

# Annual Report 2022



Petroperú



# TABLE OF

# CONTENTS

Presentation by the Chairman of  
the Board  
**Pag. 8**

1 Petroperú  
in Numbers  
**Pag. 19**

2 Relevant  
Information  
2022

3 Strategy  
**Pag. 45**

4 National and International  
Environments  
**Pag. 55**

5 Value  
Chain  
**Pag. 63**

6 Investments  
**Pag. 77**

7 Economic and Financial  
Results  
**Pag. 87**

8 Revenue Generated by  
the State  
**Pag. 99**

9 Administrative  
Management  
**Pag. 103**

10 Social  
Management  
**Pag. 123**

11 Cultural  
Management  
**Pag. 137**

12 Sustainable  
Development  
**Pag. 141**

13 General  
Information  
**Pag. 147**

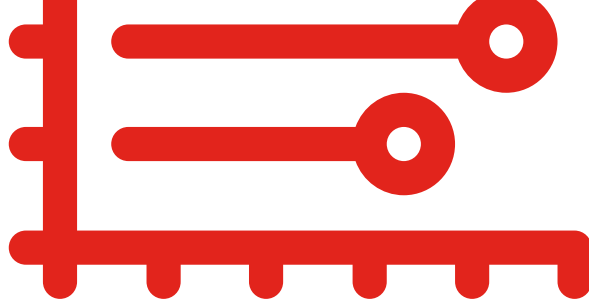
14 Corporate  
Governance  
**Pag. 177**

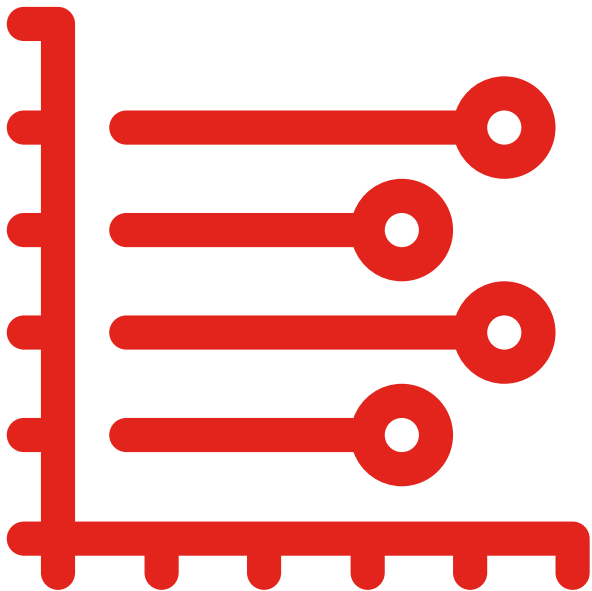
15 Report on Compliance with the  
Code of Corporate Governance  
for Peruvian Companies  
**Pag. 185**

16 Corporate Sustainability  
Report  
**Pag. 191**

17 Audited Financial  
Statements  
**Pag. 229**

# List of Tables and Illustrations

Corporate Plan of Economic, Financial and Operational Sustainability of Petroperú <b>Pag. 25</b>	Risk Classifications Received in 2022 <b>Pag. 40</b>	Domestic Sale of Liquid Fuels and LPG <b>Pag. 56</b>	Argus International Markers for Gasoline and Diesel ULSD <b>Pag. 60</b>	Purchases of Crude Oil and Products <b>Pag. 64</b>	Volume Transported by the ONP <b>Pag. 69</b>		
Environmental Contingencies in the ONP - 2022 <b>Pag. 70</b>	PETRORED <b>Pag. 72</b>	Domestic Sales (Fuels, Asphalts and Solvents) <b>Pag. 73</b>	Exports <b>Pag. 73</b>	Revenue MMUS\$ <b>Pag. 74</b>	PMRT Process Units <b>Pag. 79</b>		
Comparative Scheme Between the Previous Refinery and the New Talara Refinery <b>Pag. 80</b>	Comprehensive Income Statement (MMUS\$) <b>Pag. 88</b>	Statement of Financial Position (MMUS\$) <b>Pag. 90</b>	Financieros indicators <b>Pag. 93</b>	Origin and Allocation of funds <b>Pag. 95</b>	Income Generated for the State (MMUS\$) <b>Pag. 100</b>		
Elements of the Prevention Model <b>Pag. 115</b>	Social Investment by Operation During 2022 <b>Pag. 124</b>	Stakeholder Engagement Actions <b>Pag. 125</b>	Activities Carried Out by Action Component <b>Pag. 127</b>	Certifications <b>Pag. 142</b>	Cumulative Investment Amount as of 2022-Privatized Units <b>Pag. 144</b>	Petroperú Activities <b>Pag. 151</b>	Main Judicial and Administrative Processes <b>Pag. 154</b>
Main Legal Proceedings in Labour Matters <b>Pag. 157</b>	Main Legal Proceedings in Tax Matters <b>Pag. 158</b>	Main Judicial Proceedings in Civil Matters <b>Pag. 159</b>	Main Arbitrations <b>Pag. 160</b>	Attendance to Board of Directors Sessions <b>Pag. 162</b>	Changes in Those Responsible for Preparing and Reviewing Financial Information <b>Pag. 165</b>	Organizational Structure in Force at the End of 2022 <b>Pag. 168</b>	Corporate Governance Implementation Scheme <b>Pag. 178</b>





## LIABILITY STATEMENT

This document contains truthful and sufficient information regarding the business of Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A. during 2022. Without affecting the liability of the issuer, the signatory is responsible for its content in accordance with the applicable legal provisions.

**Chairman of the Board of Directors**

Lima, september 2023





PRESENTATION BY THE  
CHAIRMAN OF THE BOARD

Dear Sirs,

The situation of PETROPERÚ in 2022 was marked by an adverse context generated by the delay in the presentation of the audited 2021 Financial Statements and the weakening of governance during the Administration that was in charge of the Company from October 2021 to March 2022. This brought as consequences the downgrades in the risk rating which - in turn - caused a severe restriction in the credit lines affecting the company's liquidity, which resulted in restrictions on the availability of products in plants and terminals nationwide.

To these serious consequences are added negative externalities such as a highly competitive market with the presence of global players and more advantageous commercial conditions for customers, external circumstances with high international crack spreads, which have favored the integrated companies of the hydrocarbon industry, and lags in the start-up of the New Talara Refinery, which makes us compete only as importers with the consequent high fixed costs associated, among others.

Given this situation, a PETROPERÚ Corporate Economic, Financial and Operational Sustainability Plan was implemented since April 2022, in order to reverse the impacts and improve the Company's competitiveness. Thanks to this, various achievements were obtained, among which we can mention the contract with the company PWC for the external audit for the 2021 financial year and its execution, as well as the publication of the quarterly Financial Statements. Likewise, the entities of the Spanish Government and the bank union approved the request to amend the credit agreement, in order to extend the deadline for submitting the audited 2021 Financial Statements until September 2022. Additionally, it was approved to modify the required levels of financial covenants.

Likewise, the bases were established to move towards the financial recovery of the Company and its sustainability through the implementation of the PETROPERÚ

Strengthening Plan, provided for by Emergency Decree No. 023-2022, which establishes economic and financial measures aimed at avoiding the shortage of fuel at the national level. The aforementioned regulation also determined a capital contribution to the Company up to the amount of S/ 4 billion and the granting of a guarantee from the national government up to USD 500 million, in support of the obligations borne by PETROPERÚ derived from the foreign trade credit line that it contracts with the Banco de la Nación to carry out the import operations of crude oil, fuels, other derivatives of hydrocarbons and biofuels. These financial supports were used exclusively to pay for purchases of crude oil and fuels necessary for the Company's operation and to guarantee supplies, especially to large areas of the national territory where other suppliers do not arrive because they are not profitable.

In relation to the results, in 2022, a net loss of USD 271 million was recorded, mainly explained by the lower sales in the domestic market due to the liquidity problems mentioned above, as well as the continuous port closures, social mobilizations and greater level of competition in the Peruvian fuel market. Likewise, due to the lower margins in the marketing of products given the cost overruns in imports generated by liquidity problems, and greater commercial discounts granted to customers to face competition, which was favored by high international margins. Another factor was the non-optimized operation of the New Talara Refinery due to being in the start-up sequence. However, this has been offset by the lower value of the exchange rate, which has had a favourable impact on the determination of the provision for Income Tax and deferred tax, and the gain on the exchange rate differential.

On the other hand, during 2022, PETROPERÚ generated resources for the State for a total of US 1,203.6 million, of which USD107.5 million were for its own operations and USD 1,096.1 million for its role as a collecting agent of the ISC, IGV, IR and contributions withheld from personnel.

The process of safe, gradual and progressive start-up of the New Talara Refinery began in April 2022 and the UDP was received in August. At the end of December, the workforce amounted to 2,416 jobs; the local unskilled workforce had a share of 97.1%, exceeding the minimum set in the EIA (70%). Meanwhile, the local skilled workforce had a 65% participation.

Another fundamental fact, in 2022, was the approval of the license contract for the exploitation of hydrocarbons of Lot 192, and the subscription between PERUPETRO and PETROPERÚ was authorized, through SD No. 009-2022-EM, signifying a transcendental step towards the vertical integration of the Company.

In 2022, PETROPERÚ ranked first in the CX Index 2022 Ranking, an index of the customer experience in Peru, organized by Centrum PUCP, Datum Internacional and X Customer Group, in the category of Service Stations, for standing out in the dimensions of brand, product, service and emotional experience.

Likewise, PETROPERÚ occupied the second place among energy companies, going back to the third place obtained the previous year, in the prestigious Merco Empresas global reputation monitor, through which the reputational diagnosis of the most valued organizations around management with their main stakeholders is accessed, occupying the 75th place among the 100 main companies in the country.

Likewise, PETROPERÚ won the 2022 Proactive Award for the Technified Irrigation project in Ninacaca, which will optimize the water resource - in times of cold and drought - in around 12 hectares of grass cultivation, neighboring its future sales plant. Recognition was also obtained as speakers at the Fourth Annual Congress on Occupational Safety and Health-Seal 2022, and together with the firm UNIMET, Refinería Conchán was distinguished for having the best performance in terms of safety, environment and occupational health during 2022.

In 2022, the Company has invested more than MMS/ 11 in different relationship actions and projects to contribute to local development, for the benefit of residents of the areas of influence neighboring its operations in Oleoducto, Talara, Iquitos, Conchán, Plants and Terminals. In total, 794,631 people from the various localities surrounding our operations have benefited.

Despite the complex media scenario faced by the Company in 2022, it maintained an adequate positioning on digital platforms, as part of its transparency policy, increasing the number of users and generating greater dialogue with them. While, in terms of internal communication, the use of channels such as the intranet was expanded, reaching a total of 20,000 views.

By 2023, PETROPERÚ faces the great challenge of completing the start-up and stabilization of the New Talara Refinery, which will allow a substantial contribution to the improvement of its financial situation, as well as continuing with the plans in relation to the prompt operation of lots 192 and 64. Likewise, it will implement its Strengthening Plan, which includes the restructuring and reorganization of the company, preparing it for its recovery and sustainability, and incorporating ESG criteria into its management, with emphasis on governance and the impacts of climate change on the management of the Company and its transition to renewable energies.

**Pedro Chira Fernández**  
**Chairman of the Board**  
**Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A.**

LISTA DE SIGLAS  
Y ACRÓNIMOS

**PAMF:** Family Health Care Program  
**ACN:** Native Communities Area  
**AGESP:** Association of Fuel and Service Stations of Peru  
**AGN:** General Archive of the Nation  
**AIDSESP:** Interethnic Association for the Development of the Peruvian Jungle  
**APN:** National Port Authority  
**ARPEL:** Regional Association of Companies in the Oil, Gas and Biofuel Sector in Latin America and the Caribbean  
**ATS:** Job Safety Analysis  
**ATU:** Urban Transport Authority  
**BGC:** Corporate Governance  
**BVL:** Lima Stock Exchange  
**CAL:** Lima Bar Association  
**CASS:** Quality, Environment, Safety and Health at Work  
**CBM:** Morona Base Camp  
**CCP:** Association of Public Accountants  
**CEPRI:** Special Committee on Privatization  
**CESCE:** Spanish Export Credit Agency  
**CETEMIN:** Mining Technology Center of Peru  
**CGR:** General Comptroller of the Republic  
**CIIU:** Clasificación Industrial Internacional Uniforme  
**CIIU:** International Standard Industrial Classification  
**CN:** Native Community  
**CNPC:** China National Petroleum Corporation  
**COFIDE:** Corporación Financiera de Desarrollo S.A.  
**CONASEV:** National Supervisory Commission of Companies and Securities  
**CONCYTEC:** National Council of Science, Technology and Technological Innovation  
**CONSUCODE:** High Council for State Contracts and Procurement  
**CPI:** United States Consumer Price Index  
**CSA:** Corporate Sustainability Assessment  
**CSIP:** Port Facility Security Certificate

**CTAR:** Transitional Council for Regional Administration  
**DAR:** Law, Environment and Natural Resources  
**DCIP:** Declaration of Compliance of the Port Facility  
**DEA:** Drug Enforcement Administration of the United States of America government  
**DGH:** General Directorate of Hydrocarbons  
**DICAPI:** General Directorate of Captaincies and Coast Guard  
**DINI:** National Intelligence Directorate  
**DJI:** Affidavit of Interest  
**DL:** Legislative Decree  
**DREM:** Regional Directorate of Energy and Mines  
**DS:** Supreme Decree  
**DU:** Emergency Decree  
**EBITDA:** Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization  
**EEFF:** Financial Statements  
**EIA:** Environmental Impact Study  
**EPC:** Detail Engineering, Procurement and Construction  
**ERP SAP:** Enterprise Resource Planning system  
**ERS:** Safety Risk Study  
**ESG:** Environmental, Social and Governance  
**ESS SAP:** SAP Employee Self-Service Module  
**FCPA:** Foreign Corrupt Practices Act  
**FENARA:** Awajun Native Federation of the Apaga River  
**FENPETROL:** Federation of Petroleum and Allied Workers of Peru  
**FEPC:** Fuel Price Stabilization Fund  
**FCC:** Fluidized Catalytic Cracking  
**FONAFE:** National Fund for Financing State Business Activity  
**FRAI:** Officers Responsible for Transparency  
**FUNCAS:** Fundación de Cajas de Ahorro de España  
**GAFI:** Financial Action Task Force  
**GEI:** Greenhouse Gasses

**GJ:** Gigajoules  
**GLP:** Liquefied Petroleum Gas  
**GOL:** Light Gasoil  
**GOREL:** Regional Government of Loreto  
**GRI:** Global Reporting Initiative  
**GTACH:** Autonomous Territorial Government of Chapra  
**HSE:** Health, Safety and Environment  
**IBGC:** Corporate governance index  
**IDLADS:** Institute for the Legal Defense of the Environment and Sustainable Development  
**IFC:** International Finance Corporation  
**IFO:** Intermediate Fuel Oil  
**IGV:** General Sales Tax  
**IPE:** Special Port Facilities  
**IPERC:** Hazard Identification and Risk and Control Assessment  
**IR:** Income Tax  
**ISC:** Selective Consumption Tax  
**ITS:** Sustainability Technical Report  
**ITSE:** Technical Building Safety Inspection  
**KPI:** Key Performance Indicator  
**LA/FT:** Money Laundering and Terrorist Financing  
**MBDC:** Thousands of barrels per calendar day  
**MBL:** Millions of Barrels s  
**MCL:** Liquid Loading Dock  
**MEF:** Ministry of Economy and Finance  
**MERCO:** Corporate Reputation Business Monitor  
**MGO:** Marine Diesel  
**MINCUL:** Ministry of Culture  
**MINEM:** Ministry of Energy and Mines  
**MTPE:** Ministry of Labour and Employment Promotion  
**MUNA:** National Museum of Peru  
**ND:** Performance Standards  
**NIIF:** International Financial Reporting Standards  
**NTP:** Peruvian Technical Standard  
**OCDE:** Organisation for Economic Co-operation and Development  
**OCI:** Institutional Control Body  
**OEFA:** Environmental Assessment and Control Agency

**OIPC:** Information and citizen participation office  
**ONP:** North Peruvian Pipeline  
**ONU:** United Nations  
**OPDH:** Other Products Derived from Hydrocarbons  
**ORN:** North Branch Pipeline  
**ORPICAM:** Organization of Indigenous and Farming Peoples of Alto Marañón  
**OSCE:** Supervisory Agency for State Procurement  
**OSINERGMIN:** Energy and Mining Investment Regulator  
**PAAC:** Annual Procurement and Contracting Plan  
**PAAP:** Towns Affected by Oil Activity  
**PAC:** Annual Contracting Plan  
**PADM:** Financing the Proliferation of Weapons of Mass Destruction  
**PAE:** Educational Assistance Plan  
**PAS:** Sanctioning Administrative Procedure  
**PASST:** Annual Health and Safety Management Program at Work  
**PATA:** Annual Archival Work Plan  
**PBIP:** International Ship and Port Facility Security Code  
**PCR:** Pacific Credit Rating  
**PCM:** Presidency of the Council of Ministers  
**PDR:** Plan Dirigido a la Remediación  
**PE:** Plan Directed at Remediation  
**PMRT:** Talara Refinery Modernization Project  
**PNP:** Peruvian National Police  
**PPC:** Citizen Participation Plan  
**PPI:** Import Parity Price  
**PRE:** Emergency Response Plan  
**PRODUCE:** Ministry of Production  
**PROINVERSIÓN:** Private Investment Promotion Agency  
**PROVIAS:** Special National Transport Infrastructure Project  
**PUCP:** Pontificia Universidad Católica del Perú  
**PWC:** PriceWaterhouseCoopers  
**QHSSE:** Quality, Health, Safety, Security, Environment  
**RAD:** Resolution of Board Agreement  
**RELAPASA:** Refinería La Pampilla SA  
**RIT:** Internal Workplace Regulation  
**RM:** Ministerial Resolution



**ROE:** Return on Equity

**ROIC:** Return on Invested Capital

**RRCC:** Corporate Relations

**SACP:** Stand-Alone Credit Profile

**SBN:** National Superintendency of State Assets

**SERFOR:** National Forest and Wildlife Service

**SISTCORR:** Correspondence Systema

**SITRAIMI:** Sindicato de Trabajadores de la Empresa IMI del Perú S.A.C.

**SMV:** Superintendency of the Securities Market

**SNIP:** National Public Investment System

**SNMPE:** National Society of Mining, Oil and Energy

**SOC:** Security Operations Center

**SPE:** Society of Petroleum Engineers

**SPH:** Peruvian Hydrocarbon Society

**SPLAFT:** System for the Prevention of Money Laundering and Financing of Terrorism

**STAPP:** Administrative Workers' Union of Petróleos del Perú-PETROPERÚ

**STAPP:** Administrative Workers' Union of Petróleos del Perú

**SUNAFIL:** National Superintendence of Labor Control

**SUNAT:** National Superintendence of Customs and Tax Administration

**TCFD:** Task Force on Climate-related Financial Disclosures

**TFA:** Court of Environmental Supervision

**TIC:** Technology, Information and Communications

**UDP:** Primary Distillation Unit

**UDV:** Vacuum Distillation Unit

**UIF:** Financial Intelligence Unit

**UIT:** Tax Unit

**UNI:** Universidad Nacional de Ingeniería

**UNMSM:** Universidad Nacional Mayor de San Marcos

**UPC:** Universidad Peruana de Ciencias Aplicadas

**VTR:** View-through rate

**WTI:** West Texas Intermediate







AI

1

Petroperú S.A.  
in Numbers





<b>Total revenue</b>	2022	MMUS\$ 5,581
	2021	MMUS\$ 4,222
	2020	MMUS\$ 3,122
	2019	MMUS\$ 4,668

<b>Operating profit/loss</b>	2022	MMUS\$ -229
	2021	MMUS\$ 260
	2020	MMUS\$ 0
	2019	MMUS\$ 265

<b>Net profit/loss</b>	2022	MMUS\$ -271
	2021	MMUS\$ 68
	2020	MMUS\$ -67
	2019	MMUS\$ 171

<b>EBITDA</b>	2022	MMUS\$ -115
	2021	MMUS\$ 285
	2020	MMUS\$ 131
	2019	MMUS\$ 395

<b>Production of derivatives of oil</b>	2022	MBDC	50
	2021	MBDC	56
	2020	MBDC	52
	2019	MBDC	99

<b>Investments<sup>1</sup></b>	2022	MMUS\$ 582
	2021	MMUS\$ 827
	2020	MMUS\$ 821
	2019	MMUS\$ 1,160

<b>Social investment</b>	2022	MMUS\$ 2.9
	2021	MMUS\$ 2.4
	2020	MMUS\$ 1.6
	2019	MMUS\$ 5.4

<sup>1</sup> Includes investment projects and current investments made by PETROPERÚ. However, there are also investments that are made by the operators of the North and Central terminals, owned by PETROPERÚ, within the framework of the operating contracts.





# 2

Relevant  
information  
2022



2.1 Strategy

PETROPERÚ’s 2019-2023 Annual and Five-Year Objectives consist of 5 strategic objectives and 31 indicators, which were prepared in accordance with the corporate purpose and the provisions of Legislative Decree No. 1292, which declares the safe operation of the ONP to be of public necessity and national interest, and provides for the reorganization and improvement of PETROPERÚ’s corporate governance to achieve economic and financial strengthening, comply with the execution of the PMRT and the modernization of the ONP, generate efficiencies and guarantee the financial, operational, environmental and social sustainability of its activities.

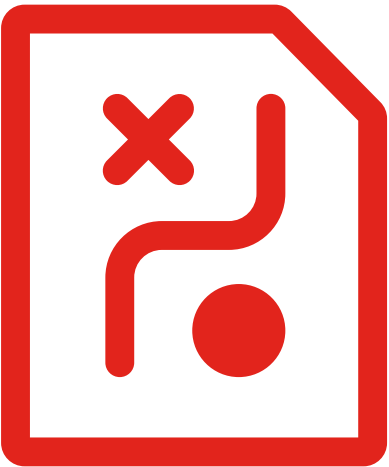
During 2022, the targets established for 7 of the 25 indicators with a target during the 2022 period, defined in the 2019-2023 Annual and Five-Year Goals, were met.

The fulfilment of the strategic objectives was mainly affected by the following factors:

- Reductions in the risk rating that caused a restriction in the credit lines, affecting the company’s liquidity, due to the delay in the presentation of the audited 2021 Financial Statements and weakening of governance, as well as the abrupt change in the payment policy, situations generated by the Administration that was in charge of the Company from October 2021 to March 2022.
- Restrictions on the availability of products in plants and terminals nationwide largely due to the loss of liquidity due to restrictions on bank lines derived from risk rating downgrades.

- Highly competitive market with the presence of global players and more aggressive business conditions.
- Delays by contractors in the execution of infrastructure projects of sales plants and terminals.
- External situation with high international crack spreads that have favoured integrated companies in the hydrocarbon industry.
- Gaps in the start-up of the New Talara Refinery, which makes us compete as importers with reduced margins.

In April 2022, the Senior Management and Administration of the Company was renewed to face the complicated situation that the company was going through. In this way, PETROPERÚ’s Corporate Economic, Financial and Operational Sustainability Plan was implemented, in order to reverse the impacts and improve the Company’s competitiveness. This comprised a set of activities to financially support the company, improve liquidity and solvency levels, optimize working capital, continue with the start-up of the New Talara Refinery, as well as continue with the plans for the prompt operation of lots 192 and 64, and optimize the operation of the ONP and the Conchán and Iquitos refineries.



CORPORATE PLAN OF ECONOMIC, FINANCIAL AND OPERATIONAL SUSTAINABILITY OF PETROPERÚ



It is worth mentioning that in 2022, in an extraordinary way, PETROPERÚ received the support of the Executive through DU Nos. 010-2022 and 023-2022, aimed at ensuring the supply of fuels at the national level, and guaranteeing their economic and financial sustainability.

By DU No. 010-2022, published in the El Peruano Official Gazette on 5.12.2022, MMUSD 750 and MMS/ 500 were received as direct financing through cancellation documents, and by DU No. 023-2022, a capital contribution was received for MMS/ 4,000 and a guarantee up to MMUSD 500, granted by the MEF, through the General Directorate of the Public Treasury, in support of the foreign trade credit line contracted by PETROPERÚ with the Banco de la Nación.

The financial support has been used in its entirety to cancel invoices associated with the purchase of crude oil and products that PETROPERÚ acquires to ensure the supply of demand on a national scale, according to its market share. Likewise, in line with the transparency policy established by the Management and Administration in charge of the Company since April 2022, the use of financial support can be verified on the PETROPERÚ website. These supports demonstrate the support that the company has from the Peruvian Government, as it is considered a strategic company of utmost relevance for the country's energy security.

On the other hand, it is important to highlight the achievements made since April 2022, despite the difficult financial situation that the Company went through. These include:

- On 5.3.2022, the contract was signed with the company PWC for the external audit for the 2021 financial year, thus ensuring its completion. The short report of the audited 2021 Financial Statements was received on 9.6.2022. Likewise, these were approved

by the PETROPERÚ Board of Directors through Board Agreement No. 090-2022-PP and published in the SMV on 14.9.2022.

- The 2022 quarterly Financial Statements were published in the SMV, in accordance with the stipulated schedule.
- On 5.30.2022, the entities of the Spanish Government and the bank union approved the request for amendment to the credit agreement, in order to extend the deadline for submitting the 2021 audited 2021 Financial Statements until September 2022. Likewise, it was approved to modify the required levels of financial covenants.
- On 5.31.2022, the consent of the bondholders was obtained for the delivery of the 2021 Financial Statements until September 2022.
- On 7.6.2022, the S&P risk classifier maintained PETROPERÚ's BB risk classification and withdrew them from special review for exemption on a financial restriction.
- In August 2022, the UDP was received. It has been in the process of gradually and progressively starting up the New Talara Refinery since April 2022.
- Actions to reduce expenses and austerity measures were implemented, achieving a decrease of MMUSD 485 in the operating budget.
- MMS/ 410 was recovered from SUNAT.
- Communication was strengthened towards suppliers, customers, banks, risk rating agencies, investors, members of the General Shareholders' Meeting and citizens in general, in order to regain the trust and image of PETROPERÚ.

## 2.2 Compliance with the 2022 Reputation Plan

In regards to Merco Empresas 2022, a global reputation monitor through which the reputational diagnosis of the most valued companies around their management with the main stakeholders is accessed, we positioned ourselves in 75th place out of 100. It should be noted that, in the case of the energy sector, we occupy the second place, reclaiming it after being third place in 2021 .

Likewise, the Villafane & Asociado Consultores company is developing a strategy to contribute to the recovery of trust that allows the continuous improvement of the relationship with stakeholders. The service includes the development of the Strategic Reputation Plan 2023-2024, so that PETROPERÚ continues to work on recovering its reputation in a methodical and structured manner.

## 2.3 Economic aspect

In 2022, a net loss of MMUSD 271 was recorded, contrary to the net profit recorded in 2021 that amounted to MMUSD 68, mainly explained by: i) lower sales in the domestic market, due to lack of availability of inventories given the liquidity problems faced by the Company from March to October 2022 (a situation that was faced with the financial support provided by the Peruvian Government), continuous port closures, social mobilizations and greater level of competition in the Peruvian market of fuels; ii) lower margins in the marketing of products due to cost overruns on imports generated by liquidity problems, as well as greater commercial discounts granted to customers to face competition that was favored by high international margins, strengthening the competitiveness of integrated companies and oil refiners; also, due to the incorporation into the FEP of diesel for vehicle use, 90/84 octane gasoline, 84 octane gasohol and LPG; iii) non-optimized operation of the New Talara Refinery because it is in the start-up sequence; and iv) operating loss on the ONP of MMUSD 84 and contingency costs.

However, it has been offset by the lower value of the exchange rate, which has had a favorable impact on the determination of: a) provision for Income Tax and deferred tax (MMUSD 57 versus -MMUSD 105 as of December 2021) and b) gain for the exchange differential (MMUSD 57 versus -MMUSD 66 as of December 2021).

## 2.4 PETROPERÚ Market

During 2022, the Company achieved a market share of 31% (liquid fuels and LPG). There was a 47% share in gasoline/ gasohols and 36% in diesel. The number of service stations affiliated with the PETROPERÚ Network increased by 4% compared to 2021, reaching 731 affiliated stations as of December 2022.

Between March and October 2022, PETROPERÚ faced a complex financial situation that hindered the adequate supply of products. Despite this and the internal and external context, PETROPERÚ provided its customers with high quality products, prioritizing fulfilling its strategic role in the country.

## 2.5 Refineries

During 2022, we achieved improvements in our processes:

- At the Conchán Refinery, the execution of the level measurement automation service of 31 storage tanks was completed, which will allow real-time data on the levels and temperatures of the products.
- Likewise, the B5 diesel storage tank No. 2 was sent for maintenance and compliance with the adaptation to DS No. 017-2013-EM .
- New laboratory equipment is being acquired, which will increase the operational capacity to meet the demand for analysis when the operation of the New Talara Refinery begins.

<sup>2</sup> Merco Empresas is the global reputation monitor through which the reputational diagnosis of the most valued companies around their management with the main stakeholders is accessed. It should also be noted that it is the only reputation monitor in the world that takes on the challenge of being verified by the internationally renowned KPMG auditor.

<sup>3</sup> DS No. 017-2013-EM: establishes a procedure for the adaptation of pre-existing hydrocarbon storage facilities to the provisions established in DS No. 052-93-EM.

<sup>4</sup> DS No. 023-2015-EM: modifies the regulation of standards for the refining and processing of hydrocarbons, approved by DS No. 051-93-EM.

<sup>5</sup> DS No. 051-93-EM: approves the regulation of standards for the refining and processing of hydrocarbons.



- The service of mitigation of unsafe conditions in Conchán Refinery was initiated, for the adaptation to DS No. 023-2015-EM and No. 051-93-EM .
- The major maintenance of the Tk-2 tank for storing B5 diesel and its adaptation to API 653 was completed.
- Mechanical maintenance was completed and peripheral work began on tank No. 23 (cathodic protection, grounding, fire systems) to store cracked naphtha.
- Replacement of 270 tubes of the APIN boiler and preventive maintenance of its parts was carried out.
- The hoses of the two existing submarine lines were changed, the mooring chains of four buoys were replaced and the maintenance of four other buoys began.
- Replaced new fire system toroids in Tanks No. 1, 7, 12, 17, 18, 19, 20, 26, 27, 28, 29, 30, and 46 storing PI-500, PI-500, Solvent 3, Gasoline, Primary Naphtha, diesel 2, gasoline, gasoline, diesel 2, diesel 2, gasoline, diesel 2 and solvent 3, respectively.
- At Refinería Iquitos, the in-line crude oil blending system was implemented, achieving the following main benefits:
  - Precision in the percentage of charge mixtures associated with the objectives of the refining plan, maintaining the API in a stable manner and, therefore, of the control variables, with which the optimization of the yields of middle distillates has been achieved.
  - Minimizing the removal of sediment and water (BS&W) accumulated at the bottom of the tanks by avoiding the recirculation of crude oil mixtures when preparing the load in an exclusive tank, which caused distortion in the load, drains, fouling of equipment, etc.
  - It was possible to meet the demand of the area, achieving this objective with timely imports and transfers from the coast, which has optimized time in the unloading, preparation and transfer to the Iquitos Sales Plant.
  - DREM-Loreto agreed to the ITS referring to the New Dock, the first step to continue with the construction procedures.

- The biannual inspection of structures of product docks 1 and 2 of Refinería Iquitos was carried out, which was in charge of Sermabú, which includes the visual and ultrasound inspection of the non-submerged areas, inspection of the submerged area and the procedures before DICAPI to obtain the certificates of authorization of operation of the aquatic facilities of the docks, in compliance with DS No. 015-2014-DM.
- During 2022, the quality specifications were approved for regular and premium gasoline and gasohols whose commercialization began in March 2023, and those for sulfuric acid and coke that will be produced at the New Talara Refinery. Likewise, the specifications of the imported products (naphtha, gasoline, ULSD and DB5 S15) were updated.
- The participation of the Talara and Conchán laboratories in the ASTM 2022 Interlaboratories Program was managed, in which laboratories participate on a global scale and is organized by ASTM-USA, having completed the reception of diesel, jet fuel and crude oil samples analyzed by the indicated laboratories. This allows comparing the technical capacity in the execution of tests, with which satisfactory results have been obtained in most tests.

## 2.6 Supply Chain

The supply of hydrocarbons for the domestic market was affected by the liquidity problems faced by the company since March 2022, by the delay in the presentation of the audited 2021 Financial Statements and weakening of governance, as well as by the abrupt change in the payment policy, situations generated by the Administration that was in charge of the Company from October 2021 to March 2022. The liquidity problems, added to the international hydrocarbon market situation (45% increase in international prices in gasoline, 72% in diesel and 114% in international freight compared to 2021) due to the Russia-Ukraine war, generated challenges to maintain adequate inventory levels in our plants and terminals, in order to ensure the supply of fuels for the demand served by PETROPERÚ.

The loss of credit rating and restrictions on lines of credit by the bank caused delays in honoring the debt to suppliers, who currently require the issuance of letters of credit to guarantee the payment of cargoes imported by our Company.

Given this problem and the fact that PETROPERÚ is a strategic company for the Peruvian State, which serves

markets in which the presence of private companies is limited, we were granted, on two occasions, financial support (DU No. 010-2022 and 023-2022) that allowed us to continue with the payment chain and ensure supply on a national scale, in accordance with PETROPERÚ's market share.

As of November 2022, the inventory levels of the different products supplied by the company were restored, complying with the timely supply to our customers throughout the country.

## 2.7 Execution of investments

During 2022, our investment portfolio was prioritized, executing the amount of MMUSD 582: MMUSD 524 in investment projects and MMUSD 58 in current investments. Out of the investment projects, the PMRT, Nuevo Terminal Ilo, Ninacaca Supply Plant , Puerto Maldonado Sales Plant, Lot 192 and Lot 64 were considered.

Regarding the PMRT, an overall physical advance of 98.5% versus 100% programmed was achieved.

On the other hand, the current investment projects were aimed at maintaining the operation of the refineries, plants and terminals operated by the Company, improving operational performance for regulatory compliance.





## 2.8 Talara Refinery Modernization Project

The PMRT is the engineering, procurement and construction megaproject of PETROPERÚ in the Talara Refinery, which includes the installation of new state-of-the-art process units, industrial services and facilities, which will increase the daily processing capacity from 65,000 to 95,000 barrels of crude oil and at the same time process heavier and less expensive crude oils, converting them into light products of higher value, such as LPG, gasoline and diesel with less than 50 ppm of sulfur. The New Talara Refinery will be one of the most modern facilities of its kind on the South Pacific coast.

Global physical advancement reached 98.50% in 2022. With Board of Directors Agreement No. 077-2022-PP of 27.7.2022, the update of the investment amount for MMUSD 5,290.1 was approved, without considering capitalizable interest (MMUSD 6,128.6, including capitalizable interest). Subsequently, capitalizable interest increased to MMUSD 927.92, which means that the investment amount, including pre-operational financing interest, amounts to MMUSD 6,218.00.

The process of gradual and progressive start-up of the New Talara Refinery began in April 2022. In August 2022, the UDP was received.

At the end of December, the workforce amounted to 2,416 jobs. Local unskilled labor had a 97.1% share, exceeding the minimum set in the EIA (70%). Meanwhile, the local skilled workforce had a 65% share.

## 2.9 Vertical integration Temporary licence agreement for the exploitation of Lot I hydrocarbons

On 12.25.2021, DS No. 003-2021-EM was published approving the temporary license contract for the exploitation of hydrocarbons in Lot I. Consequently, as of 12.27.2021, PETROPERÚ assumed the operation and production of hydrocarbons in Lot I. Since the beginning of the contract (12.27.2021), an average of 533 barrels per day of crude oil has been inspected and transferred to the New Talara Refinery. Likewise, an average of 2.8 million cubic feet of natural gas has been sold to Enel Generación Piura. In 2022, field oil production was 508 barrels per day and gas production was 3.457 MMPCD.

## 2.10 Lot 192 Hydrocarbon Exploitation License Agreement

By means of DS No. 009-2022-EM, published on 7.25.2022, the license contract for the exploitation of hydrocarbons of Lot 192 was approved, and the subscription between PERUPETRO and PETROPERÚ was authorized. This contract was signed on 2.28.2023.

On 4.5.2023, the Board of Directors authorized the Administration to continue with the execution of the terms and conditions agreement for the joint investment in Lot 192, and request PERUPETRO to initiate the qualification of Altamesa to join as a partner of the license agreement.







## 2.11 Lot 64 Hydrocarbon Exploration and Exploitation License Agreement

Through DS No. 024-2021-EM, published on 9.28.2021 in the El Peruano Official Gazette, the transfer of the participation of GeoPark Perú sac in Lot 64 in favor of PETROPERÚ was approved.

PETROPERÚ assumed the rights and obligations of the license agreement from 11.15.2021. PETROPERÚ's contractual obligations as holder of the license agreement with PERUPETRO are:

- ❶ Execute the development plan of the lot and start oil production in the Situche Central field, in accordance with the declaration of commerciality, and Drill one exploratory well to maintain the contract area.

Regarding the commitment of the development plan of the lot, during 2022 the indeterminacy persisted between State entities (MINCUL, MINEM, SERFOR and others) regarding whether or not to carry out a prior consultation process in Lot 64.

PETROPERÚ contracted the company ERM for the service of preparation and approval of the EIA for the development of Lot 64. As of December 2022, the approval process for the PRODUCE and SERFOR permits was underway. Likewise, the terms of reference and citizen participation plan of the project were in the process of being reviewed.

In relation to the obligation to drill an exploratory well, the deadline is suspended due to force majeure, caused by the lack of definition of the need to carry out a prior consultation process.

On the other hand, PETROPERÚ is managing the contracting of the integral maintenance and logistics service to protect and maintain the integrity of the assets installed in the Morona Base Camp.

The contracting of ERS and PRE update services, environmental monitoring, characterization of contaminated sites, ITS to modify the environmental monitoring plan, communications link for Morona Base Camp, inventory and asset appraisal, within the framework of the contractual obligations of the license contract, is also managed.

## 2.12 Público Offer or Shares

Law No. 30130, a rule that declares the priority execution of the PMRT to be of public necessity and national interest, states that the Peruvian State may incorporate the private participation of up to 49% of its outstanding share capital, of which it is expected that no less than 5% will be offered through a citizen participation program.

By means of DU No. 023-2022 of 10.25.2022, economic and financial measures were established to avoid the shortage of fuels at the national level. The requirements that PETROPERÚ must meet are specified in item 4 of DU No. 023-2022, and with respect to those related to the Public Offering of Shares, the following is established: "Within a maximum period of twelve (12) months, counted from the validity of this Emergency Decree, the valuation of the company and preparatory actions for a public offer of shares, within the framework of Law No. 30130, which declares of public necessity and



national interest the priority execution of the Modernization of the Talara Refinery to ensure the preservation of air quality and public health and adopts measures to strengthen the corporate governance of PETROPERÚ S.A.”.

It is worth mentioning that the Arthur D’Little LLC-Columbus HB Latam Inc. consortium was contracted for the preparation of the restructuring plan that also contemplates the valuation and preparatory actions for a public offer of shares, which was approved by the Board of Directors of PETROPERÚ on 7.20.2023, through A/D No. 083-2023-PP and presented to the General Shareholders’ Meeting on 7.25.2023.

2.13 Human Capital Management

At PETROPERÚ we believe that our main capital is the human resource we have, so, in 2022, in order to protect the health of our personnel, the Plan for the Surveillance, Prevention and Control of Covid-19 at PETROPERÚ facilities at a corporate scale was continued, complying with current regulations, with which constant monitoring was carried out on all workers. Likewise, the preventive measures related to Covid-19 (awareness, education, monitoring, evaluation, surveillance, etc.) were executed, as well as the surveillance of exposure to other risk factors, aimed at own workers and contractors, subcontractors, customers and field visits to PETROPERÚ facilities, carrying out the evaluation or detection of symptomatic workers.

In 2022, social-emotional support has continued to be provided to staff and family members who were facing medical issues and who needed coordination on the Family Medical Assistance Program, as well as guidance for excess coverage and other socio-family issues.

In coordination with the Medical Services Nutrition area, two virtual conferences were held for staff and families, involving 129 people at the corporate level. Likewise, in coordination with the Peruvian Cancer Foundation, a conference was held in which 50 people participated.

PETROPERÚ considers training as a vehicle that contributes to the development of its personnel, allowing it to generate

greater value in the organization through its alignment with strategic objectives. In this regard, General Management approved the 2022 Annual Training Plan, within the framework of the difficult economic-financial situation and the social impact resulting from the coronavirus (covid-19) pandemic on a national scale.

For the execution of the 2022 Annual Training Program, the development of mandatory training activities was prioritized in accordance with current legal standards, those related to occupational safety and health, digital transformation, good corporate governance, money laundering and terrorist financing prevention system, anti-corruption, internal control system, certifications, and those activities relevant to the continuity of the Company’s operations.

In this context, the use of digital tools was predominantly maintained since most of the training activities were carried out in the virtual or online modality (70%), through the PETROPERÚ Virtual Classroom, a tool in which, in addition to the scheduled activities, all staff can freely access to participate in courses, conferences, talks, etc., which are hosted.

Regarding the execution of the 2022 Annual Training Plan, as of 31.12.2022, 445 activities were carried out at the corporate level, including operational techniques, support management, commercial management, soft skills and leadership, as well as regulatory compliance, with a total of 142,446 hours of training, and an average of 53.63 man-hours. The executed budget amounted to S/ 549,703.

On the other hand, as part of our policy, the self-training of workers is promoted through co-financing in activities that are related to the Company’s core business , with programs such as the PAE, which in 2022 had 104 participants and a budget execution of S/ 70,043.

2.14 Technological Innovation and Development

In 2022, the Formulation of the 2023-2025 TIC Strategic Plan with a Digital Approach was launched. This project is executed with its own resources and is in the process of identifying opportunities for improvement (by business process and segments), with the participation of the Company’s various departments and our management staff (IT Steering Committee) being key. As a result of this project, a transformation path and a portfolio of prioritized projects will be included that allow us to optimize our operations and focus on our customers, working in an agile and collaborative way.

