de gas licuado disminuyeron en 1,3%.

INDICES OPERACIONALES	unidad	31.12.2019	31.12.2018	Var 18/17
Volumen transportado total	KM3	10.417	10.279	1,3%
Volumen transportado productos limpios	KM3	9.116	8.953	1,8%
Volumen transportado LPG	KM3	1.301	1.326	-1,9%

Cifras en miles de metros cúbicos

INDICES OPERACIONALES	unidad	31.12.2019	31.12.2018	Var 18/17
Ingresos por transporte total productos	MMCLP	54.997.053	52.183.488	5,4%
Ingresos por transporte de productos limpios	MMCLP	48.072.769	45.418.327	5,8%
Ingreso por transporte de LPG	MMCLP	6.924.284	6.765.161	2,4%

Por otra parte, los costos de ventas han tenido un aumento de M\$ 288.268, producto principalmente de mayores costos asociados a energía eléctrica y depreciaciones.

La ganancia por actividades operacionales aumentó en M\$ 2.152.815, debido principalmente a los mayores ingresos indicados en párrafos precedentes.

Además, los gastos financieros han permanecido prácticamente sin variación, producto de la estrategia de refinanciamiento de pasivos bancarios vía emisión de bonos corporativos. Los resultados por reajustes han sido mayores en M\$ 50.476, conforme al cambio de moneda en el caso del bono a 21 años (en UF). La ganancia antes de impuestos aumentó en M\$ 2.207.782, el cargo por impuestos aumentó en M\$ 636.081. Con todo, la utilidad final aumentó en M\$ 1.571.701.

114



5.- FLUJO DE EFECTIVO.

Estado de flujo de efectivos	31.12.2019 M\$	31.12.2018 M\$	VAR 2019/2018
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 Otros cobros por actividades de operación	67.945.933	62.589.946	5.355.987
Clases de pagos	(2.22.2.1)	()	
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios Pagos a y por cuenta de los empleados	(9.053.049) (3.842.514)	(8.257.025) (4.401.442)	(796.024) 558.928
Pagos por impuestos corrientes	(7.895.331)	(7.521.807)	(373.524)
Intereses recibidos	81.163	61.486	19.677
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados) Otras entradas (salidas) de efectivo	(7.715.211) (46.298)	(8.537.075) (47.183)	821.864 885
Ottas Chitadas (Sandas) de Cicetivo	(40.230)	(47.100)	
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	39.474.693	33.886.900	5.587.793
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	74.247	65.147	9.100
Compras de propiedades, planta y equipo	(13.853.241)	(12.494.336)	(1.358.905)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(13.778.994)	(12.429.189)	(1.349.805)
	,		-
Total importes procedentes de préstamos	28.650.000	10.680.000	17.970.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	28.650.000	10.680.000	17.970.000
Reembolso de préstamos, clasificados como actividades de financiación	(29.568.999)	(8.888.494)	(20.680.505)
Dividendos pagados	(24.765.492)	(23.996.918)	(768.574)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(25.684.491)	(22.205.412)	(3.479.079)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto			-
de los cambios en la tasa de cambio	11.208	(747.701)	758.909
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	11.208	(747.701)	758.909
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	652.933	1.400.634	(747.701)
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	664.141	652.933	11.208
Electivo y equivalentes ar electivo ar finar del periodo	004.141	652.933	11.208

Entre los períodos bajo análisis hubo mayores flujos generados por actividades de la operación por M\$ 5.587.793, principalmente debido a mayores recaudaciones y mayores pagos por proveedores y suministro de bienes y servicios. Hubo mayores egresos netos generados por actividades de inversión por M\$ 1.349.805, producto principalmente de mayores inversiones en los oleoductos. Finalmente hubo mayores egresos netos generados por actividades de financiamiento por M\$ 3.479.079. Con todo el saldo del efectivo y equivalentes al efectivo disminuyó en M\$ 11.208.

6.- FACTORES DE RIESGO

(i) Riesgo de Transporte:

El transporte por oleoductos es el medio más seguro de los métodos terrestres de transporte de combustible, con una tasa de ocurrencia de accidentes 100 veces menor que la registrada en camiones que transportan estos productos. Asimismo, los oleoductos de SONACOL son instalaciones que recorren muchas regiones y comunidades, por lo que se hace necesario relacionarse con gran cantidad de autoridades y grupos humanos, debiendo conciliar los intereses de todos los implicados. En ese sentido, todos los estudios de impacto ambiental de SONACOL han sido implementados en armonía con comunidades y autoridades, y según todas las instancias y normas establecidas. No obstante, lo anterior, no podemos predecir ni asegurar que, en caso de fenómenos de relevancia, la red de oleoductos de SONACOL no se verá afectada.