2.15 Logistics Management

PETROPERÚ permanently updates its internal procedures and processes. Thus, during 2022, the PETROPERÚ Procurement Regulations were updated, by including an additional condition to those provided in paragraph y) of Article 5 of the Regulations, which will be contracted with a supplier not domiciled in the country “when it is provided by express mandate of Law or Supreme Decree”. This modification was made in the context of DU No. 023-2022, which requires the Company to hire a specialized consulting company to design the Company’s Restructuring Plan, which was approved by A/D No. 083-2023-PP of 7.20.2023 and presented to the General Shareholders’ Meeting on 7.25.2023.

2.16 Corporate Governance

PETROPERÚ is a state-owned company that is committed to the development and deepening of good corporate governance practices. Since 2010, we have implemented corporate governance practices as part of a continuous and dynamic process aimed at PETROPERÚ achieving its business objectives, and developing its operations and businesses in a sustainable manner, generating value not only for the Company, but also for its stakeholders.

PETROPERÚ’s management model is based on national and international standards of corporate governance, which incorporate transparency in our activities and seek to achieve a balance between economic and ethical aspects.

It should be noted that at the end of 2021 and the beginning of 2022 our Company suffered a serious deterioration in corporate governance, a weakening of its internal processes and loss of transparency, which, in turn, generated the loss of confidence on the part of the financial sector, customers, suppliers and other stakeholders. This caused a serious impact on their economic-financial situation and their reputation, which are still in the process of recovery. Faced with this difficult situation from the second quarter of 2022, it was set as one of the priority objectives of the management, restoration and strengthening of corporate governance in the Company. To this end, measures were adopted in various areas, such as the internal control system, transparency in information, the integrity system and the supervisory role of the Board of Directors.

Through DU No. 023-2022, published in the El Peruano Official Gazette in October 2022, the Executive approved economic and financial measures aimed at avoiding the shortage of fuels at the national level and maintaining the continuity of PETROPERÚ’s operations as a strategic player in the value chain of the hydrocarbon sector. Likewise, the regulation provides for the formulation of the PETROPERÚ Strengthening Plan, with the aim of strengthening the governance and financial sustainability and operations of the Company. In this sense, the supply of fuels must be ensured by maintaining inventory levels in accordance with market share; presenting the new annual and five-year objectives aligned with the National Energy Policy; and modifying the Bylaws and other corporate instruments to reinforce its principles of good corporate governance.

<sup>6</sup> Estudio de Riesgo de Seguridad.  
<sup>7</sup> Plan de Respuesta de Emergencia.

### 2.17 Transfer of management

In April 2022, the process of transferring management from Mario Contreras Ibárcena (outgoing holder) to Humberto Campodónico Sánchez (incoming holder) was carried out, in compliance with the provisions of Directive No. 006-2021-CG/INTEG of the CGR.

In November 2022, the process of transfer of Management from Humberto Campodónico Sánchez (outgoing holder) to Carlos Edgar Vives Suárez (incoming holder) was carried out, in compliance with the provisions of Directive No. 016-2022-CG/PREVI of the CGR.

The transfer minutes, as well as the management transfer and accountability reports of the holders are published on the institutional website.

### 2.18 Sustainability Report

For the tenth consecutive year, the Sustainability Report was presented, corresponding to 2021, obtaining the conformity of preparation under the GRI Standards, which was verified by an external certifier (SGS of Peru).

### 2.19 Management Social

We consider it essential to contribute to the integral local development. Therefore, during 2022, the Company has invested more than MMS/ 11 in different relationship actions and social projects, for the benefit of 794,631 residents of the area of influence adjacent to its operations in Oleoducto, Talara, Iquitos, Conchán, Plants and Terminals.

Our social approach is implemented through our Social Management Policy and our Integrity Code, which reaffirm our commitment to ensuring respect for human rights in all the Company’s activities. Likewise, we carry out our actions within the framework of an Annual Community Relations Plan that addresses lines of intervention aimed at managing risks and social impacts in operations, and maintaining good relations with local stakeholders.

### 2.20 Acknowledgments

PETROPERÚ ranked first in the CX Index Ranking in 2022, an index of customer experience in Peru, organized by Centrum PUCP, Datum Internacional and Xcustomer Group, in the Service Stations category for standing out in the dimensions of brand, product, service and emotional experience. Recognition as speakers at the Fourth Annual Congress on Occupational Health and Safety-Seal 2022, as part of the Concession of the Natural Gas Distribution System by Pipeline Network of the South West Concession.

Recognition and award to the company UNIMET and the Inspection Unit area of the Conchán Refinery for having the best performance in terms of safety, environment and occupational health during 2022.

PETROPERÚ won the 2022 proactive award for the Technified Irrigation project in Ninacaca, which will optimize the water resource - in times of cold and drought - in around 12 hectares of grass cultivation.

The Peruvian Cancer Foundation awarded PETROPERÚ the Corazón de Oro 2022 distinction, in recognition of the contribution made by its workers, through the Ponle Corazón collection, to make the construction of a new home a reality that will double the care of children, young people and adults with cancer in the country.



° The CX Index is a unique customer experience measurement model that recognizes the leading companies in the country that best manage interaction with their consumers in the categories evaluated







## 2.21 Risk classification

In March 2022, the international classifier Fitch Rating reduced the grade from BBB- to BBB- as an issuer of long-term debt in local and foreign currency, and assigned a negative outlook (Watch Negative) due to the loss of financial transparency and weakness in governance, which was evidenced by the delay in the presentation of the audited 2021 Financial Statements, generating the possibility of defaulting on the obligations derived from bond and loan financing with CESCE guarantee.

In March 2022, S&P Global Ratings downgraded PETROPERÚ's global foreign currency credit risk rating from BBB- to BB+ and placed it on its special review list the CreditWatch Negative (negative outlook) for increased governance risk, given the announcement that the external auditor would not sign a contract to perform the 2021 annual financial audit. Likewise, he considered that in the midst of the uncertain political conditions in Peru, this event was a clear sign of the weakening of PETROPERÚ's governance, which exposed the Company to a potential breach of covenants, and to a significant deterioration of its liquidity and financial flexibility.

In April 2022, S&P Global Ratings carried out a new review, reducing the rating from BB+ to BB, maintaining the negative outlook, due to the weakness in the Company's liquidity, indicating that it expected it to remain under pressure in the short term, as long as the plan for obtaining the audited 2021 Financial Statements is implemented and the Government implements initiatives to support PETROPERÚ's liquidity.

In July 2022, S&P Global Rating maintained the rating of BB, improving the outlook from negative to stable, given that PETROPERÚ obtained the dispensation of CESCE and the bondholders for the presentation of the audited 2021 Financial Statements at the latest on 9.30.2022, thus avoiding an event of default and an acceleration of payments related to the obligation to present the audited Financial Statements in May 2022. Likewise, PETROPERÚ made the first CESCE payment due on 6.30.2022, in accordance with the original schedule, alleviating the burden of short-term obligations. On the other hand, the classifier mentions that there was a high probability that PETROPERÚ received the support of the sovereign, as had happened with the liquidity injection of MMUSD 750 granted by DU No. 010-2022 of May 12, 2022.

In September 2022, Fitch Rating downgraded the risk rating from BBB- to BB+, maintaining the negative outlook, due to PETROPERÚ's continued weakness in liquidity, high level of indebtedness, insufficient government support and uncertainty regarding maintaining credit lines.

In December 2022, S&P Global Ratings maintained the credit risk rating as an issuer of PETROPERÚ in BB for long-term debt financial instruments, with a stable outlook.

Likewise, in November 2022, the local risk classifiers Apoyo & Asociados and PCR issued their rating reports. Apoyo & Asociados ratified the rating in AA-(pe) for long-term obligations and in CP-1(pe) to the first PETROPERÚ short-term instrument program with a stable perspective, and PCR ratified the rating of PE1 to the first short-term instrument program and of AA to financial solvency (long-term obligations).



RISK CLASSIFICATIONS RECEIVED IN 2022

Fitch Rating	8.3.2022	6.9.2022
Long-term in foreing currency	BBB-	BB+
SACP	ccc	ccc-
Perspective	Negative	Negative

S&P Global	15.3.2022	27.4.2022	6.7/6.12.22
Long-term in foreign currency	BB+	BB	BB
Stand-Alone Credit Profile (SACP)	b	b-	b-
Perspective	Negative	Negative	Stable

Apoyo & Asociados	10.3/31.5.2022	21.9.2022	29.11.2022
Long-term obligations	AA-(pe)	AA-(pe)	AA-(pe)
First Short-Term Instrument Program	CP-1-(pe)	CP-1-(pe)	CP-1-(pe)
Perspective	Negative	Stable	Stable

Pacific Credit Rating	31.5.2022	13.10.2022	30.11.2022
Long-term obligations	PE E	PE AA	PE AA
First Short-Term Instrument Program	PE E	PE 1	PE 1
Perspective	-	Stable	Stable

2.22 Certifications

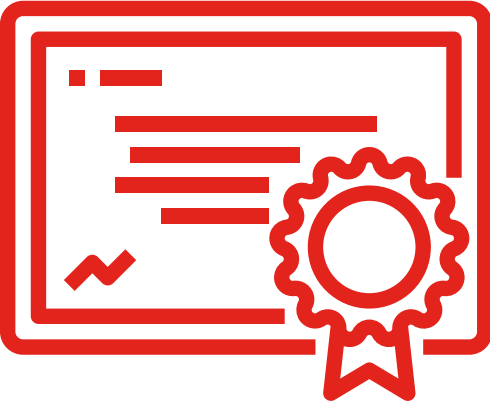
The Certification of the ISO 9001:2015 Quality Management System, ISO 14001:2015 Environmental Management System and ISO 45001:2018 Occupational Health and Safety Management System is maintained, within the framework of the CASS management model, whose validity extends until 12.21.2024.

The Recertification Audit in the Quality Management System at the Bayóvar Terminal, carried out on 12.20.2022 by the audit company SGS, was approved without findings.

The recertification of Port Facilities of Talara, Oleoducto, Conchán and Iquitos was achieved with the Code PBIP / IPE / RAD 10-2007, granted by the APN.

In September 2022, for the Antapaccay operation, we went through a Glencore External Audit process: FHPS Fatal Hazard Protocol at the corporate level with a 100% compliance result, without findings.

We obtained the Certificate of Homologation with the Volcano Mining Company for another year. We were audited



by the consulting firm SGS del Perú sac, approved with a score of 100% in all audited areas.

Concession of the Natural Gas Distribution System by Pipeline Network of the South West Concession: Obtainment of the ITSE Certificate by the Civil Defense Division of the Municipality of Yanahuara in the administrative building of the GCGS of Arequipa, valid for two years, which extends until June 2024.

On 8.16.2022, the annual certification of compliance with the PE and ND of the IFC of the PMRT was obtained, in terms of environmental, social, industrial safety and occupational health management, which was granted by INERCO Consultoría Perú sac.

The CSIP is maintained at the Talara Refinery Port Terminal, in accordance with the first verification carried out by the APN on 8.22.2022.

The DCIP is maintained at the Talara Refinery Port Terminal, in accordance with the second verification carried out by the APN on 9.7.2022.

The DCIP is maintained at the MU2 Hybrid Dock Port Terminal, in accordance with the first verification carried out by the APN on 9.7.2022.

On 12.22.2022, the MU2 Hybrid Dock Port Terminal obtained the CSIP.

## 2.23 Covenants

The letter of participation as a partner company was signed together with the PUCP for the tender before CONCYTEC in the Technology Escalation Project of an early detection system for spills in pipelines, which was selected for the granting of a fund of S/ 500,000, in order to obtain technological support that enables improvements in the constant monitoring of the ONP, as well as a timely response to the constant cuts that it presents in recent years.

Renewal of the inter-institutional collaboration agreement between PETROPERÚ and DINI, in terms of digital security, in order to continue providing specialized support (alerts on threats in the digital environment) and access to ACN computer security monitoring (SOC).

On 7.27.2022, the economic remuneration agreement was signed by MINEM and PETROPERÚ, whose purpose is to establish the economic remuneration that our Company will receive for the execution of the special order contained in DS No. 029-2020-EM, in accordance with the provisions of the framework agreement. The amount established in said agreement is at the rate of PE S/ 160,000 per month with annual inflation update up to a maximum limit of 4%.

## 2.24 Institutional control

On 5.25.2022, the CGR, through Official Letter No. 000025-2022-CG/GPOIN, informed the Chairman of the Board of Directors of PETROPERÚ that, in relation to Law No. 30724 (Law on Strengthening the CGR and the National Control System) and in order to modernize, improve and ensure the timely, effective and efficient exercise of government control, as well as contribute to the fulfillment of the goals of the 2022 National Control Plan, nine CGR collaborators were assigned to PETROPERÚ's OCI.

## 2.24 Information Requirements for the Acquisition of Crude Oil and Biodiesel B100

In 2022, priority was given to the information requirements of the Office of the Attorney General, the Office of the Attorney General, OCI, CGR, Transparency (citizenship) for the acquisition of B100 biodiesel from the company Heaven Petroleum Operators, and the acquisitions of B100 crude oil and biodiesel from the international companies Vitol, Gunvor, Gunvor International Ltd.

The focus on process improvement was related to compliance with and improvement of current procedures. Starting in the second half of 2022, the review of the main regulatory documents was carried out, with a projection to be updated in the first quarter of 2023.

## 2.24 Concession of the Natural Gas Distribution System

In 2020, PETROPERÚ received the special assignment of the provisional administration of the Concession of the Natural Gas Distribution System by Pipeline Network of the South West Concession, as a result of the departure of the Spanish company Naturgy, in December 2019. This assignment was granted for a maximum period of three years and the resources for its execution are arranged by MINEM.

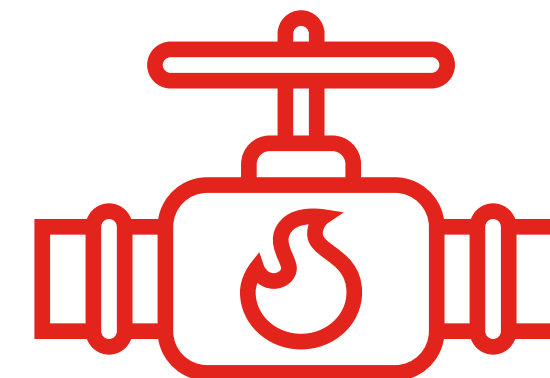
The main assets managed are approximately 400 kilometers of gas network and 6 regasification plants (three in Arequipa, one in Tacna, one in Moquegua and one in Ilo). It also has 11,803 registered customers at the end of 2022.

On 12.27.2022, the procedure for contracting goods and services necessary for the fulfillment of this assignment was approved (Board of Directors Agreement No. 130-2022-PP), in order to adapt the Company's established contracting procedures. In accordance with the management, the following contracts were made:

- Comprehensive maintenance service of the Natural Gas Distribution System of South West Peru.
- Five-year review service of internal networks and periodic verification of measurement centers in the departments of Arequipa, Tacna and Moquegua.
- Supervision service for five-year reviews; logistics operator service, including the change of facilities of the PETROPERÚ warehouse.
- Renewal of policies and insurance of the concession, extending its validity until 2023.

As a result of the presentation of the resource allocation report for the special assignment corresponding to 2023 to MINEM, on 12.6.2022, through Law No. 31638 (Public Sector Budget Law for Fiscal Year 2023), PETROPERÚ was assigned a value of MMS/ 15,675 for the correct administration of the special assignment South West Concession.

On the other hand, there is an increase in turnover of 30.22% compared to 2021, with greater consumption of natural gas service by customers in the residential, commercial and industrial categories. Likewise, there is an increase of 30.93% compared to the previous year of the cancelled invoices of each year, that is, the collection ratio went from 99.22% to 99.76%.







# 3

Strategy



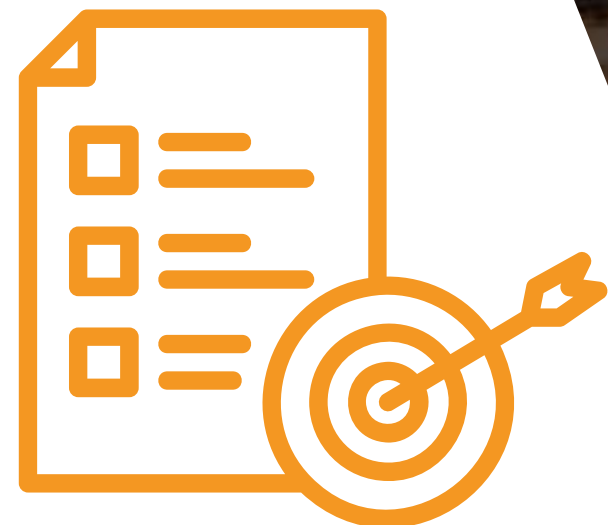
As part of our commitment to strengthen PETROPERÚ's role in the country, in October 2019, the Board of Directors approved PETROPERÚ's vision, mission and corporate values, in order to establish a new horizon and business pillars that contribute to the strategies and achievement of medium and long-term objectives.

### Visión

To be a mixed capital energy company, recognized for its transparency, efficiency and socio-environmental responsibility.

### Misión

Provide quality hydrocarbons, carrying out our activities with reliability, financial sustainability and socio-environmental responsibility. Coordinate, with the relevant stakeholders, the actions necessary to promote the sustainable development of the Company and the energy industry in Peru.





## Objectives

PETROPERÚ's 2019-2023 Annual and Five-Year Objectives consist of 5 Strategic Objectives and 31 Indicators, which were prepared in accordance with the corporate purpose and the provisions of Legislative Decree No. 1292, which declares the safe operation of the ONP to be of public necessity and national interest, and provides for the reorganization and improvement of PETROPERÚ's corporate governance to achieve economic and financial strengthening, comply with the execution of the PMRT and the modernization of the ONP, generate efficiencies and guarantee the financial, operational, environmental and social sustainability of its activities.

The 2019-2023 Annual and Five-Year Objectives were approved by Board Agreement No. 085-2018-PP of 10.1.2018 and RM No. 048-2019-MEM/DM published in the El Peruano Official Gazette, on 2.21.2019.<sup>10</sup>

Relevant aspects are detailed below for each strategic objective.

### Strategic Objective No. 1: Supply the market efficiently

The main objective is to maintain leadership in the national market, for which it is necessary to develop retail sales and the positioning of premium products. Additionally, it considers improving the commercial infrastructure through new supply plants and the development of improvements in the terminals, as well as the optimization of the costs of supplying crude oil and products.

### Market Share

A lower than expected market share was obtained mainly due to the Company's lack of liquidity which affected the availability of inventories and the presence of highly competitive players in the domestic market. In addition, port closures and social protests increased.

## PETROPERÚ retail sales

Retail sales over the total sales of PETROPERÚ exceeded the established target, due to the increase in sales of fuels in the domestic market, especially diesel and gasoline (including gasohols).

### Consolidate the positioning of premium products/services

Less progress than scheduled mainly due to gaps in PETROPERÚ's visual identity change program. However, these activities will be revived for the 2023 period.

### Advancement and improvement of logistics infrastructure of sales plants and terminals

The sales plant projects (Nuevo Terminal Ilo, Nueva Planta de Abastecimiento Ninacaca, Nueva Planta de Abastecimiento Puerto Maldonado and Islas de Despacho de Productos en Planta de Ventas Talara) and terminals (Norte, Centro y Sur) presented gaps mainly due to delays in work by contractors.

### Implement activities for the efficient acquisition of crude oil and products

The main activities for the acquisition of crude oil and products were completed in April 2020 at 100%, meeting the proposed objectives. It managed to establish various continuous improvement procedures, which were incorporated according to the work plan formed around the acquisition of hydrocarbons.

## Strategic Objective No. 2: Operate efficiently, safely, preserving the environment and generating high quality products and services

The PMRT is of great importance for the sustainability of PETROPERÚ's refining business, it will allow the production of fuels in accordance with the new environmental regulations, reduce the import of fuels and achieve the deep conversion (of vacuum bottoms) into high added value distillates. Likewise, the safe operation of the ONP is a priority for the development of our activities in a socially and environmentally responsible way, avoiding breakages, which will also promote the development of hydrocarbon activities in the country.

## Physical progress of the PMRT

Based on the integrated PMRT schedule, the following progress was made:

- ❶ EPC process units in charge of Gathered Techniques: progress of 99.73%. It should be noted that the engineering is completed and certified, as well as the procurement.
- ❷ EPC auxiliary units in charge of the Cobra Consortium: progress of 95.70%.



<sup>10</sup> By means of RM No. 125-2023-MINEM/DM of 22.3.2023, the Annual and Five-Year Objectives 2023-2027 were approved.



PMRT Investment Amount Compliance

As of December 2022, the amount of investment executed was higher than the defined goal due to the higher budgetary requirements, mainly due to term extensions derived from the impact of the COVID-19 health emergency.

Financial closure of the PMRT

The financing of the PMRT is composed of the issuance of bonds (MMUSD 3,000) and CESCE (MMUSD 1,300).

Long-term financing mechanisms continue to be managed.

Zero breaks in pipelines and underwater lines

During the January-December 2022 period, there were no confirmed leaks in the ONP or in underwater refinery lines due to causes attributable to PETROPERÚ.<sup>11</sup>

Define and implement the new ONP business model

The difficult situation that the hydrocarbon sector is going through in the northern jungle has not made it possible to define a long-term business model for the ONP. A Comprehensive Sustainability Plan for the Amazon is developed.

Execute the ONP modernization

There was no progress in the ONP Modernization Project, because the required investments and the expenses of the business cannot be covered with the projected income. Prioritized investments are being executed, since it is necessary to maintain the operation of the transport system.

Strategic Objective No. 3: Financial sustainability of PETROPERÚ

The Company deploys strategies that allow it to face the effects of lack of liquidity, loss of market and lags in the PMRT. Among other actions executed is also the deployment of an austerity policy and improvements in operational processes, among others. In addition, it includes specific activities that allow the signing of the license contract for the exploitation of hydrocarbons in Lot 192 and the opening to the participation of private capital in the Company.

EBITDA and EBITDA margin

The programmed targets for the EBITDA and EBITDA margin were not achieved, which considered the completion of the PMRT in 2020 and a stable production of Talara Refinery with higher refining margins for subsequent years, a situation that has not been achieved due to an adverse internal and external situation.

An EBITDA margin of -2.1% and an EBITDA of -MMUSD 115 were recorded, mainly due to:

- Lower sales volumes in the domestic market due to lack of availability of inventories, caused by the lack of liquidity of the Company.
- Social mobilizations that caused problems in the supply of fuels in the country..

- Lower product marketing margins due to the discounts granted to face the aggressive competition, since the international situation favored integrated and producing companies with high international refining margins and low fixed costs; unlike PETROPERÚ, which has had to meet the demand as an importer.
- Non-optimized operation of the New Talara Refinery as it is in the start-up sequence.
- Incorporation into the EFF of diesel for vehicular use affected margins as OSINERGMIN’s reference price did not include the higher import costs generated by the Russia-Ukraine war.

ROE and ROIC

The profitability targets scheduled for the 2022 period were not achieved. ROE was -10.2 due to net loss earned. In the case of ROIC, the indicator was -2%, as financing increased due to higher financial debt and increased net worth. The latter for the capital contribution obtained from the Public Treasury in accordance with DU No. 023-2022.

Appreciation of the Company’s assets

The indicator target was met. Five contracts were signed for the enhancement of the Company’s assets: three for lease in the OFP (with the ATU for Lima, PROINVERSIÓN and Interbank), one for surface rights with KIO Negotiation in the Ica service station (2019) and one for usufruct with the Compañía Minera El Mariscal SAC (2018).

License Agreement Subscription

By means of DS No. 009-2022-EM published on 25.7.2022 in the El Peruano Official Gazette, the license contract for the exploitation of hydrocarbons of Lot 192, entered into between PERUPETRO and PETROPERÚ, was approved. In order to

enable the signing of the license agreement, a memorandum of understanding was agreed with PERUPETRO that proposes the recognition of the largest investments and expenses incurred by the contractor to return the goods, facilities and equipment of Lot 192 to operating conditions.

Implementation of the investment budget

The investment execution goal was met, mainly explained by the greater scope of the PMRT, considering that the PETROPERÚ Board authorized the modification of the 2022 investment budget, intended for the payment of recognition for extensions of the EPC execution term of the process units, by Técnicas Reunidas (agreement of principles) and the incremental payment by registration of pre-operational interest.

Strategic Objective No. 4: Ensure the sustainability of our operations

It seeks to realign the Company’s safety and socio-environmental practices with international standards, avoiding claims, accidents and fatalities with negative impacts for PETROPERÚ. The Company’s social management will focus on achieving harmonious relationships with stakeholders

Implementation of the Corporate Social Management System and social plans in Talara and the Amazon

In Talara, deviations were recorded due to delays in logistics contracting processes and in the ONP, mainly due to contingencies, which involved blockades of access to the communities by the inhabitants, causing some activities to not be completed. However, progress was made in the following activities to contribute to local development: I) corporate intervention program to accompany pregnant mothers and families with children up to 12 months of age; II) innovation project in fisheries and aquaculture with the Fishermen’s Guild (PNIPA), which benefited 5 boats and 20 fishermen

<sup>11</sup> It only considers leaks caused by deficiencies in the operation and maintenance of PETROPERÚ. Excludes incidents caused by acts of third parties, force majeure or acts of God.





with the granting of technologies, and in total 51 fishermen as direct beneficiaries of the project; and III) scholarship program for technological higher education, thanks to which 81 CETEMIN-2022 scholarships were awarded.

### Compliance with the HSE Plan

Offset with respect to the goal, because the Environmental Management Plan of the EIA is developed in parallel with the construction phase of the PMRT.

### Lower the accident rate at work

The indicator goal was not met; however, a design diagnosis of the Industrial Safety, Process Safety, Occupational Health and Environmental Protection Management System at Talara Refinery was prepared and the execution of pas Occupational Health and Safety activities was managed (progress: 100%).

### Strategic Objective No. 5: Strengthen PETROPERÚ through human talent management and good corporate governance

Its purpose is to strengthen PETROPERÚ through the development of personnel, and transform the organizational culture to generate efficiencies and improve the work environment. Likewise, consolidate more advanced standards of corporate governance, and the generation of a culture of transparency, responsibility and compliance, which will benefit the Company in the long term and improve its image with investors.

### Implementation of the annual plan to attract, evaluate and retain human talent

The programmed activities of the following core activities were fulfilled:

- Identify key business processes, and key positions for the present and future of the organization.
- Learning and skills development. Courses are being held for our mining clients, as well as law enforcement, among others.
- Search and recruitment of personnel. The hiring of 20 workers was carried out, in order to support the functions of various departments of the Company.

### Achieve an adequate index that allows participation in the IBGC of the BVL

As of 2021, the annual evaluation of the IBGC organized by the BVL and EY is not carried out, since the measurement of said index has been discontinued by its organizers

### Implementation of the Risk Management System

The progress of the four main activities scheduled for this period was met: I) risk matrices in Strategic Objectives 2019-2023, II) macro-process risk matrices, III) level 1 process risk matrices, and IV) implementation of the Risk Management System Methodology.





4

National and  
International  
Environments

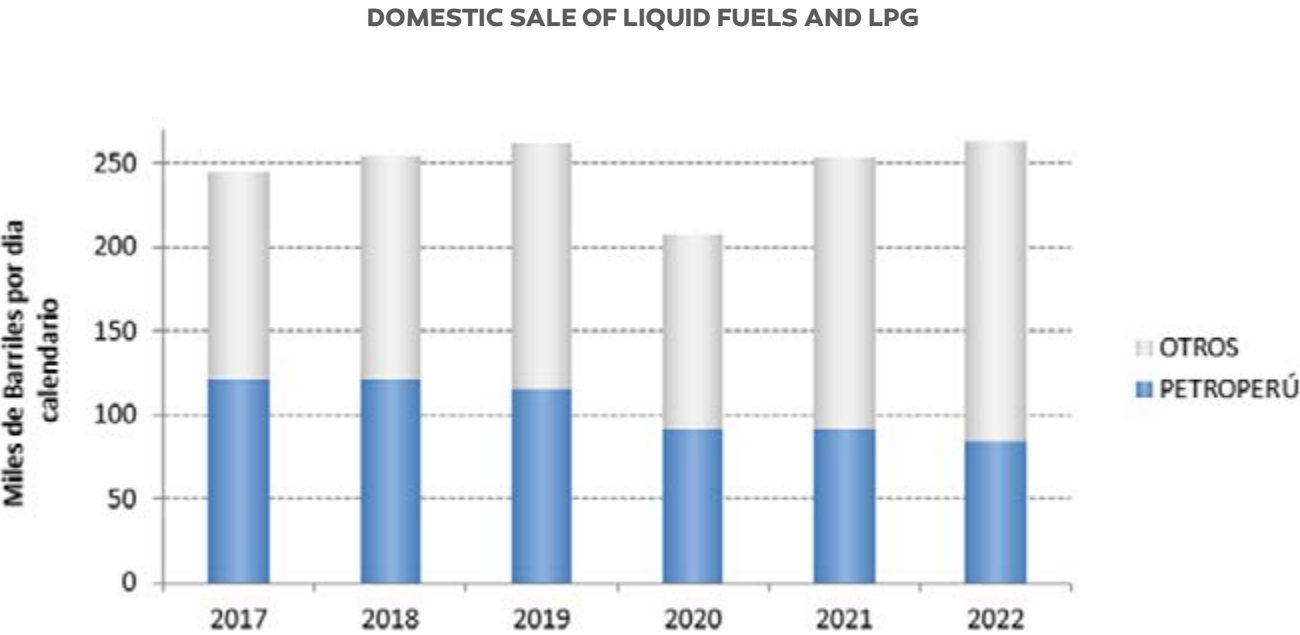


4.1 National and International

4.1.1 National Environment Domestic sale of liquid fuels

At the end of 2022, there was an increase in national consumption, as part of the post-pandemic recovery. Demand increased by approximately 10 MBDC (+4%) compared to 2021, mainly in turbo and diesel.

In 2022, PETROPERÚ faced financial complications that affected the supply of imported products, in addition to other exogenous events, which affected the Company's sales levels. Despite this, PETROPERÚ provided high quality products nationwide, but in lower volume compared to 2021, mainly in gasoline (-14%), diesel (-8%) and LPG (-30%). However, there was growth in A1 turbo sales (98%), in line with the recovery of the commercial aviation sector.



Source: MINEM, PETROPERÚ  
Includes sale of A1 turbo for international flights.







#### 4.1.2 Fuel prices in the domestic market

The price of WTI crude oil, the reference price of United States crude oil, closed 2022 at 80.3 USD/BL, 4.2 USD/BL higher than the price on January 3, 2022 (USDBL 76.1).

In the first half of 2022, the war between Russia and Ukraine caused the increase in prices of crude oil and products on a global scale. In March of the same year, the combination of the Russian invasion of Ukraine and low global crude inventories further increased the price of crude oil and its derivatives due to supply uncertainty.

In the second half, the prices of crude oil and its derivatives fell due to concerns about a possible economic recession that reduced demand. Meanwhile, severe Covid-19 containment measures in China contributed to lower global oil demand.

In the local market, during 2022, PETROPERÚ continued as a net importer of fuels, and acted as a wholesale distributor in the local market, trying to compete against producing and importing agents, having no interference with the setting of prices in service stations.

It is important to note that PETROPERÚ has a Fuel and Specialty Pricing Policy in the Local Market approved by the Company's Board of Directors. This and both the list prices and the methodology for calculating import parity prices are published on the PETROPERÚ website, in order to be transparent with the market.

### 4.2 International Environment

According to information published by the US Energy Information Administration on the last day of operations in 2022, the price of Brent crude oil closed at 85 USD/BL, 7 USD/BL higher than the price on January 3, 2022 (78 USD/BL). The price of Brent increased significantly in the first half of 2022, but overall declined in the second half of the year. The price of WTI followed a similar pattern and ended 2022 at USD 4/BL higher than on January 3.

In the first half of 2022, geopolitical tension in Eastern Europe, culminating in Russia's invasion of Ukraine on 24 February, contributed to the rise in the price of crude oil. On March 8, 2022, the combination of the Russian invasion with low global inventory levels of crude oil raised its price, surpassing the levels reached in 2011 and 2012.

The price of WTI crude followed a similar path to the price of Brent crude in 2022. On average, there was USD 5/BL less than the price of Brent crude, compared to USD 3/BL less in 2021. The Brent-WTI crude spread increased in 2022 relative to 2021 because European countries needed to replace crude oil supplies they were importing from Russia with crude oil from another source. European markets were also hit by a strong US dollar that made imported crude oil more expensive.

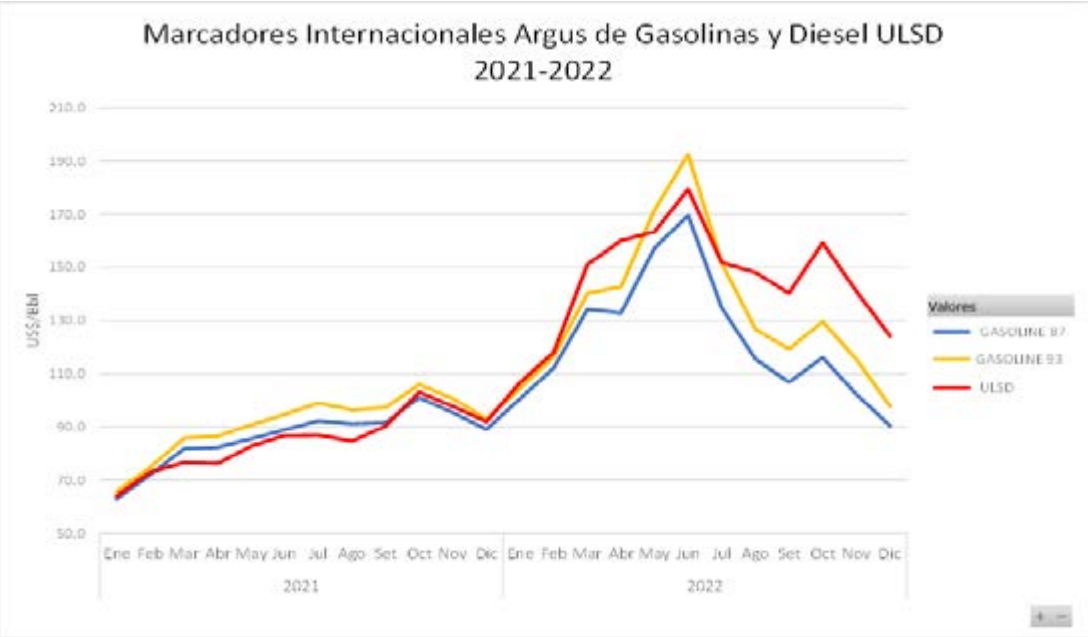
Crude prices rose in the first half of the year due to supply concerns. The Russian invasion of Ukraine and the decrease in inventories on a global scale produced a price increase for eight consecutive quarters (from the third quarter of 2020 to the second quarter of 2022).

From June 8 to the end of 2022, crude oil prices generally declined as concerns about a possible economic downturn would reduce demand. High oil prices were one of the causes of persistent across-the-board



inflation in 2022 that impacted consumer budgets and gasoline demand. High crude oil prices led to lower gasoline demand in the United States as gasoline prices rose. Meanwhile, severe Covid-19 containment measures in China contributed to lower global oil demand. On December 8, the price of Brent crude reached the lowest price of 2022: USD 75/BL.

ARGUS INTERNATIONAL MARKERS FOR GASOLINE AND DIESEL ULSD







5

Value Chain



5.1 Supply

To obtain the products from the refineries, domestic and imported crudes were processed, and intermediate and purchased products were mixed, necessary to achieve the quality specifications required in the domestic market.

Since January 2020, the acquisitions of ONO crude oil were destined for marketing in the national and international markets, and for processing in the Conchán Refinery (as the Talara Refinery is out of service), to supply the demand for solvents, asphalts, IFO 380 and residuals from our influence market. However, from 2022, the processing of ONO crude for the start-up and operation tests of the New Talara Refinery began , mainly in the second half of the year.

During 2022, crude oil imports increased by 155% compared to 2021, reaching a volume of approximately 4,543 MBL, mainly due to the guarantee and gradual start-up tests of the New Talara Refinery. The entirety of the crude imported was Napo, of Ecuadorian origin.

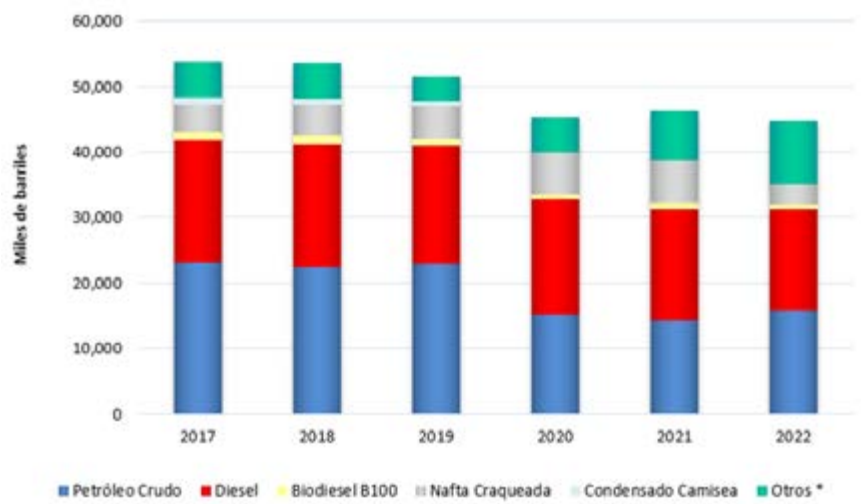
Likewise, there was an increase in A-1 turbo imports by 97% compared to 2021, reaching a volume of approximately 1,177 MBL. It should be noted that about 451 MBL of hydrotreated naphtha was imported for the start-up of the New Talara Refinery.

In relation to imports of gasoline and gasoline components, these decreased by 14%, as did distillates which were reduced by 8%.

Regarding biofuels, imports were reduced by 30% compared to 2021, due to lower sales of B5 S-50 diesel .

On LPG, butane imports decreased by 36% and propane by 45%, compared to 2021.

PURCHASES OF CRUDE OIL AND PRODUCTS



It should be noted that both the war between Russia and Ukraine and the recovery in world demand, the low levels of refined product inventories and the reduction in refining capacity generated an increase in the purchase prices of crude oil and refined products in the international hydrocarbon market, as well as maritime freight (the 2021 versus 2022 increase was 114%) which affected the growth prospects of the global economy, and in particular, the Peruvian economy.

Likewise, there was a reduction in the supply of petroleum products to Peru due to the increase in demand for refined products in Europe from the United States, the main supplier on the west coast of South America, due to the sanctions imposed on products of Russian origin, which substantially increased import costs.

The international factors mentioned above caused the increase in the value of purchases. This caused a significant increase in the debt to the suppliers of crude oil and products that supply the producing and importing companies that supply fuels to the Peruvian market.

5.2 Refining Talara Refinery

The Talara Refinery is located in the city of the same name, 1,185 kilometers north of Metropolitan Lima. With Board Agreement No. 131-2019, it was approved that the process units of the Talara Refinery will be out of service from 12.31.2019, orienting its operations towards the reception, storage, preparation and dispatch of products, in order to meet the demand for fuels in the northern part of the country. The new process units are in the start-up stage.

To date, the Talara Refinery has an operational storage capacity of 4,139 MBL (1,198 MBL of crude oil and 2,941 MBL of products).

5.3 MCL

Located in Talara Bay, it consists of six balanced loading arms with quick coupling and electronic control system. It has an emergency stop system in place. It is used for the loading and unloading of different products, ranging from LPG to sulphuric acid, residual and crude discharge.

5.4 Liquid Loading Dock-MU2

A new Loading Dock, which is part of the facilities for the dispatch and reception of products from the New Talara Refinery, located in the bay of the same name.

By means of Directorial Resolution No. R.D. 012-23 MGP/DICAPI of 6.1.23, the maneuvers study of the MU2 Dock Port Terminal was approved.



5.5 Submarine Terminal-TSM

Located south of the refinery, it consists of two submarine pipelines of 12 inches in diameter, 1,600 meters in length each and four buoys of 100 MT. It has the capacity to receive vessels of up to 65,000 MT displacement. Crude oil is received and waste is dispatched.

5.6 Talara crude oil purchase and dispatch statistics

In 2022, the purchase of Talara crude oil continued, with a total volume purchased of 9,391 MBL. The main suppliers were CNPC, SAP, SAPET and UNNA-Lot IV (formerly GMP). Likewise, the purchase of Napo crude oil was made with a total volume acquired of 841,029 MBL.

5.7 Talara Refinery production

Talara Refinery’s production in 2022 was based on the blending of imported products, such as NFCC, primary naphtha, HOGBS, ULSD and B100, reception of finished products such as gasoline, LPG and A1 turbo, in order to meet the demand of the northern area and cabotage to different terminals. It is worth mentioning that maritime operations were affected by the constant port closures due to anomalous waves and strong winds. Likewise, work windows (seven in the year) were provided in the MCL for the Tecnica Reunidas contractor to complete its work of adapting the new systems in the current dock.

Starting in April, the PMRT units were gradually started up, starting with the UDP (DP1) and UDV (DV3). In August 2022, the UDP was received by PETROPERÚ.

In addition to the days due to closure in the MCL, due to bad weather, fourteen work windows were granted for the Engineering and Maintenance Projects Headquarters to carry out works of adaptation of the MCL for the future systems that will serve for product dispatch and adaptation of the area where the new loading arms will be installed, adding a total of 158.1 days that the port facility has not been available for any loading/unloading operation.

5.8 Natural gas supply

On 8.9.2022, a natural gas acquisition contract was signed for the Talara Refinery with the Olympic Company for a period of fourteen years. In that sense, the contractual supply capacity of natural gas is 18 MMPCD.

5.9 Conchán Refinery

The Conchán Refinery load is divided into load to the process units (UDP and UDV) and other loads necessary for the production to be in specification, which are mixed together to obtain the products (blending).

The load on the UDP during 2022 was higher than the refining plan by 4.30% (7.90 MBDC actual versus 7.57 MBDC plan), to meet the demand for IFO 380 in January and October, the primary gasoline requirement in March, the increased demand for asphalts in March, April and May, and the attention of diesel 2 YPFB for Bolivia in May.

The load to the UDV was higher than the refining plan by 13.11% (actual 4.83 MBDC versus 4.27 MBDC plan), mainly due to higher Napo crude processing from March to October and December at the UDP; lower ONO crude deliveries; and higher Talara primary residual processing at the UDP in November.

The yield of middle distillates was slightly lower than the refining plan by 2.66% (38.84% actual versus 39.90% plan), but higher than the annual goal (37.1%) due to the maximization of the yield of middle distillates in the process plant and the segregation of the GOL for its subsequent correction and blending with ULSD carried out throughout the period, except from March to July, as there was no availability of ULSD.

The UDP and UDV service factor remained high (99.06% and 98.67%, respectively). In February there was a product leak in the P-19C pump casing; in March a section of the 4”ø steam pipe of the V-4A accumulator was replaced due to an emergency; in March and June there were unforeseen power outages; in September there was a product leak at 90° elbow in the solvent line; and in October the UDP was stopped due to maintenance work on the E-6 A/B air cooler starter. Regarding maintenance, we have the following:

- Execution of 90% of the maintenance investment budget.
- Execution greater than 98% of the maintenance operating budget.
- 100% Compliance with the Maintenance PAAC.
- Compliance greater than 85% of the annual maintenance program.

In relation to social management, coordination is maintained with the two areas of influence of Refinería Conchán, Zona Playa and Parque Metropolitano, which have allowed the development of the activities presented and the attention to the population.

5.10 Iquitos Refinery

The net load to the UDP was slightly higher than the refining plan by 2.92% (3.05 MBDC actual versus 2.97 MBDC plan). In July and August, there were torrential rains (rising season), so the plant shutdown was postponed by about twelve hours, maintaining production with Brittany crude.

The yield of middle distillates was slightly higher than the refining plan by 2.86% (35.38% real versus 34.39% of the plan), due to the fact that in January, March and June diesel production 2 was maximized. In addition, in March the in-line mixing system came into operation, which allows maintaining the homogeneous load that improves extraction.

In the January-December 2022 period, the service factor remained at 100%. In December 2022, the production factor was 21.65%, while in the January-December 2022 period it was 25.46% mainly due to the limited availability of crude oil with low acidity for processing.

5.11 Transportation: ONP

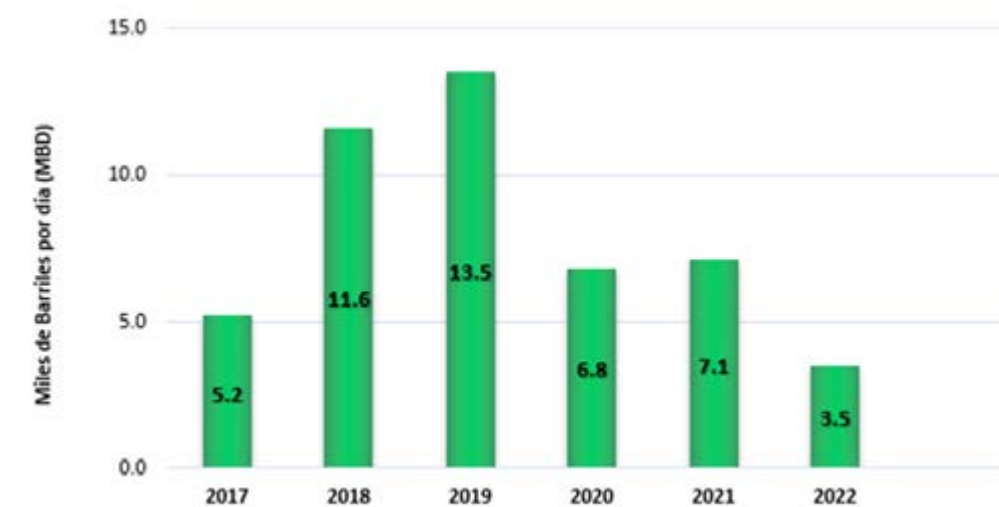
During 2022, there was a lower volume transported (1.4 MBD real versus 2.5 MBD plan) in Section I, due to contingencies caused by acts of third parties, as well as in the same period there was a lower volume transported (2.1 MBD real versus 7.5 MBD plan) in Section II, due to contingencies occurred in this interval. No crude oil transportation service was performed to internal customers.







VOLUME TRANSPORTED BY THE ONP



Among the main reasons that motivated a low volume of transport in 2022, there are the following::

- ❶ Environmental contingencies occurred in sections I and II of the ONP, caused by acts of third parties, which did not allow the resumption of pumping in said sections.
- ❷ Stoppage of operations of Lot 192, the ORN continues to stop since February 2020.

## 5.12 Environmental contingencies in the ONP

In 2022, a total of fifteen environmental contingencies were registered in the ONP, of which fourteen were caused by acts of third parties and one contingency in root cause analysis.



ENVIRONMENTAL CONTINGENCIES IN THE ONP-2022

Order	Caused by Third Parties: Cuts
1	km 59+141 of Section I (21.1.2022)
2	km 24+320 of Section I (28.3.2022)
3	km 20+189 of Section I (31.3.2022)
4	km 184+528 of Section I (3.5.2022)
5	km 24+259 of Section I (23.6.2022)
6	km 67+240 of Section I (1.7.2022)
7	km 55+396 of Section I (7.7.2022)
8	km 235+239 of Section I (29.7.2022)
9	km 104+910 of Section I (4.9.2022)
10	km 42+092 of ONP Section (16.9.2022)
11	km 404+650 ONP Section (22.10.2022)
12	km 15+476 ONP Section (22.10.2022)
13	km 51+798 ONP Section (26.12.2022)

Orden	Actions by third parties: electrical interference
1	km 609+548 of Section II (27.1.2022)

Orden	Root cause analysis
1	km 177+670 of the ORN (10.9.2022)

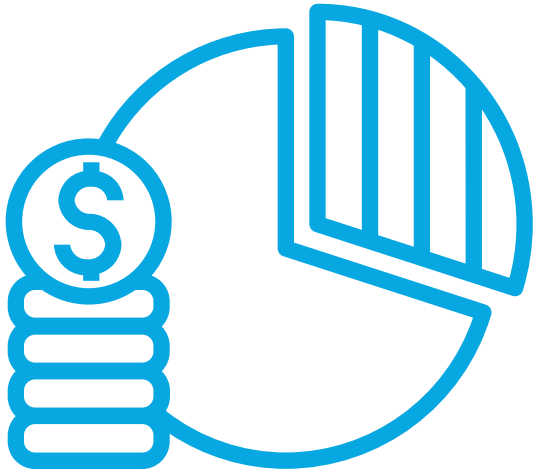
5.13 Sales domestic market

Commercial management focuses on meeting the needs of the market in all regions of the country, providing quality products through terminals and sales plants strategically distributed nationwide and its affiliated chain of service stations.

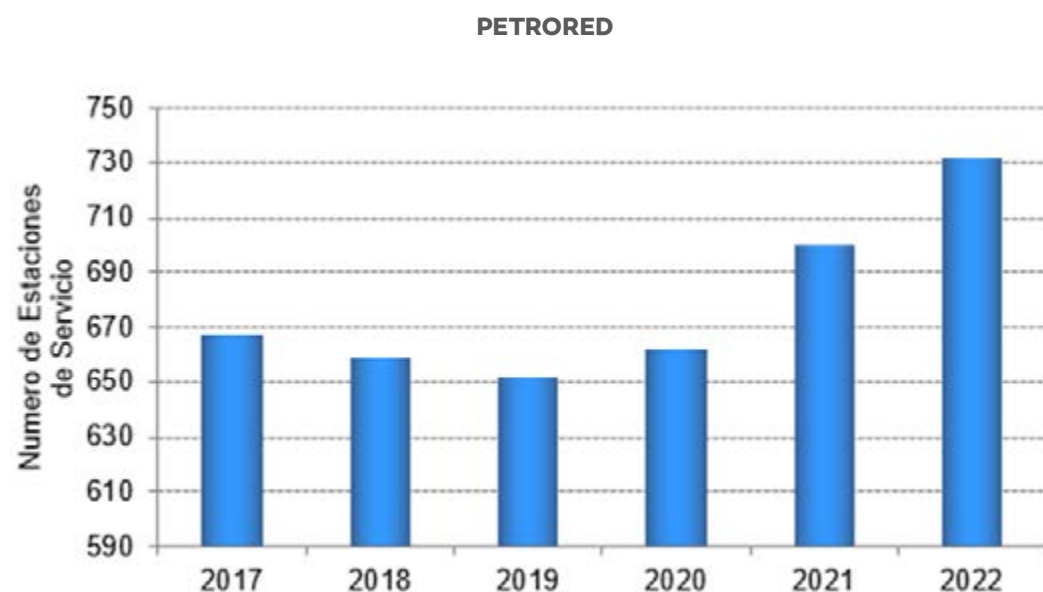
We are a relevant company in the Peruvian liquid fuels market with a 31% share, maintaining the leadership in gasoline/ gasohols with 47% and diesel with 36%.

We serve clients from different sectors of the industry, such as mining, electricity, construction, asphalt, fishing, transport and oil companies; retail sector and wholesale distributors.

Despite adverse conditions due to exogenous factors and internal financial problems, the number of service stations affiliated to the PETROPERÚ NETWORK was maintained and increased. Thus, the number of service stations affiliated with the PETROPERÚ Network increased by 4% compared to 2021 (700), reaching 731 affiliated stations as of December 2022.







Likewise, the new visual identity of the brand continued to be implemented in the service stations of the PETROPERÚ Network. At the end of 2022, 158 service stations were identified with the new visual identity of the PETROPERÚ brand.

At the end of 2022, there were nine VAO convenience stores AT PETROPERÚ Network service stations in Lima, La Libertad and Piura.

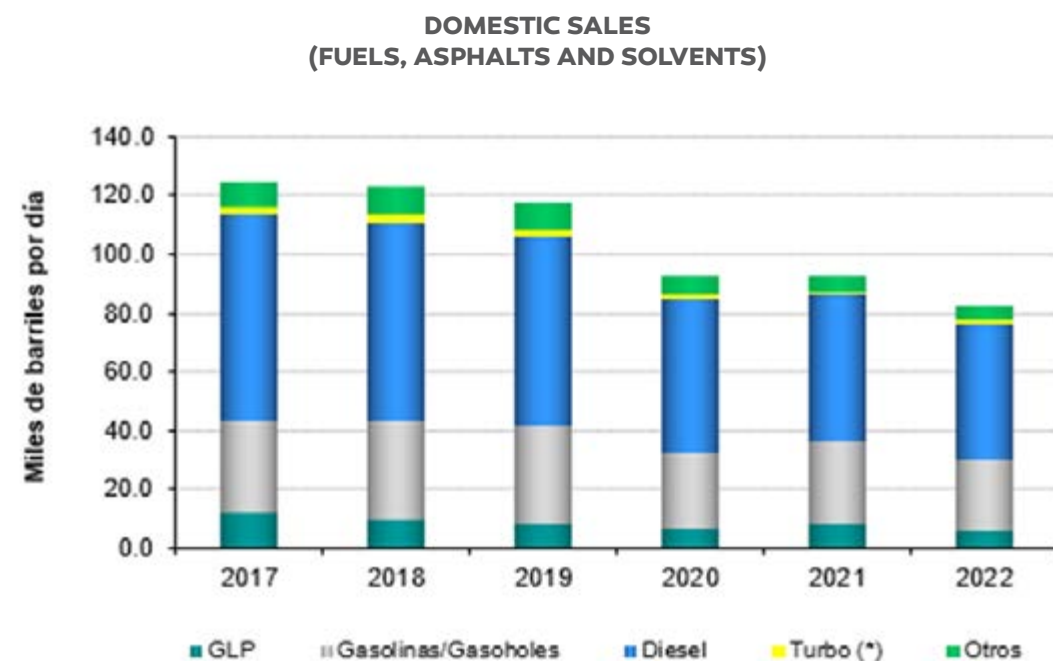
On the other hand, improvements were made in sales processes with the implementation of the new digital sales channel (Altoke) for direct customers (network and industry service stations), which allows them to self-manage their fuel orders efficiently and practically. In 2022, in six sales plants, training meetings were held with customers, and pilots were organized with service stations that supplied in Talara, Iquitos and Conchán.

The Blue PETROPERÚ product was placed on the market, the first project in the Company with royalty income (brand use).

The incognito customer program was continued, which aims to measure the shopping experience, service quality, training and evaluation of the customer service protocol at the service stations, in addition to increasing the value of the brand through the image projected by the service stations affiliated with the PETROPERÚ Network. Likewise, in 2022 we managed to exceed the target service level for the entire network by 2 percentage points (72% versus 70%).

Sales procedures were updated to be in line with current competitive market conditions.

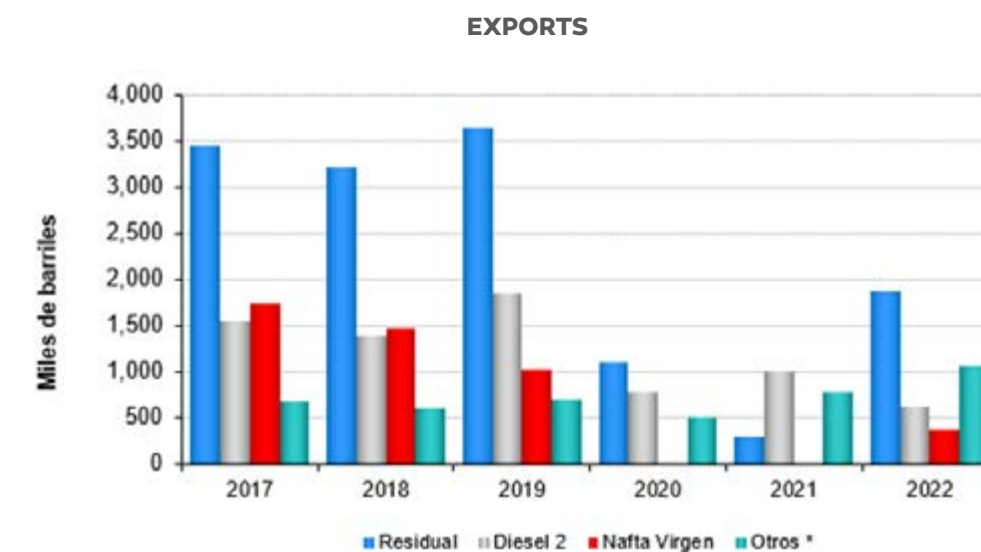
The use of digital platforms to hold meetings with customers allowed them to maintain contact and increase the frequency and amount of training carried out.



(\*) Until 2010 included kerosene.

## 5.14 Foreign market

Exports amounted to 12.6 MBDC higher by 6.9 MBDC compared to 2021 (5.7 MBDC), mainly due to the commercialization of residuals generated during the start-up process of the New Talara Refinery.





The production of residuals will decrease when the conversion units of the New Talara Refinery begin operations.

The sales of products in both the domestic and foreign markets, as well as the services provided, represented income for the Company amounting to MMUSD 5,581, after deducting contributions and including FEPC compensation.

REVENUE MMUS\$

	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Ventas País	3,586	4,369	4,098	2,818	3,801	4,889
Ventas Exterior	394	515	471	228	356	628
Ventas Ventas	3,979	4,884	4,568	3,045	4,156	5,517
Ingresos por servicios	72	81	100	76	66	64
Total Ingresos	4,052	4,965	4,668	3,122	4,222	5,581







6

Investments



6.1 Investments projects

La Empresa ejecutó MMUS\$ 524 en proyectos de inversión de capital, de los cuales MMUS\$ 517 corresponden al PMRT.

PMRT

6.2 General Overview

The PMRT is the engineering, procurement and construction megaproject of PETROPERÚ in the Talara Refinery, which includes the installation of new state-of-the-art process units, industrial services and facilities, which will increase the processing capacity from 65,000 to 95,000 barrels per day of crude oil, and at the same time, process heavier and less expensive crude oils, converting them into light products of higher value, such as LPG, gasoline and diesel with less than 50 ppm of sulfur. The New Talara Refinery will be one of the most modern facilities of its kind on the South Pacific coast.

It is worth mentioning that this project will increase profitability, contributing to the economic and financial sustainability of the Company.

During 2022, PETROPERÚ invested US\$582 million, developing various investment projects and current investments, which due to the magnitude of their scope are executed in the medium and long terms.

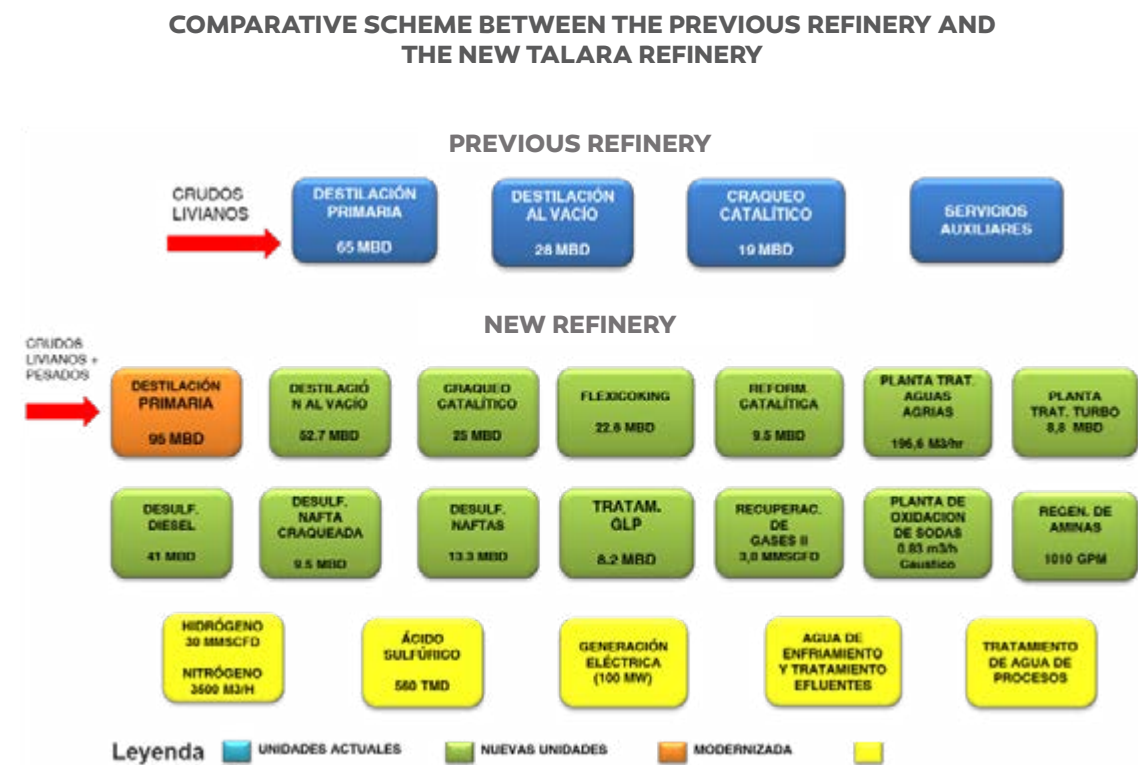
PMRT PROCESS UNITS

PROCESS UNITS	
DP1	Crude UDP, 95 MBSD
DV3	UDV III, 52.7 MBSD
FCK	Vacuum Residue Coking Unit, 22.6 MBSD
HTN	Naphta Hydrotreater and Separator, 13.3 MBSD
RCA	Naphta Reformer, 9.5 MBSD
FCC	Catalytic Cracking Unit, 25 MBSD
HTF	FCC Gasoline Hydrotreater, 95 MBSD
RG1	Gas Recovery Unit I, 7390 KG/H GAS / 69403 KG/H
RG2	Gas Recovery Unit II, 7390 KG/H GAS / 69403 KG/H
HTD	Diesel Hydrotreate, 41 MBSD
AM2	Amine Plant, 233.8 TM/H
TGL	LPG Treatment, 8.23 MBSD
WS2	Grey Water Stripper II, 197 M3/H
CAF	Caustic Soda Facilities
PAR	Plant Air
SCR	Refinery Fuel System
INT	Interconnections
FWS	Fire Fighting System





Below is a comparative scheme between the previous refinery and the new one once the PMRT has been completed.



In addition to the aforementioned process units, the PMRT is considering the construction of a new MU2 Hybrid Dock and new storage tanks.

Likewise, as part of the scope of the PMRT, the auxiliary units and complementary works necessary for the operation of the process units of the New Talara Refinery are built.

The baseline of the approved project (or master schedule level III rev.10), contemplates impacts due to the covid-19 pandemic until 2022, in which not only the deadlines for the completion of the works of the Técnica Reunidas contractor have been impacted, but there is also an impact on the deadline for the completion of the auxiliary units in charge of the Cobra SCL contractor, as well as the rest of the works associated with PETROPERÚ.

The integral physical advancement of the PMRT at the end of 2022 is 98.50% real versus 100.00% programmed.





6.3 Engineering phase: 100 %

The activities corresponding to the engineering phase of PMRT process units are completed. However, complementary activities associated with the integration of PMRT engineering continue to be carried out.

6.4 Procurement phase: 100 %

Regarding the management within the procurement phase with scope of PETROPERÚ, we have:

- Capital spare parts. The preservation of the capital spare parts acquired continues.
- Spare parts for two years. The acquisition of these spare parts for the New Talara Refinery is being managed.

6.5 Physical progress of construction: 99.78 %

As part of the commissioning phase, the hydrostatic, loop, motor run test and box up tests of static equipment were carried out.

6.7 Progress on the EPC contract for auxiliary units

As of December 2022, the engineering, procurement and construction contract for the auxiliary units and complementary works of the PMRT, signed with the Cobra SCL UA&TC consortium, has 95.70% real progress versus 100% scheduled progress.

6.8 Hiring of local labor

The provisions of the PMRT EIA are being complied with. More than 70% of the unskilled labor comes from the city of Talara, on average 96% has been sustained %.

6.9 Other investment projects

**Construction and operation of the Pasco-Ninacaca Sales Plant.** It consists of the construction of a new plant on land owned by PETROPERÚ, whose purpose is the reception, storage and dispatch of fuels (diesel and gasohols).

In 2022, the OBS IMECON consortium contractor contract was terminated with expected results (most likely scenario) for PETROPERÚ. It is in the process of liquidation and commencement of arbitration. The overall physical progress of the project as of December amounted to 47.5%.

**New Ilo Terminal.** Consists of the construction of a new terminal on land owned by PETROPERÚ, whose purpose is the reception, storage and dispatch of fuels (diesel and gasoline/gasohols).

During 2022, the supply of equipment and materials was completed, such as additive skids and alcohol sampling, dispatch skids, steam recovery (KOD), truck scales, electric pumps for non-industrial processes and services, and steel plates and accessories for the assembly of fuel and water tanks against fire. In addition, the corresponding permitting process continues to be managed with the Provincial Municipality of Ilo and with the Pasto Grande Regional Special Project. The global physical progress recorded as of December was 33.7%.

**Construction and operation of Puerto Maldonado Sales Plant.** It consists of the construction of a new plant on land owned by PETROPERÚ, whose purpose is the reception, storage and dispatch of fuels (diesel and gasoline). The project has been suspended from 1.1.2022 to date.

In 2022, efforts continued to obtain authorization for the use of the right-of-way of the Interoceanic Highway with PROVIAS, an easement for external storm drainage. Overall physical advancement was 63.8%.

With regard to the progress of the Procurement and

Construction service, in charge of the contractor Tecnitanques, it remains at 96% in general preliminary works, 85% in civil works, 92% in mechanical works and 57% in electrical and instrumentation works

6.10 Operation of Lot 64

The project recorded a budget execution of MMUSD 3.1, which represents 66.4% of the approved annual budget, because PETROPERÚ does not enter the CBM to carry out field activities. Consequently, maintenance, environmental monitoring and communications contracts were not activated. The execution corresponds to the expenses of renting the land to the Army and the equity insurance of the CBM assets. Thus, since the CBM was not operational, the social management and community relations activities were not carried out either.

Through DS No. 024-2021-EM, published on 9.28.2021 in the El Peruano Official Gazette, the transfer of the participation of GeoPark Perú sac in Lot 64 in favor of PETROPERÚ was approved. In this way, the Company assumes 100% of the rights and obligations for the exploration and exploitation of hydrocarbons.

The basic contracts for the operation of the camp were signed in December 2022, with the entry into the CBM estimated in February 2023. The deadlines for the preparation and approval of the EIAs of the initial development project and the exploratory project are suspended under the force majeure clause by indefinición of the prior consultation process and by health emergency, respectively. However, PETROPERÚ contracted the service of preparing the EIA of the development project, whose activities are underway.

6.11 Operation of Lot 192

On 7.25.2022, DS No. 009-2022-EM was approved, which authorized PERUPETRO to sign the license contract for the exploitation of hydrocarbons in Lot 192 with PETROPERÚ.

By means of RM No. 041-2023-EF/52 of 1.2.2023, the MEF authorized PETROPERÚ to enter into an indebtedness operation without the guarantee of the national Government, under the modality of letter of guarantee, up to the sum of MMUSD 22, with a validity of one year and forty-five days,

renewable up to a term of twelve years, required for the subscription of the license contract in Lot 192.

The license agreement was signed with PERUPETRO on 2.28.2023.

The project accounted for budget compliance of 1.2%, due to the delay in the start of the license agreement.

6.12 Current Investments

The Company executed MMUSD 58 in current investments, which were oriented to compliance with environmental and safety regulations, major maintenance and inspections of process units, construction and major maintenance of tanks, improvements in sales plants, as well as acquisition or replacement of equipment.

At the end of the year, the following investments showed greater progress:

- Major maintenance of stage I tanks (Talara Refinery)
- Major maintenance of tanks NL 523, 250, 2002 and 520 (Talara Refinery)
- Mechanical integrity of UDP equipment (Talara Refinery)
- MCL Control Room Air Conditioner Replacement (Talara Refinery)
- Acquisition of natural gas service equipment (Talara Refinery)
- Acquisition and installation of a screw-type motor pump in Station 1 (Pipeline).

6.13 Investments in terminals

During 2022, the operator has executed investments of MMUSD 5.87 in the North terminals and MMUSD 3.5 in the Center terminals.

In the same period, the update of the schedules for the adaptation of tanks to DS No. 017-2013-EM in the North and Central terminals was approved, extending the adaptation period until 2027.





## 5.14 Concession of the Natural Gas Distribution System

Through DS No. 029-2020-EM, the MINEM commissioned PETROPERÚ to operate and maintain the South West Concession from 12.19.2020 and for a period of three years (until 18.12.2023). As part of this temporary administration, PETROPERÚ has the following functions

- ❶ Manage the South Southwest Concession as a business unit, with separate accounting.
- ❷ Operate and maintain the current infrastructure of the existing distribution system.
- ❸ Manage the infrastructure complying with the rules of distribution of natural gas by pipeline network.
- ❹ Assume receipt of the assets of the concession by the former concessionaire.
- ❺ Assume the assignment of contractual position of all contracts with third parties that ensured the continuity of the operation.
- ❻ Invoice the revenues of the concession in the name of PETROPERÚ.
- ❼ Carry out all actions to ensure the continuity of service to consumers in the area.
- ❽ The costs and expenses of the administration, operation and maintenance of the concession are covered by income of any nature received for the provision of the service. Costs and expenses not covered by such income are borne by the MINEM.

At the end of 2022, 11,803 customers were connected (19 industries, 29 shops, 11,758 residences), approximately 400 kilometers of built network and 6 regasification plants (3 in Arequipa, 1 in Tacna, 1 in Moquegua, 1 in Ilo)





7

**Economic  
and Financial  
Results**



### 7.1 ECONOMIC AND FINANCIAL RESULTS

In 2022, the net loss amounted to MMUSD 271, contrary to the net profit recorded in 2021, which amounted to MMUSD 68. This is mainly explained by the lower sales due to the lack of availability of inventories given the liquidity problems faced by the Company from March to October 2022, a situation that managed to be reversed with the capital contribution received, lower marketing margins (5 versus 10.8 USD/BL as of December 2021) due to the cost overruns in imports generated by the liquidity problems; discounts that are being granted to customers in the face of the aggressive competition that has been favored by the high international spread cracks , non-optimized operation of the PMRT as it is in the start-up sequence, operating loss in the ONP of MMUSD 84 and the costs for contingencies; however, it has been offset by the lower value of the exchange rate, which has had a favorable impact on the determination of a) provision for Income Tax and deferred (MMUSD 57 versus -MUSD 105 as of December 2021) and b) profit for the exchange differential (MMUSD 57 versus - MUSD 66 as of December 2021).

COMPREHENSIVE INCOME STATEMENT (MMUSD)

		2021	2022
Total revenue		4,222.3	5,580.8
Cost of sales		(3,764.4)	(5,539.9)
Sales and administrative expenses		(241.7)	(248.5)
Other revenue (expenses)		44.2	(21.8)
<b>OPERATING PROFIT/LOSS</b>		<b>260.3</b>	<b>-229.4</b>
Financial Income and (Expenses)		(87.2)	(94.9)
Current and deferred income tax		(105.2)	53.1
<b>NET PROFIT (LOSS)</b>		<b>67.9</b>	<b>-271.2</b>

With respect to December 2021, the net loss is explained as follows:

- Reduction of sales in the national market by 10 MBDC (82 versus 93 MBDC in 2021), as well as our participation in the national market (31% versus 36% in 2021), caused by lack of availability of inventories given the liquidity problems faced by the Company from March to October 2022, continuous port closures and social mobilizations that caused inconveniences in the supply of fuels in the country, as well as less advantageous commercial conditions compared to what is offered by the competition.
- Lower commercial margins in our main products, due to the cost overruns that were generated in hydrocarbon acquisitions, the discounts that are being granted to customers in the face of aggressive competition that has been favored by the high international spread cracks that strengthen the competitiveness of integrated companies and oil refiners. Likewise, for the incorporation into the FEP of diesel for vehicular use, 90/84 gasoline, gasohol 84 and LPG.

- Higher import costs, not recognized in the OSINERGMIN PPI, related to the increase in fob awards that PETROPERÚ has made in imports of ULSD diesel , freight costs for imported ULSD diesel and increase in costs for demurrage.
- Non-optimized operation of the New Talara Refinery and its expenses derived from the start-up sequence, related to crude purchases that when processed generated surpluses of products of low commercial value, operating expenses of MMUSD 121 versus MMUSD 56 in 2021 mainly associated with own consumption (MMUSD 23 in 2022 versus MMUSD 2 in 2021), especially hydrotreated naphtha for the Electric Cogeneration Unit and greater depreciation (MMUSD 40 in 2022 versus MMUSD 10 in 2021), especially for assets of the New Talara Refinery that have been capitalized this year.
- During 2022, additional costs were recorded in maritime transport due to lack of products in refineries, plants and terminals due to the liquidity problems faced by the Company from March to October 2022.
- Increase in administrative expenses for the payment of MMUSD 17 related to the resolution of determination for the final audit of the Income Tax of 2016.
- In December, MMUSD 29 were recorded in financial expenses, corresponding to interest for long-term financing for the PMRT (bonds and CESCE), according to the proportion of capitalized assets of the New Talara Refinery.
- Operating expenses of the ONP (MMUSD 57), and attention to environmental events caused by third parties, whose provision at the end of 2022 amounted to MMUSD 40.

### 7.2 Statement of Financial Position

At the end of December 2022, the structure of the financial situation of the company was maintained with a greater contribution of non-current assets (79%) and a majority share of third-party financing with respect to that of shareholders.

It is worth mentioning that in the 2022 period, in an extraordinary way, PETROPERÚ received the support of the Executive through DU Nos. 010-2022 and 023-2022, aimed at ensuring the supply of fuels at the national level and guaranteeing their economic and financial sustainability.

Through DU No. 010-2022, published in the El Peruano Official Gazette on 5.12.2022, MMUSD 750 and MMS/ 500 were received as direct financing through cancellation documents, and through 023-2022, it is established to make a capital contribution to PETROPERÚ for MMS/ 4,000 and the granting of a guarantee up to MMUSD 500, granted by the MEF, through the General Directorate of the Public Treasury, in support of the foreign trade credit line contracted by PETROPERÚ with the Banco de la Nación.

It should be recalled that on 12.6.2022, the extension of the cancellation periods for DU No. 010-2022, from 12.31.2022 to 12.31.2024 and of the cancellation documents from 12.31.2022 to 12.31.2023, and with respect to 023-2022 (guarantee credit lines with the Banco de la Nación) from 10.25.2023 to 12.31.2024, was published in the El Peruano Official Gazette, in the second Final Provision of Law No. 31640.



Total assets amounted to MMUSD 9,942, showing an annual increase of 14% over the same period of the previous year which amounted to MMUSD 8,686, explained to a greater extent by the growth of net and intangible fixed assets in MMUSD 471 and inventories in MMUSD 392, mainly. Total liabilities amounted to MMUSD 7,289, showing an increase of 8% (+ MMUSD 513) compared to December 2021 amounting to MMUSD 6,777, mainly due to the shareholder loan (MMUSD 886). Likewise, net equity increased by 39% (MMUSD 743) due to the financial contribution received from the Treasury published through DU No. 023-2023 for MMUSD 1,014 and the net loss of MMUSD 271.

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (MMUSD)

	2021	2022
Current Assets	1,458.9	2,093.5
Non-current assets	7,226.6	7,848.1
<b>Total assets</b>	<b>8,685.5</b>	<b>9,941.6</b>
Current liabilities	2,301.4	2,265.3
Non-current liabilities	4,475.2	5,024.0
<b>Total liabilities</b>	<b>6,776.6</b>	<b>7,289.3</b>
Shareholders equity	1,908.9	2,652.3
<b>Total liabilities and equity</b>	<b>8,685.5</b>	<b>9,941.6</b>

### 7.3 Current assets

Higher inventory value in MMUSD 392, higher cost in USDBL 25.8 (101.1 versus 75.3) and higher volume in 1,783 MBL (9,439 versus 7,656).

The IGV tax credit was increased by a net of MMUSD 249, an increase of MMUSD 372 and a recovery of MMUSD 123 (MMS/ 476) was obtained for the corresponding profit balance from November 2021 to October 2022

### 7.4 Non-current assets

Increase in works in progress of buildings, machinery and equipment, due to the progress of the PMRT.





7.5 Current liabilities

Decrease in the balance of trade payables in MMUSD 251, due to the amortizations made with the financial support provided by the State, received through the DUs: i) transitional financial support received in May (MMUSD 750 direct financing and MMS/ 500 for cancellation documents), and ii) financial contribution (MMS/ 4,000) within the framework of DU No. 023-2022; funds used entirely for working capital.

Registration of shareholder loans in the amount of MMUSD 886, as a result of the exceptional granting of financial support in accordance with DU No. 010-2022, dated 13.5.2022, aimed at ensuring the marketing of hydrocarbons nationwide and maintaining the continuity of the payment chain.

It is necessary to mention that the Indebtedness Law for 2023 considers a rescheduling of payments of the loan of MMUSD 750, taking into account that it will be canceled on 31.12.2024, and the cancellation documents for MMS/ 500, on 31.12.2023.

7.6 Non-current liabilities

There was a decrease in long-term debt by MMUSD 141 due to the repayment of the two CESCE loan installments in June and December 2022.

7.7 Equity

Higher by MMUSD 743 compared to the balance as of December 2021, due to the net capital contribution and the loss for the year.



7.8 Financial Indicators

The results of the financial indicators for the year 2022 were:

FINANCIAL INDICATORS

Indicators	Unit	2021	2022
<b>Liquidity</b>			
General liquidity	veces	0.6	0.9
Acid test	veces	0.4	0.5
<b>Solvency Ratio</b>			
Equity Debt	veces	3.5	2.7
<b>Profitability index</b>			
Return on Assets (ROA)	%	3.0	-2.3
Return on Equity (ROE)	%	3.6	-10.2
<b>EBITDA</b>			
Revenue Relationship	MMUS\$	285.3	-115.4
	%	6.8	-2.1

Greater liquidity (0.9 versus 0.6) as a result of:

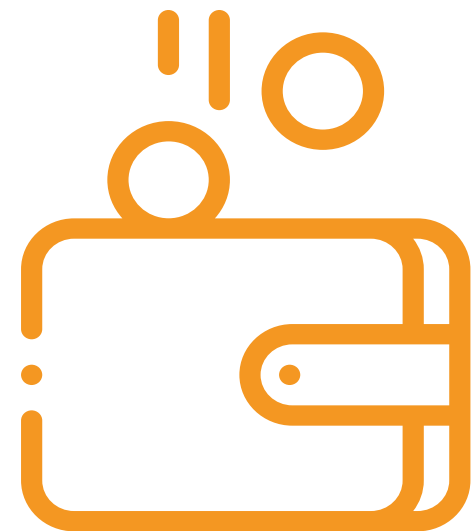
- The MMUSD 1,014.6 received as capital contribution (MMS/ 4,000) were used for working capital.
- The higher inventory value due to higher cost at 25.8 USD/BL (101.1 versus 75.3 USD/BL) and higher volume at 1,783 MBL (9,439 versus 7,656), due to higher purchases, especially the Napo crude that is being used in the progressive start-up of the PMRT, whose realization will be seen in the following months (it went from 382 MBL in December 2021 to 1,601 MBL as of December 2022).
- The loan of MMS/ 2,785 (equivalent to MMUSD 750) and its interest became long-term debt (31.12.2024) by application of Law No. 31640.
- Regarding solvency, lower level of indebtedness (3.5 versus 2.7x) due to the capital contribution received through DU No. 023-2022, for MMS/ 4,000 (equivalent to MMUSD 1,015), which was used to cancel suppliers for the purchase of crude oil and products, decreasing short-term obligations (-2%).



- As for ROA and ROE, lower return on assets (ROA) due to the decrease in operating profit recorded as of December 2022 (-MMUS \$229 versus MMUSD 260 as of December 2021). Lower Return on Equity (ROE) ratio mainly explained by the net loss of MMUSD 271 as of December 2022 versus the net profit of MMUSD 68 as of December 2021.

Lower EBITDA margin due to:

- Reduction of commercial margins in our main products, as a result of the reduction in the sale and purchase price differential (5 versus 11 USD/BL), as well as the significant reduction in the level of sales in the local market by 11 MBDC compared to the previous year (82 versus 93 MBDC in 2021) and the market share by -5% (31% versus 36% in 2021), caused by the lack of availability of inventories given the liquidity problems faced by the Company from March to October 2022 and social mobilizations that caused inconveniences in the supply of fuels in the country, as well as less advantageous commercial conditions compared to what is offered by the competition.
- Non-optimized operation of the New Talara Refinery.
- Higher import costs, not recognized in the OSINERGMIN PPI, which generated a negative impact on this year's EBITDA.
- Net losses recorded in the ONP business, due to the fact that no income was generated from the crude oil transport service, as a result of social mobilizations, social conflicts with the communities surrounding the pipeline and environmental events caused by third parties.



7.9 Source and allocation of funds

In 2022, investments have been financed with long-term debt issuance:

ORIGIN AND ALLOCATION OF FUNDS

Item	MMUS\$
Origin	
Capital contribution	1,015
Shareholder loans	886
Use of cash in paying investments- PMRT	151
Miscellaneous	33
Allocation	
Net increase in fixed assets-investment in PMRT	-471
Inventory Increase	-392
Increase in other accounts receivable, mainly IGV tax credit	-364
Loss 2022	-271
Amortization of debt with suppliers	-251
Fuels FEP Increase	-185
Repayment of CESCE loan, net increase in short-term loans	-98
Miscellaneous	-53





## The obtaining of resources by the Company has:

### Origin in:

On 10.25.2022, DU No. 023-2022 was published (emergency decree that establishes measures in economic and financial matters aimed at avoiding the shortage of fuel at the national level), which approved the contribution of State capital to PETROPERÚ up to the amount of MMS/ 4,000 (equivalent to MMUSD 1,015), which were received in full at the end of November 2022 and have been registered as additional contribution capital, until its registration in Public Registries.

Within the framework of DU No. 010-2022, dated 12.5.2022, which establishes extraordinary economic and financial measures aimed at securing the local fuel market, the loan of MMS/ 2,785 (equivalent to MMUSD 750) was received for use as working capital and cancellation documents were requested, up to MMS/ 500, for the payment of taxes related to supply operations to the national market.

### Allocation in:

Investment in fixed assets for MMUSD 471 (net of depreciation), basically due to the progress of PMRT's work, which as of December 2022 is with a comprehensive physical progress of 98.50%.

As of December 2022, increase in inventory value due to higher cost by USD25.8 (101.1 versus 75.3) derived from the increase in the international price of crude oil and higher volume by 1,783 MBL (9,439 versus 7,656), due to higher purchases, especially Napo crude oil, intended for use in the progressive start-up of the PMRT.

Increase in the IGV tax credit by a net of MMUSD 249, derived from the credit generated by MMUSD 372 and the recovery of MMUSD 123 (MMS/ 476) through the profit balance mechanism, corresponding to November 2021 to October 2022.

Amortization of debt with suppliers with the loan of MMUSD 750 received from the State and with the MMUSD 1,015 received as a capital contribution (MMS/ 4,000). Increase in the FEP combustible by a net of MMUSD 185, derived from the FEPC generated by MMUSD 238, from the collection of MMUSD 55 and MMUSD 2 of exchange rate differential

## 7.10 Investor Relations

During 2022, the Consent Solicitation was carried out with the bondholders, for the extension of the delivery period of the audited 2021 Financial Statements. In May 2022, approval was obtained from 90.39% of the bondholders for the extension of the delivery term of audited Financial Statements. The meetings with the bondholders were held from New York in a mixed manner (face-to-face and virtual), for which a presentation was prepared, with the support of the agent banks, with information on the Consent proposal, the commissioning of the New Talara Refinery, financial situation and main corporate actions, among others.

Likewise, through the important events (press releases), local and foreign investors were kept informed about the events that occurred during the year that in one way or another may influence investment decision making.

On the other hand, the PETROPERÚ investor web portal is kept updated, in order to facilitate the search for information from the financial community and other agents of interest, regarding financial, economic, operational and management information.