A lo largo de su historia SONACOL ha mantenido un servicio ininterrumpido, incluso en presencia de fenómenos o catástrofes naturales. Aun así, SONACOL cuenta con seguros de siniestros que cubren instalaciones y contenidos, responsabilidad civil y daños a terceros con cobertura por 1.000.000 de Unidades de Fomento (máxima pérdida probable).

Asimismo, todos los oleoductos de SONACOL han sido diseñados, construidos y operan bajo exigentes normas internacionales, entre otras, ANSI/ASME B31.4 las del Department of Transportation (DOT, USA), ISO9000 e



ISO14000, que regulan el transporte de combustibles y que ya han sido adoptadas en Chile.

La seguridad de sus trabajadores es un valor de SONACOL, que llegó a registrar hasta 7 años sin accidentes laborales y tiene 13 años sin accidentes medioambientales. Asimismo, el año 2011 se obtuvo la certificación del PEC de Excelencia, otorgada por la Mutual de Seguridad de la Cámara Chilena de la Construcción (basada en la norma internacional OHSAS 18001-2007).

(ii) Riesgo de Menores Ingresos:

El riesgo de menores ingresos asociado a los clientes se estima bajo, ya que los clientes son pocos y sus actividades están relacionadas al desarrollo general de la economía. La demanda de hidrocarburos y servicios de transporte en la zona de influencia de los oleoductos ha sido históricamente muy estable.

(iii) Riesgo asociado a la Dependencia de Proveedores:

El principal insumo de la Compañía es la electricidad, y todos los puntos de suministro cuentan con contratos indefinidos con las distintas distribuidoras eléctricas que abastecen las zonas de influencia de los oleoductos. Otro insumo importante es la tecnología de oleoductos, para lo cual SONACOL tiene posibilidades de acceder al amplio mercado mundial. En efecto, SONACOL mantiene un permanente plan de inversiones que involucra investigación de nuevas tecnologías en los mercados de tuberías, bombas y motores eléctricos, sistemas de instrumentación y control, válvulas, etc. No obstante, una baja importante en la generación eléctrica que pudiera llevar a medidas de racionamiento u otras para hacer frente a la escasez energética, podría afectar la operación normal.

(iv) Riesgo de Mayor Competencia:

El tendido de oleoductos de SONACOL se remonta a más de 55 años, pasa por distintas zonas geográficas, terrenos y predios sobre las cuales se han establecido servidumbres de oleoductos y tránsito.

(v) Riesgo de Sustitución:

El transporte de combustibles por caminos y carreteras se encuentra sujeto a restricciones y prohibiciones normativas y es poco eficiente para grandes volúmenes de combustible. Por ejemplo, si se considera que la Región Metropolitana consume cerca de 4.500.000 metros cúbicos anuales, se requerirían 373 viajes diarios en camiones cisternas de 33 metros cúbicos cada uno para lograr abastecer dicho volumen.

Si bien no se vislumbran amenazas por nuevos sistemas de transportes de combustibles que puedan sustituir el servicio que presta SONACOL, no es posible asegurar que sus ingresos no se vean afectados, ante posibles cambios tecnológicos en el uso de combustibles alternativos para el parque vehicular.

(vi) Riesgo de Integridad del Sistema de Oleoductos:

El riesgo de integridad de los oleoductos se mitiga con un plan de prevención y mantención de los tubos e instalaciones. El principal riesgo es el de la corrosión, que se mitiga protegiendo la tubería con pinturas epóxicas revestidas con una protección mecánica mediante una capa de polietileno. Además, un Sistema de Protección Catódica de Corriente Impresa mantiene los tubos con una adecuada diferencia de potencial eléctrico, que evita la corrosión. La efectividad de este sistema es evaluada regularmente mediante inspecciones internas con herramientas inteligentes ("conejos"), como también inspecciones externas mediante las metodologías de DCVG (Direct Current Voltage Gradient) y CIPS (Close Interval Potential Survey) acorde a la normativa vigente. No obstante, un deterioro significativo de tubos e instalaciones originado en fenómenos físicos, como terremotos, podría afectar la capacidad de SONACOL para abastecer adecuadamente su zona de influencia.

116



(vii) Aplicación de Normas y Políticas Medioambientales:

Las operaciones de SONACOL están sujetas a las leyes, normativas y reglamentos medioambientales, especialmente a la Ley N° 19.300, sobre Bases del Medio Ambiente. Esta ley exige que cualquier proyecto asociado a oleoductos y estaciones de bombeo deba ser aprobado previamente por el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), previa presentación de los estudios de impacto ambiental (EIA).