As part of the management, the relationship with the local and foreign risk classifiers was maintained, the timely delivery of the required information and the relevant supports, necessary for the preparation of their classification reports, was complied with.

Due to the importance of ESG issues in the decisions of financial market agents, the Investor Relations area, in coordination with the Sustainable Development area, leads the implementation of concrete actions on this issue. In November 2022, it began with the participation of the CSA survey, conducted by the company S&P Global.







# 8

Revenue  
Generated for  
the State



During 2022, PETROPERÚ generated resources for the State for a total of MMUSD 1,203.6, of which MMUSD 107.5 were for its own operations and MMUSD 1,096.1 as a collecting agent of ISC, IGV, IR and contributions withheld from personnel. PETROPERÚ applied a tax credit for a total of MMUSD 1,275.4, corresponding to the ISC and IGV paid in its acquisitions.

INCOME GENERATED FOR THE STATE-MMUSD				
	2019	2020	2021	2022
<b>Por las operaciones de la empresa</b>				
Impuesto a la renta	103.6	27.4	36.5	59.3
Derechos de importación	4.1	2.3	0.7	-
Alícuota Osinerg/DHG D.S. 114-2001-PCM	15.2	10.2	11.9	14.7
Impuesto a las transacciones financieras ITF	1.0	4.1	1.2	0.9
OEFA D.S. 127-2013-PCM	4.0	2.5	3.1	3.8
FISE-SISE Leyes 30114 y 29852	39.5	31.0	31.2	28.7
<b>Sub total</b>	<b>167.5</b>	<b>77.5</b>	<b>84.6</b>	<b>107.5</b>
<b>Por cuenta de terceros</b>				
Impuesto general a las ventas	777.9	503.2	617.3	769.5
Impuesto selectivo al consumo	516.1	348.1	295.2	189.9
Impuesto al rodaje	89.9	56.1	80.9	98.5
IGV-Retenciones por pagar (proveedores)	1.3	0.8	1.0	1.7
Impuesto a la renta retenido al personal	18.3	23.0	11.6	13.2
Otros tributos	22.0	18.8	21.0	23.3
<b>Sub total</b>	<b>1,425.5</b>	<b>950.1</b>	<b>1,027.0</b>	<b>1,096.1</b>
<b>TOTAL INGRESOS GENERADOS</b>	<b>1,593.0</b>	<b>1,027.5</b>	<b>1,111.7</b>	<b>1,203.6</b>
<b>Crédito fiscal utilizado</b>				
Crédito fiscal IGV	(993.7)	(647.1)	(850.2)	(1,117.6)
Crédito fiscal ISC	(153.0)	(305.3)	(306.9)	(157.8)
<b>TOTAL</b>	<b>(1,146.6)</b>	<b>(952.3)</b>	<b>(1,157.1)</b>	<b>(1,275.4)</b>

### 8.1 FEPC

Revenues from the FEPC are recognized simultaneously with revenues from sales to customers of refined products that are included in the fund, for which the MINEM DGH establishes a price band. FEP income is recognized as part of revenue from ordinary activities.

The total amount receivable from the DGH, as of December 31, 2022 and 2021, amounts to 228,576 MUSD and 43,025 MUSD, respectively, generated by compensation and contribution operations. These balances include the claim for amparo recorded in a claims account for 15,190 MUSD, as of December 31, 2022 (14,514 MUSD as of December 31, 2021), classified as other long-term accounts receivable.







9

**Administrative  
Management**



9.1 DL N° 1292

DL No. 1292, which declares the safe operation of the ONP to be of public necessity and of national interest and provides for the reorganization and improvement of PETROPERÚ's corporate governance, was published in the El Peruano Official Gazette on 12.30.2016.

The PETROPERÚ Reorganization and Modernization Plan was approved by Board Agreement No. 067-2018-PP of 8.6.2018 and comprises 6 components with 21 activities and their corresponding indicators, which consider the guidelines indicated in DL No. 1292.

As of December 2022, the implementation of the PETROPERÚ-DL Reorganization and Modernization Plan No. 1292 registered a cumulative corporate progress of 75.6% versus 100% of target.

9.2 Personnel

LABOUR FORCE TABLE (number of people)

	2020			2021			2022		
	SUP	EMP	TOTAL	SUP	EMP	TOTAL	SUP	EMP	TOTAL
Indeterminate term	994	987	1,981	1,288	1,170	2,458	1,260	1,139	2,399
Other	367	331	698	144	208	352	106	151	257
Contract subject to modality	364	306	670	140	180	320	103	109	212
Injunction	3	25	28	4	28	32	3	42	45
Total	136,1	1,318	2,679	1,432	1,378	2,810	1,366	1,290	2,656

9.3 Training

PETROPERÚ considers training as a vehicle that contributes to the development of its personnel, allowing it to generate greater value in the organization through its alignment with strategic objectives. In this regard, the General Management approved the 2022 Annual Training Plan, within the framework of the difficult economic-financial situation and the social impact resulting from the COVID-19 pandemic at the national level.

For the execution of the 2022 PAC, the development of mandatory training activities was prioritized in accordance with current legal standards, those related to occupational safety and health, digital transformation, good corporate governance, money laundering and terrorist financing prevention system, anti-corruption, internal control system, certifications, and those activities relevant to the continuity of the Company's operations.

In this context, the use of digital tools was predominantly maintained since most of the training activities were carried out in the virtual or online modality (70%), through the PETROPERÚ Virtual Classroom, a tool in which, in addition to the scheduled activities, all staff can freely access to participate in the courses, conferences, talks, etc., that are hosted.

Regarding the execution of the 2022 PAC, as of 31.12.2022, 445 activities were carried out at the corporate level, including operational techniques, support management, commercial management, soft skills and leadership, and regulatory compliance, with a total of 142,446 hours of training, with an average of 53.63 man-hours.

On the other hand, as part of our corporate policy, the self-training of workers is promoted through co-financing in activities that are related to the Company's core business , with programs such as the PAE, which in 2022 had 104 participants.

9.4 Personnel Recruitment

Mediante el proceso de reclutamiento interno, desde abril hasta diciembre de 2022, treintaidós trabajadores lograron acceder a posiciones vacantes en línea a sus expectativas y capacidades. Asimismo, mediante el proceso de reclutamiento externo, se cubrieron ocho vacantes.

9.5 Performance Evaluation

It is planned to carry out the performance evaluation process for levels 1, 2 and 3, from April to December 2022, in the first half of 2023, which will have several evaluation stages. It should be noted that it has been proposed that the comprehensive 360° evaluation methodology be used.

- Self-Assessment: objectives and competencies.
- Evaluation: fulfillment of objectives and competencies.
- Objective Fulfillment Assessment: Represents 60% of the total assessment and will consider the assessment of minimum three and maximum five objectives.
- Competency-based assessment: represents 40% of the total assessment and includes the assessment of six competencies.
- Feedback.
- Individual Development Plan.





## 9.5 Supply chain management

The supply of hydrocarbons for the domestic market was affected due to the liquidity problems faced by the company since March 2022, due to the delay in the presentation of the audited 2021 Financial Statements and weakening of governance, as well as the abrupt change in the payment policy, situations generated by the Administration that was in charge of the Company from October 2021 to March 2022. The liquidity problems added to the international hydrocarbon market situation (45% increase in international prices in gasoline, 72% in diesel and 114% in international freight compared to 2021) due to the Russia-Ukraine war generated challenges to maintain adequate inventory levels in our plants and terminals, in order to ensure the supply of fuels for the demand met by PETROPERÚ.

The loss of credit rating and restrictions on credit lines by the bank caused delays in the honoring of debts to suppliers. These, at present, require the issuance of letters of credit to guarantee payment.

Given this problem and the fact that PETROPERÚ is a strategic company for the Peruvian State, which serves markets in places where private companies do not arrive, we were granted financial support on two occasions (DU No. 010-2022 and 023-2022), which allowed us to continue with the payment chain and ensure supply at the national level, in accordance with PETROPERÚ's market share.

On the other hand, close and sustained coordination was carried out to support all plants, terminals and airports in relation to the parameterization and configuration of the Billing and Inventory Control System by the implementation of the regulations in which the exception of the obligation to market diesel 2 with 5% biodiesel (RM No. 095-2022-MINEM/DM and extensions/modifications) was provided, and that of exempting the use and marketing of diesel 2 and diesel B5 with sulfur content not greater than 50 ppm, in the departments of Tumbes, Piura and Amazonas (RM No. 255-2022-MINEM/DM), which contributed to and guaranteed the uninterrupted supply of our products to customers in the area of influence. During 2022, 61% of PETROPERÚ's imports/exports went to refiners.

Within the framework of the entry into force of the mandatory use and marketing at the national level of regular and premium gasoline and gasohols (DS No. 014-2021-EM and 006-2022-EM), the coordination for the configuration in the SAP ERP system for the invoicing and inventory control of the new regular and premium gasoline and gasohols in the plants and terminals was carried out, the registration sheets in the Hydrocarbons Registry (OSINERGMIN) were updated to 100% as liquid fuel supply plants and OPDH, and wholesale distributors of liquid fuels, in order that the plants and terminals in charge of the Distribution Department Management, so that they are enabled to store and market the aforementioned products, as appropriate.

Continuity of ancillary services is maintained for fuel supply operations for the Glencore Group.

Since the end of May 2022, the fleet scheme has increased from two to three vessels, mainly due to the higher requirement for transporting black products, required for the start-up of the New Talara Refinery.

Contracts were renewed for the aviation fuel supply service for the airports of Iquitos, Chiclayo, Trujillo, Pisco, Tarapoto and Cusco.

In December, the external audit was carried out by SGS, involving Huanchaco Airport and Piura Plant, with a satisfactory result.

## 9.6 Procurement of goods and contracting of services

During 2022, 840 procurement processes for goods, services and works were convened for an amount of MMS/ 6,684.1, out of a total of 973 scheduled processes. These correspond to contracts that were made under the PETROPERÚ Contracting Regulations and under article 5 of the aforementioned regulations.



It was concluded with the acquisition and installation of metal racks for the new warehouses as part of the implementation of the new Talara Refinery warehouses. Necessary requirement in order to comply with legal and contractual requirements of the PMRT, which will guarantee the adequate storage of materials without affecting the mechanical integrity of the equipment, providing security to the operation.

## 9.7 Operating, direct operating and leasing contracts

The operator pays PETROPERÚ a fee for each barrel of hydrocarbons shipped on a monthly basis. This rate is updated annually with the CPI. The accumulated amount invoiced in the 2022 period amounted to MMUSD 8.88 for the northern terminals and MMUSD 10.55 for those in the center (Callao).

Likewise, at the end of 2022, revenues worth MMUSD 13.93 were obtained for the reception, storage and dispatch services (basic and additional services) provided at the southern terminals within the framework of the six RAD contracts signed with external users (Refinería La Pampilla SAA and Mobil Petroleum Company Overseas Limited), slightly exceeding the results of the 2021 period despite the exogenous factors that were presented.

## 9.8 Control work

As part of the execution of the audit function and in compliance with the 2022 Annual Control Plan, which was approved by Comptroller's Resolution No. 254-2022-CG of 7.13.2022, the development of various activities was scheduled, which are divided into Subsequent Control Service, Simultaneous Control Services, and Related Services and Support, as detailed below:

### Subsequent Control Services

During 2022, the following control reports were scheduled, in accordance with the operational capacity of the OCI, which has been accredited to the Chairman of the Board, being the following:

- Subsequent Control Service No. 2-0084-2021-016 "Participation of PETROPERÚ in the retail trade (final consumers) of fuels, contracting process of the company O & T de la Amazonía S.A.C. as administrator/operator Petrocentro 'Río Amazonas' and execution of the contract".
- Subsequent Control Service No. 2-0084-2020-001 "To the contracting and contractual execution processes corresponding to the contracts signed with the company PETROTAL PERÚ S.R.L.".
- Subsequent Control Service No. 2-0084-2022-011 "Designation of the companies Confianza and Sifuentes Olaechea as insurance brokers for the PETROPERÚ S.A. insurance program in force for the year 2022".
- Subsequent Control Service No. 2-0084-2022-004 "Penalties not collected during the execution of purchase orders No. 4000004494 and No. 4000005058, for the acquisition of spare parts from two years of operation of the New Talara Refinery".
- Subsequent Control Service No. 02-0084-2022-001 "Failure to maintain the minimum regulatory average stocks of liquefied petroleum gas (LPG) generating the application of fines for OSINERGMIN".
- Subsequent Control Service No. 2-0084-2022-002 "Fines imposed by OSINERGMIN, as a result of supervisory actions in 2017 and 2018, to comply with the technical and safety standards for hydrocarbon activities at the Iquitos Airport plant".
- Subsequent Control Service No. 2-0084-2022-003 "Approval of the final location for the installation of valve 4 of Section I of the ONP, within the framework of the execution of contract No. 4100009079 signed with the company BIDDLE INC. SAC on October 18, 2019".
- Subsequent Control Service No. 2-0084-2022-012 "Contracting of advisory service and others for review of the administration of the renderings of account of the personnel of PETROPERÚ S.A.".
- Subsequent Control Service No. 2-0084-2020-010 "Process for the Acquisition of Hydrocarbons and Biodiesel B100 from Gunvor S.A. and Gunvor International B.V.", accredited with memorandum No. OCIN-0690-2022 of September 23, 2022.





Simultaneous Control Services

Likewise, as part of the execution of the simultaneous control, two concurrent controls were developed:

- The process of disposal of out-of-service assets corresponding to the former Talara Refinery process units due to the start-up of the PMTR.
- Schedule of execution of activities related to RM No. 453-2016-MEM/DM.

On the other hand, four control visits were carried out:

- To the event of threat of fire occurred in house of pumps 5 of Talara Refinery.
- Maintenance service of loading arms 12L1, 12L2, 12L3 and 12L4 of the Bayovar Terminal dock of the ONP.
- Service of preliminary evaluation, cleaning, remediation and final disposal of solid waste generated in the areas affected by the crude oil spill that occurred at kilometer 373+262 of Section II of the ONP.
- Activities carried out for the attention of the environmental contingency of kilometer 67+240 of Section I of the ONP.

Nine guidelines were also developed ex officio:

- Supplier identification No. 0012-2022-OFP/PETROPERU for the service of preliminary evaluation, cleaning and final disposal of solid waste generated in the areas affected by the crude oil spill that occurred at kilometer 373+262 of Section II of the ONP.
- Process of contracting and execution of contract No. 4100009030 for the service of friction and cleaning of the right of way and early warning system, from kilometer 371+147 to 464+023 (Sector 2, Section II of the ONP), and execution of contract No. 4100009049 for the service of friction and cleaning of the right of way and early warning system, from kilometer 000-200 to 39+507 (Sector 1, Section I of the ONP).

- Supplier identification No. 0017-2022-OFP/PETROPERU for the service of preliminary evaluation, cleaning, remediation and final disposal of solid waste generated in the areas affected by the crude oil spill that occurred at kilometer 373+262 of Section II of the ONP.
- Supplier identification No. 0018-2022-OFP/PETROPERU for the service of preliminary evaluation, cleaning, remediation and final disposal of solid waste generated in the areas affected by the crude oil spill that occurred at kilometer 59+131 of Section I of the ONP.
- Actions prior to the license agreement for the exploitation of Lot 192.
- Verification of the letters of guarantee submitted by the companies Corporation Diesel Back sac and Fuel Energy Corporation SAC.
- Insurance management-business support process level 1.
- Follow-up to the implementation of recommendation 5 of Audit Report No. 014-2017-2-0084.
- The safety of the service and operation of the Iquitos Airport plant, as well as the Sanctioning Administrative Procedure-File No. 201700060237.

Cada uno de los trabajos de control simultaneo ha sido informado a la Empresa, a fin de que se tomen las medidas que consideren pertinentes para mitigar los riesgos identificados.

9.9 Integrity System

The Corporate Process and Risk Management is responsible for, among others, ensuring the proper application of the Company's Integrity Code, identifying and mitigating ethical and compliance risks, reporting those risks that materialize through the implemented channels, promoting the ethical culture and responsible behavior of workers and business partners. She is also responsible for directing the attention of complaints.

In relation to the management of ethics in the Company, since 2017 PETROPERÚ has implemented the Integrity System. This has the purpose of establishing the standard of ethical conduct in the Company, which translates into commitments that we assume with our different stakeholders. Likewise, we seek the continuous strengthening of the culture of integrity, based on our zero tolerance policy against fraud, corruption and any irregular act, applying disciplinary measures and legal actions to those workers who break the law or act dishonestly. The Integrity System includes the Integrity System Regulations, the whistleblowing channel - Integrity Line - and training and dissemination to staff. It should be noted that, until December 2021, one of the pillars of the Integrity System was the Integrity Committee, the body in charge of reviewing complaints, preceded by an independent member in order to provide objectivity to the aforementioned member.

This Committee was deactivated with Agreement No. 140-2021-PP of 12.16.2021.

The pillars of the Integrity System are:

Integrity System Regulations  
Integrity Code

The Integrity Code is part of the corporate culture, and guides the conduct of workers within a framework of morality, honesty and ethics in the exercise of their functions, as well as in their personal and business relationships.

Through this document, workers guide their ethical conduct in relations with their co-workers, customers, competition, suppliers, the State, the community, the environment and the media. This code guides the action of workers in the face of different situations that they may face in their work. With this we are committed to conducting our business in accordance with the highest legal and ethical standards, understanding that our business conduct must be aligned with proven and transparent conduct.

This document is disseminated among the different interest groups, and is part of the contracts or agreements that we sign in any form or modality with any natural or legal person.

Corporate Policy on Integrity and the Fight against Corruption and Fraud

This policy aims to establish general principles to implement a culture of integrity and "zero tolerance" with respect to unethical acts, that is, corruption or fraud. The Company's position is to always act in accordance with the ethical standards of the Integrity Code, corporate values and other applicable regulations. Our culture of integrity and "zero tolerance" drives PETROPERÚ to act with probity and ethics, and not to tolerate any type of conduct, active or passive, that constitutes corruption, fraud or any other irregular or inappropriate act by its workers or business partners.

Guidelines and procedures

As part of the systematic operation of integrity management in the Company, the following guidelines and procedures are in place:

- PETROPERÚ Integrity System Guidelines: Anti-Fraud, Anti-Corruption, Conflict of Interest, and Gifts and Attentions
- Procedure for Detection, Verification, Control and Follow-up of Conflict of Interest
- Complaint Handling Procedure
- PETROPERÚ Integrity Line Usage Guideline (Whistleblowing Channel)
- Whistleblower Protection and Benefits Procedure

9.10 Complaints Channel -  
PETROPERÚ Integrity Line

The Integrity Line is the formal reporting system available to workers and citizens in general so that they can report any suspicion or evidence of non-compliance with the Integrity Code and related standards.



It has several communication channels and is operated by an independent company that guarantees the confidentiality of the identity of the whistleblower, the anonymity and confidentiality of the information.

PETROPERÚ, through the Integrity Line, makes available a web form, an email, a voice box 24 hours a day, every day of the week, a telephone exchange, a post office box and personal interviews, so that workers and citizens can report any deviation from our standard of conduct.

9.11 Training and dissemination

Every year there is a work plan that includes training and awareness activities aimed at staff on issues of ethics, integrity, anti-corruption and conflict of interest, among others.

In July 2022, the PETROPERÚ Board of Directors, with the participation of the General Management, signed the Annual Commitment to Integrity and Anti-Corruption by means of which it undertakes to support the strengthening of a culture of integrity and the fight against corruption in the Company.

During 2022, support was given to Upper Management, to carry out the registration and compliance activities of Law No. 31227 on DJI.

Seventy-four complaints were received for unethical acts or corruption, which are addressed and investigated within the framework of the Company’s procedures.

Three hundred and forty-six consultations were attended on possible situations of conflict of interest to adopt control actions in these situations, prior to contracting goods, services and works.

With Action Sheet No. GGRL-2684-2022 of 10.18.2022, the 2022 Integrity System Awareness, Dissemination and Training Plan was approved.

**Upper Management Commitment.** On 7.20.2022, the PETROPERÚ Board of Directors, with the participation of the General Management, signed the Annual Commitment Act on Integrity and the Fight against Corruption, through which they undertake to support the strengthening of a culture of integrity and the fight against corruption in PETROPERÚ, which allows us to maintain honest and transparent business relations with all our stakeholders and, in general, with the public.

**Affidavit of interests of the public service.** Within the framework of compliance with Law No. 31227 on DJI, and in accordance with Action Sheet GGRL-2770-2021, it was noted that the subjects obliged by PETROPERÚ to submit the DJI, by virtue of the positions or functions they perform, among others, are the following:

- ➊ In accordance with paragraph t) of Article 8 of the Regulations: members of the Logistics Department Management and those of the operational units that, due to their functions, intervene in any of the contracting phases within the framework of the PETROPERÚ Contracting Regulations.
- ➋ In accordance with paragraph v) of Article 8 of the Regulations: members of the organization (from level 5) who, in the exercise of their position, work or function, manage, control or have funds equal to or greater than 3 UIT, in accordance with the corporate table of levels of approval and responsibility in force.
- ➌ In accordance with paragraph x) of Article 8 of the Regulations: members of the organization whose functions are linked to the Integrity System.
- ➍ Within this framework, during 2022, the Corporate Human Resources Management identified two hundred and thirteen obligated subjects of PETROPERÚ, by virtue of the positions or functions they hold (levels 4, 5 and 6), in accordance with the aforementioned law . At the end of 2022, there was an approximate 67% compliance with the DJI submission.
- ➎ It should be noted that the DJI has already been presented by the members of the PETROPERÚ Board

of Directors, by the General Management, corporate managers and department managers, whose statements are published on the PETROPERÚ website and in the CGR website (except for new entrants who are in the process of compliance).

Over the course of 2022, seventy-four complaints have been received. It should be noted that in December two complaints were filed, which are still under investigation. As of December 2022, seven complaints have been closed, while five of them went from investigation to follow-up.

As of December 2022, seven complaints have been closed, while five of them went from investigation to follow-up.

**Reconstitution of the PETROPERÚ Integrity Committee.** During 2022, the approval of the reconstitution of the Integrity Committee is managed, within the framework of the request of the Board of Directors Committee No. 002-2022-CBPGC, and in consideration of the Guidelines of the NTP-ISO 37002 “Management systems for whistleblowing”.

After the reviews carried out, the Corporate Management Processes and Risks, with Executive Summary No. GGRL-3177-2022 of 29.12.2022 and Technical Report No. GCPR-1458-2022 of 12.14.2022 proposed before the Board of Directors of the Company the new proposal for the reconstitution of the Integrity Committee of PETROPERÚ, which is in the process of approval.

9.12 Conflict of Interest Management

**Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad.** In April 2022, the General Management requested all workers to comply with the annual submission of the Commitment to Adherence to the Integrity System for the period 2021-2022. As of December, the progress of the commitments received is 92% at the corporate level..

**Prevention of conflict of interest.** The Integrity Headquarters answers queries on conflict of interest situations in line with procedure PROA1-262 “Detection, variation, control and monitoring of conflict of interest” v.3.

Within this framework, during 2022, three hundred and forty-six consultations were attended on possible situations of conflict of interest, which were sent to the consulting corporate management by means of memoranda that attach

the corresponding information note, in order to adopt actions for the prevention of real, apparent or potential conflicts of interest, if any.

The Code of Corporate Governance of PETROPERÚ indicates that there must be a person responsible for monitoring compliance with the provisions of the Integrity Code, who will be responsible for informing the General Management and the Board of Directors of cases of non-compliance or any risk event that may affect the provisions of the aforementioned document.

Within this framework, with Memorandum No. SECR-0009-2022 of 1.7.2022, the General Secretariat informed the then Corporate Compliance Management of the approval of the 2022 Corporate Governance Action Plan, being one of the activities to be implemented that the “Board of Directors receives a report on cases of Ethics and Conflicts of Interest in the Administration and Board of Directors”, with the month of compliance being December.

Likewise, by Board Agreement No. 066-2022-PP, the modification of the Annual Work Plan of the 2022-Second Semester Board of Directors was approved, with the annual report on cases of ethics and conflict of interest having been scheduled for the second session of December.

Consequently, with Executive Summary No. GGRL-3069-2022 of 12.21.2022 and Confidential Technical Report No. GCPR-1516-2022, the Corporate Processes and Risks Management delivered to the PETROPERÚ Board of Directors the final document of verification, control and monitoring of the information declared by the workers on conflict of interest in the Commitment to Adherence to the Integrity System, during the periods 2020-2021 and 2021-2022.

Update of the Procedure for Response to Complaints for Breaches of the Integrity System. During 2022, work was carried out on updating the aforementioned procedure. In December 2022, the reviews were completed and the General Management proceeded with the approval of the new version of the procedure, currently called the Complaint Handling Procedure.

Online Registration of Visits . Since 2021, the implementation of the Registry of Online Visits at a corporate scale has begun. In December 2022, the Corporate Management Administration reported that the Security Department Management completed the implementation of the registration of visits at all the Company’s headquarters.

<sup>12</sup> ➊ In accordance with paragraph t) of Article 8 of the Regulations: members of the Logistics Department Management and those of the operational units that, due to their functions, intervene in any of the contracting phases within the framework of the PETROPERÚ Contracting Regulations.  
➋ In accordance with paragraph v) of article 8 of the Regulations: members of the organization (from level 5) who, in the exercise of their position, work or function, manage, control or have funds equal to or greater than 3 UIT, in accordance with the corporate table of approval and responsibility levels in force.  
➌ In accordance with paragraph x) of article 8 of the Regulations: members of the organization whose functions are linked to the Integrity System.

<sup>13</sup> Guidelines to ensure integrity and transparency in the management of interests and other activities through the registration of online visits and registration of official agendas-Directive No. 001-2022-PCM/SIP.



9.13 Transparency

In 2022, twenty years have passed since the entry into force of Law No. 27806 (Law on Transparency and Access to Public Information). In this scenario, it is appropriate to highlight PETROPERÚ's efforts during this period in favor of transparency, guaranteeing access to information and promoting clear actions, such as the approval of the Corporate Transparency Policy, the timely appointment of officials responsible for transparency at the national level, the voluntary implementation of its Transparency Portal and the permanent development of awareness actions for its workers on transparency, among others.

As far as 2022 is concerned, PETROPERÚ has three channels for dealing with requests for information required under the Transparency Law. In this sense, the online channel of the Transparency Portal was the most used medium by citizens, with 82% of requests for information.

During the same period, PETROPERÚ received 545 requests for public information, the average time of attention being 7 business days, less than the time established by law, as part of good practices in Transparency. Of the total number of requests, 86 were totally or partially denied because they were in any of the cases of confidentiality, providing access only to the public part in the cases that corresponded. Likewise, 100% of the appeals filed with the Court of Transparency and Access to Information were heard.

As part of the promotion of the culture of transparency, PETROPERÚ disseminated the 2021 Annual Transparency Report to all workers, in order to learn about the strengths, advances and spaces for improvement in transparency management. Likewise, with Board Agreement No. 002-2022-PP, the appointment of the officials responsible for transparency at the corporate level at the Main Office, Talara, Selva, Conchán and ONP offices was updated, which facilitates the efficient handling of citizens' requests.

In that order of ideas and with the purpose of exchanging good practices and strengthening transparency management, relationship meetings were promoted with the FRAIs of the Banco de la Nación and COFIDE.

Likewise, during 2022, five talks or conferences on transparency were held by recognized institutions, such as the Ombudsman's Office and the National Authority for Transparency and Access to Public Information of the Ministry of Justice, reaching a participation of more than 630 workers. On the other hand, on PETROPERÚ's website and Transparency Portal, 95% of affidavits of interest from the Company's managers and directors were published. Likewise, the 100% implementation of the Online Visit Register, in reusable open data format, in all the Company's offices (OFP, Conchán, Iquitos, Talara), thereby promoting the integrity and transparency of its performance in the fulfillment of its functions.

9.14 System for the Prevention of the Crime of Corruption

PETROPERÚ, in accordance with the order issued by its Board of Directors, is implementing the Crime Prevention Model and the Anti-Bribery Management System, in accordance with the good practices that, throughout the world, are adopted in order to significantly reduce the risk of its commission.

In accordance with Law No. 30424 and amending and regulatory standards, it designs the main characteristics of the Prevention of Corruption Crimes Model in Peru, taking into account the recommendations of international organizations, such as FCPA, FATF and the UN, determining that legal persons (companies) assume responsibility for the commission of active bribery crimes (in its international, generic and specific modality), money laundering, financing of terrorism, influence peddling, simple or aggravated collusion, establishing itself as a defense tool in case of fiscal investigation and providing an early warning system on possible breaches or commission of crimes that allows adopting timely measures that reduce the risk of exposure, in order to generate a climate of trust, in the internal and external spheres, in our organization.

ELEMENTS OF THE PREVENTION MODEL







### 9.15 Bribery Management System ISO 37001:2016

On a voluntary basis, PETROPERÚ continued with the implementation of the ISO 37001:2016 Standard “Anti-Bribery Management System” to two of its main processes, in order to have a standard structure recognized worldwide in the prevention, detection and treatment of bribery risk, as well as the increase of its competitiveness and reputation, thereby ensuring the achievement of its objectives and goals of the Company.

One of its main advances in 2022 is the Crime Prevention and Anti-Bribery Management System Model:

- The annual Anti-Corruption talk was held in PETROPERÚ, in which the importance of the Corruption Crime Prevention System was highlighted. The first training was attended by 173 workers. The talk was aimed at all areas of the Company, such as Exploration and Production, Supply Chain, Logistics, Marketing, Operational Planning, Information Technology, Processes and Risks.
- Signing of the Commitment to Adherence to the Money Laundering and Terrorist Financing Prevention System, the Corruption Crime Prevention System and the Anti-Bribery Management System, corresponding to 2022.
- Application of the Due Diligence Procedure in the knowledge of the suppliers that are related to PETROPERÚ, in the contracts subject to regulations managed by the Logistics area in OFP and Hydrocarbon Purchase.
- Training of authorized personnel in the use of the technological tool for the consultation and verification of national and international restrictive, binding, inhibitory or conditioning, informative and PEP lists, for the application of the due diligence procedure in the knowledge of suppliers.
- Attention to queries regarding the inclusion of anti-corruption and anti-bribery clauses in contracts and other documents signed with PETROPERÚ’s business partners.

### 9.16 System for the Prevention of Money Laundering and Financing of Terrorism

PETROPERÚ, as an obligated subject, implemented the SPLAFT, reporting to the FIU Peru, given that it is a company that produces and markets chemical inputs that could be used in the manufacture of drugs or explosives. The SPLAFT is made up of the policies and procedures, in accordance with Law No. 27693, its Regulations and other provisions on the matter, taking into consideration the risk factors of ML/TF, as well as the controls related to the timely detection and reporting of suspicious transactions, in order to reduce the possibility of PETROPERÚ being used by its clients in ML/TF operations, guaranteeing the duty of confidentiality of the information related to said system.

As established by Law No. 27693 and its Regulations, as well as the SPLAFT Manual approved in PETROPERÚ. An Annual Work Plan 2022 was prepared, as a planning instrument, in which the work to be carried out is ordered according to the components of the SPLAFT, which includes objectives, activities, deliverables, goal and deadlines, as detailed:

- ML/TF risk management.
- Strengthening of the internal regulatory framework of the SPLAFT.
- Operations record.
- Carrying out due diligence in the knowledge of customers who are linked to PETROPERÚ.
- Awareness and training of the SPLAFT of Senior Management and collaborators in SPLAFT.
- Maintenance of the SPLAFT.

The relevant progress of the 2022 management is detailed below:

Within the framework of the SPLAFT and in order to mitigate the materialization of ML/TF risks, controls are implemented to minimize those threats and vulnerabilities inherent to our activity.



Preparation of the Code of Conduct for the Prevention of Money Laundering and Terrorist Financing of PETROPERÚ. This document will help establish the standard of responsible behavior, as well as the principles and duties that every director, manager and PETROPERÚ worker must know and comply with. Likewise, it must be approved and disseminated to all employees of the company. The code includes the following aspects:

- Corporate principles
- Special Duties of Directors, Managers and Workers
- Violations due to non-compliance with the SPLAFT
- Applicable sanctions for the commission of any infraction
- Sanctions considerations

The commitment to adhere to the SPLAFT, corruption crimes and anti-bribery system was implemented, in an automated manner, so that employees can renew this commitment annually.

Approval of the Customer Categorization Guide according to their ML/TF risk level, which establishes the methodology for preparing the scoring as a tool that allows customers to be categorized, with the purpose of applying differentiated control measures, according to their ML/TF risk level.

To strengthen the scope and analysis of due diligence, in the identification and verification of the customer, new information fields were implemented in the web form Know Your Customer, as detailed:

- Name of spouse
- Economic activity
- Purpose of Business Relationship
- Date of signature

Due diligence is carried out on customer knowledge, in the analysis derived from the attention of queries from various areas of the company, related to the linkage with potential customers (before their linkage) and old customers (during the business relationship). Likewise, the identification of ML/TF warning signals and inclusion of contractual clauses in contracts with various customers.

Four ML/TF awareness and prevention posters were developed and disseminated through various communication

channels of the company. Regarding training activities, four virtual training talks were organized, with the participation of exhibitors of recognized national and international trajectory, to all PETROPERÚ staff (directors, managers, workers, compliance officer and their work team), in order to strengthen the culture of prevention in the field of ML/TF.

The operations detected and qualified as unusual or suspicious operations are monitored and followed up to verify the application of controls and recommendations that allow mitigating the ML/TF risk in the company.

## 9.17 Technological Innovation and Development

Improvements in the architecture of web applications. A web application quality environment was implemented, so that the work of the software development lifecycle is fluid, without interruptions or drops in the development environment, and without interruptions in end-user validations and tests. Likewise, the capabilities of the production environment were enhanced to improve application response times and increase the level of availability, and application security components were adapted to strengthen their authentication and reduce vulnerabilities.

Procurement of 255 laptops for staff. Provide equipment to Talara Refinery personnel for the development of their functions that require high mobility before the deployment and commissioning of the New Talara Refinery.

Increase in bandwidth in OFP, Talara and Conchán sites. Given the return to face-to-face work, it was necessary to increase the bandwidth of the data links of the largest offices, such as Talara and OFP, with widths of 350Mbps and 300Mbps, respectively, to provide the optimal capacities for the development of work, making use of collaborative tools and covering the needs due to the increase in personnel due to the start-up of the New Talara Refinery.

Implementation of the PI System in the Iquitos Refinery was completed, which allows the safe exploitation of operation data in real time, generating operational indicators (KPIs) in real time.





Data transmission capabilities were expanded to improve the response times of applications and collaboration tools, contracting a 100% fiber optic link service in Iquitos, with a bandwidth of 40MB.

Implementation of improvements in employee self-service, in the ESS SAP portal, with services aimed at consulting current PAMF consumption or charges and their history. Also, update their academic training data and basic data of the staff teacher. This makes it possible to reduce the time for Human Resources staff to process the information and the waiting time for employees.

Implementation of the system of visits on a corporate-PCM scale, for the standardization of the use of the record of visits of companies and State entities, enabling the publication of information, in real time, on the visits that are received in the company, as well as the reason for these, promoting the integrity and transparency of its performance in the fulfillment of its functions.

9.18 Correspondence and archiving management

Functional modifications were implemented in the SISTCORR aimed at improving the use of the system and increasing the user experience, incorporating improvements in functionality and reducing errors or response times, which achieved positive changes in the adoption of the system.

In order to optimize the correspondence registration process, as of 12.1.2022, a platform has been implemented for our customers, suppliers, institutions or external persons to send their correspondence to all the Company’s offices, through which the status of these is also displayed.

PATA 2023 was prepared, within the framework of the legislation issued by the AGN. The implementation of the PATA will allow to address the volume of documents that are pending debugging and elimination in the 2023 period.

The implementation of the Virtual Parts Table was completed to improve the management of correspondence and document processing, in order to expedite the attention and registration of documents. This will reduce risks in the classification and attention of the documentation received

9.19 Controls and biosecurity measures against Covid-19

The Plan for Surveillance, Prevention and Control of Covid-19 was established. This proposes a procedure for the surveillance, prevention and control of the health of PETROPERÚ workers at risk of exposure to Covid-19 in the workplace, in compliance with MR No. 1275-2021-MINSA, which approves Administrative Directive No. 321- MINSA/ DGIESP-202, and its amendment, MR No. 675-2022-MINSA, with the following relevant points:

- Procedures for return and reinstatement to work.
- Process for returning to face-to-face work.
- Process for reinstatement to work.
- Process for the return or reinstatement of the risk group.
- Review and reinforcement of workers in work procedures with critical risks in jobs.

Covid-19 prevention procedures, mainly:

- Ventilation of workplaces.
- Assessment of the worker’s health condition prior to returning to the workplace.
- Hand washing or disinfection points.
- Raising awareness of the prevention of contagion.
- Preventive measures of collective application.
- Adequacy of facilities.
- Cleaning and disinfection of workplaces.
- Transportation of workers.
- Staff accommodation, recreation spaces and food service.

- Transit, staff activities and meetings Port facilities.
- Personal protective measures of medical surveillance.
- Application of Covid-19 screening tests.
- Vaccination against Covid-19.
- Covid-19 health affidavit.
- Entry protocol and body temperature monitoring.
- Suspected cases/direct contacts with Covid-19.
- Psychological and social support.
- Exposure to dysergonomic and psychosocial risk factors.
- Additional conditions.
- Visitor and customer services.
- Protocol for the entry of personnel who do not spend the night at ONP stations.
- Monitoring and control.
- Verification and reporting.







# 10

**Social  
Management**



## 10.1 Social Investment

During 2022, the Company has invested more than MMS/ 11 in different relationship actions and projects to contribute to local development, for the benefit of residents of the area of influence adjacent to its operations in Oleoducto, Talara, Iquitos, Conchán, Plants and Terminals.

SOCIAL INVESTMENT BY OPERATION DURING 2022

OPERATION	AMOUNT (S/)	BENEFICIARIES
Talara Refinery and North Plants	4,021,410.85	452 371
ONP	5,210,718.00	61 726
Conchán Refinery	221,476.45	7 206
Central and South Terminals and Plants	622,401.36	9 840
Iquitos Refinery and Eastern plants	583,085.90	260 787
Corporate	401,045.21	1 081
Total	11,060,137.77	794 631

## 10.2 Social risk management

Our relationship actions with the population are aimed at efficiently managing critical issues and generating favourable conditions for dialogue and the establishment of agreements, thus generating shared value for the Company and its stakeholders.

## 10.3 Social risk mitigation and conflict prevention activities

The Company has achieved efficient management and transformation thanks to the ongoing work of the community relations team, focused on a set of actions and strategies that make the Company’s operational activities viable.

During 2022, there were 56 conflicts in operations, of which 59% corresponded to the ONP (33 cases), 39% to the Talara Refinery (22 cases) and 2% to the Conchán Refinery (1 case). Of the total, to date, only 20 cases are in process. This means that 36 conflicts have been managed, thanks to the strategies deployed. Thus, progress was made in the implementation of preventive measures, addressing the conflict before its escalation.

Pipeline operations continued with social support in the execution of operational activities, such as maintenance and contingency management, in which permanent coordination is carried out with authorities and local population for the entry and execution of work, accompaniment in

the management of employment and local suppliers, attention to complaints and claims, and monitoring of compliance with social management procedures by contractors. Likewise, strategies for dialogue and continuous relations with the population, community authorities, indigenous organizations and State institutions are deployed, from which operations have been made viable in the fifteen contingencies registered in the last year, maintaining the policy of not hiring local labor for remediation work.

At Talara, our social management obtained the revalidation of its certification of Compliance with the Equator Principles and Performance Standards of the IFC, an institution belonging to the World Bank. It is important to indicate that the proper implementation and compliance with the aforementioned standards mitigates the risk of generating reputational damage due to non-compliance with environmental and social legislation

## 10.4 Stakeholder Engagement Actions

Approximately MMS/ 6.6 has been invested in relationship actions, and various localities surrounding our operations in the coast, mountains and jungle have benefited.

STAKEHOLDER ENGAGEMENT ACTIONS

Activity	Beneficiary population	Total beneficiary inhabitants	Results obtained
Social support	Communities and populations surrounding our operations	374,358	Strengthening the bonds of solidarity between the Company and surrounding populations, in order to guarantee the viability of operations
Delivery of food parcel as a first response to contingency km 42 of the ONP	Native communities of the contingency km 42+092 of Section I of the ONP	17,222	Opening of spaces for dialogue within the framework of the environmental contingency
Logistical facilities for coordination with the State	Communities near the ONP and the Iquitos Refinery	886,352	Encourage spaces for dialogue between the Company, the State and the communities
Christmas Program Despertando Sonrisas (Awakening Smiles)	Communities and populations surrounding our operations	18,090	Strengthen the relationship through a space of joy and fun during the Christmas holidays for the benefit of children



Sensitization talks on the integrity of the pipeline and the use of pyrotechnics in plants	7 communities near the Iquitos Refinery	980	Prevention of any incident in the vicinity of the operation facilities
PMRT OIPC	Population of Talara	91,444	Promote spaces for the participation of actors in the area of influence of the PMRT
Workshops on environmental, safety and health issues, and dissemination of the PMRT code of conduct	Population of Pariñas, Talara	92,392	Prevent conflicts and claims by preparing them to face possible industrial accidents that exceed the limits of the Talara Refinery.
Participatory Socio-Environmental Monitoring Program	Populations of Talara and Conchán	240	Generation of confidence in the population about the operational management and compliance with environmental standards, in order to improve the perception of environmental pollution by the refinery operations
PMRT Socioeconomic Report	Population of Talara	91,444	Evaluation of variable issues in employment, job training, social investment, etc., in order to have updated socio-economic indicators that allow us to develop strategies for the start-up of the New Talara Refinery

10.5 Contribution to local development

During 2022, projects and programs were implemented, which sought to alleviate some of the main needs of the area and create a positive impact on the population, contributing to the reduction of social gaps, one of the main identified causes of conflicts due to the low presence of the State and the poor management capacity of both the local and regional governments.

Approximately MMS/ 4.5 has been invested in programs and projects to contribute to local development and 310,723 people from various localities surrounding our operations have benefited.