No es posible asegurar que los proyectos que SONACOL someta a evaluación ambiental serán aprobados por las instancias gubernamentales correspondientes, ni que una eventual oposición pública no ocasione demoras y retrasos en la ejecución de dichos proyectos.

Adicionalmente, no es posible estimar el impacto que pudiera tener en SONACOL la dictación de normas ambientales más exigentes en relación de materiales de uso para sus ductos, filtraciones u otras.

(viii) Riesgo de Tipo de Cambio:

SONACOL lleva su contabilidad en pesos, moneda de curso legal en Chile. Todos sus pasivos se encuentran en pesos, por lo que el riesgo de diferencias de cambio es relativamente menor, por ejemplo, al de compañías que tienen ingresos en pesos y gastos en dólares, o viceversa. Prácticamente todos los insumos y gastos de SONACOL están en esa moneda. Para el caso de importaciones de bienes de capital en dólares de los Estados Unidos de América o en otra divisa, que sean de montos significativos, se realizan operaciones de cobertura de moneda a través de contratos de derivados. No obstante lo anterior, no es posible afirmar que la aplicación de cláusulas de mark-to-market en los contratos de derivados de los cuales sea parte SONACOL, o de costos de quiebre de terminación anticipada de tales contratos de derivados (unwind), o de otorgamiento de cauciones a favor de las contrapartes de derivados, por ejemplo, efectivo o equivalente al efectivo como garantía en dinero (cash collateral) como parte de contratos de soporte de derivados (credit support annexes), no afectará los resultados de SONAOL en caso que ocurran.

(ix) Riesgo de Tasa de Interés:

Prácticamente el 66% de los pasivos bancarios de la sociedad fueron refinanciados con emisiones de bonos a 7 y 21 años, el primero en pesos a una tasa fija del 4,70%, y los segundos en unidades de fomento a una tasa fija de UF más 3,40%, por lo que la exposición a variaciones de tasas de interés solo afecta al tercio restante de deuda que se mantuvo con bancos.

(x) Riesgo de Crédito:

Los principales clientes de SONACOL son actualmente entidades con buena calidad crediticia, como el caso de GASMAR, COPEC, ENEX, ESMAX y una empresa pública de propiedad del Estado de Chile, como ENAP. Si bien históricamente los clientes de SONACOL han cumplido con sus compromisos de pago como usuarios de SONACOL, no es posible asegurar que ello ocurrirá en el futuro.

(xi) Seguros:

SONACOL cuenta con seguros de terremoto, incendio y perjuicio por paralización, sobre las instalaciones y contenidos por hasta 150.000 Unidades de Fomento, y por responsabilidad Civil por hasta 2.000.000 Unidades de Fomento. Ambas pólizas cubren razonablemente los riesgos protegidos. Además, SONACOL tiene cubiertos los riesgos asociados a equipos móviles, pasajeros, terrorismo y transporte, tanto interno como de importaciones. Sin embargo, ante un evento de siniestro de magnitud, no es posible anticipar si los seguros antes mencionados serán suficientes.



7.- DEFINICIÓN DE RATIOS FINANCIEROS

- (1): Activos Corrientes Totales / Total de Pasivos Corrientes
- (2): (Activos Corrientes Totales Inventario) / Total de Pasivos Corrientes
- (3): Total Pasivos / Patrimonio Total
- (4): (Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes Efectivo y equivalentes al efectivo) / Patrimonio Total
- (5): Pasivos Corrientes / Total Pasivos
- (6): Pasivos no Corrientes / Total Pasivos
- (7): EBITDA últimos 12 meses / Costos Financieros últimos 12 meses
- (8): Ganancia (perdida) últimos 12 meses / Patrimonio Total
- (9): Ganancia (perdida) últimos 12 meses / Total Activos







SUSCRIPCIÓN DE LA MEMORIA

Conforme a lo señalado en la Norma General N° 30 de la Comisión para el Mercado Financiero, la presente memoria es suscrita por los Directores de la Sociedad, quienes en conjunto con su Gerente General se declaran responsables por la veracidad de toda la información contenida en ella.

Fernando Prado Álvarez

Presidente

Alejandro Palma Rioseco

Director

Lugger. 5

Lorenzo Gazmuri Schleyer

Director

Arturo Natho Gamboa

Director

Juan Juanet Rodríguez

quant

Director

Pedro Echeverría Faz

Director

J. KEVA

Jaime Besa Bandeira

Director

oaquín Cruz Sanfiel

Director

Nicolás Correa Ferrer

Director

Roberto Hetz Vorpahl

Gerente General



121







MEMORIA ANUAL 2019