ACTIVITIES CARRIED OUT BY ACTION COMPONENT

Activity	Beneficiary population	Total number of Beneficiaries	Objetive
Education			
Scholarships in technical careers	Communities surrounding the Iquitos Refinery	40 young people	Provide opportunities to improve the quality of life of students through technical education
Delivery of school supplies	Communities and populations surrounding our operations	48,106 children	Provide the student population in the area of influence with materials that allow them to improve their study space
Jinkay Educational Project	Fernando Rosas and Nazareth Communities (ORN, ONP)	150 families	Improvement of learning levels and development of social-emotional skills
Productive and income-generating			
Innovation Project in Artisanal Productive Techniques in Vegetable Fiber and Ceramics	Communities surrounding the Iquitos Refinery	30 artisans 393 inhabitants	Strengthening the skills and abilities of artisans in order to provide greater dynamism to economic activity in the participating populations



Spray Technified Irrigation Project	Farming community of San Pedro de Ninacaca	1,800 inhabitants	Efficient use of water resources for irrigation in times of cold and drought of 12 hectares of grass cultivation, thus promoting better breeding of sheep in the community, for the benefit of its sustainable production
Pota Hamburger Manufacturing Project	Ilo Province, Moquegua Region	60 fishermen	Training in the handling and processing of leg, in order to seek greater economic dynamism
Iusu Project-Cocoa and Macambo Farming	Nuevo Milagro Community (Morona-North Branch of the ONP)	16 families	Strengthen the technical capacities for the management and cultivation of cocoa and macambo, achieving a total of 15 hectares of cocoa
Alas para Crecer Project (small birds)	Communities in Manseriche and Pastaza districts-ONP	389 families	Strengthen capacities in the management, reproduction, feeding, health of minor birds to diversify and enrich the diet with proteins
Program for the Development of Skills and Competencies for the Improvement of Trajectory	Populations of Conchán, Ninacaca, Ilo, Talara	1047 students and 34 teachers	Strengthen the capacity for job placement or job creation through the development of skills and competences
Urban Agriculture Program in Conchán	Area of influence of the Conchán Refinery	56 families	Ensure the sustainability of bio-gardens through the recovery of public spaces and contribute to food security

Paremos la Olla Program	Comunity soup kitchens in Pariñas, Talara	20 soup kitchens 60 people	Contribute to the implementation of soup kitchens in Talara, and strengthen their capacities for self-sustainability, self-generation of their resources, knowledge for safe food handling and design of healthy and rich menus
Entrepreneurship Fairs (Talara Tourism Week)	Population of Talara	1,000 attendees	Support economic initiatives in the area
Technical-Productive Workshops in Gastronomy and Computer Science	Population of Talara	40 women	Strengthen technical skills to increase their job qualification (employability) that will allow them to improve their socio-economic situation and, therefore, their quality of life
Technical training in electromechanical painting	Population of Talara	40 inhabitants	Maximize employment opportunities in companies involved in the construction of the New Talara Refinery or in any nationwide project
Technical-Productive Program in Fisheries	Artisanal fishermen from the Port of San Pedro, Talara	120 fishermen 1,240 people	Strengthen the capacities of artisanal fishermen in the use of technological support and geolocation tools in the performance of their fishing activity, in order to contribute to bridging the innovative gap and economic development



Infrastructure			
Support for public infrastructure	Communities and populations surrounding our operations	5,212 inhabitants	Improve public spaces in communities and populations in the area of influence
Health			
Corporate Accompaniment Intervention Program for Pregnant Mothers and Families with Children	Population of Talara, and Villa El Salvador, Lima	1150 families	Strengthening community health strategies, seeking to promote good care and nutrition practices
Delivery of biosafety and cleaning equipment	Population of the town of Pariñas and La Brea	17,358 people 20 soup kitchens	Contribute to the improvement of sanitary conditions, as well as the guarantee of health in the population
Free medical campaigns	Population of La Brea, Negritos, Talara	5,300 inhabitants	Fill health gaps through health campaigns and delivery of medicines, in partnership with regional health directorates and the private sector
Delivery of drinking water (transport and rental of cisterns) due to the shortage of water in the area	Population of Talara	98,309 inhabitants	Contribute to the temporary supply of water to the inhabitants and the health care of their families
Disinfection and fumigation campaigns in fishing terminals and soup kitchens	Population of the town of Pariñas, Talara	300 fishermen 20 soup kitchens	Contribute to the health care of the population

Support with urban ambulance type II in favor of the Talara II Health Center	Population of Talara	98,309 inhabitants	Contribute to the improvement of health services in the city of Talara, guaranteeing the timely and adequate transfer of those patients who require specialized care in other health facilities
Environment			
Solid Waste Management Program in Amazonian Communities	Communities surrounding the Iquitos Refinery	2,160 inhabitants	To train new agents of change, committed to improving their environment, achieving increased environmental, social and sustainable tourism benefits
Crops Planting Project	Communities surrounding the Iquitos Refinery	580 inhabitants	Strengthen agriculture through the planting and cultivation of vegetables in order to complement the nutrition of students in public schools in the area
Segregation Program, Environmental Awareness and Implementation of Clean Points	Population of Talara	27,046 inhabitants	Contribute to recycling and public cleaning in the town of Talara, generating sources of economic income and minimizing the final disposal of waste to the landfill
Governance			
Capacity Building of Community Authorities (Neighborhood Boards) in Local Governance, Leadership and Public Management	Neighborhood councils of Pariñas and La Brea, Talara	300 leaders	Provide representatives with the necessary tools for the performance of their duties





## **10.6 PETROPERÚ: first public company under private law authorized to finance public investment projects through the works for tax mechanism**

PETROPERÚ promotes a portfolio of 12 investment projects that contributes to closing gaps in public infrastructure in the Amazon, which will benefit 1,476 inhabitants of 16 communities in the province of Datem del Marañón, Loreto, with water and sanitation.

## **10.7 Communications management**

Despite the complex media scenario faced by the Company in 2022, the net sentiment of its social media accounts reached 64% per year, exceeding the established goal. This result exceeded that of 2021, when it reached 56%. This achievement highlights the number of shares of PETROPERÚ press releases and communiqués on repair, cleaning and remediation work for contingencies in the ONP.

On the other hand, the dissemination of the beginning of the gradual and progressive start-up process of the New Talara Refinery generated the highest percentage (56%) of positive news in the media and websites, while in the media and websites it was possible to maintain a positive neutral tone of 82%.

258 press releases were prepared and disseminated. Likewise, 56 interviews of officials with the media were carried out, generating value, and contributing to strengthening the reputation, image and transparency of the Company. Along the same lines, 35 relationship activities were carried out with journalists or opinion leaders from the areas of influence.

In addition, 106,697 new followers were added to PETROPERÚ's social media accounts, exceeding the year's goal (80,000) by 33%.

In 2022, 2,142 posts were made on the Company's institutional social media accounts: 562 posts on Facebook; 592, on Twitter; 418, on LinkedIn; 170, on YouTube; 378, on Instagram; and 22, on TikTok, according to the plan that includes the number of daily posts, days, times and appropriate content for each social network.

In line with our purpose of informing our stakeholders in a timely manner, 465 activity registration videos were produced, as well as animated videos, and in radio matters, 222 editions of the radio program Talara Mi Orgullo, developed in Talara and which remained among the radio programs with the greatest tuning in this locality, were produced and broadcast.

As part of the digital surveillance and anti-phishing actions on the internet and social networks, a total of 66 profiles or websites that used the PETROPERÚ brand in an unauthorized way were identified and blocked during 2022, contributing to the reduction of the risk of fraud for our customers and the general public.

In terms of internal communication, the use of internal channels, such as intranet, was expanded, in which 186 notes were published, reaching a total of 20,000 views. There are also 926 workers who use Petroinforma (messaging service via WhatsApp).

On the other hand, five editions of the Junto a Ti bulletin were published, a publication that summarizes the information of the main institutional issues, in order not only to increase the



knowledge of the worker, but also to contribute to the strengthening of their sense of belonging and pride towards the Company.

Likewise, the Petroembajadores program was strengthened. 46 campaigns were developed in 10 months, reaching 3,256 publications, about 21,000 interactions and a potential reach of more than two million people. Internal communication flows were strengthened, through the execution of two communication skills workshops for leaders of five corporate managers.

## 10.8 Institutional relations

A successful event was organized for the start of the gradual and progressive start-up tests of the New Talara Refinery. This was attended by the main authorities of the country and senior officials of the sector, among other personalities. Likewise, the licensors of each technology intervened, including the companies Honeywell UOP, Axens and Haldor Topsoe, which will provide the proof of guarantees of the licensed processes.

Likewise, we participated in various events of relevance to the hydrocarbon and business sector, such as Perú Energía, which brought together the most prestigious national and foreign speakers in the Energy sector.

Also noteworthy is our participation in the VII Technical Petroleum Week, organized by the Student Chapter of the SPE UNI of the Faculty of Petroleum Engineering, and in the V Congress of Service Stations, organized by AGESP, where our Company participated in the Gold category.

Separate mention deserves the 6th Edition of the Oil and Gas Conference, called Driving the Transformation of the Oil and Gas Sector of the Region. Energy Transitions and New Risk Dynamics presented by ARPEL, together with our Company (national sponsor). This event, held from November 14 to 16, 2022, is considered the annual meeting of senior executives and officials of the energy sector, with the aim of promoting the transformation of the oil and gas sector in the region.

On the other hand, a brand positioning communication campaign was carried out from the corporate sphere exclusively in the digital ecosystem, according to the behavior of the audiences and followers per channel. In Facebook views, a compliance level of 103% was reached, with a VTR of 94%, indicating that the material has been highly relevant to our audience. On YouTube, it achieved a 105% level of compliance, this was the format that performed best in the campaign. In Facebook impressions, it had a compliance level of 104%. The results obtained organically were 100% net sentiment and 0% negative.

Likewise, two technical talks and two webinars of our Energy Talks cycle were developed for the general public. These reached more than 236,000 impressions and more than 9,000 unique users, respectively. These initiatives made it possible to make known in detail the operation of the process units within the framework of the gradual and progressive start-up of the New Talara Refinery.

Finally, as part of the institutional relationship and exchange of good practices that strengthen our management, PETROPERÚ is part of the main unions of the hydrocarbon sector such as SNMPE and SPH, among others. It should also be mentioned that we are registered as an active member of ARPEL.







# 11

Cultural  
Management



In relation to Cultural Management activities, the goals set in the cultural social media accounts were met and - in some cases far exceeded - reaching a community of 73,234 followers on Facebook, with an average reach of 1,449,730 users (728% more in relation to 2019), and on Instagram with 4,914 followers (with an interaction of 20,411 and an average reach of 415,975 users), the social networks Facebook, Instagram and Twitter reached a total of 82,007 followers.

The Virtual Library, catalogues and virtual exhibitions sections have been strengthened with new publications. These have reached 728,022 visits, and spaces were added with new articles related to literature, science and history, favoring the timely dissemination of our actions and providing greater options for interaction to users. The year ended with a total of 776,636 visits to the Cultural Management website and 147,011 visits to the Petroleum Museum website. As for net sentiment, it was neutral 29%, positive 55% and negative 16%.

During 2022, face-to-face activities such as book presentations, participation in fairs and exhibitions were carried out again. Two science and history samples were presented at the MUNA, Aceite de Piedra and Huauque. Symbols of power in ancient Peru, reaching a total of 23,868 in-person visits. The XXII Storytelling Biennial and the VIII Essay Biennial convened 2,019 works (1,960 stories and 59 essays). For the third consecutive year, the event was organized and qualified in the digital environment, optimizing the Company's time and resources. The winner of the short story category was awarded to the Amazonian writer and artist David del Águila Quevedo, for his story "Days of trial waiting for Paradise", and the winner of the essay category was the professor and researcher Jorge Antonio Valenzuela Garcés, for his work Un mundo precario. Ensayo sobre la obra y la escritura de Franz Kafka.

Currently, technology allows mixed activities to be carried out, achieving greater reach at national and international scales. Cultural Management continues to work to expose the brand in a positive way, disseminating the Company's cultural work through its various actions, strengthening its Virtual Library, the Puente(s)/Columnistas article space dedicated to the dissemination of opinions from personalities from various fields of knowledge, a space that includes notes dedicated to the fields of literature, science and history, and culture.

The Company's commitment to contribute to the improvement of education in the country is reflected in the various cultural actions, which allows the strengthening of the PETROPERÚ brand, achieving national recognition.



UROS

de gestión del recurso  
a través del sistema de  
ego tecnificado

 **Petroperú**

leos del Perú - Petroperú S.A.



# 12

**Sustainable  
Development**

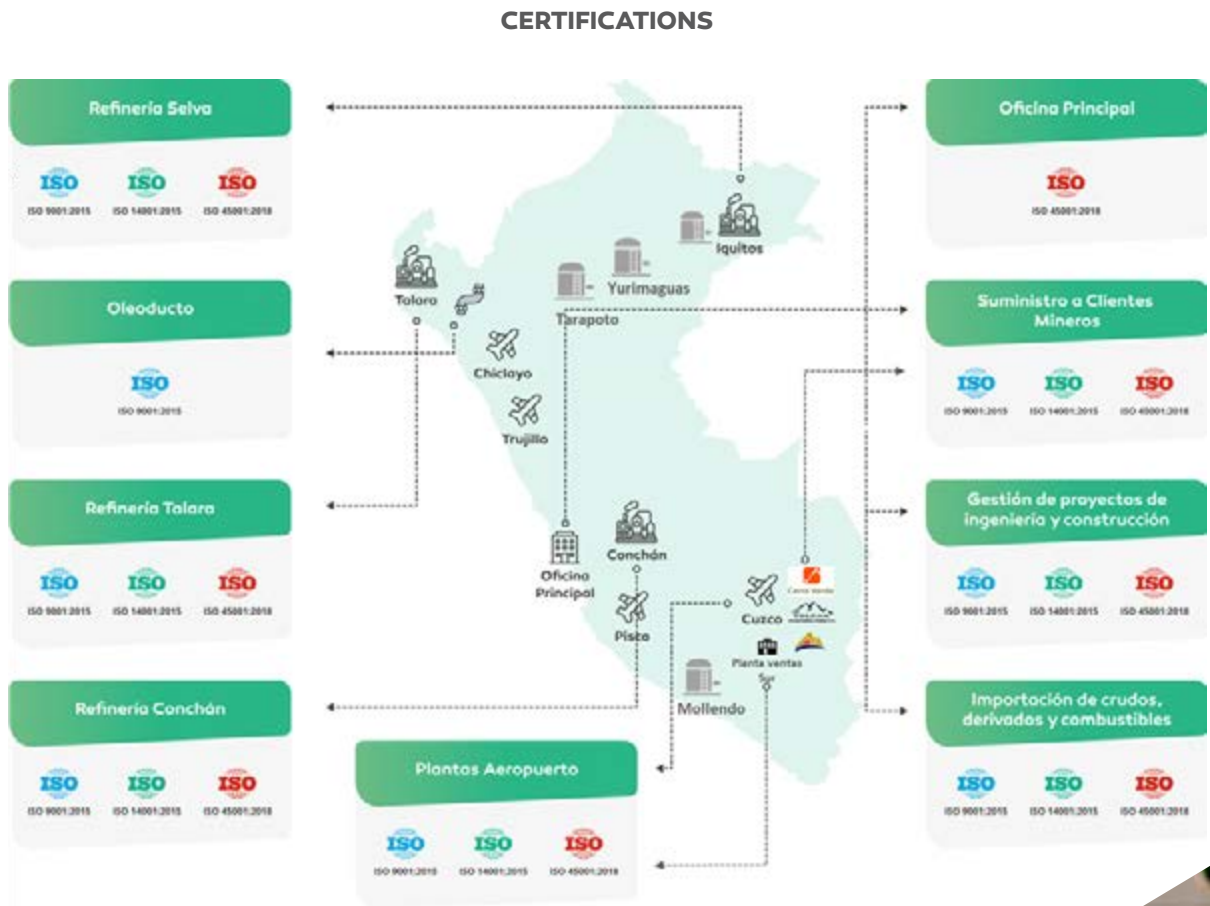


12.1 Certifications

CASS is a tool that allows us to manage corporate environmental protection, accident prevention, occupational health and meeting the needs of our customers, with international standards.

We have the certifications of the CASS corporate management model. Certification valid from 12.22.2021 to 12.21.2024.

The CASS Management Model Comprehensive Plan is being complied with at the corporate level (includes the PASST).



12.2 Environmental remediation in privatized units Relapasa

The environmental remediation works of this contract have already been completed, in accordance with the corresponding environmental study. However, PETROPERÚ and the operator carry out work on the recovery of floating hydrocarbons on the groundwater that underlies the refinery zone.

12.3 Southern Terminals

Soil remediation works have been completed at the Pisco, Ilo and Mollendo terminals, and at the Cusco and Juliaca sales plants. Likewise, the approval of these works has been obtained from OEFA.

12.4 Central Terminals

At the Callao Terminal, soil remediation works have been completed, determined by the environmental study. OEFA sent a letter to the operator, indicating that no significant findings that could mean a sanction have been found in the supervision.

The current operator submitted the contaminated site identification report to MINEM, which includes the results of the environmental audit carried out at the end of the contract. This, so far, does not have the approval of the MINEM.

12.5 Northern Terminals

The current operator submitted to the MINEM the identification reports of contaminated sites of the northern terminals (Eten, Supe, Chimbote and Salaverry) that includes the results of the environmental audit carried out at the end of the contract, which is under review and so far does not have the approval of the MINEM.

12.6 Lot X

The works of the first and second stage of environmental remediation are completed, in accordance with the corresponding environmental study. Approval by the OEFA is pending.

A response from CNPC is expected regarding the approval by the competent authority of the report identifying contaminated sites in Lot X, to start the work of the third stage, as indicated by current environmental regulations.



12.7 Lot 8

PETROPERÚ, jointly with the operator, will begin environmental remediation work on contaminated sites in Lot 8, since said contamination was caused during the PETROPERÚ operation. The current operator submitted to the MINEM the report of identification of contaminated sites that includes these contaminated spaces, which is pending approval by the MINEM.

CUMULATIVE INVESTMENT AMOUNT AS OF 2022-PRIVATIZED UNITS

Unit	MMUS\$
La Pampilla Refinery	23.5
South Terminal	2.2
Center Terminal	1.1
North Terminal	3.1
Callao Lubricants Plant	0.1
Lot X	19.0
Lot 8	21.3
Total	70.3

Within the framework of article 6 of Law No. 28840 (Law on the Strengthening and Modernization of the Petroleum Company of Peru-PETROPERÚ S.A.), which establishes that the General Directorate of the Public Treasury must transfer to the company all the resources necessary to cover the environmental remediation expenses of the fully privatized business units that belonged to it, as of December 31, 2022, we have received MMUSD 69.2 in capital contributions from the Republic of Peru for environmental remediation expenses and we expect to receive an additional MMS/ 34 to cover future expenses.

12.9 Environmental Remediation in Our Units

Until 2022, the investment amount for environmental remediation in our operations reaches MMUSD 17. The corresponding program includes twenty projects, the execution of which is due to end in 2024.

In 2022, the contingency work at kilometers 373+262 and 609 +548 has been completed, and the following contingencies are currently in the field work phase at kilometers 67+240, 183+595, 104+910, 42+092, 55+396, 59+131, 15+476, 404+650, 20+189, 24+259, 24+320, 235+300, 177+670 and 51+798.

Likewise, the cleaning and remediation works of the affected areas continue, with a total amount executed of MMUSD 2. The procedures are being carried out with the insurance companies contracted by the Company for the reimbursement of these expenses.

12.10 Safety Management

The Company has managed to promote the improvement of the preventive culture in the organization through the following actions:

- Execution of four corporate safety stops in all locations with the participation of 19,796 workers between own personnel and contractors, in order to raise awareness of the consequences of the accidents that occurred, the importance of the use of tools such as stop work and the PETROPERÚ T-CUIDA card, the prevention of fires and vehicle accidents.
- Execution of 144 drills.
- Issuance of 2,306 PETROPERÚ T-CUIDA cards.
- Implementation of the Safety Moment at the beginning of work meetings.
- Improve the culture of accident reportability through the use of the Alert and Lessons Learned tool.
- Conducted ten virtual awareness campaigns.
- Execution of three virtual courses: QHSSE Virtual Induction, IPERC, ATS, Work Permit, Induction, Prevention and Covid-19 Control.

The physical protection system of the facilities (Iquitos Refinery, and Iquitos, Pucallpa, Tarapoto and Yurimaguas Sales plants) was evaluated.

CASS management is ensured at all Company facilities, providing safe and environmentally responsible operations.

Likewise, CASS management is guaranteed in the supply of fuel to the clients Sociedad Minera Cerro Verde SAA and Compañía Minera Antapaccay SA.

A comprehensive evaluation of the Pipeline’s fire-fighting systems was carried out, which have been reflected in an action plan to be executed in 2022 for its repowering.

The Safety and Firefighting Week was held, in which several activities were carried out, including a safety stop, fire drill, dissemination talks and training for emergency response brigades.

Ten webinars were held, with topics related to industrial and process safety, registering the participation of 2,597 attendees.

107,512 hours of training have been given between HSE courses, work permits, ATS, IPERC, firefighting, and specific, technical and specialized training.

Procedures, instructions and guidelines on occupational safety and health were implemented and strengthened

12.11 Controls and biosecurity measures against Covid-19

The CASS Control, Monitoring and Verification of Covid-19 Biosafety Guidelines corporate strategy was developed, in order to control and prevent the spread of covid-19, both for its own personnel and contractors.

As part of the activities, the Plan for the Surveillance, Prevention and Control of Covid-19 was prepared. Various biosecurity measures were implemented, social distancing, use of respiratory protection and face shield, hand washing, cleaning and disinfection of environments, and testing for Covid-19 (serological or molecular), among others.

The inclusion of rapid strategies to prevent the spread of the covid-19 virus was carried out: conditioning of environments according to the requirements of the Ministry of Health, with a modern implementation of a heat detection system (thermographic cameras) and various biosecurity controls (signaling, capacity reduction, gel alcohol dispensers, footbaths, etc.).





# 13

General  
Information



13.1 Name and address

The name of the Company is Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A. The administrative offices are located at 150 Canaval Moreyra Avenue, Lima 27, Peru. The telephone numbers are (511) 614-5000 and (511) 230-3100. The customer service line is (511) 630-4079, and toll-free, 0800-77155.

13.2 Constitution and share capital

By Decree Law No. 17753 of July 24, 1969, the Fiscal Petroleum Company created by Supreme Resolution of April 2, 1948 was called Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A. Likewise, it was awarded ownership of the assets of the so-called Talara Industrial Complex and annexes related to Decree Law No. 17066 and the values that resulted from the balance sheet of said complex closed on June 30, 1969.

PETROPERÚ was incorporated as a public limited company by public deed of December 29, 1981, granted before the notary Ricardo Fernandini Arana, in accordance with the provisions of DS No. 034-81-EM/DGM. It is registered in entry A1 of file No. 38674, continued in electronic item No. 11014754 of the Registry of Legal Entities of Lima.

As of December 31, 2022 and 2021, the authorized, subscribed and paid-up capital is represented by 5,572,168,000 common shares (5,368,412,525 as of December 31, 2021), the nominal value of which is one sol each. As of December 31, 2022, the composition of the shareholders participating in the issued capital of the company comprises:

Clase	Number of shares Percentage
A	4,457,734,400 80 %
B	1,114,433,600 20 %
Total	5,572,168,000 100 %

Class A shares have the right to vote, but they are indivisible, non-transferable and non-attachable shares, and may not be subject to security, usufruct or any impairment.

Class B shares have the right to vote and may be transferred through centralized stock market trading mechanisms.

The dividend policy establishes that: “The distributable profits and after deducting the participation of the workers, the taxes of Law and the legal reserve that may correspond, will be used for investment projects for the modernization or expansion of the activities of the company, in compliance with its approved annual and five-year objectives, in accordance with the provisions of article 4 of Law No. 28840-Law on Strengthening and Modernization of the Petroleum Company of Peru-PETROPERÚ S.A.”, which is consistent with article 29 literal F) of the current Bylaws.

In this line, the profits of the previous year are capitalized during the reporting year; therefore, at the General Shareholders’ Meeting held on September 23, 2022, the share capital increase of USD61,143 thousand (equivalent to MS/ 203,755) was approved as a result of the capitalization of distributable profits in 2021. On December 19, 2022, the registration in the Public Registries of Lima was reported.

13.3 Corporate purpose

PETROPERÚ is a state company under private law in the Energy and Mines sector, whose corporate purpose is to carry out the hydrocarbon activities established by Law No. 26221 (Organic Law of Hydrocarbons), in all phases of the industry and trade of hydrocarbons, including their derivatives, the basic and intermediate petrochemical industry, and other forms of energy.

The bylaws of Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A. were approved by the General Shareholders’ Meeting on October 18, 2010, which establishes that the Company aims to carry out activities in accordance with the provisions of the Organic Law of Hydrocarbons.

In the exercise of its corporate purpose, PETROPERÚ acts with full economic, financial and administrative autonomy, and in accordance with the objectives, policies and strategies approved by the MINEM. In addition, it may carry out and celebrate all kinds of acts, contracts and be governed in

its foreign trade operations, by the uses and customs of international trade and by the generally accepted rules of international law and the hydrocarbon industry.

13.4 Operations & Development

PETROPERÚ’s turnover corresponds to ISIC group 23208 (manufacture of petroleum refining products). It was created by Decree Law No. 17753 on 7.24.1969. It is governed by its law approved on 3.4.1981, by Legislative Decree No. 43, amended by Law No. 26224 of 8.23.1993 and other amending regulations. These laws regulate the economic, financial and labor activity of the Company, as well as the relationship with the various levels of government and administrative regimes.

In 1991, CEPRI and the Company’s Board of Directors executed a rationalization and resizing plan, in a regime of free competition in the Hydrocarbons sector, so it was decided to put the petrochemical plants out of service. Likewise, legal provisions were enacted to initiate the privatization process of the Company, selling the business units of exploitation and production, drilling/well service, maritime transport, lubricants, gas, and service stations, also establishing contracts for the operation of terminals and sales plants.

By means of Law No. 28244 of 6.2.2004, PETROPERÚ was authorized to negotiate contracts with PERUPETRO, in exploration and/or exploitation and oil operations or services, in accordance with the law.

On 7.23.2006, the Congress of the Republic promulgated Law No. 28840, which aims to provide greater autonomy to the Company in the development of its activities, excluding it from the scope of the FONAFE, and from the rules and regulations of the snip, as well as from the process of promoting private investment by State companies. Likewise, the aforementioned law is aimed at boosting the procurement and contracting processes in coordination with the former CONSUCODE, now the OSCE. Its regulations were approved on 4.26.2013, by means of DS No. 012-2013-EM.

On 12.20.2007, Law No. 29163 (Law on the Promotion of the Development of the Petrochemical Industry) was promulgated, which in its article 10 orders the replacement of the first paragraph of article 3 of Legislative Decree No. 43, as amended by Law No. 28840, with the following text:

“Article 3.- EThe corporate purpose of PETROPERÚ S.A. is to carry out the Hydrocarbons activities established by

Law No. 26221, Organic Law of Hydrocarbons, in all phases of the industry and trade of Hydrocarbons, including their derivatives, the Basic and Intermediate Petrochemical Industry and other forms of energy”.

On the other hand, since the entry into force of Legislative Decree No. 1031, which promotes the efficiency of the State’s business activity, PETROPERÚ complied with the provisions of article 12 of said regulation and registered 20% of its share capital in the Public Registry of the Securities Market. It is currently subject to the provisions issued by the SMV (formerly CONASEV).

Likewise, Law No. 29817 of 12.21.2011 authorizes the transfer of up to 20% of the shares representing the share capital of the Company.

On 12.22.2012, Law No. 29970, which strengthens energy security and promotes the development of the petrochemical pole in the south of the country, provides for the participation of PETROPERÚ, individually or in association, in the development of the petrochemical pole referred to in said law.

On 12.13.2013, Law No. 30130 was enacted, which declares of public necessity and national interest the priority execution of the PMRT, through which the Company is authorized to develop its main project and to sell or issue shares, being able to incorporate up to 49% of private participation of its outstanding share capital.

By means of Law No. 30357 of 11.6.2015, PERUPETRO is authorized to, after evaluation and through direct negotiation, sign the contract for the exploitation of hydrocarbons of Lot 192 with PETROPERÚ. For this purpose, it was exempted from the application of article 6 of Law No. 30130. Likewise, PETROPERÚ was empowered to convene, in accordance with the law, strategic partners and to carry out the necessary steps.

By means of DS No. 031-2016-MEM of 1.12.2016, the assignment of contractual position in the license contract for the exploration and exploitation of hydrocarbons in Lot 64 was approved by the company in favor of Geopark Perú sac. The latter was designated as the operator of the aforementioned contract. Likewise, on 12.2.2016, the public deed of the aforementioned assignment was signed.

Legislative Decree No. 1292 was published on 12.30.2016, which declares the safe operation of the ONP to be of public necessity and of national interest, and provides for the reorganization and improvement of PETROPERÚ’s corporate governance.



The duration of the Company is indeterminate, in accordance with the General Companies Law.

For the development of the activities, we have various authorizations, licenses and permits, among which are:

- Certificate of registration in the DGH of the processing capacity of the units of the refineries. Likewise, the storage capacity of crude oil and products in refineries and sales plants.
- Operating license for the activities of refining and sale of petroleum products and derivatives.
- Certificate of registration in the DGH as a wholesale distributor of liquid fuels, granted by the MINEM.
- Registration as a marketer of aviation fuels, granted by OSINERGMIN.
- Vessel fuel marketer registration, granted by OSINERGMIN.
- Final concession contract for the transport of liquids by the ONP and the ORN, signed with the DGH.
- Authorization for discharging treated industrial wastewater from Talara Refinery.
- Sanitary authorization for the wastewater treatment and reuse system at the Conchán Refinery.
- Authorizations for use of the aquatic area granted by DICAPl.
- Registration for the Control of Audited Assets issued by SUNAT.



13.5 Operations

PETROPERÚ carries out the following activities:

PETROPERÚ ACTIVITIES

Activity	Infrastructure
Production of crude oil	➤ Lot I
Oil transport	➤ ONP ➤ Own and contracted maritime and river fleet.
Petroleum refining	➤ Conchán, Iquitos and Talara refineries <sup>14</sup> .
Distribution	➤ Own and contracted maritime and river fleet ➤ Fleet of contracted tank trucks and train
Commercialization of fuel products and petroleum derivatives	➤ At the national level, through its own sales plants, terminals with an operating contract and affiliated service stations identified with the PETROPERÚ (PETRORED) brand.

<sup>14</sup> Starting in April 2022, the PMRT units were gradually started up. In August 2022, PETROPERÚ received the UDP.





In the crude oil refining business, the competition is integrated by RELAPASA.

With regard to the commercialization of fuels, in addition to the aforementioned company, various wholesale marketers are involved who source from it or from PETROPERÚ, or who directly import fuels.

PETROPERÚ markets the following fuels in accordance with current national and international environmental and quality technical standards, for use:

**Domestic:** GLP

**Inland transport:** LPG, diesel B5 and diesel B5 S50, 84 and 90 octane gasolines, 84, 90, 95 and 97 octane gasohols

In air transport: A1 turbo, 100 LL gasoline, JP5 turbo

In maritime transport: bunkers, marine diesel (MGO)

Industrial: diesel B5, industrial petroleum No. 6, industrial petroleum No. 500

**Other:** solvents and asphalts

## 13.6 Main assets

PETROPERÚ has five refineries, of which were operational during 2022<sup>15</sup>:

- ❶ **Talara Refinery.** Starting in April, the PMRT units were gradually started up. In August 2022, the UDP was received by PETROPERÚ.
- ❷ **Conchán Refinery.** It consists of a UDP, a UDV and the underwater berth, in addition to other facilities.
- ❸ **Iquitos Refinery.** Composed of a UDP, Merox unit, docks for unloading crude oil and products, pipeline for transporting products, and other facilities.

It has the following own sales plants:

- ❶ Talara and Piura sales plants.
- ❷ Conchán Sales Plant.
- ❸ Sales plants in Iquitos, Pucallpa, Yurimaguas and Tarapoto.

Additionally, among its assets is the ONP, which extends from Station 1, located in San José de Saramuro, to the Bayóvar Terminal, located on the coast of Piura. At Station 5, Datem del Marañón province, it is joined by the North Branch, which originates in Andoas (Loreto).

In addition, PETROPERÚ owns the northern, central and southern terminals. The first two have operating contracts, as well as various plants in other parts of the country, airport plants and other facilities. It should be noted that PETROPERÚ assumed the direct operation of the southern terminals from 11.3.2019

<sup>15</sup> El Milagro Refinery: out of service since 1.9.2015; Pucallpa Refinery: in 2021 the facilities and goods were delivered to PETROPERÚ by MAPLE, currently out of service.





13.6 Judicial, Administrative or Arbitration Proceedings

The Company has processes, including:

MAIN JUDICIAL AND ADMINISTRATIVE PROCESSES

File Nº	Type of process	Instance	Process Start Date	Contingent amount	Relevant management aspect
10696-2022	Contentious - Administrative	1st instance	2022	110.38 UIT	Our claim is the total nullity of Resolution No. 384-2022-OEFA/TFA-SE, which sanctions us with a fine of 110.38 UIT for not properly storing solid waste in Talara Refinery.
02547-2020	Contentious - Administrative	1st instance	2020	S/ 53,560,320	Pending that the court admits the precautionary measure filed by PETROPERÚ.
2544-2018-OEFA	Sanctioning administrative procedure	In verification of compliance with corrective action	2019	1,232.99 UIT	OEFA notified Directorial Resolution No. 969-2020, by which it resolves to sanction the Company with 1,232.99 UIT. As the administrative channel has been exhausted, the authority is issuing a request to verify compliance with the corrective measures imposed.
1257-2019-OEFA	Sanctioning administrative procedure	On appeal	2019	2,000 UIT	On 10.7.2021, OEFA notified Directorial Resolution No. 2372-2021, by which the appeal for reconsideration is declared unfounded.  PETROPERÚ filed the appeal; however, the TFA, by Resolution No. 041-2022-OEFA, confirmed the fine imposed. To date, an administrative litigation action has been filed, in order for the Judiciary to declare the nullity of Resolution No. 041-2022-OEFA and annul the fine imposed.

1548-2019-OEFA	Sanctioning administrative procedure	TFA declared the fine imposed	2020	1,932.29 UIT	On 1.10.2022, OEFA notified Directorial Resolution No. 2938-2021, by which it declares the appeal for reconsideration unfounded. PETROPERÚ filed the appeal.  Given this, the TFA, by Resolution No. 391-2022-OEFA, orders the fine to be revoked and the procedure to be brought back to the time when the defect occurred.
1203-2019-OEFA	Sanctioning administrative procedure	On appeal	2020	4,000 UIT	On 6.24.2021, OEFA notified Sanction Resolution No. 1489- 2021, which resolves to sanction the Company with 4,000 UIT. PETROPERÚ filed the appeal.
3292-2018-OEFA	Sanctioning administrative procedure	TFA declared the fine imposed	2020	1,110.38 UIT	On 3.11.2021, OEFA notified Resolution No. 3292-2018-OEFA, by which it orders the Company to be sanctioned with 1,110.38 UIT. PETROPERÚ filed the appeal.  Given this, the TFA, by Resolution No. 384-2022-OEFA dated 9.8.2022, revoked the fine and returned the procedure to the moment in which the defect occurred.
201900019122	Sanctioning administrative procedure	On appeal	2019	1,001.82 UIT	On 7.1.2020, OSINERGMIN notified Resolution No. 286-2020, by which it resolves to sanction the Company. PETROPERÚ filed the appeal.
979-2021-OEFA	Sanctioning administrative procedure	En etapa de apelación	2021	3,972.38 UIT	On 7.27.2022, OEFA notified Directorial Resolution No. 1233-2022-OEFA, by which it decides to sanction PETROPERÚ and the Company filed the appeal. However, the TFA, through Resolution No. 015-2023-OEFA, confirmed the fine imposed.  To date, an administrative litigation action has been filed, in order for the Judiciary to declare the nullity of Resolution No. 015-2023-OEFA and annul the fine imposed.





MAIN LEGAL PROCEEDINGS IN LABOUR MATTERS

Descripción	Tipo de proceso	Instancia	Resultado de las instancias anteriores	Fecha en que se inició el proceso
FENPETROL and other workers' and former workers' organizations require the payment of S/ 25'378,245.21 for 2,625 represented parties derived from the application of the guarantee clause contained in the 1986 collective agreement (basic remuneration, five-years, bonuses, bonuses and others). This is because, by virtue of an action for amparo directed against officials of the Ministry of Labor and Social Promotion, they obtain that the Civil Chamber of the Supreme Court declare it founded and as a consequence their right to the benefit of the so-called guarantee clause was recognized as of October 1987.	Ordinary labour process	First Instance	Without sentencing in the first	November 7, 2000
Increase in remuneration demanded by the STAPP. The STAPP requests the increase in remuneration by 9.09% and not by 7.216% that the Company had recognized, as a result of the change in working hours from 44 to 48 hours.	Ordinary labour process	In cassation (Supreme Court of Justice)	2nd instance: favorable to the Company; 1st instance: favorable to the union	May 20, 2011
The denaturation of the outsourcing of 250 workers of IMI Peru sac and the payment of benefits is declared. The lawsuit was filed by SITRAIMI, which demands the replacement of 250 workers in PETROPERÚ.	Ordinary labour process	1st instance	Without sentencing in the first	January 23, 2019

### MAIN LEGAL PROCEEDINGS IN TAX MATTERS

File No	Type of process	Instance	Process Start Date	Contingent amount	Relevant management aspect
06304-2019	Contentious - Administrative	2nd instance	2019	S/120,000,000	Pending that the Chamber issues a ruling on appeal filed by SUNAT and that is favorable to PETROPERÚ regarding the non-payment of the taxes that taxed the import within the framework of the reception to the Regime of Replacement of Goods in Franchise.
06305-2019	Contentious - Administrative	Supreme Court	2019	S/160,000,000	Pending that the Supreme Court issues a ruling on an appeal filed by SUNAT against the second instance judgment, which was favorable to PETROPERÚ regarding the non-payment of the taxes that taxed the import within the framework of the acceptance of the Franchise Merchandise Replenishment Regime.
04185-2020	Contentious - Administrative	2nd instance	2020	S/ 60,00,000	Pending that the Chamber issues a ruling on appeal filed by PETROPERÚ regarding the non-payment of taxes that taxed imports within the framework of the Replacement of Goods in Franchise Regime.

### MAIN JUDICIAL PROCEEDINGS IN CIVIL MATTERS

Counterpart	Description of the dispute	Status
Asociación Civil Club Petroperú	<p>PETROPERÚ owns the property located at Avenida El Golf Los Incas 320, Santiago de Surco, transferred in use to the Asociación Civil Club PETROPERÚ for the operation of the PETROPERÚ Club. The Company does not receive any consideration for the use of the property.</p> <p>On the instruction of the Board of Directors, negotiations were held with the Civil Association Club PETROPERÚ, in order to obtain the return of the property. Failing to reach an agreement, legal actions are taken to recover possession.</p>	<p>A claim was filed, which has been admitted by the Civil Court. The PETROPERÚ Club answered the suit.</p> <p>The Court convenes a hearing and suspends the lawsuit, until 5.8.2023, in order to reach an agreement.</p> <p>On 5.29.2023, we request that the process be resumed and a judgment be issued.</p>
Naviera Fluvial Morochita SRL	PETROPERÚ owns land adjacent to the Itaya River, in Iquitos, previously used as a port for fuel disembarkation and currently a water collection point in the event of a fire at the Iquitos Sales Plant. Said asset is invaded by the company Naviera Fluvial Morochita SRL.	<p>A suit was filed, which was admitted.</p> <p>It was requested that the subrogation warning be made effective to the expert to send an expert opinion (judicial inspection).</p>
Loreto Regional Government	PETROPERÚ owns the property located on Avenida José Abelardo Quiñones, in Iquitos, which was temporarily transferred to CTAR Loreto and is currently the headquarters of GOREL, an entity that occupies the property without making any payment.	<p>The claim filed has been appointed as a judicial expert. It is pending the issuance of the expertise on the property.</p> <p>Continuing precautionary measure that orders the suspension of the execution of constructions on the property by GOREL.</p>



MAIN ARBITRATIONS

Counterpart	Description of the Controversy	Status
Savia Perú SA	Award resolved that the rent for the lease agreement is USD5M per month from 2013 to 2023. He determined that for the period 2013-2018 PETROPERÚ must repay USD25M plus interest.	An appeal for annulment of the arbitration award has been filed with the Commercial Chamber of Lima. By means of Resolution No. 1, he prepared to admit the lawsuit for processing.
Estudio Garrigues Abogados	PETROPERÚ is required to pay 1% of the services provided in the execution of the contract, in the amount of 3'234,300 as a success fee.	By means of a partial award, it was declared that “the success fee set as 1% of the amounts that may eventually be transacted with Técnicas Reunidas is limited to the maximum amount provided in the provisions of the introductory provision of the Fourth Clause of the Contract, according to the text of the signed Addendum, since it established; without excluding any concept, a maximum sum of fees”. The final award issued on 8.12.2022 resolved: “FOUNDED in part the First Main Claim of the claim and, consequently, declare that PETRÓLEOS DEL PERÚ S.A. must pay J&A GARRIGUES S. CIVIL DE R.L. as a success fee the maximum amount of what is established in the Fourth Clause of the Second Addendum signed on May 9, 2019 of the contract entered into between the parties, that is, the maximum sum of USD 1'022,824.00, deducting from said amount any sum that for any of the other items considered in the aforementioned Fourth Clause has been previously paid to J&A GARRIGUES S. CIVIL DE R.L.”
Heaven Petroleum Operators (Caso Arbitral N° 144-2021-CCL)	Heaven petroleum operators SA demands the payment of S/ 115'423,325.06 due to the cancellation of the eight contracts derived from the Competition Acquisition Process No. 012-2021-GDCH/PETROPERÚ.	The arbitration proceeding was initiated on 3.8.2022. The Arbitral Tribunal is made up of Alberto Molero Rentería (P), Oswaldo Hundskopf, Roberto de Urioste Samanamud (PP).  To date, the hearing of evidence and hearing of allegations and/or conclusions is pending.

Heaven Petroleum Operators S.A. (Arbitration Cases No. 419-2022-CCL, 0091-2023-CCL, 0092-2023-CCL, 0093-2023-CCL, 0094-2023-CCL, 0095-2023-CCL, 0096-2023-CCL y 0097-	PETROPERÚ has filed two arbitration requests in order to obtain compensation for damages of USD 5'153,051.92 for breach of contracts 002-2022-GDCH/PETROPERÚ to 009-2022-GDCH/PETROPERÚ derived from the Competition Acquisition Process No. 013-2021-GDCH/PETROPERÚ.	All arbitration cases are under the direction of an arbitration tribunal made up of Jhon Martin Bou Ghosn Nassr (HPO), Roberto de Urioste Samanamud (PP), with the president to be appointed (except for case No. 419-2022-CCL whose president is Paolo del Águila).  To date, PETROPERÚ must file its writs of claim.
Consorcio Transmantaro (Arbitration Case No. 0284-2022-CCL)	Consorcio Transmantaro demandó el pago de US\$ 1,766, 951.52 por concepto de sobrecostos derivados del Contrato N° 4500024761-Servicio de Transmisión Eléctrica para el PMRT.	El tribunal arbitral conformado por Cecilia O'Neill de la Fuente (P), Eric Franco Regjo (CTM), Carolina de Trazegnies Thorne (PP), bajo un arbitraje nacional administrado por el Centro Arbitral de la Cámara de Comercio de Lima.  A la fecha, el tribunal arbitral se encuentra pendiente de emitir laudo arbitral.
Consorcio FCC (Arbitration Case No. 3782-75-22)	The FCC Consortium filed an arbitration request on 2.9.2022. It subsequently demanded payment of USD 3'708,964.87.	The arbitral tribunal is made up of Victor Bonnin (P), Diana Correa (FCC), Enrique Pareja (PP), under a national arbitration administered by the PUCP Arbitration Center.  To date, the single hearing is pending.

13.6 Other processes

During 2022, the file of sanctioning administrative procedures initiated by OEFA and OSINERGMIN was achieved with a total file of 30 pas, partial file of 10 pas and 12 pas with reduction of fine, in addition to the total file of 15 supervisory actions.

Likewise, of 182 labor proceedings, in which the Company was still a party, during 2021 PETROPERÚ was archived or excluded from 41, without this having generated any payment from the Company.

As a result of the Company’s representation in the 2016 Income Tax audit, the objections made by SUNAT were reduced to S/ 12’865,826.



13.7 Board of Directors

The General Shareholders’ Meeting is the supreme and sovereign body of PETROPERÚ, the Board of Directors being the collegiate decision-making body to which the administration of the Company corresponds, with the powers and attributions indicated in the Articles of Association and the laws and regulations that regulate PETROPERÚ, except in matters that fall within the exclusive competence of the General Shareholders’ Meeting.

13.8 Board Members’ Remuneration Policy

The Board of Directors’ Remuneration Policy was approved by General Shareholders’ Meeting Agreement of 6.27.2018. It established the amount of remuneration of the members of the Board of Directors amounting to S/ 3,000 for attendance at the sessions of the Board of Directors, with a maximum of two paid sessions per month.

In addition, the aforementioned policy establishes the amount of the remuneration of the members of the Board of Directors equivalent to 50% of the established diet for each session of the Board of Directors for participation in the sessions of the Board of Directors committees, with a maximum of one paid session per month.

13.9 Remuneration Policy The directors

During 2022, the Board of Directors held a total of 64 sessions; the attendance of the directors at the end of the period is detailed in the following table<sup>16</sup>:

ATTENDANCE TO BOARD OF DIRECTORS SESSIONS

Board member	% attendance
Carlos Edgar Vives Suárez	100
Víctor Murillo Huamán	98 <sup>17</sup>
José Andrés Olivares Canchari	96 <sup>18</sup>
Edmundo Raúl Antonio Lizarzaburu Bolaños	100
Antonio Leonardo Manosalva Alarcón	100

At the beginning of 2022, the Board of Directors was composed as follows:

- Mario Contreras Ibárcena, presidente del Directorio
- Luis Rafael Zoeger Núñez, director independiente
- Juan Donato Pari Choquecota, director independiente
- Carlos Alberto Palacios Olivera, director
- Hugo Ángel Chávez Arévalo, director
- Óscar Electo Vera Gargurevich, representante de los trabajadores en el Directorio

On 4.1.2022, the General Shareholders’ Meeting approved the appointment of five new members of the Board of Directors, effective 4.2.2022. The membership at that time was made up of:

- Humberto Juan David Campodónico Sánchez, presidente/director independiente
- Carlos Edgar Vives Suárez, vicepresidente<sup>19</sup>/director independiente
- Víctor Murillo Huamán, director no independiente
- José Andrés Olivares Canchari, director no independiente
- Luis Antonio Gonzales Talledo, director no independiente
- Óscar Electo Vera Gargurevich, director representante de los trabajadores

<sup>16</sup> The table shows the attendance of the members of the Board of Directors who held these positions at the end of 2021.  
<sup>17</sup> Did not participate in one Board session in a justified manner.  
<sup>18</sup> Did not participate in two Board sessions in a justified manner.  
<sup>19</sup> Appointed as Vice-Chairman of the Board of Directors of PETROPERÚ S.A. by Board Agreement No. 043-2022-PP.



On 9.12.2022, Luis Antonio Gonzales Talledo submitted his resignation as a member of PETROPERÚ’s Board of Directors. Then, at the General Shareholders’ Meeting of 10.26.2022, it was approved to appoint Edmundo Raúl Antonio Lizarzaburu Bolaños as a member of the Board of Directors of PETROPERÚ as of 10.27.2022.

Subsequently, on 10.27.2022, Humberto Juan David Campodónico Sánchez submitted his resignation, which was formalized in a universal session of the General Shareholders’ Meeting held on 11.2.2022.

Finally, on 12.11.2022, Óscar Electo Vera Gargurevich resigned from the position of director representative of PETROPERÚ workers, to assume the position of Minister of State in the Ministry of Energy and Mines. As a result of his resignation, he assumed the position of director representing the workers Antonio Leonardo Manosalva Alarcón, who previously had the status of alternate director .

At the end of 2022, the Board of Directors was made up of the following members:

- ❶ Carlos Edgar Vives Suárez, vicepresidente y director independiente
- ❷ Víctor Murillo Huamán, director no independiente
- ❸ José Andrés Olivares Canchari, director no independiente
- ❹ Edmundo Raúl Antonio Lizarzaburu Bolaños, director no independiente
- ❺ Antonio Leonardo Manosalva Alarcón, director representante de los trabajadores

Below is a brief description of the professional trajectory of the members of the Board of Directors who made up the Board of Directors at the end of 2022:

CARLOS VIVES SUÁREZ

Petroleum engineer, graduated from UNI, with forty years of experience in the petroleum industry in the phases of exploration and exploitation of hydrocarbons ( upstream), and related activities such as oil negotiation and contracting, environmental protection, community relations and prior

consultation. He worked eighteen years in PETROPERÚ, two years in private activity and twenty in PERUPETRO. In the latter company he headed important management departments: Contracts (including contract negotiation), Promotion, Environmental Protection and Community Relations, as well as General Management.

VÍCTOR MURILLO HUAMÁN

Electrical engineer from the National University of Central Peru, master’s degree in Economics from the PUCP and master’s degree in Economic Regulation of Public Services from the University of Barcelona (Spain). He has more than thirty years of experience in the Peruvian Energy sector, leading public and private organizations. His experience as a specialist and manager of companies and institutions (state and private), as well as the exercise of university teaching, and having served as deputy minister of Hydrocarbons, allows him to have a transversal approach to the Energy sector.

JOSÉ ANDRÉS OLIVARES CANCHARI

Degree in Economics from the Universidad del Pacífico and master’s degree in Financial Engineering from the University of Alcalá de Henares (Spain). Fellow of the Carolina Foundation to follow the Expert Program in Management of Financial Institutions by FUNCAS. He has twenty-four years of professional experience in treasury, debt and risk management. Likewise, in corporate finance, asset and liability management, capital markets, valuation of financial and credit assets, credit portfolio management, investment portfolio management, structuring and issuance of debt instruments and financial regulation.

EDMUNDO LIZARZABURU BOLAÑOS

PhD in Management, master’s degree in Research, PON in Negotiation, Global MBA and industrial engineer. Senior executive with more than twenty-two years working in companies, and developing research and consulting in the technology, banking, stock exchange, hydrocarbons, retail and business sectors in Latin America and the United States. Experience in operations development, process improvement, risk management, integrity, corporate governance, compliance and auditing. Oriented to results, innovation and business profitability, as well as change management and leadership of multifunctional and multicultural teams.

ANTONIO LEONARDO MANOSALVA ALARCÓN

Electrical mechanical engineer from the University of Piura and Master of Business Administration from Centrum PUCP, with Master in Management certification from the Grenoble École de Management (France). He has been a member of the Beta Gamma Sigma Society (The International Business Honor Society) since 2012. He has more than seventeen years of experience in the Company, having held positions as Head of Integrity and Reliability, Engineering, and Management Control of the Pipeline Department Management. Currently, he is in charge of the position of Pipeline Department Manager of PETROPERÚ.

13.10 Changes in those responsible for preparing and reviewing financial information

The following are the changes that have occurred in the last two years:

CORPORATE FINANCE MANAGEMENT

Nº pers.	First names and surnames	Management	Position	Level	From	To	Reason
59,290	Eduardo Miguel Vásquez Martínez	Administration and Finance Management	Finance and Administration Management	N2	28.10.2021	20.1.2022	Dismissal
56,479	Jesús Fernando de la Torre Tejada	Corporate Finance Management	Corporate Finance Manager (e)	N2	21.1.2022	3.2.2022	Appointment
56,479	Jesús Fernando de la Torre Tejada	Gerencia Corporativa Finanzas	Gerente Corporativo Finanzas	N2	4.2.2022	21.3.2022	Appointment as General Manager
59,324	Farouk Iván Flores Vivar	Corporate Finance Management	Corporate Finance Manager (i)	N2	22.3.2022	3.4.2022	Dismissal
34,136	Rubén Henderson Vidal Rojo	Corporate Finance Management	Corporate Finance Manager (e)	N2	4.4.2022	7.4.2022	No Confidence
55,203	Beatriz Cristina Fung Quiñones	Corporate Finance Management	Corporate Finance Manager (e)	N2	8.4.2022	21.4.2022	Taking on the role of General Manager

<sup>20</sup> Article 41 of DS No. 022-2007-EM states that the alternate board member will take up the position only in the event of the vacancy of the holder.





34,136	Rubén Henderson Vidal Rojo	Corporate Finance Management	Corporate Finance Manager (e)	N2	4.4.2022	18.5.2023	No Confidence
--------	----------------------------	------------------------------	-------------------------------	----	----------	-----------	---------------

HEAD OF OCI

Nº pers.	First names and surnames	Management	Positions	Level	From	To	Reason
58,628	Víctor Enrique Mejía Zuloeta	Institutional Control Body	Head of the Institutional Control Body	N2	2.3.2020	27.12.2021	-
58,154	Percy Ronald Espino Menacho	Institutional Control Body	Head of the Institutional Control Body	N2	28.12.2021	To date	Comptroller's Resolution Nº 294-2021-CG

13.11 Basic structure management, advisory and control bodies

By Board Agreement No. 136-2021-PP of 12.3.2021, the Board of Directors approved, among others, the basic organizational structure of Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A., made up of Level 1-General Management, Level 2-Basic Structure Management and Level 3-Complementary Structure Management.

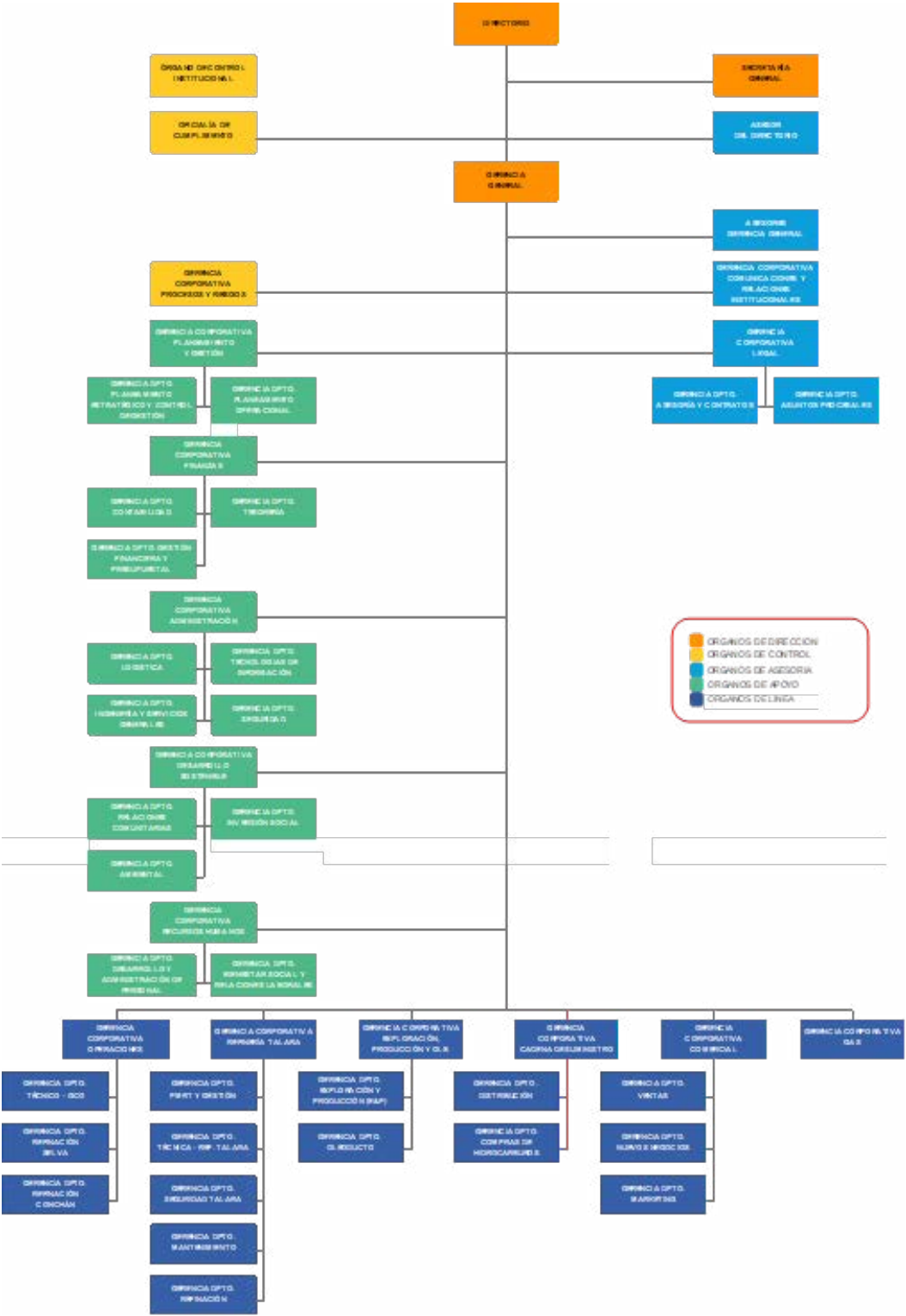
By Board Agreement No. 012-2022-PP of 1.20.2022, the Board of Directors approved the modification of the basic organizational structure of Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A., with the change of reporting level of the Corporate Compliance Management, going on to report directly to General Management.

By Board Agreement No. 015-2022-PP of 2.3.2022, the Board of Directors approved the modification of the basic

organizational structure of Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A., with the change of the name of the Corporate Compliance Management to Corporate Processes and Risks Management, as well as of the LAFT Prevention Body to Compliance Officer.

By Board of Directors Agreement No. 060-2022-PP of 5.4.2022, the Board of Directors approved the modification of the basic organizational structure of Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A., with the creation of the position of advisor to the Board of Directors, a Level 3 position, qualified as management and trust, for which a position of General Management advisor, a Level 3 position, qualified as management and trust, is used and renamed.

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL VIGENTE AL CIERRE DE 2022





13.12 Description of the professional trajectory of the management staff of the basic structure

Beatriz Cristina Fung Quiñones  
General Manager (e)

Public accountant from the Inca Garcilaso de la Vega University, master’s degree in Business Administration with a mention in Finance from the ESAN University, participant in the General Management Program-PAD of the University of Piura, and specialized studies in analysis and financial control, strategic planning, hydrocarbon management, and integral management indicators, among others. He has more than twenty years of experience in the hydrocarbon sector, having held positions such as Planning and Management Manager, Finance Manager, Administration and Finance Manager, Interim General Manager, Budget Assistant Manager, Strategy and Planning Assistant Manager, Head of the Operational Budget and Investment Unit, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 20 years and 1 month

Gustavo Alonso Galván Pareja  
Secretary General (e)

Lawyer from UNMSM, with a Master’s Degree in Business Law from Paris XIII University, recognized by UNMSM as a Master’s Degree in Law. Doctorate studies in Social Sciences, and Doctorate in Law and Political Science. Likewise, with knowledge in good corporate governance, securities market regulation, integrity, internal control, and contract administration, among others. He has more than fifteen years of work experience developed through legal advice to various public and private institutions in matters of hiring and business advice, having held positions such as general secretary, secretary of Corporate Governance, manager of the Advisory and Contracts Department, head of the Contracts Unit, head of the Administration and Contracts Unit, and legal advisor, among others. In addition, he has made temporary replacements in positions such as Corporate Legal Manager, Deputy Contracts Manager, Legal Department Manager, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 11 years

Percy Ronald Espino Menacho  
Head of the OCI

Mechanical engineer from the PUCP, master’s degree in Business Administration from ESAN and graduate of the Doctorate in Business Administration from the Federico Villareal National University. He participated in the Management Program in the Public Administration of ESAN and in the Specialization Program for Assistant Managers in Public Management of the CGR. He has more than twenty-one years of experience occupying various management positions in various leading companies in their activities.  
Time that is highlighted in PETROPERÚ: 1 year

Cristina Silvia Ortega Malca  
Corporate Processes and Risks Manager (e) and Compliance officer (e)

Lawyer from the PUCP, with Master’s studies in Business Law, and specialization in compliance and good corporate practices, in addition to complementary studies in criminal risk management in the company, corruption risk matrix, corruption risk management systems, ML/TF/PADM risk

management systems, compliance-Law No. 30424, State contracting and procurement, accounting and finance for non-specialists, energy law and hydrocarbon management, among others. He has more than fifteen years of work experience in matters related to internal audit, legal advice and crime prevention, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 18 years and 10 months

Carla Milagros Santa Cruz Sandoval  
Communications and Institutional Relations Corporate Manager (e)

Degree in Public Relations from the Inca Garcilaso de la Vega University and bachelor’s degree in Communication Sciences from the Federico Villarreal University, graduated from the International Master’s Degree in Business Communication Management. He participated in the Specialization Program in Corporate Social Responsibility at the Institute for Quality of the PUCP and in the Governance, Political Management and Public Management Program, as well as in the International Diploma in Corporate Communication. He has more than nineteen years of work experience at PETROPERÚ, having held positions such as Communications Department Manager, Corporate Manager (e) Institutional Relations, Communication and Sustainability, Deputy Communications Manager, Deputy Manager (e) Communications and Institutional Relationship, Manager (e) Corporate Relations Department, and Head of Institutional Image and Advertising Unit, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 19 years and 8 months

Rita Lorena López Saavedra  
Planning and Management Corporate Manager (i)

Chemical engineer from UNMSM and master’s degree in Administration from ESAN University, with a specialization in Finance and a specialization in Management Control. He has extensive knowledge in industrial planning, strategic planning, management control, refining economics, financial analysis, project evaluation, costs and budgets, management indicators and statistics, with more than seventeen years of professional experience in the oil refining industry, having held, among other positions, the head of the Operational Management Control Unit, head of Operational Control, deputy manager of Strategy and Management Control, manager of the Economic Studies and Management Control Department, manager of the Strategic Planning and Management Control Department, and manager (i) of Planning and Management, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 17 years

Rubén Henderson Vidal Rojo  
Corporate Finance Manager (e)

Public accountant by the UNMSM and authorized by the CCP of Lima. He holds an International Finance Programme Diploma from the London School of Economics and Political Science (LSE), a Diploma from the International Strategic Finance Programme (PAD), a School of Management from the University of Piura, and a Specialisation Diploma in IFRS from ESAN University. He has knowledge in costs and budgets, financial management, accounting, hydrocarbon management, treasury, strategic planning, internal control, accounting standards, stock market, management indicators and CRM, among others. He has more than thirty-eight years of professional experience in financial areas, having held positions such as Financial Information Manager, Accounting Manager, Deputy Accounting and Finance Manager, Head of Financial Statements, Head of Banking Operations, Head of Accounts Payable, Head of Cash Programming and Financial Affairs, among others. He has also made temporary replacements in positions such as corporate finance manager and investor relations manager, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 38 years

**Luis Alberto Suárez Carlo**  
Administration Corporate Manager (e)

Industrial engineer from the University of Piura and master’s degree in Administration from ESAN University, with postgraduate studies in finance, company law and executive project management. He has knowledge in strategic planning, management systems, project management, State contracting, and administrative procedures, with more than thirty-eight years of experience in the oil industry, having held positions of head of Management, head of Talara People Management, superintendent (e) Management, management advisor, Pipeline manager, manager (e) Conchán Refinery, corporate manager of Control and Risk Planning, manager (e) Planning and Management.  
Time working at PETROPERÚ: 38 years

**Lener Fernando Paredes Arévalo**  
Corporate Legal Manager (e)

Lawyer for the PUCP and enabled by CAL. He holds a Diploma in Hydrocarbon Management from the ESAN University and in Energy Law from the UPC. He has knowledge in regulation of the oil sector, regulatory framework in State contracting and procurement, legal and administrative policies and regulations. With more than twenty years of professional experience in legal areas, having held positions such as Legal Manager, Deputy Contracts Manager, Head of Corporate Unit and Projects, among others. He has also made temporary replacements in positions such as Legal Manager, Head of Administration and Contracts Unit, Head of Contracts Unit and Legal Coordinator PMRT, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 23 years

**Juan del Carmen Gallarday Pretto**  
Sustainable Development Corporate Manager (e)

Biologist from the Universidad Nacional Agraria La Molina, master’s degree in Global Business and Energy Management from PUCP and Master of Business Administration from the University of Calgary (Canada). He has knowledge in organizational planning, environmental legislation, formulation and evaluation of clean development mechanism projects, GRI Sustainability Reporting Process for Peru and Energy Management Information System in Oil and Gas Industry, among others. With more than nineteen years of work experience in the oil industry, having held positions such as Environmental Department Manager, QHSSE Manager, QHSSE Refining Department Manager, QHSSE Pipeline, Commercial and Distribution Manager, Corporate Environment, Occupational Health and Safety Manager, Sustainability Assistant Manager, Social Responsibility and Integrated Management Systems Assistant Manager, Environmental, Transportation and Distribution Manager, and Environmental Management Unit Manager, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 19 years and 6 months

**Jorge Eduardo Quino Celi**  
Human Resources Corporate Manager (e)

Lawyer from the Inca Garcilaso de la Vega University and qualified by the CAL, master in Administration with a mention in Business Management from the National University of Piura, and specialization in Human Resources, with knowledge in labor relations, labor law, business law, strategic administration, human resource management, strategic planning and balanced scorecard, strategic administration, training, payroll and remuneration, among others. He has more than thirty-seven years of work experience, having held positions such as manager of the Compensation and Labor Relations Department, head of the Pipeline Human Talent Unit, head of the Iquitos Human Resources Unit, head of the Industrial Relations Unit and head of the PMRT Human Resources Unit,

among others. He also served as an advisor to the Senior Management of the MINEM, has made temporary replacements in positions such as head of the Employment and Compensation Unit, head of Industrial Relations and head of the Administrative Control Unit, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 38 years

**Maximiliano Rosi Falla Navarro**  
Operations Corporate Manager (e)

Chemical engineer from the Universidad Nacional de Trujillo, master’s degree in Administration with a mention in Business Management from the same house of studies, with a Diploma in Industrial Automation, Formulation of Investment Projects, Project Management, Community Relations and Social Responsibility. He also has knowledge in refining economics, international trade in crude oil and derivatives, strategic planning, competitive strategy and implementation of the company, modern control techniques, process control, international gas business, project formulation and execution, new refining technologies, refinery automation, FCC process technology, catalytic cracking and integrated management systems, among others. He has more than forty-one years of work experience in the hydrocarbon sector, having held positions such as Planning and Management Manager, Interface Assistant Manager, Interface Department Manager, Technical Department Manager, Engineering Superintendent, Engineering Manager, Operations Manager and Technical Advisor, among others. Likewise, temporary replacements in positions such as Management Manager, Maintenance Manager, Refining Manager, Operations Superintendent, Talara Refining Manager and Talara Refinery Project Manager, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 41 years and 6 months

**Gaspar Díaz Tello**  
Talara Refinery Corporate Manager (e)

Chemical engineer from the Universidad Nacional de Trujillo, with knowledge in occupational safety and hygiene, basic cost accounting, operating budget and investments, refining economics, operations management, commercial management, project management, gas process design in the oil industry, internal control, refining processes, total quality, environmental aspects and impacts, commercial management, and operations, among others. He has more than thirty-eight years of work experience in the oil industry, having held positions such as Jungle Refining Department Manager, PMRT Operations Manager, Refining Superintendent, Operations Manager, Production Manager, Administration and Support Services Manager, Process Unit Manager, Operations Coordination Unit Manager, and Concentrator Plant Manager, among others. He has also made temporary replacements in positions such as Administration Superintendent, Talara Refinery Manager, Planning and Contracts Superintendent, Technical Department Manager, Technical Manager, and Management Control Manager, among others.  
Working time at PETROPERÚ: 39 years and 08 months

**José Luis Oliver Linares**  
Gas Corporate Manager (e)

Chemical engineer from the Universidad Nacional de Trujillo, with knowledge in storage tanks, furnaces, boilers, refining economics, strategic planning, safety and control systems, project evaluation, process control, managerial economics, accounting for non-specialists, total quality and continuous improvement, formulation of investment projects, balanced scorecard, hydrocarbon refining and storage standards, and oil refining processes, among others. He has more than forty years of experience in operational, technical and management areas, having held positions such as deputy manager (i) Conchán Refining, manager (e) Technical Department, Technical Manager, Management Manager, Integration Manager, Operational Management Unit Manager, Contract



Administration Unit Manager, Project Unit Manager. He has also made temporary replacements as manager of the Technical Department, deputy manager of Conchán Refining, head of Operations, superintendent of Management, superintendent of Planning and Contracts, head of Costs and Budget, and head of Integration, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 41 years and 7 months

**Richard Mike Lozano Olortegui**

Commercial Corporate Manager (e)

Industrial engineer by profession from the UNI, with a Master's Degree in Management-MBA at the UPC, a specialization in Hydrocarbon Management from Centrum PUCP and a participant in the Advanced Business Management Program in Marketing at ESAN University. He has knowledge in natural gas chain economics, market research, sales forecasting and effective sales, among others. He has more than twenty years of work experience in the Company, having held positions such as Marketing Department Manager, Sales Department Manager, Marketing Assistant Manager, Regional Sales Manager, Post-Sales and Business Intelligence Manager, Forecasting and Market Analysis Unit Manager, Marketing and Business Intelligence Department Manager, Wholesalers Unit Manager, Coordinator, Wholesalers Supervisor, among others.  
Time working at PETROPERÚ: 20 years and 7 months

**José Alfredo Coronel Escobar**

Supply Chain Corporate Manager

Chemical Engineer from the Universidad Nacional San Antonio de Abad del Cusco, Master's Degree in Global Business and Energy Administration from PUCP and Master of Business Administration from the University of Calgary (Canada). With knowledge of costs and budgets, government contracting and procurement, management indicators, supply chain and commercial. With more than thirty-nine years of professional experience in the oil industry in various areas of the Company, having held, among other positions, the positions of manager of the Strategy and Planning Department, manager of Corporate Planning, manager of Corporate Planning, Management and Risks, manager of Refining, manager (e) Refining and Pipelines, commercial manager, advisor (e) General Management, and general manager (e), among others.  
Time working at PETROPERÚ: 39 years and 11 months

**Tomás Díaz del Águila**

Exploration, Production and Pipeline Corporate Manager

Petroleum Engineer from the UNI. Master's Degree in Ecology and Environmental Management from Universidad Ricardo Palma. He has more than forty-five years of experience in the oil and gas industry, in the area of reservoirs, exploration and exploitation.  
Time working at PETROPERÚ: 9 months.







# 14

**Corporate  
Governance**



PETROPERÚ is a state-owned company committed to the development and deepening of good corporate governance practices. Since 2010, we have implemented corporate governance practices as part of a continuous and dynamic process aimed at PETROPERÚ achieving its business objectives, and developing its operations and businesses in a sustainable manner, generating value not only for the Company, but also for its stakeholders. PETROPERÚ's management model is based on national and international standards of corporate governance, which incorporate transparency in our activities and seek to achieve a balance between economic and ethical aspects.

CORPORATE GOVERNANCE IMPLEMENTATION SCHEME



14.1 Diagnosis

The General Secretariat carries out an annual diagnosis of the current standard of corporate governance in PETROPERÚ.

14.2 Annual action plan

Once the diagnosis has been made, an action plan is prepared annually, in which the feasible standards to be implemented in a certain period are identified, as well as those achieved at that measurement date in order to maintain them or strengthen their adoption. This plan is evaluated by the Committee on Corporate Governance Practices, for subsequent approval by the Board of Directors.

14.3 Approval

The Board of Directors approved the action plan, which guaranteed the commitment to implement corporate governance standards in a transversal manner. In this way, the General Secretariat can work with the various areas of PETROPERÚ to implement the aforementioned plan

14.4 Follow up

The General Secretariat is responsible for advising, implementing the actions that correspond to it, and supervising the plan and reporting on its compliance to the Committee on Corporate Governance Practices or the Board of Directors.

In 2018, the Board of Directors approved the new Code of Corporate Governance. This, in addition to endorsing international good practices and the principles established in the Code of Corporate Governance for Peruvian Companies, is structured in a similar way to the latter, facilitating its study and comparison. In this way, the provisions of the last paragraph of numeral 3.1 of article 3 of Legislative Decree No. 1292 are complied with, which declares the safe operation of the ONP to be of public necessity and of national interest and provides for the reorganization and improvement of PETROPERÚ's corporate governance.

Since 2010, PETROPERÚ has approved as part of its internal regulations various documents aimed at improving and implementing corporate governance practices. Among them are PETROPERÚ's Code of Corporate Governance and policies related to the principles of good corporate governance.

The PETROPERÚ Code of Corporate Governance has a similar structure to the Code of Corporate Governance for Peruvian Companies of the SMV and includes the main aspects included in the aforementioned document, appropriate to PETROPERÚ's status as a state company and to the legal regulations that apply to it.

The document develops thirty-one principles, grouped into five pillars: (i) Shareholders' Rights, (ii) General Shareholders' Meeting, (iii) Board of Directors and Management, (iv) Risk and Compliance, and (v) Transparency of Information .

The current Code of Corporate Governance was approved on 5.28.2018, by Board Agreement No. 047-2018-PP, and updated by Board Agreement No. 110-2020-PP of 11.5.2020.

Following the approval of DU No. 023-2022 dated 10.25.2022, which establishes economic and financial measures aimed at avoiding the shortage of fuel at the national level, the revision and updating of the Articles of Association and other corporate instruments is planned, which will generate the updating of PETROPERÚ's Code of Corporate Governance.

Below, we will develop an account of the main corporate governance activities carried out in 2022 in

<sup>21</sup> Our Code can be found in the corporate governance section of the company's website: <https://www.petroperu.com.pe/buen-gobierno-corporativo/>



accordance with the pillars set out in our Code of Corporate Governance:

**Rights of shareholders and General Shareholders' Meeting.** PETROPERÚ is a state company under private law whose only shareholder is the Peruvian State. Likewise, it disseminates and applies the Internal Regulations for the Organization and Operation of the Shareholders' Meeting, which details the rights and responsibilities of the shareholder. In addition, the role of the State as owner is limited, so the Company can only accept special assignments by express mandate approved by DS, and with allocation of resources by the State.<sup>22</sup>

During 2022, PETROPERÚ did not receive special orders, remaining in force the special order received by DS No. 029-2020-EM in December 2020, by which it was entrusted with the provisional administration of the Concession of the Natural Gas Distribution System by Pipeline Network of the South West Concession.

**Board of Directors and Management.** The Board of Directors is composed of six board members: five appointed by the General Shareholders' Meeting (two independent and three non-independent board members) and one representative elected by the workers.

Our Board of Directors has two independent board members and has the Induction Policy for New Board Members, which has been applied during 2022. The activity of the Board of Directors is organized by means of the Annual Work Plan approved by said member.

Both the Board of Directors and the Board Committees approved their work plans for 2022 and their respective meeting dates. These ensure the oversight of key issues and that the issues that are addressed in the Board of Directors and in the Board Committees do not overlap.

During 2022, the Board Committees functioned regularly: Committee on Corporate Governance Practices, Audit and Control Committee, Management Committee, and Innovation and Business Development Committee, in accordance with their regulations and approved annual work plans. The committees are composed of three members of the Board of Directors of which two must have the category of independent directors and one with the category of non-independent director.

During 2022, the position of Chairman of the Board of Directors and that of General Manager fell to different persons, and each of them exercised their functions in accordance with the provisions of the corporate documents, as appropriate. It should also be noted that at least one member of the Board of Directors held a management position

**Risk and Compliance.** At the end of 2022, regarding the implementation of the Internal Control System, we had an overall self-rating of 3.95 with an Optimal SCI maturity level.

- Regarding the Risk Management System, there was comprehensive progress in the implementation of action plans to address risks in strategic objectives 2019-2023 of the order of 90%, which were supervised by the Board of Directors.
- Likewise, PETROPERÚ is within the scope of the National Control System, carrying out its work according to guidelines and policies established by the CGR.
- Regarding the external audit, PETROPERÚ's Board of Directors is responsible for proposing to the General Shareholders' Meeting the criteria for selecting the audit companies for approval. These criteria are incorporated into the bases of the public merit contest carried out by the CGR for the designation of the Financial Statement audit firm. Once the result of the process is available, it is submitted to the General Shareholders' Meeting for consideration so that the appointment of the auditing company is formalized.
- Within the framework of the preventive culture, PETROPERÚ implements various prevention systems, such as the Integrity System, ISO 37001:2016 Anti-Bribery Management System, Money Laundering and Terrorist Financing Prevention System, and Corruption Crime Prevention System.

**Transparency of Information.** PETROPERÚ complies with the Law on Transparency and Access to Public Information and, at the same time, reaffirms its commitment to the fight against corruption as a socially responsible company, promoting greater spaces for transparency and accountability, as part of the strengthening of Corporate Governance and

<sup>22</sup> Article 3 of DS No. 012-2013-EM – Regulation of Law No. 28840, Law on the Strengthening and Modernization of the Petroleum Company of Peru-PETROPERÚ S.A.





institutionality. During 2022, a total of 544 requests for access to public information were answered.

PETROPERÚ as a company listed in the Public Registry of the Securities Market and in the Securities Registry of the BVL informs the securities market of various important facts and regularly discloses its financial information. Additionally, it serves the various stakeholders through the link implemented in the Company's Transparency Portal. Likewise, the website has a section for our investor interest group; through the electronic address implemented in said section, the requests for information of this interest group are addressed.

The Board of Directors approves the Corporate Governance Report, which is published on the corporate website.

In order to promote the implementation of corporate governance practices in the Company, staff awareness activities were carried out both in the Main Office and in our operations, achieving the involvement of workers in this matter





A blurred background image showing several people in business attire. In the foreground, a person's hand is visible holding a pen over a document. Another person's hand is pointing towards the document. The image is overlaid with a large orange shape on the right side containing the number 15 and the title text. There are also blue and red geometric shapes in the top-left and bottom-left corners respectively.

# 15

**Report on Compliance  
with the Code of  
Corporate Governance  
for Peruvian  
Companies**



15.1 Section A

PETROPERÚ is a company in the Energy and Mines sector, wholly owned by the Peruvian State, as such it has a single shareholding, and its share capital is divided into two classes of shares:

- ❶ Class A shares, representing 80% of the share capital, which can only be owned by the Peruvian State.
- ❷ Class B shares, which represent 20% of the share capital, have been registered, since 2010, in the Public Registry of the Securities Market of the SMV, as well as in the Securities Registry of the BVL.

In this context, we are committed to the continuous implementation of corporate governance practices. Likewise, in addition to the provisions of the Code of Corporate Governance of PETROPERÚ, we have been incorporating into our practices and internal regulations the application of the principles included in the Code of Corporate Governance for Peruvian Companies, as well as the complementary standards issued. Therefore, since 2010, PETROPERÚ has had a Code of Corporate Governance approved by the Board of Directors, which was last updated in 2020. This update included international practices for companies in the hydrocarbon sector, as well as the provisions of the Code of Corporate Governance for Peruvian Companies. In this way, the provisions of Legislative Decree No. 1292 are complied with, which states that the Company’s Board of Directors, within the framework of PETROPERÚ’s Corporate Governance Reorganization and Improvement Plan, must include a Code of Corporate Governance in accordance with international practices for companies in the hydrocarbon sector.

Following the approval of DU No. 023-2022 of 10.25.2022, which establishes economic and financial measures aimed at avoiding the shortage of fuel at the national level, the revision and updating of the Articles of Association and other corporate instruments is planned, which will generate the updating of PETROPERÚ’s Code of Corporate Governance.

It should be mentioned that, although PETROPERÚ is entirely owned by the Peruvian State, our regulations establish rules that favor the eventual incorporation of new shareholders in the future, other than State representatives, who acquire class B shares when they are freely transferable, and regulate their access to corporate information and the reinforcement of the protection of their interests in the PETROPERÚ

governance. The above is aligned with the provisions of Article 3 of Law No. 30130, which authorizes PETROPERÚ to sell or issue shares, up to 49% of its outstanding share capital, to be placed on the stock market and can be acquired by natural or legal persons.

Likewise, it should be noted that, as a State-owned company with a single shareholder, PETROPERÚ is governed in some aspects by different regulations from private companies, which must be taken into account when implementing certain principles of the Code of Corporate Governance of Peruvian Companies, in particular those referring to change or takeover, arbitration for dispute resolution, internal audit and external auditors.

In section B of the Report, PETROPERÚ reports on the adherence, implementation and development of each of the principles of the Code of Corporate Governance for Peruvian Companies during 2022. For its part, section C of the Report includes the list of documents that PETROPERÚ has and under which the various principles of the document are regulated.

In section D, we will detail complementary information to that indicated in sections A, B and C, as well as practices related to corporate social responsibility and voluntary adherence to other codes of ethical principles or good practices

15.2 Sección D

In this section we detail PETROPERÚ’s main adherences to other codes of ethical principles, corporate social responsibility or international and sectoral good practices.

It has the annual adherence to the Code of Conduct of the National Society of Oil and Energy Mining. It also has membership in the 2021 Peru Board of Trustees Fund.

Through its Social Management Policy, PETROPERÚ is committed to managing social aspects with the same priority as operational, economic, environmental and quality aspects, assuming commitments that are aimed at integrating social responsibility into the value chain.

To this end, it is implementing a Social Management Model based on the main international standards (IFC Performance Standards, OECD, Equator Principles, Global Compact, etc.) and public policies at the national level, which set the tone for the development of social management strategies.

Regarding the practices implemented in PETROPERÚ related to corporate social responsibility, we have:

- ❶ PETROPERÚ reports the results of its environmental, social and economic management through Sustainability Reports prepared and verified under the GRI standard, which have been published since 2012, in response to the demands and trends of the global market in which it participates.
- ❷ At the end of 2022, the Company has initiated actions to align with environmental, social and governance or ESG matters through the development of the following actions:
  - ❶ Carry out a management diagnosis through the objective evaluation of these matters by filling out the Business Sustainability Assessment.
  - ❷ Initiate the steps to make our first TCFD report in 2023.
  - ❸ Develop the PETROPERÚ Environmental Management Plan with a focus on energy transition and GHG emissions management.
  - ❹ Since December 2022, the Company has adhered to the SDG Corporate Tracker of the UN program, a tool that allows measuring the alignment of companies with the sustainable development goals

On the other hand, regarding the questions established in Section B, we specify the following:

- ❶ PETROPERÚ is not part of any economic group, so the questionnaire questions related to economic groups do not apply to it.
- ❷ In some points of section B, the Corporate Relations Department Management has been mentioned. We specify that the aforementioned denomination is no longer in force, currently said management is called Corporate Communications and Institutional Relations Management.



- ❶ Regarding Principle 4, letter b of question I.6, the answer refers to the term of seven working days, which is a right of minority shareholders. These may raise with the Board, through the Corporate Relations Department Management, the issues, suggestions and comments of interest to PETROPERÚ or associated with their status as shareholders. It should be noted that PETROPERÚ is a fully state-owned company, that is, a sole shareholder.
- ❷ Regarding the literal a of Principle 5, the Dividend Policy was approved by the General Shareholders' Meeting on 21.12.2009; however, Article 7 of Legislative Decree No. 1292 which declares the safe operation of the ONP to be of public necessity and of national interest and provides for the reorganization and improvement of PETROPERÚ's corporate governance, in force since 31.12.2016, modifies Article 4 of Law No. 28840, Law on the Strengthening and Modernization of the PETROPERÚ Company, authorizing the Board to approve the application of the net profits distributable in investment projects for the modernization or expansion of its productive and service infrastructure.
- ❸ Principle 21, question III.13, literal b; the Board of Directors committees or their chairmen do not participate in the General Shareholders' Meeting, unless they are invited to it. Additionally, it is specified that both the Audit and Control Committee and the Administration Committee do not have powers delegated by the Board of Directors, since the powers of these were established by the General Shareholders' Meeting in article 56 of the Internal Organization and Operating Regulations of the Board of Directors.
- ❹ Regarding Principle 23, paragraph d, of question III.18, where it is indicated that PETROPERÚ does not set limits to carry out operations with related parties, we specify that the Internal Regulations for the Organization and Operation of the PETROPERÚ Board of Directors state that: "(...) The authorization of transactions between companies and/or related parties related to oil activity (...)" is not appropriate, that is, strictly speaking, PETROPERÚ has not regulated the setting of limits for transactions with related parties. It is also important to note that PETROPERÚ has no related parties, because the Peruvian State owns 100% of the Company's shares and its representatives at the General Shareholders' Meeting are officials of the MINEM and MEF. In this sense, the existing link is with the aforementioned ministries that are part of the Peruvian State.
- ❺ Regarding Principle 25, question IV.3, letter b, which indicates that PETROPERÚ does not have a prevention model implemented and in operation, we specify that the Company is in the process of implementing the prevention model, in accordance with the provisions of Law No. 30424. Therefore, certain statements are made regarding the elements considered in the prevention model



The image shows the Petroperú logo mounted on a modern glass building facade. The logo consists of a stylized 'P' with a red top half, a blue middle section, and a green bottom section. Below the 'P' is the word 'Petroperú' in red, three-dimensional block letters. The building's glass reflects the sky and surrounding environment. Decorative geometric shapes in blue, red, and green are overlaid on the image.

**Petroperú**

**16**

**Corporate  
Sustainability  
Report**

CORPORATE SUSTAINABILITY REPORT (10180)

DENOMINATION:

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A

Fiscal year: 2022

Website:

Name or business name of the auditing company<sup>23</sup>:

16.1 Environment and Climate Change

Envirinmental Policy:

QUESTION 1			
	Yes	No	Explanation:
Does the company have an environmental policy or management system that includes environmental commitments?	X		PETROPERÚ has an Integrated Management Policy for Quality, Environment, Safety and Health at Work.

If the answer to question 1 is affirmative, indicate the name of the document evidencing the policy or management system adopted by the company, date of approval and the year from which it has been applied:

<sup>23</sup> This is only applicable in the event that the information contained in this report has been reviewed by a specialized company (for example, audit firm or consulting firm).

Name of the Document	Date of approval	Year it went into effect
Integrated Management Policy for Quality, Environment, Process Safety, Occupational Health and Safety	Board No. 082-2022-PP 08.18.2022	2022

If the answer to question 1 is in the affirmative, please specify:

	Yes	No	Explanation:
Has such environmental policy or management system been approved by the Board of Directors?	X		Yes, through Board Agreement No. 082-2022-PP
Does this environmental policy or management system expressly contemplate the management of risks, opportunities and impacts of its operations related to Climate Change (*)?	X		In the second commitment, it states the following:  Identify, evaluate and control the environmental aspects, hazards and risks of its processes, products and services relevant and appropriate to its context; protecting the environment and preventing environmental pollution by managing the efficient use of energy and other natural resources, and strategies to combat climate change.
Does the company have a report evaluating the results of its environmental policy and has this been known to the Board?	X		PETROPERÚ has ISO 9001, ISO 14001 and ISO 45001 certifications, whose process is presented for review by management, with the results of the Company's environmental management.

(\*) Society is expected to consider in the management related to climate change, the “physical” aspects (floods, landslides, droughts, desertification, etc.) and/or the “transition” aspects to a new low-carbon economy (use of new technologies, decarbonization of investment portfolios, etc.).



QUESTION 2

	Yes	No	Explanation:
Has the company, during the year, been the subject of any investigation, community complaint or public controversy or has it been imposed any corrective measure, precautionary measure, fine or other sanction involving the violation of environmental standards by it? (*)	X		In 2022, despite preventive actions and technical-legal support, the OEFA imposed fines and socio-environmental sanctions on us.

(\*) The company is expected to consider at this point those investigations, community complaint or public controversy or corrective measures, precautionary measures, fines or other sanctions, that are linked to material impacts. According to the definition of the Global Reporting Initiative, materials are understood as topics that: a) Relate to or reflect significant economic, environmental and social impacts of the organization; and b) Substantially influence the assessments and decisions of stakeholders.

If the answer to question 2 is affirmative, indicate the type of investigation, corrective measure, precautionary measure, fine or other sanction, community complaint or public controversy that involves the violation of environmental standards to which the company has been subjected during the year; as well as the state or situation of the same at the end of the year.

Investigation, corrective action, injunction, fine or other sanction, community complaint or public controversy	Status or condition***
26 Administrative Sanctioning Procedures (PAS) initiated by OEFA for the alleged breach of some environmental obligations.	Significant fines , amounting to 3,003.50 UIT, were imposed for allegedly failing to adopt preventive measures against the generation of negative environmental impacts as a result of spills that occurred in the ONP. Likewise, non-significant fines amount to a total of 1'439,895 UIT.

<sup>24</sup> Corporate Legal Management determined internally that significant fines will be those in excess of 1,000 UIT.

Specify whether the company maintains in force any investigation, corrective measure, precautionary measure, fine or other sanction, community complaint or public controversy that involves a breach of environmental standards initiated in previous years; as well as the state or situation of the same at the end of the year:

Investigation, corrective action, injunction, fine or other sanction, community complaint or public controversy	Status or condition***
Administrative Sanctioning Procedures (PAS) initiated by OEFA for the alleged breach of some environmental obligations.	In differennt instances of the administrative channel.

16.2 Greenhouse gas (GHG) emissions

QUESTION 3

	Yes	No	Explanation:
Does company measure its GHG emissions (*)?	X		The Company annually measures its GHG emissions using the guidelines of the international standard ISO 14064-I.

(\*) Greenhouse Gases (GHG): These are the gases that are inside the atmosphere and trap the heat reflected from the earth, causing global warming. The most common is carbon dioxide (CO2) that is generated by burning fossil fuels.

If the answer to question 3 is in the affirmative, please specify:

Measurement of GHG emissions	Required information
If the company has a certification, report or report from a third party that evidences the measurement of total GHG emissions (*), indicate its name, date of issue and whether it is in force at the end of the year.	2022 emissions verification in process.

If the company has an internally developed platform, tool or standard for the measurement of total GHG emissions (*), indicate its name, its implementation date and, if applicable, its last update.	Procedure PROA1-1248 “Preparation of Greenhouse Gas Inventories” v.3. under review during 2022. Its update was approved on 1.20.2023.
---	---

(\*) The total GHG emissions generated by a company is called the corporate carbon footprint

If your answer to question 3 is yes, please provide the following information for the last three (3) years:

Fiscal year	Total GHG emissions GEI (TM CO2e)		
	Scope 1 (*)	Scope 2 (**)	Scope 3 (***)
Ejercicio 2022	148,602.69	31,225.47	No
Ejercicio 2021	44,875.04	6,938.19	No
(Ejercicio-1) 2020	58,519.03	7,058.10	No

(\*) **Scope 1:** GHG emissions that are directly generated by the company. For example, emissions from combustion in boilers, furnaces, vehicles, etc.  
(\*\*) **Scope 2:** GHG emissions generated indirectly by the company’s use of energy.  
(\*\*\*) **Scope 3:** All other GHG emissions generated indirectly by the company. For example: air travel, ground travel, paper consumption, transfer of employees, etc.

QUESTION 4

	Yes	No	Explanation:
Does the company have goals or targets to reduce GHG emissions?	X		The Company is still evaluating the real opportunities for mitigating GHG emissions.

If your answer to question 4 is affirmative, indicate the name of the document on which the objectives or goals for reducing GHG emissions by society are based, the date of approval of the objectives or goals and the year from which it has been applied:

Name of the document	Date of approval	Year it went into effect
Not applicable.	Not applicable.	Not applicable.

If the answer to question 4 is yes, please specify:

	Yes	No	Explanation:
Have such reduction goals or targets been approved by the Board of Directors?			Not applicable.

16.3 Water

QUESTION 5

	Yes	No	Explanation:
Does the company measure its water consumption (in m3) in all its activities?	X		PETROPERÚ measured its water consumption in its operations in Conchán, Selva, Talara, Main Office, Pipeline and Distribution.

If your answer to question 5 is yes, please provide the following information for the last three (3) years:

Fiscal year	Total water consumption (m3)
2022 fiscal year	1,585,184.45
Fiscal year 2021	1,133,021.41
(Fiscal Year-1) 2020	1,329,600.67



QUESTION 6

	Yes	No	Explanation:
Does the company measure its water footprint (*)?	X		PETROPERÚ en 2017 se midió la huella hídrica en la Refinería Conchán.

(\*) Water Footprint: Total volume of surface and groundwater (fresh water used to produce the goods and services consumed by the company directly and indirectly. Water use is measured in terms of volumes of water consumed (water evaporated or incorporated into a product) or contaminated water (water with negative changes in quality) per unit of time.

If the answer to question 6 is in the affirmative, please specify:

Measurement of the water footprint	Required information
If the company has a certification, report or report from a third party that evidences the measurement of its water footprint, indicate the name of the same, date of issue and if it is in force at the end of the year.	There is no external statement.
If the company has a platform, tool or standard developed internally for measuring its water footprint, indicate its name, its implementation date and, if applicable, its latest update.	The company uses the guidelines established in the GRI guidelines.

PREGUNTA 7

	Yes	No	Explanation:
Does the company have goals or targets to reduce its water consumption?	X		Not applicable.

If your answer to question 7 is affirmative, indicate the name of the document that evidences the objectives or goals for reducing the company’s water consumption adopted, date of approval and the year from which it has been applied:

Name of Document	Date of approval	Year it went into affect
Not applicable.	Not applicable.	Not applicable.

If the answer to question 7 is yes, please specify:

	Yes	No	Explanation:
Have such reduction goals or targets been approved by the Board of Directors?		X	No aplicable.

QUESTION 8

	Yes	No	Explanation:
Does the company control the quality of its effluents (*)?	X		Our operations have wastewater treatment plants.

(\*) Effluent: Direct discharge of wastewater to the environment, whose concentration of polluting substances must contemplate the Maximum Permissible Limits (LMP) regulated by Peruvian legislation. Wastewater is considered to be those whose characteristics have been modified by human activities, require prior treatment and can be discharged into a natural body of water or reused (Glossary of Terms for Peruvian Environmental Management, General Directorate of Environmental Management Policies, Standards and Instruments, 2012).

Name of Document	Periodic monitoring reports.
------------------	------------------------------

If your answer to question 8 is affirmative, indicate the name of the document that evidences the control of the effluents:

16.4 Energy

QUESTION 9

	Sí	No	Explanation:
Does the company measure its energy consumption (en kWh)?	X		During 2022, PETROPERÚ's activities demanded a total energy consumption of 2'958,837.26 GJ.

If your answer to question 9 is yes, please provide the following information for the last three (3) years:

Fiscal year	Total Energy Consumption (kWh)
2022 fiscal year	821,899,238.88
Fiscal year 2021	226,472,069.44
(Fiscal Year-1) 2020	285,238,975.00

QUESTION 10

	Yes	No	Explanation:
Does the Company have goals or objectives to reduce its energy consumption?	X		Not applicable.

If your answer to question 10 is affirmative, indicate the name of the document in which the reduction objectives adopted by the company are evidenced, date of approval and the year from which it has been applied

Name of the document	Date of approval	Year it went into effect
Not applicable.	Not applicable.	Not applicable.





If the answer to question 10 is yes, please specify:

	Yes	No	Explanation:
¿Dichos objetivos o metas de reducción han sido aprobados por el Directorio?		X	No aplicable.

16.5 Solid waste

QUESTION 11

	Yes	No	Explanation:
Does the company measure the solid waste it generates (in tons)?	X		PETROPERÚ measures hazardous and non-hazardous solid waste from all its operations.

If your answer to question 11 is in the affirmative, please provide the following information for the last three years:

Fiscal year	Hazardous waste (MT) (*)	Non-Hazardous Waste (MT) (**)	Total solid waste (MT)
2022 fiscal year	48,279.54	242.47	48,522.01
Fiscal year 2021	69,433.68	1,439.64	70,873.32
(Fiscal Year-1)	58,180.53	52,926.17	111,106.70

(\*) Hazardous solid waste: Those contemplated in Annex III of the Regulation of Legislative Decree No. 1278, which approves the Law on Integral Management of Solid Waste, approved by DS No. 014-2017-MINAM, or a regulation that replaces or modifies it, are considered hazardous solid waste.

(\*\*) Non-hazardous solid waste: Non-hazardous solid waste is considered those contemplated in Annex V of the Regulation of Legislative Decree No. 1278, which approves the Law on Integral Management of Solid Waste, approved by DS No. 014-2017-MINAM, or a regulation that replaces or modifies it.

QUESTION 12

	Yes	No	Explanation:
Does the company have goals or targets to manage (reduce, recycle or reuse) its solid waste?	X		Not applicable.

If your answer to question 12 is affirmative, indicate the name of the document in which the solid waste management objectives adopted by the company are evidenced, the date of approval and the year from which it has been applied.

Name of the Document	Date of approval	Year it went into effect
Not applicable.	Not applicable.	Not applicable.

If the answer to question 12 is yes, please specify:

	Yes	No	Explanation:
Have such reduction goals or targets been approved by the Board of Directors?	X		Not applicable.



16.6 Social  
Stake holders

QUESTION 13

	Yes	No	Explanation:
Has the company identified risks and opportunities in relation to its stakeholders (collaborators, suppliers, shareholders, investors, authorities, customers, community, others)?	X		<p>The company, in compliance with its Social Management Policy and following international standards in the field, carries out the identification and evaluation of social risks as a starting point for the process of preparing the annual social management plans.</p> <p>Likewise, for the preparation of the Sustainability Report each year, the GRI standards are followed, taking into account the materiality process that requires the raising of expectations with stakeholders.</p>

If the answer to question 13 is in the affirmative, please indicate:

	Yes	No	Explanation:
Do you have an action plan to manage risks and opportunities in relation to your stakeholders?	X		PETROPERÚ identifies, manages and evaluates the needs of the main stakeholders, having as a framework the evaluation of the context of our organization through the risks and opportunities of the relationship of our main stakeholders.
Does the company have a report in which the results of its action plan are evaluated and this has been known by the Board of Directors?		X	Within the framework of the management model, which includes the ISO 9001, ISO 14001 and ISO 45001 standards, the results of compliance assessment of the relationship of our main stakeholders are evaluated and senior management is informed.



Do you publicly report your action plan and progress in relation to your stakeholders?	X		We annually carry out a Sustainability Report that complies with the GRI guidelines, which highlights the actions we are taking with our stakeholders.
--	---	--	--

If yes to question 13, indicate the name of the document evidencing the company’s action plan in relation to its stakeholders: If yes to question 13, indicate the name of the document evidencing the company’s action plan in relation to its stakeholders:

Name of the Document	Annual Social Management Plan
----------------------	-------------------------------

QUESTION 14

	Yes	No	Explanation:
Does the company have any controversy or material conflict (*) in force at the end of the year with any of its stakeholders, including the social conflicts contained in the Social Conflicts Report of the Ombudsman’s Office (**) and the Willaqniki Report on social conflicts issued by the Presidency of the Council of Ministers (**)?	X		<p>The main conflicts faced by the Company in its operations are linked to the demands of the population for breach of State commitments, as well as demands to the Company for direct social investment in projects or initiatives defined by local communities or organizations, but which do not necessarily respond to the attention of development gaps.</p> <p>Likewise, within the framework of contingencies, we recorded several conflicts related to the demands of local communities and authorities related to the generation of jobs, salaries and the hiring of local endorsed companies.</p>

(\*) According to the definition of the Global Reporting Initiative, materials are understood to be topics that: Significant economic, environmental and social impacts of the organization are related or reflected; and b) Substantially influence the assessments and decisions of stakeholders.

(\*\*) According to the Office for the Prevention of Social Conflicts and Governance of the Ombudsman’s Office of Peru, a “social conflict” should be understood as “a complex process in which sectors of society, the State and companies perceive that their objectives, interests, values or needs are contradictory and that contradiction can lead to violence.” Source: Attachment for the Prevention of Social Conflicts and the Governance of the Ombudsman’s Office of Peru. Social Conflict Report No. 186 (August-2019), Lima, 2019, p. 3).

(\*\*\*) According to the Secretariat of Social Management and Dialogue of the Presidency of the Council of Ministers of Peru, “social conflict” is defined as the “dynamic process in which two or more social actors perceive that their interests are generally opposed by the exercise of a fundamental right or by access to goods and services, adopting actions that can escalate into scenarios of violence between the parties involved, meriting the articulated intervention of the State, civil society and the productive sectors. Social conflicts are addressed when the demands that generate them are within Government policies and their guidelines.”

Source: Secretariat of Social Management and Dialogue of the Presidency of the Council of Ministers. ABC of the Secretariat of Social Management and Dialogue. Lima, 2018, p.3.

If the answer to question 14 is affirmative, indicate the controversy or material conflict with any of your stakeholders; the status or situation of the same and the year of initiation of said controversy or conflict:



CONFLICT	CURRENT SITUATION	START DATE
On 3.15.2023, the CN Fernando Rosas took over the Morona Station and retained PETROPERÚ personnel and contractors. Demanding compliance with the State's commitments assumed at the dialogue table installed following the takeover of Estación Morona in 2021. It also requires the approval of the PDR of Estación Morona by MINEM. A commission of the State and PETROPERÚ holds a meeting in the CN on 3.24.2023 in which commitments are signed by the State and the fulfillment of PETROPERÚ's commitments is reported.	The Company has complied with delivering the RDP approval request to the MINEM in September 2022. At the end of 2022, PETROPERÚ waited for the submission of the comments of the opinion-giving entities and the sector, which must be reached by PETROPERÚ for its lifting. Likewise, the Company continued to comply with the commitment to hire surveillance in the Shiffeco Gorge, with the participation of local personnel. Subsequently, in 2023, MINEM notified PETROPERÚ of the comments of the opinion holders. The Company has proceeded to raise all the corresponding observations, within the deadlines established by the authority. To date, it is in the process of final review by MINEM. Once the approval of the PDR is obtained, PETROPERÚ will proceed to contract the execution service. This information has been transferred to the CN authorities in various spaces for dialogue and written communications. However, the CN maintains the threat of executing force measures if the PDR is not approved soon.	12.3.2021
FENARA, ORPICAM and PAAP organizations (led by Ismael Pérez, José Fachín and Wagner Mussolini) demand that PETROPERÚ comply with the agreements signed for the lifting of the takeover of Station 5 (from 10.4.2022 to 12.17.2022), originated by demands to the State and the Company. They threaten to take Station 5 again if they do not obtain a concrete response to the execution of the projects, valued at S/ 5'600,000.	The commitment includes the construction of premises and offices in the seven beneficiary communities and the execution of a leadership training program. In this regard, a long process of dialogue has been held during 2022 and 2023, since the organizations maintained the position that the works be executed by the District Municipality of Manseriche and that PETROPERÚ transfer the required budget to said entity, which is not viable because the municipality is not part of the agreement. After several months of coordination and constant dialogue, finally, on 8.8.2023, the organizations expressed their agreement with PETROPERÚ directly executing the works, so our Company has restarted the corresponding procedures for the contracting of the construction services of the first two premises. Likewise, the date of execution of the first module of the leader training program is being coordinated with the federations.	17.4.2022

In November 2002, the CN Santa Rosa stopped the maintenance work of the contractor INMAC, and claiming the appearance of traces of crude oil, demanded that PETROPERÚ build 80 fish farms. As a result of the dialogue process with the CN, PETROPERÚ signed an agreement with Santa Rosa on December 23, 2020, in which it committed to "Financing the evaluation for the feasibility of implementing fish farms for 80 families."	<p>In August 2021, PETROPERÚ fulfilled the commitment to carry out the evaluation of the construction feasibility of the 80 aquaculture ponds and reached the final report to the CN. However, the CN rejected the report presented by PETROPERÚ and maintained the requirement that the Company build the 80 works.</p> <p>In 2022, PETROPERÚ built 5 aquaculture ponds. After a long process of dialogue, which has resulted in several stoppages, attacks on the Company's facilities and other measures of force by the CN, as a coercive measure to demand the attention of its demand, on 3.23.23, in a communal assembly in Santa Rosa, MINEM committed to ensure the financing of the 75 wells. Subsequently, said entity has stated that it does not have the required budget available. Given this, the authorities of the CN, the municipality and the indigenous federations of the district threatened to take new forceful measures against PETROPERÚ if their demand was not met.</p> <p>On 5.31.2023, in a meeting with the authorities of the CN, the municipality and the indigenous federations of the Manseriche district, PETROPERÚ committed to finance the construction of the 75 aquaculture ponds through an agreement with the municipality. In order to comply with said agreement and sign the respective agreement, information has been requested from the municipality. To date, we are working together with the Municipality in the collection of observations of the files that have reached us, in order to be able to sign the agreement within the framework of the procedures that regulate the functions of the municipality and the Company.</p>	23.12.2020
<p>Since 2022, the Municipality of Condorcanqui has required PCM to continue the dialogue established in February and carry out public investment projects. They also require PETROPERÚ to cede part of the ONP reserve area for the execution of a municipal water project, and financing for the Bagua-Saramiriza highway project.</p> <p>On 7.25.2023, part of the Municipality of Condorcanqui was threatened with unemployment. This implies a threat against PETROPERÚ Station 6 facilities, as a requirement measure for the Company to modify the ONP reserve area for the execution of the municipality's water project.</p>	<p>In the framework of the Condorcanqui dialogue table, led by PCM, PETROPERÚ explained that the Company does not have the competence to define the modification of the reserve area of the ONP, given that the competent entity is the MINEM. At the request of said institution, PETROPERÚ carried out a risk study regarding the occupation of the reserve area, which was reached by MINEM and brought to the attention of the municipality and the members of the dialogue table.</p> <p>In the framework of the Condorcanqui dialogue table, led by PCM, PETROPERÚ explained that the Company does not have the competence to define the modification of the reserve area of the ONP, given that the competent entity is the MINEM. At the request of said institution, PETROPERÚ carried out a risk study regarding the occupation of the reserve area, which was reached by MINEM and brought to the attention of the municipality and the members of the dialogue table.</p> <p>After a long process, and with the participation of the newly elected</p>	23.4.2022



<p>On 9.16.2022, a cut-off contingency was registered at km 42 of Section I. The CN Cuninico blocked the passage of PETROPERÚ personnel and contractors, and prevented containment actions. After the Community Relations intervention, they release the traffic of the personnel, but keep the Community Relations supervisor under custody.</p> <p>On September 23, 2022, in the early hours, the CN Cuninico, San Francisco, San Antonio, Nueva Esperanza, Nueva Santa Rosa and May 6 initiated a force measure, blocking river traffic through the Marañón River, demanding a declaration of a state of emergency, attention with water and food, compensation, and intervention by the Executive to attend to the emergency. The PNP entered Cuninico together with DICAPI and wrote a police statement verifying the blockade.</p>	<p>The PCM convened a meeting in Iquitos for the CNs that have blocked the Marañón River, proposing 9.28.2022 as the date. The CNs did not accept and demanded that the meeting be in Cuninico and with the presence of President Castillo.</p> <p>On 9.24.2022, the environmental emergency declaration was issued for the event at km 42+092, which includes actions by PETROPERÚ.</p> <p>On 9.24.2022, PETROPERÚ formalized by letter to the authorities of the eleven communities located between point zero and Station 1 the communication on water and food care for a period of two months.</p> <p>PETROPERÚ participates in the coordination spaces with the Executive and entities involved in addressing the demands of Cuninico and the implementation of the action plan within the framework of the DEA. In that framework, a high-level commission (management) participated in the meeting of 10.17.2022 in Nauta.</p> <p>PETROPERÚ has sent several letters to the CN Cuninico, requesting the necessary guarantees for the continuity of the operational work of attention to the contingency in the area of the Cuninico River. No response has been received.</p> <p>On 10.14.2022, the delivery of water and food to the 11 communities was resumed. During the handover process, the personnel have received threats of retention in Cuninico and Saramuro, at the request of the CNs to expand the endowment to other communities not considered in the handover. Each situation was addressed through relationship and dialogue.</p> <p>Since 11.3.2022, the measure of strength was resumed and with it the delivery of water and food was paralyzed. Arrangements continue to be made for Cuninico to allow the entry of PETROPERÚ.</p> <p>On 1.8.2023, based on the continuous work of dialogue and conflict management, the CN was able to allow the start of contingency assistance work at km 42.</p>	<p>16.9.2022</p>
--	---	------------------

<p>On 9.9.2022, there was a spill at km 177+640 of the North Branch, adjacent to the CN Mayuriaga. On 9.11.2022, residents of the CN Patria Nueva paralyzed the first response works executed by the contractor Servum, claiming that the spill is located in the area adjacent to its CN and demanding a coordination meeting with PETROPERÚ.</p> <p>Subsequently, five other CNs also claim to be adjacent to the event and to be affected: Shoroya Nuevo and Musa Candashi (chapas), Mayuriaga, Fernando Rosas and Arutam (wampis). The GTACH intervenes claiming affectation to the CN chapras.</p>	<p>PETROPERÚ decides to withdraw from the event area on 9.11.2022, after placing the provisional staple, in order to avoid a greater conflict between the six NCs that claim contiguity with the event.</p> <p>On 9.27.2022, a meeting was held with representatives of the six CN communities and the GTACH, achieving the agreement of continuity of work at km 177, with the necessary guarantees from the CN. Likewise, the distribution of work quotas is agreed.</p> <p>In October 2022, the NC and GTACH conditioned the continuity of the work of attention to the 177 km contingency, to the attention of their demands: hiring a company endorsed for the collection of crude oil, payment of a daily wage of S/ 300. These are recorded in the minutes of the meeting of 9.30.2022.</p> <p>On 10.13.2022, a meeting was held with GTACH and Patria Nueva, and their team of advisors from AIDSEP, DAR, IDLADS. The Chairman of the Board of Directors participates in this meeting. The resumption of work is agreed as of 10.20.2022, as long as GTACH respects the agreements of the minutes regarding the daily wage of the local workforce.</p> <p>On 10.24.2023, PETROPERÚ personnel (four people, including the motorist of the boat) who entered the CN Shoroya Nuevo in accompaniment of the OEFA visit, are retained by the community, demanding for their release that PETROPERÚ: (i) hire the company Petrosar, endorsed by the communities, (ii) access the amount of S/ 300 of wages for the collection and remediation work and (iii) make the payment of the personnel that the community indicates would have carried out surveillance at point zero (more than 1500 wages). The staff was released on 10.29.2022, while PETROPERÚ signed a minutes agreeing to the demands and conditions of the communities, which was signed with the aim of achieving the departure of the staff. Subsequently, on 11.2.2022, the communities and GTACH were informed of the nullity of the agreements because they were signed under conditions.</p> <p>The communities and GTACH maintained the impediment to the execution of operational work to attend to the contingency. PETROPERÚ continued with the dialogue process with the 177 km communities, until January 2023, when a meeting was held and feasibility for entry was achieved.</p>	<p>11.9.2022</p>
---	---	------------------

<p>In November 2018, an attack was recorded in km 193 of the ORN near the CN Mayuriaga, after its leaders threatened to cut the pipeline due to their dissatisfaction with the electoral results of the district, in which the CN candidate was not declared the winner. The CN prevented the work of attending to the contingency and conditioned the activities on the signing of agreements. In February 2019, an agreement was signed with commitments from the State and PETROPERÚ, agreeing to start contingency care activities km 193. Likewise, since 2018, PETROPERÚ has been requesting the CN for the viability of anomaly repair activities, to which the CN has registered its opposition.</p>	<p>After a dialogue process initiated in November 2018 in the face of the impediments and conditions of the CN for the execution of the operational and maintenance activities in the ONP, in November 2022 a minutes was signed with it in which it is agreed to allow the entry of PETROPERÚ for the execution of the clearing and anomaly activities. However, during 2023, new conditions of the CN have been registered for the entry of the contractors in charge of these activities.</p>	<p>28.11.2018</p>
--	--	-------------------

<p>Opposition by the leaders and residents of the Metropolitan Park Zone (Villa El Salvador) to the maintenance of the mesh of the perimeter fence of the Conchán Refinery.</p> <p>The leaders and residents of the area adjacent to the Conchán Refinery oppose the carrying out of maintenance work on the mesh of the perimeter fence of the refinery. In this regard, they point out that the current location of the perimeter fence prevents the Municipality of Villa El Salvador from executing projects for the construction of tracks and sidewalks that facilitate vehicular and pedestrian access in the area.</p> <p>It should be noted that the perimeter fence of the upper area and the tank area (which has an approximate distance of 70 linear meters) is considered a reserve area within the framework of national regulations that regulate safety and industrial operation aspects. Therefore, PETROPERÚ carries out periodic maintenance of the mesh, in order to avoid risks that threaten the health and safety of the surrounding population in compliance with current regulations.</p>	<p>Faced with the opposition of local and neighboring leaders to the maintenance of the perimeter fence mesh, during 2022 PETROPERÚ carried out awareness-raising, dissemination, articulation and permanent communication actions with the population and local and competent authorities in the matter, such as the Municipality of Villa El Salvador, the Metropolitan Municipality of Lima, MINEM, OSINERGMIN, SBN, with the aim of reporting compliance with safety regulations for industrial areas and the maintenance of the perimeter fence mesh.</p> <p>At the beginning of 2023, coordination and evaluation meetings were held on the situational status of the conflict in response to the demands and position of the leaders and local population with the areas involved in the Company (Sustainable Development, Conchán Refinery Operations, Legal, Security, Communications), as well as for the start of the execution of maintenance and repair activities of the perimeter fence of Conchán Refinery.</p> <p>On 5.2.2023, PETROPERÚ began the work of repairing the mesh of the perimeter fence in coordination and with the presence of the PNP in the face of possible manifestations of opposition by the inhabitants and leaders. Faced with the constant claims of the population adjacent to Refinería Conchán, which led to the suspension of maintenance work, on 6.6.23 PETROPERÚ, representatives of the Municipality of Villa El Salvador and local leaders signed a minutes in which the parties involved agree to carry out the collection of information from the area and carry out the corresponding measurements within the framework of the legal provisions and security measures in force with the competent authority, in order to resume the repair and maintenance work of the perimeter fence.</p>	<p>2022</p>
---	--	-------------





<p>Non-compliance with payments by subcontractors of Consorcio Cobra and Técnicas Reunidas.</p> <p>Workers of subcontractors of the Cobra Consortium and Técnicas Reunidas, as well as suppliers, carry out sit-ins and stoppages in the offices of the Talara Refinery due to non-compliance with remuneration payments and labor obligations by the contractors of the New Talara Refinery.</p>	<p>During 2022, PETROPERÚ carried out monitoring and follow-up actions to the payment commitments of remuneration and labor obligations by subcontractors of the Cobra Consortium and Técnicas Reunidas. To this end, it promoted spaces for dialogue and held working meetings with the parties involved in order to meet the demands associated with the protest actions.</p> <p>In 2023, protest actions have been reported mainly linked to the non-payment by the contractors of the New Talara Refinery. Faced with this, PETROPERÚ carries out permanent monitoring and supervision of compliance with labor obligations, in order to maintain harmonious relations with its stakeholders that contributes to the sustainability of the Company's operations.</p> <p>It should be noted that, before the completion of work at the New Talara Refinery, the expectations of the stakeholders linked to the demobilization stage of workers are being monitored.</p>	2022
---	--	------

QUESTION 15

	YES	No	Explanation:
Does the company include environmental, social and corporate governance (ESG) aspects in its criteria for purchasing and/or selecting suppliers of goods and/or services?	X		PETROPERÚ has a Procurement and Contracting Regulation that establishes the principle of social and environmental sustainability applied to all suppliers. Through an affidavit survey, suppliers provide us with information on their social, environmental and governance management.

If your answer to question 15 is affirmative, indicate the name of the document that evidences the inclusion of ESG aspects in the purchase criteria and/or selection of suppliers of goods and/or services:

Name of the Document:	Procurement and Contracting Regulations
-----------------------	---



16.7 Labour rights

QUESTION 16

	Sí	No	Explanation:
Does the company have a labour policy?	X		<p>The company’s labor guidelines are typified in the RIT, where the obligations and rights of our workers are specified.</p> <p>The following management documents are available:</p> <p><b>01.</b> PETROPERÚ’s rules, policies and procedures. <b>Integrity Code.</b></p> <p><b>02.</b> Integrated Management <b>03.</b> Policy for Quality, Environment, Process Safety, Occupational Health and Safety.</p>

If the answer to question 16 is yes, please specify:

	Yes	No	Explanation:
Has this employment policy been approved by the Board of Directors?	X		<p>The RIT was approved by the General Management, and subsequently submitted to the MTPE for approval, which was granted on 10.2.2021. The People Management Manual was approved by General Management on 9.8.2021. Integrity Code (Board Agreement No. 070-2021-PP of 1.7.2021) Integrated Quality, Environment, Safety and Health at Work Management Policy. Approved with Board Agreement No. 082-2022-PP.</p>

Does the company have a report that evaluates the results of its labor policy and this has been known to the Board?	X		Not applicable.
---	---	--	-----------------

If the answer to question 16 is affirmative, indicate if said labor policy includes the following topics; as well as specify the name of the document that evidences its adoption, date of approval and the year from which it has been applied:

	Yes	No	Name of the Document	Date of approval	Year in which it went into effect
<b>A.</b> Equal opportunities and non-discrimination.	X		Internal Work Regulations (Article 17)	10.2.2021 (Ministry of Labour and Employment)	Always
<b>B.</b> Harassment prevention.	X		Internal Work Regulations (Article 126)	10.2.2021 (Ministry of Labour and Employment Promotion)	Always
<b>C.</b> Freedom of affiliation and collective bargaining.	X		Procedure code PA1-ADM-119 V.1-Collective Negotiation  Guideline code LINA1-072 V.O-Union Leaves	7.9.2015  27.8.2020	2015.  2020.
<b>D.</b> Eradication of forced labour.	X		Social Management Policy.	7.9.2018	2018.
<b>E.</b> Eradication of child labour.	X		Letter No. HR-RI-007-2014	28.8.2014	2014.



QUESTION 17

	Yes	No	Explanation:
Has the company, during the year, been the subject of investigation or has any corrective measure, precautionary measure, fine or other sanction been imposed on it related to non-compliance with labor, health and safety, forced labor or child labor standards?		X	During 2022, SUNAFIL initiated 52 audit processes against PETROPERÚ.

If the answer to question 17 is affirmative, indicate the type of investigation, corrective measure, precautionary measure, fine or other sanction, to which the company has been subject during the year related to non-compliance with labor standards, health and safety, forced labor or child labor; as well as the state or situation of the same at the end of the year:

Investigation, corrective action, precautionary measure, fine or other sanction	Status or situation
The 52 control processes	34 were archived and 18 are active.

Specify whether the company maintains current investigations, corrective measures, precautionary measures, fines or other sanctions from previous years related to non-compliance with labor standards, health and safety, forced labor or child labor; as well as the state or situation of the same at the end of the year:

Investigation, corrective action, precautionary measure, fine or other sanction	Status or situation
---	---------------------

18 control processes are active

QUESTION 18

	Yes	No	Explanation:
Does the company carry out an annual assessment of its compliance or observance of the regulations relating to Occupational Health and Safety?	X		As part of PETROPERÚ's CASS corporate management model, there is a compliance assessment process within which those applicable to occupational health and safety management are reviewed.

QUESTION 19

	Yes	No	Explanation:
Does the company keep a record of occupational accidents?	X		As part of PETROPERÚ's CASS corporate management model focused on performance indicators, a record of occupational accidents is kept.

If the answer to question 19 is affirmative, indicate the rate of occupational accidents (\*) of direct (\*) and hired (\*\*) employees of the company in the last three (3) years:

Indicator	2022 Fiscal year	2021 Fiscal year	(Fiscal Year-1) 2020
No. of Direct Employees	2,661	2,810	2,679
Total Hours worked by all Direct Employees during the fiscal year	5,754,666	5'386,301	5,615,629
No. of Minor Accidents (Direct Employees)	2	1	4
No. of accidents Disabling (Direct Employees)	18	5	10
No. of Fatal Accidents (Direct Employees)	0	0	0



Indicator	2022 Fiscal year	2021 Fiscal year	(Fiscal Year-1) 2020
No. of Employees Hired	12,547	10,354	12,936
Total hours worked by all employees hired during the year	21,884,387	23,806,163	23,110,561
No. of Minor Accidents (Contracted Employees)	16	22	36
No. of Disabling Accidents (Contracted Employees)	13	19	17
No. of Fatal Accidents (Contracted Employees)	2	0	0

(\*) Minor accident: Event whose injury is the result of the medical evaluation, which generates a short break in the victim with maximum return the day after his usual work.

Incapacitating Accident: event whose injury, as a result of the medical evaluation, gives rise to rest, justified absence from work and treatment.

Fatal Accident: Event whose injuries result in the death of the worker

Source: Glossary of Terms of the Regulations of Law No. 29783 - Occupational Health and Safety Law, DS No. 005-2012-TR.

(\*\*) Direct employees are considered to be all those who are directly linked to the company through any contractual modality.

(\*\*\*) Contracted employees are considered to be all those who carry out outsourced activities.

QUESTION 20

	Yes	No	Explanation:
Does the company measure its working climate?	X		Work climate measurement study is developed. The last measurement was in 2020.



If the answer to question 20 is yes, please indicate:

	Yes	No	Explanation:
Does the company have goals or targets to improve its work environment?	X		Stipulated in the Workplace Climate Management Procedure.

If you have indicated objectives or goals to improve your working environment, indicate the name of the document in which these objectives are evidenced, date of approval and the year from which it has been applied:

Name of the Document	Date of approval	Year it went into effect
Work Climate Management Procedure	25.8.2021 (latest version).	2020 (first version).

QUESTION 21

	Yes	No	Explanation:
Does the company have a training plan for its employees?	X		The Annual Training Plan is prepared in accordance with the Organizational Learning Policy approved by Board Agreement No. 052-2021-PP.

If your answer to question 21 is affirmative, indicate the name of the document that supports the training or training plan for your collaborators:

Name of the Document:	Annual Training Plan
-----------------------	----------------------



QUESTION 22

	Yes	No	Explanation:
Does the company have any procedures in place to prevent sexual harassment and workplace hostility?	X		PETROPERÚ has the Procedure for the Prevention, Investigation and Punishment of Acts of Sexual Harassment (Code PROA1-081), as well as has urged the prevention and rejection of such acts through the Internal Work Regulations (Chapter XV Prevention and Punishment of Sexual Harassment).

If your answer to question 22 is yes, indicate the name of the company document that supports the procedures to prevent sexual harassment and workplace hostility:

Name of the Document	<ul style="list-style-type: none"><li>Prevention, Investigation and Punishment of Acts of Sexual Harassment (Code PROA1-081)</li><li>Internal Work Regulations, approved on 10.2.2021 by the MTPE.</li></ul>
----------------------	--

16.7 Human rights

QUESTION 23

	Yes	No	Explanation:
Does the company have an internal and external management policy or system that includes a complaints/ whistleblowing channel to address human rights impacts?	X		PETROPERÚ has the Social Management Policy, which presents the Guidelines of the Global Compact, the IFC Performance Standards, the Equator Principles and the Universal Declaration of Human Rights. We also have the PETROPERÚ Integrity Code, which ensures respect for human rights in all the Company's activities. Likewise, we have the Complaints

			and Social Complaints Attention Mechanism, and a Complaints, Complaints and Suggestions Management Procedure for the Population, Organizations and Local Authorities.
--	--	--	---

If the answer to question 23 is affirmative, indicate the name of the document in which the policy or internal and external management system adopted by the company is evidenced, date of issue and the year from which it has been implemented:

Name of the Document	Date of issue	Implementation year
Management Procedure for Complaints, Claims and Suggestions from Population, Organizations and Local Authorities (PA1-GCGS-006).	X	28.12.2017.

If the answer to question 23 is in the affirmative, indicate:

	Yes	No	Explanation:
Does the company have a report assessing the results of its internal and external management policy or system to remedy human rights impacts?		X	No.
Does the company have a training plan on human rights issues that includes the entire organization?		X	During 2022, we have not trained in human rights.





16.8 Additional information

QUESTION 24

	Yes	No	Explanation:
Does the company have an international certification in Corporate Sustainability?		X	It is important to emphasize that since December 2022 the first SP Global ESG survey was developed that qualifies corporate sustainability, in order to obtain the ESG Score. The evaluation was made for the period 2021. <a href="http://www.petroperu.com.pe/petroperu-obtiene-su-primer-score-esg">www.petroperu.com.pe/petroperu-obtiene-su-primer-score-esg</a> .

If the answer to question 24 is yes, indicate the certification that the company has and indicate the web link where this can be validated.

International Certification	Web link
Not applicable.	Not applicable.

QUESTION 25

	Yes	No	Explanation:
Does the company have a Corporate Sustainability Report different from this report?	X		PETROPERÚ prepares its Sustainability Report annually, following the guidelines of the GRI.

If the answer to question 25 is affirmative, indicate the name of the report and the web link through which the latest available report can be accessed:

Report Name	Web link
The 2022 Sustainability Report is in the process of being prepared.	The reports are published at <a href="https://sostenibilidad.petroperu.com.pe/reportes-de-sostenibilidad/">https://sostenibilidad.petroperu.com.pe/reportes-de-sostenibilidad/</a> .

14.772  
27.821  
54.827  
22.732  
31.991

▲19.36%

▲124.483

▲17.477

▲126.87%

▲45.22%

# 17

**Audited  
Financial  
Statements**





## PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

ESTADOS FINANCIEROS  
31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2021

## PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

ESTADOS FINANCIEROS  
31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2021

CONTENIDO	Página
Dictamen de los auditores independientes	1 - 6
Estado de situación financiera	7
Estado de resultados integrales	8
Estado de cambios en el patrimonio	9
Estado de flujos de efectivo	10 - 11
Notas a los estados financieros	12 - 94

US\$ = Dólar estadounidense  
S/ = Sol  
EUR = Euro  
JPY = Yen japonés

Gavoglio Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada.  
Av. Santo Toribio 143, Piso 7, San Isidro, Lima Perú, T: +51 (1) 919 - 292001 [pe\\_mesadepartes@pwc.com](mailto:pe_mesadepartes@pwc.com)  
[www.pwc.pe](http://www.pwc.pe)

Gavoglio Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada es una firma miembro de la red global de PricewaterhouseCoopers International Limited (PwCIL). Cada una de las firmas es una entidad legal separada e independiente que no actúa en nombre de PwCIL ni de cualquier otra firma miembro de la red. Inscrito en la Perú no. 11026527. Registro de Personas Jurídicas de Lima y Callao.

## DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Accionistas y Directores de  
Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

### Opinión

Hemos auditado los estados financieros de **Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.** (en adelante, la Compañía) que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022, el estado de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y el estado de flujos de efectivo correspondientes al año terminado en esa fecha, así como las notas a los estados financieros, que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2022, sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

### Fundamento para la opinión

Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con Normas Internacionales de Auditoría (NIA) aprobadas para su aplicación en Perú por la Junta de Decanos de Colegios de Contadores Públicos del Perú. Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros* de nuestro informe.

Somos independientes de la Compañía, de conformidad con el *Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad* del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código de Ética del IESBA) junto con los requerimientos éticos que son aplicables para nuestra auditoría de los estados financieros en Perú, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código de Ética del IESBA.

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

### Asuntos Clave de la Auditoría

Los asuntos clave de la auditoría son aquellos que, según nuestro juicio profesional, han sido de mayor importancia en nuestra auditoría de los estados financieros del período actual. Estos asuntos han sido tratados en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros en su conjunto y al formarnos nuestra opinión sobre los mismos, y no emitimos una opinión por separado sobre estos asuntos.

Gavoglio Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada,  
Av. Santo Toribio 143, Piso 7, San Isidro, Lima Perú, T: +51 (1) 919 - 292001 [pe\\_mesadepartes@pwc.com](mailto:pe_mesadepartes@pwc.com)  
[www.pwc.pe](http://www.pwc.pe)

Gavoglio Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada es una firma miembro de la red global de PriceWaterhouseCoopers International Limited (PwC IL). Cada una de las firmas es una entidad legal separada e independiente que no actúa en nombre de PwC IL ni de cualquier otra firma miembro de la red. Inscrita en la Partida R01-11026527, Registro de Personas Jurídicas de Lima y Callao.

### Asuntos clave de la auditoría

### Como se trató el asunto en nuestra auditoría

#### Evaluación del deterioro del Proyecto de Modernización de la Refinería Talara (PMRT) (Nota 2.7 y Nota 11 a los estados financieros)

Al 31 de diciembre de 2022, el saldo del rubro Propiedad, planta y equipo presentado en el estado de situación financiera incluye el costo de la inversión efectuada por la Compañía en el Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara (en adelante PMRT), cuya construcción e implementación se encuentra, a dicha fecha, en proceso. Esta inversión asciende a US\$5,994,673 miles.

La Gerencia ha determinado que los activos relacionados con el PMRT deben ser sometidos a una evaluación de recuperabilidad de los valores invertidos, debido a que se encuentra aún en fase de construcción y por ciertos factores particulares ocurridos en 2022, tales como los incrementos en el presupuesto de inversiones y algunas variaciones en el cronograma de ejecución y arranque.

Se requiere reconocer una pérdida por deterioro cuando el valor en libros de un activo (o de un grupo de activos que conformen una unidad generadora de efectivo - UGE) excede su importe recuperable, el cual se determina como el mayor valor entre el valor razonable del activo menos los costos necesarios para su venta y su valor en uso. La Compañía ha determinado el importe recuperable de la UGE correspondiente al PMRT en función de su valor en uso. Para estimar el valor en uso, la Gerencia utiliza la metodología de flujos de efectivo descontados, bajo el enfoque de ingresos, que requiere un alto grado de juicio para estimar los supuestos significativos tales como: margen operativo proyectado, tasa de descuento, tasa de crecimiento de ingresos y tasa de crecimiento a largo plazo. Cambios en estos supuestos podrían tener un impacto significativo en la determinación del valor en uso.

Consideramos la evaluación de deterioro del PMRT como un asunto clave de la auditoría debido a:

- (i) la relevancia del valor en libros de la inversión efectuada en el PMRT en el estado de situación financiera,

Los procedimientos de auditoría que efectuamos con relación a este asunto han sido, entre otros, los siguientes:

- (i) Obtuvimos el entendimiento del proceso para la elaboración de las estimaciones y criterios aplicados en la determinación del valor en uso del PMRT.
- (ii) Con el involucramiento de nuestros expertos en modelos de valorización:
  - Evaluamos que la metodología de cálculo utilizada por la Compañía esté de acuerdo con las prácticas y metodologías aceptadas por las NIIF,
  - Probamos la razonabilidad de las variables y supuestos significativos utilizados en el cálculo,
  - Probamos la exactitud matemática del modelo de valorización para la determinación del valor en uso, y
  - Evaluamos la razonabilidad de la tasa de descuento y el factor de descuento discreto utilizados por la Compañía, comparándolos con los cálculos de estas dos variables que hemos determinado de forma independiente.
- (iii) Efectuamos cálculos de sensibilidad sobre los supuestos significativos utilizados por la Gerencia en la determinación del valor en uso.
- (iv) Revisamos la exactitud del importe y las partidas que se incluyen en el valor en libros de la UGE considerada por la Compañía en su prueba de deterioro.
- (v) Comparamos el valor en libros del PMRT y su respectivo valor recuperable, para identificar la existencia o no de deterioro.
- (vi) Evaluamos la suficiencia de la información revelada en las notas de los estados financieros respecto a este asunto.





- (ii) el alto grado de juicio aplicado para estimar los supuestos usados en la determinación del importe recuperable, y
- (iii) el esfuerzo en la ejecución de procedimientos de auditoría que incluye el involucramiento de expertos del auditor en valorizaciones.

**Riesgo de vulneración de controles por parte de la Gerencia en los procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizadas (Nota 1-f)**

Durante los años 2021, 2022 y 2023, la Gerencia de la Compañía tomó conocimiento de posibles irregularidades, presuntos favorecimientos y/o conflictos de interés relacionados a los procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizadas por la Compañía e investigaciones en curso por parte de la Fiscalía en contra de funcionarios y exfuncionarios.

Al respecto, la Gerencia, en conjunto con expertos externos contratados para tales fines ejecutó ciertas acciones para mitigar el riesgo e identificar el potencial impacto de estas situaciones en los estados financieros de la Compañía. Algunas de las acciones llevadas a cabo por la Compañía se resumen como sigue:

- Una evaluación, con apoyo de un experto externo, del riesgo del proceso de compras de combustibles, enfocada en las transacciones efectuadas en años anteriores con los proveedores Gunvor S.A. y Gunvor International B.V. (en adelante Gunvor), sobre los cuales la Compañía ha tomado conocimiento de actos irregulares en contrataciones efectuadas entre dichas empresas con otras contrapartes.
- La ejecución de procedimientos de "debida diligencia forense" con apoyo de un experto externo, mediante el cual ha analizado los procesos de contratación de bienes, servicios y obras en los que intervinieron algunos ex funcionarios (Ex-Gerencia) que estuvieron a cargo de ciertas gerencias de la Compañía.

Los procedimientos de auditoría que efectuamos relacionados con estos asuntos, a fin de determinar cualquier impacto que éstos podrían haber generado en los estados financieros, han sido, entre otros, los siguientes:

- (i) Obtuvimos el entendimiento del alcance de los procedimientos ejecutados por la Gerencia, los cuales incluyeron, la contratación de expertos externos, revisiones internas, revisiones de la Contraloría General de la República y revisiones de su Órgano de Control Institucional relacionadas con el análisis de los procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizadas y sustento de las transacciones y medidas preventivas y correctivas.
- (ii) Obtuvimos el entendimiento de las modalidades de contratación y niveles de aprobación de contratos.
- (iii) Probamos que la información utilizada en la ejecución de los diversos procedimientos efectuados por la Compañía sea completa.
- (iv) Por las transacciones de compra identificadas con indicios de irregularidades, revisamos, de forma selectiva, que correspondan a transacciones reales, verificando que, según corresponda, el bien se haya recibido o que el servicio se haya ejecutado.



- La ejecución de procedimientos de "debida diligencia forense" con apoyo de un experto externo, sobre los procesos de contratación en los cuales haya participado una funcionaria que estuvo a cargo de la Gerencia del Departamento de Logística.
  - La evaluación del impacto en los estados financieros de los informes emitidos por los expertos externos y los informes de la Contraloría General de la República y el Órgano de Control Institucional, relacionados con estos aspectos.
  - La evaluación, junto con expertos legales, sobre el grado de responsabilidad al que se encuentra expuesta la Compañía en referencia a las investigaciones de la Fiscalía en contra de una funcionaria y exfuncionarios.
- Consideramos al riesgo de vulneración de controles por parte de la Gerencia en los procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizadas, como un principal asunto de auditoría debido a:
- El posible impacto de este riesgo que podría afectar a los estados financieros en su conjunto, incluyendo sus notas explicativas; y
  - El esfuerzo en la ejecución de procedimientos de auditoría que nos lleva a incrementar el alcance de nuestro trabajo en los procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizadas e incluye el involucramiento de expertos en auditorías forenses y en asuntos legales.
- (v) Revisamos que no existan transacciones de compra de hidrocarburos con Gunvor durante el año 2022.
  - (vi) Revisamos, de forma selectiva, las denuncias reportadas en la Línea de Integridad de la Compañía.
  - (vii) Evaluamos, en conjunto con nuestros expertos en auditorías forenses, el resultado de los trabajos efectuados por los expertos externos y la propia Gerencia, así como las conclusiones de la Gerencia y el impacto en nuestros procedimientos de auditoría.
  - (viii) Evaluamos el resultado de los trabajos realizados por la Contraloría General de la República y el Órgano de Control Institucional, y las conclusiones de la Gerencia al respecto; así como el impacto en nuestros procedimientos de auditoría.
  - (ix) Evaluamos, en conjunto con nuestros expertos legales, las conclusiones de la Gerencia y sus asesores legales externos sobre el grado de responsabilidad al que se encuentra expuesta la Compañía en referencia a las investigaciones de la Fiscalía en contra de una funcionaria y exfuncionarios de la Compañía.
  - (x) Evaluamos la suficiencia de la información revelada en las notas de los estados financieros respecto a este asunto.

**Otra información**

La gerencia es responsable de la otra información. La otra información comprende la memoria anual correspondiente al año terminado el 31 de diciembre de 2022 requerida por la Superintendencia del Mercado de Valores - SMV, que no forma parte integral de los estados financieros ni de nuestro informe de auditoría.

Nuestra opinión sobre los estados financieros no cubre la otra información y no expresamos ningún tipo de seguridad ni conclusión sobre esa otra información.



En relación con nuestra auditoría de los estados financieros, nuestra responsabilidad es leer la otra información antes indicada, y al hacerlo, considerar si existe una incongruencia material entre la otra información y los estados financieros o nuestro conocimiento obtenido en la auditoría o si parece que existe una incorrección material en la otra información por algún otro motivo.

Si, en base al trabajo que hemos realizado, concluimos que la otra información contiene una incorrección material, estamos obligados a comunicar este hecho. No tenemos nada que reportar al respecto.

#### **Responsabilidades de la gerencia y de los encargados del Gobierno Corporativo por los estados financieros**

La gerencia es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de acuerdo con NIIF emitidas por el IASB, y por el control interno que la gerencia considere que es necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de incorrección material, ya sea por fraude o error.

Al preparar los estados financieros, la gerencia es responsable de evaluar la capacidad de la Compañía de continuar como empresa en marcha, revelando, según sea aplicable, los asuntos relacionados a la continuidad de las operaciones y utilizando el principio contable de empresa en marcha, a menos que la gerencia tenga la intención de liquidar a la Compañía, o cesar sus operaciones, o no tenga otra alternativa realista.

Los encargados del Gobierno Corporativo de la Compañía son responsables por la supervisión del proceso de preparación de información financiera de la Compañía.

#### **Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros**

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto estén libres de incorrecciones materiales, ya sea por fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no garantiza que una auditoría efectuada de conformidad con las NIA aprobadas para su aplicación en Perú, siempre detecte una incorrección material, cuando exista. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o en agregado, podrían razonablemente influir en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de acuerdo con las NIA aprobadas para su aplicación en Perú, ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos escepticismo profesional durante toda la auditoría. Además:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección material en los estados financieros, ya sea por fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría en respuesta a estos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para ofrecer fundamento para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debido a fraude es más elevado que no detectar una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, declaraciones falsas o la vulneración del control interno.
- Obtuvimos un entendimiento del control interno relevante para la auditoría con el propósito de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Compañía.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la respectiva información revelada por la gerencia.





- Concluimos sobre el adecuado uso del principio contable de empresa en marcha por parte de la gerencia y, sobre la base de la evidencia obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada a eventos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía de continuar como empresa en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la respectiva información revelada en los estados financieros o, si tales revelaciones son inadecuadas, para que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se sustentan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos o condiciones futuras pueden ser causa de que la Compañía ya no pueda continuar como empresa en marcha.
- Evaluamos la presentación general, estructura y contenido de los estados financieros, incluyendo la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

Nos comunicamos con los encargados del Gobierno Corporativo respecto de, entre otros aspectos, el alcance y la oportunidad de los procedimientos de auditoría planificados y los hallazgos significativos de auditoría, así como cualquier deficiencia significativa en el control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

También proporcionamos a los encargados del Gobierno Corporativo una declaración de que hemos cumplido con los requerimientos éticos aplicables en relación con la independencia y les hemos comunicado acerca de toda relación y otros asuntos que podrían razonablemente afectar nuestra independencia y, según corresponda, las medidas tomadas para eliminar las amenazas o salvaguardas aplicadas.

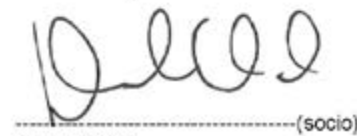
De los asuntos comunicados a los encargados del Gobierno Corporativo de la Compañía, determinamos aquellos asuntos que fueron de mayor importancia en la auditoría de los estados financieros del periodo actual y son, por consiguiente, los Asuntos Clave de la Auditoría. Hemos descrito estos asuntos en nuestro informe de auditoría salvo que las leyes y regulaciones aplicables prohíban la revelación pública sobre el asunto o cuando, en circunstancias extremadamente inusuales, determinemos que un asunto no debería ser comunicado en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo podrían superar los beneficios en el interés público de tal comunicación.

Lima, Perú

31 de agosto de 2023

Gaveglia Aparicio y Asociados

Refrendado por



Daniel Oliva  
Contador Público Colegiado  
Matrícula No 27882

## PETROLÉOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

### ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

ACTIVO	Nota	Al 31 de diciembre de		PASIVO Y PATRIMONIO	Nota	Al 31 de diciembre de	
		2022	2021			2022	2021
		US\$000	US\$000			US\$000	US\$000
<b>Activo corriente</b>				<b>Pasivo corriente</b>			
Efectivo y equivalente de efectivo	7	88,746	239,557	Otros pasivos financieros	14	867,741	824,511
Cuentas por cobrar comerciales	8	471,673	302,091	Cuentas por pagar comerciales	15	1,101,922	1,352,831
Otras cuentas por cobrar	9	491,076	273,910	Cuentas por pagar a entidad relacionada	16	134,591	-
Inventarios	10	1,032,909	641,323	Otras cuentas por pagar	17	91,260	95,793
Otros activos		9,065	2,012	Provisiones	18	51,273	16,282
<b>Total del activo corriente</b>		<b>2,093,469</b>	<b>1,458,893</b>	Pasivos por arrendamientos	13	18,500	12,004
				<b>Total del pasivo corriente</b>		<b>2,265,287</b>	<b>2,301,421</b>
<b>Activo no corriente</b>				<b>Pasivo no corriente</b>			
Otras cuentas por cobrar	9	714,931	567,702	Otros pasivos financieros	14	4,099,706	4,240,973
Propiedad, planta y equipo	11	7,050,239	6,579,422	Cuentas por pagar a entidad relacionada	16	751,297	-
Propiedades de inversión	12	9,535	9,545	Provisiones	18	12,574	13,464
Activos intangibles y otros	2,5	44,351	43,758	Pasivos por impuestos diferidos	19	149,485	206,600
Activos por derecho de uso	13	29,073	26,216	Pasivos por arrendamientos	13	10,946	14,159
<b>Total del activo no corriente</b>		<b>7,848,129</b>	<b>7,226,643</b>	<b>Total del pasivo no corriente</b>		<b>5,023,988</b>	<b>4,475,198</b>
				<b>Total del pasivo</b>		<b>7,289,275</b>	<b>6,776,617</b>
				<b>Patrimonio</b>	20		
				Capital social		1,660,586	1,599,443
				Capital adicional		1,014,623	-
				Reserva legal		8,724	1,930
				Resultados acumulados		(31,610)	307,548
				<b>Total del patrimonio</b>		<b>2,652,323</b>	<b>1,908,919</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>9,941,598</b>	<b>8,685,536</b>	<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>9,941,598</b>	<b>8,685,536</b>

Las notas que se acompañan de la página 12 a la 94 forman parte de los estados financieros.





PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

		Por el año terminado el 31 de diciembre de	
Nota	2022	2021	
	US\$000	US\$000	
Ingresos de actividades ordinarias	21	5,517,240	4,156,414
Otros ingresos operacionales	22	63,648	65,840
Total ingresos		5,580,888	4,222,254
Costo de ventas	23	(5,539,945)	(3,764,406)
Ganancia bruta		40,943	457,848
Gastos de venta y distribución	24	(70,556)	(61,881)
Gastos de administración	25	(177,942)	(180,049)
Otros ingresos	27	18,070	44,604
Otros gastos	27	(39,918)	(398)
Gastos de operación, neto		(270,346)	(197,524)
(Pérdida) ganancia por actividades de operación		(229,403)	260,324
Ingresos financieros	28	3,346	1,081
Gastos financieros	28	(155,299)	(22,584)
Diferencia de cambio neta	3.1 (a)(i)	57,028	(65,723)
(Pérdida) ganancia antes del impuesto a la ganancias		(324,328)	173,098
Impuesto a las ganancias	29	53,109	(105,161)
Resultado neto y resultados integrales del año		(271,219)	67,937
(Pérdida) ganancia básica y diluida por acción	31	(0.045)	0.012

Las notas que se acompañan de la página 12 a la 94 forman parte de los estados financieros.



**PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.**

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022  
Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2021**

	<b>Número de acciones</b>	<b>Capital social US\$000</b>	<b>Capital adicional US\$000</b>	<b>Reserva legal US\$000</b>	<b>Resultados acumulados US\$000</b>	<b>Total patrimonio US\$000</b>
Saldo al 1 de enero de 2021	5,368,412,525	1,599,443	-	69,210	172,329	1,840,982
Resultado neto y resultados integrales del año	-	-	-	-	67,937	67,937
Transacciones con accionistas:						
- Transferencia a resultados acumulados	-	-	-	(67,280)	67,280	-
Saldo al 31 de diciembre de 2021	<u>5,368,412,525</u>	<u>1,599,443</u>	<u>-</u>	<u>1,930</u>	<u>307,546</u>	<u>1,908,919</u>
Saldo al 1 de enero de 2022	<u>5,368,412,525</u>	<u>1,599,443</u>	<u>-</u>	<u>1,930</u>	<u>307,546</u>	<u>1,908,919</u>
Resultado neto y resultados integrales del año	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(271,219)</u>	<u>(271,219)</u>
Transacciones con accionistas:						
- Aporte de capital	-	-	1,014,623	-	-	1,014,623
- Transferencia a capital adicional y reserva legal	-	-	61,143	6,794	(67,937)	-
- Transferencia de capital adicional a capital social	203,755,475	61,143	(61,143)	-	-	-
Total transacciones con accionistas	<u>203,755,475</u>	<u>61,143</u>	<u>1,014,623</u>	<u>6,794</u>	<u>(67,937)</u>	<u>1,014,623</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>5,572,168,000</u>	<u>1,660,586</u>	<u>1,014,623</u>	<u>8,724</u>	<u>(31,610)</u>	<u>2,652,323</u>

Las notas que se acompañan de la página 12 a la 94 forman parte de los estados financieros.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Nota	Por el año terminado el 31 de diciembre de	
	2022 US\$000	2021 US\$000
<b>ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>		
Efectivo neto provisto por actividades de operación	(1,165,280)	382,419
Pago de intereses	(49,146)	(5,036)
Pago de impuesto a las ganancias	(46,696)	(14,440)
Efectivo neto (aplicado a) provisto por actividades de operación	(1,261,122)	362,943
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Devolución anticipada de impuesto general a la venta relacionado a actividades de inversión	9	16,392
Impuesto general a la venta relacionado a actividades de inversión	9	(71,873)
Pago por compra de propiedades, planta y equipo	(407,004)	(586,077)
Intereses capitalizados pagados	14	(175,654)
Pago por compra de activos intangibles	(1,292)	(1,833)
Retiro de inversión de depósitos a plazo fijo	-	400,000
Inversión en depósitos a plazo fijo	-	(400,000)
Efectivo neto aplicado a actividades de inversión	(655,823)	(825,314)
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
Préstamos recibidos de instituciones financieras	14	2,560,501
Préstamo recibido de entidad relacionada	16 (a)	750,000
Préstamos recibidos de entidad relacionada por documentos cancelatorios	16	157,295
Aporte en efectivo del accionista	20	1,014,623
Emisión de bonos	14	-
Desembolso recibido por emisión de bonos sobre la par	14	-
Desembolso recibido préstamo CESCE	-	9,084
Pago de préstamos a entidad relacionada por documentos cancelatorios	16	(24,721)
Pago de préstamos a instituciones financieras	14	(2,670,449)
Pago de costos transaccionales	14	-
Pago de pasivos por arrendamiento	13	(13,576)
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	1,773,673	628,850
(Disminución neta) aumento neto del efectivo y equivalente de efectivo	(143,272)	166,479
Efecto de variación de tipo de cambio en el efectivo	(7,539)	(11,740)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del periodo	239,557	84,818
Efectivo y equivalente de efectivo al final del periodo	88,746	239,567
<b>TRANSACCIONES DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN QUE NO GENERARON FLUJOS DE EFECTIVO</b>		
- Redasignación de propiedad, planta y equipo a intangible	11	-
- Adición de activo por derecho de uso y pasivo por arrendamiento	13	16,659
- Intereses devengados no pagados	14	14,695
- Obras en curso por pagar	-	18,307

Las notas que se acompañan de la página 12 a la 94 forman parte de los estados financieros.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO (Continuación)

Nota	Por el año terminado el 31 de diciembre de	
	2022 US\$000	2021 US\$000
Resultado neto del año y resultados integrales	(271,219)	67,937
Ajustes para conciliar el resultado neto del año con el efectivo proveniente de las actividades de operación:		
Estimación de desvalorización de existencias	10	247
Provisión para contingencias	18	1,446
Provisión taponamiento y remediación ambiental	18	39,619
Depreciación de propiedad, planta y equipo y propiedades de inversión	11 y 12	90,179
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar comerciales	8	662
Amortización	-	3,150
Depreciación de activos por derecho de uso	13	10,383
Retiro y ajustes de propiedad, planta y equipo y propiedades de inversión	27	299
Impuesto a las ganancias diferidos	19	(57,135)
Ingresos por donación de activos	27	-
Efecto ajuste diferencia tipo de cambio no realizable	-	7,539
	(174,830)	237,566
Variaciones netas en activos y pasivos operativos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(170,244)	(14,238)
Otras cuentas por cobrar	(292,521)	(229,492)
Inventarios	(391,833)	(223,943)
Otros activos	(7,053)	1,674
Cuentas por pagar comerciales	(231,689)	548,902
Otras cuentas por pagar y provisiones	102,890	61,950
Efectivo neto (aplicado a) provisto por actividades de operación	(1,165,280)	382,419

Las notas que se acompañan de la página 12 a la 94 forman parte de los estados financieros.



## PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2021

### 1 IDENTIFICACIÓN Y ACTIVIDAD ECONÓMICA

#### a) Identificación -

**Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.** (en adelante, la Compañía) se constituyó el 24 de julio de 1969 al amparo del Decreto Ley N°17753.

La Compañía es una empresa estatal de derecho privado que desarrolla sus actividades en el sector energía y minas, subsector hidrocarburos. La Compañía está organizada y funciona como una sociedad anónima de acuerdo con lo dispuesto por el Decreto Legislativo N°043, Ley de la Empresa Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. publicada el 4 de marzo de 1981 y sus modificatorias, que establecen que el Estado Peruano es propietario de todas las acciones representativas de su capital social. Asimismo, el artículo 12° del Reglamento de la Ley N°28840 - Ley de Fortalecimiento y Modernización de la Empresa de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. (Ley N°28840), dispone que cada integrante de la Junta General de Accionistas representará el número de acciones del capital social de la Compañía que resulte de dividir el total de las acciones entre el número de miembros designados en representación del Estado Peruano.

La Compañía se encuentra registrada en la Superintendencia de Mercados de Valores (SMV).

Las oficinas principales de la Compañía se ubican en Av. Enrique Canaval y Moreyra N°150, San Isidro, Lima, Perú.

Por disposición de la Ley N°28840, se excluyó expresamente a la Compañía del ámbito del Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado - FONAFE y del Sistema Nacional de Inversión Pública - SNIP. Además, mediante la Segunda Disposición Final de la Ley N°28840 se derogó la Resolución Suprema N°290-92-PCM, que incluía a la Compañía en el proceso de promoción de la inversión privada, así como toda disposición que se opusiera a la Ley N°28840.

La Compañía se rige por su Ley Orgánica aprobada por el Decreto Legislativo N°043, su Estatuto Social, la Ley N°28840 (y su Reglamento, aprobado mediante Decreto Supremo N°012-2013-EM, el 27 de abril de 2013) y supletoriamente por la Ley General de Sociedades, estando sujeta únicamente a la fiscalización de la Contraloría General de la República (CGR), de entidades supervisoras como la SMV y de entidades reguladoras (OSINERGMIN, OEFA, SUNAT, SUNAFIL, entre otras).

Asimismo, de conformidad con lo señalado en la Tercera Disposición Final del Decreto Legislativo N°1031, que promueve la Eficiencia de la Actividad Empresarial del Estado de fecha 23 de junio de 2008, le son aplicables el numeral 9.3 del artículo 9° y el artículo 12° de dicho Decreto Legislativo N°1031. Referido al numeral 9.3 del artículo 9°, los estados financieros de la Compañía son auditados anualmente por auditores externos independientes designados por la Junta General de Accionistas y referido al artículo 12°, por acuerdo de Junta General de Accionistas se determinará el nivel mínimo de inscripción de su capital social en el Registro Público del Mercado de Valores, sujetándose a las disposiciones emitidas por la SMV.

También le aplican las disposiciones de la Ley N°30130, publicada el 18 de diciembre de 2013, que se denominó "Ley que declara de necesidad pública e interés nacional la prioritaria ejecución de la modernización de la Refinería de Talara para asegurar la preservación de la calidad del aire y la salud pública y adopta medidas para fortalecer el Gobierno Corporativo de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A." que dispone que la Compañía ejecute el Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara (en adelante, PMRT), así como de su Reglamento, aprobado por Decreto Supremo N°008-2014-EM, publicado el 24 de marzo de 2014. De acuerdo con el artículo 5 "Aprobación de otorgamiento de garantías" de la Ley N°30130, se aprueba el otorgamiento de garantías por parte del Gobierno Nacional hasta por un monto de US\$200 millones anuales y hasta por un total acumulado de US\$1,000 millones en respaldo de las obligaciones financieras derivadas de los financiamientos que contrate la Compañía para ejecutar el PMRT, en caso la Compañía no alcance los flujos financieros para asumir dichas obligaciones. Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, no se ha requerido el uso de dichas garantías.

Al respecto, cabe indicar que la nueva refinería Talara que surge del mencionado PMRT viene siendo construida bajo estándares internacionales con el objetivo que le permitan producir gasolinas, diésel y GLP, con un contenido máximo de 50 partes por millón de azufre. Asimismo, podrá procesar crudos pesados como los que se extraen de la selva peruana, lo que no se podía efectuar en la anterior refinería, así como realizar la conversión profunda de residuales a productos como diésel, naftas y GLP y de gasolinas de bajo octanaje a gasolinas de alto octanaje, gracias a sus nuevas unidades de flexicoking y reformación catalítica, licenciadas por Exxon Mobil y Axens, respectivamente; lo cual constituye un factor clave para su rentabilidad. Al respecto, las unidades auxiliares han sido licenciadas a empresas especializadas por un periodo entre 10 a 20 años.

Adicionalmente, con fecha 30 de diciembre de 2016, se publicó el Decreto Legislativo N°1292 que declaró de necesidad pública y de interés nacional la operación segura del Oleoducto Norperuano y dispuso la reorganización y mejora del Gobierno Corporativo de la Compañía (Nota 1-h). Con fecha 15 de agosto de 2019, se publicó la Ley N°30993, que declaró de interés nacional la elaboración y ejecución del Proyecto de Afianzamiento y Modernización del Oleoducto Norperuano, con el objeto de garantizar la operatividad y mantenimiento eficiente del Oleoducto Norperuano, ampliar su extensión, incrementar su capacidad de transporte y rentabilidad, salvaguardar la conservación del medio ambiente y complementar el PMRT, así como garantizar una adecuada participación por concepto de impuestos, canon y regalías a favor del Estado.

#### b) Actividad económica -

A través de la Ley N°28244 del 2 de junio de 2004, se autorizó a la Compañía a negociar contratos con PERUPETRO S.A. en exploración y/o explotación y de operaciones o servicios petroleros conforme a ley.

La Ley de Fortalecimiento y Modernización de la Empresa de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. establece que la Compañía actuará con autonomía económica, financiera y administrativa y con arreglo a los objetivos anuales y quinquenales que apruebe el Ministerio de Energía y Minas de Perú (MEM). Los actos y los contratos que suscriba en el cumplimiento de su fin social se sujetarán a lo que establecen: i) el Decreto Legislativo N°043 y sus modificaciones, ii) su Estatuto Social, iii) sus reglamentos internos, iv) los acuerdos de su Directorio, v) las Normas del Sistema Nacional de Control y vi) la normatividad específica para la Compañía.

Las operaciones de comercio exterior que realiza la Compañía se rigen por los usos y costumbres del comercio internacional generalmente aceptados y por las normas de Derecho Internacional y de la industria de hidrocarburos y de energía generalmente aceptadas.

Como parte de su objeto social la Compañía lleva a cabo actividades previstas en la Ley N°26221, Ley Orgánica que norma la actividad de Hidrocarburos en el Territorio Nacional. Estas actividades comprenden todas las fases de la industria y comercio del petróleo, sus derivados, petroquímica básica e intermedia y otras formas de energía.



Mediante Ley N°29970 - Ley que afianza la Seguridad Energética y promueve el desarrollo del Polo Petroquímico en el Sur del País, se dispone la participación de la Compañía, de manera individual o asociada en el desarrollo del polo petroquímico a que se refiere dicha ley.

La Ley N°30130 autoriza a la Compañía a la venta o emisión de acciones para que sean colocadas en el Mercado de Valores. En este proceso el Estado podrá incorporar una participación privada de hasta el 49% de su capital social en circulación. Asimismo, se establece que la Compañía puede realizar actividades y proyectos de inversión, siempre que no le generen pasivos firmes o contingentes, presentes o futuros, no afecten las garantías del Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara (PMRT) y no demanden recursos al Tesoro Público, lo cual no limita aquellos proyectos que permitan mantener la operatividad de la Compañía a la entrada en vigencia de la ley. Estas restricciones cesarán cuando la Compañía genere los flujos suficientes para garantizar el pago del endeudamiento a ser contraído para las inversiones vinculadas al PMRT y se haya incorporado una participación privada de al menos 40% en su capital social en circulación.

Mediante la Ley N°30357, publicada el 6 de noviembre de 2015, se incorporó la Cuarta Disposición Complementaria Final a la Ley N°30130, autorizando a PERUPETRO S.A. para que, previa evaluación y mediante negociación directa, suscriba el contrato de explotación de hidrocarburos del Lote 192 con la Compañía.

Mediante Decreto Supremo N°031-2016-MEM del 1 de diciembre de 2016, se aprobó la cesión de posición contractual en el Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64, por parte de la Compañía a favor de Geopark Perú S.A.C., siendo este último designado como operador del referido contrato. Asimismo, el 2 de diciembre de 2016 se firmó la Escritura Pública de la referida cesión. En agosto de 2020, la Compañía determinó aceptar la cesión del 75% de participación en el Contrato de Licencia del Lote 64, que tenía Geopark Perú S.A.C., debido a que en julio de 2020, éste notificó a la Compañía que optó irrevocablemente por ejercer la opción de retirarse del Contrato de Licencia. El 28 de septiembre de 2021, mediante el Decreto Supremo N°024-2021-EM se aprobó la cesión de la participación de Geopark Perú S.A.C. en el Lote 64 a favor de la Compañía. De esta manera, la Compañía asumió el 100% de los derechos y obligaciones de la exploración y explotación de hidrocarburos.

El Decreto Legislativo N°1292, publicado el 30 de diciembre de 2016, declaró de necesidad pública y de interés nacional la operación segura del Oleoducto Norperuano, disponiendo la reorganización de la Compañía y la mejora de su gobierno corporativo otorgando para ello un plazo de 720 días calendarios contados desde la fecha de publicación de dicho decreto legislativo, para la elaboración de un plan que regule, entre otros, la modificación, celebración de contratos y contratación de servicios relacionados con las unidades de negocio de la Compañía; la participación de la Compañía en los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos; la posibilidad de la Compañía de participar de acciones de responsabilidad social bajo el mecanismo de obras por impuestos; la aplicación del aumento de capital a que se refiere el numeral 8.1 del artículo 8° de la Ley N°29970 para la ejecución del PMRT y, la modificación del artículo 4° y la Segunda Disposición Complementaria de la Ley N°28840 - Ley de Fortalecimiento y Modernización de la Empresa de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. para implementar el Decreto Legislativo N°1292, aprobado por el Directorio.

Mediante acuerdo de Directorio N°067-2018-PP de fecha 6 de agosto de 2018, se aprobó el Plan de reorganización y modernización de la Compañía de acuerdo con lo establecido en el Decreto Legislativo N°1292. Al respecto, la Compañía ha venido realizando desembolsos por labores de remediación, recuperación de crudo, monitoreo de suelos y otros servicios relacionados a los derrames, sobre las cuales el área de planeamiento viene haciendo el seguimiento y reportando a la Gerencia General.

Mediante Decreto Supremo N°003-2021-EM, publicado el 25 de diciembre de 2021, se aprobó el Contrato de Licencia Temporal firmado entre la Compañía y PERUPETRO S.A. para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I, por un período de 22 meses, asumiendo la Compañía las operaciones el 27 de diciembre de 2021. Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía viene ejecutando actividades de producción que permiten mantener una producción óptima y sostenida de petróleo y gas natural alcanzando caudales de producción fiscalizada promedio del orden de los 533 barriles de petróleo por día y 2.89 millones de pies cúbicos de gas natural por día (MMPCD).

c) Marco normativo de los precios de venta de la Compañía -

El artículo 77° de la Ley Orgánica de Hidrocarburos establece que las actividades y los precios relacionados con petróleo crudo y sus productos derivados se rigen por la oferta y la demanda.

- La política de precios de los combustibles de la Compañía aprobada por su Directorio establece lo siguiente:

- Los precios de los combustibles líquidos y especialidades se determinan de acuerdo a su oferta y demanda, en cumplimiento de lo establecido en la Ley Orgánica de Hidrocarburos y normas que la modifiquen o la sustituyan.
- Los precios de lista de los combustibles líquidos y especialidades serán aprobados por el Comité Ejecutivo de Precios presidido por el Gerente General y conformado por el Gerente Corporativo de Finanzas, Gerente Corporativo de Cadena de Suministro, Gerente Corporativo de Operaciones y Gerente Corporativo Comercial o quienes asuman sus funciones.
- La determinación de los precios de los combustibles líquidos y especialidades que la Compañía comercializa en el mercado local considerará el costo de oportunidad y se fijará a precios que permitan competir a la Compañía en el mercado y a la vez alcanzar sus metas estratégicas y presupuestales. En el caso de los combustibles líquidos, el costo de oportunidad corresponde al Precio de Paridad de importación calculado con la metodología definida por la Compañía en sus lineamientos.
- Los precios de lista de la Compañía de los combustibles líquidos deben ser competitivos respecto a otros agentes económicos - productores e importadores - en las Plantas de Venta del país en las que se tenga operación comercial, siempre que exista beneficio comercial.
- En el caso de eventos o acontecimientos del mercado internacional que impacten significativamente a los precios de los combustibles líquidos y especialidades fuertemente al alza o a la baja, que afecten negativamente la imagen reputacional de la Compañía o la pongan en una situación económica de riesgo potencial, el Comité Ejecutivo de Precios podrá decidir trasladarlos gradualmente a los clientes o dejar sin efecto las variaciones presentadas en forma coyuntural que se dan por un tiempo muy corto hasta que se establece el mercado local o internacional, teniendo en cuenta la sostenibilidad financiera de la Compañía.

- Fondo para la Estabilización de Precios de los Combustibles Derivados del Petróleo (en adelante, Fondo de Estabilización de Precios).

El Fondo de Estabilización de Precios fue creado por el Gobierno Peruano por Decreto de Urgencia N°010-2004, normas reglamentarias y modificatorias. Por esta norma, el Estado Peruano constituye un fondo contingente para evitar que la volatilidad de los precios de los hidrocarburos se traslade a los consumidores finales; en cuyo caso, el MEM compensará a la Compañía por los diferenciales no transferidos a los clientes.



De acuerdo con estas normas, la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) del MEM establece una banda de precios para cada producto combustible que se importa o comercializa en el país. El artículo 6° del Decreto Supremo N°133-2010-EF, de fecha 23 de junio de 2010, establece que el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN actualizará y publicará cada dos meses, en el diario oficial El Peruano, las bandas de cada uno de los productos el último jueves del segundo mes, contado a partir del día de la vigencia de la última actualización.

Semanalmente, el OSINERGMIN publica para cada producto combustible importado o producido en el país un precio referencial denominado Precio de Paridad de Importación (PPI). Cuando el PPI es mayor al límite superior de la banda, la diferencia constituye el Factor de Compensación y cuando el PPI es menor al límite inferior de la banda, la diferencia constituye el Factor de Aportación.

A inicios del año 2021, el Fondo de Estabilización de Precios aplicó sólo al petróleo industrial 6. Entre marzo y noviembre de 2021, con Decretos Supremos N°006-2021-EM, N°015-2021-EM y N°025-2021-EM, se incluyó al Diesel de uso vehicular como producto sujeto a este fondo. Asimismo, en setiembre de 2021, mediante Decreto Supremo N°023-2021-EM, se incorporó al GLP - E. Posteriormente, mediante el Decreto Supremo N°002-2022-EM, publicado el 28 de marzo de 2022, se añadió a las Gasolinas de 84 y 90 octanos, al Gasohol de 84 octanos, al Gas Licuado de Petróleo destinado para granel (GLP- G) y al Diesel 2 destinado al uso vehicular.

En 2022, dicho fondo representó el 2.87% (compensación) de los ingresos de la Compañía. En 2021, dicho fondo representó el 0.61% (compensación) de los ingresos de la Compañía.

d) Covid-19 en Perú -

Mediante Decreto Supremo N° 044-2020-PCM de fecha 15 de marzo de 2020, se declaró el Estado de Emergencia Nacional en Perú por un plazo inicial de quince días calendario a consecuencia del brote del virus Covid-19, que fue calificado como una pandemia por la Organización Mundial de la Salud. Los estados de emergencia nacional fueron ampliados en sucesivas oportunidades, mediante decretos supremos, hasta el 27 de octubre de 2022, en el que se dejó sin efecto el estado de emergencia nacional debido a la evolución favorable de la situación sanitaria del país. El 5 de mayo de 2023, la Organización Mundial de la Salud (OMS) declaró el fin de la emergencia de salud pública de emergencia internacional por el COVID-19.

Desde el inicio del brote del Covid-19, el Gobierno estableció ciertas medidas que, en prevención de la propagación del virus, restringieron la actividad económica de diversas industrias, lo que afectó la marcha normal de la economía. Desde 2021, se viene observando una recuperación de los efectos adversos generados por la pandemia y la Gerencia considera que al 31 de diciembre de 2022 sus efectos en las operaciones de la Compañía no son significativos; sin embargo, aún se mantiene el riesgo de posibles rebrotes y de acciones del gobierno en respuesta a ello. Debido a lo anterior, la Gerencia de la Compañía tiene previsto continuar monitoreando la evolución de la pandemia y sus implicancias en sus actividades económicas.

e) Resultados operacionales -

Durante 2022, el sector hidrocarburos registró una importante recuperación tras la crisis de la pandemia del COVID-19. No obstante, a pesar de la reversión de los efectos adversos de la pandemia, en 2022, los resultados de la Compañía muestran una pérdida de US\$271,219 miles, debido principalmente a la reducción de las ventas en el mercado nacional en 10 MBDC (82 MBDC en 2022 en comparación con 92 MBDC en 2021) ocasionado por la falta de disponibilidad de inventarios por los problemas de liquidez que afrontó la Compañía durante este año 2022 (Nota 3.1-c), así como por los mayores costos de importación originados principalmente por el conflicto entre Rusia y Ucrania, la operación no optimizada de la nueva refinería de Talara

(PMRT) y las pérdidas netas de la unidad de negocio del Oleoducto Norperuano que vio limitada su operación, debido principalmente a hechos ocasionados por terceros (Nota 18-a).

- f) Evaluación de posibles irregularidades, presuntos favorecimientos y/o conflictos de interés relacionados a los procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizadas por la Compañía e investigaciones en curso por parte de la Fiscalía en contra de funcionarios y exfuncionarios -

Durante 2021, 2022 y 2023, la Compañía tomó conocimiento de presuntas irregularidades relacionadas con los procesos de contratación de bienes, servicios y obras, y realizó ciertas acciones o evaluaciones en repuesta a los mismos para mitigar el riesgo e identificar el potencial impacto de estas situaciones en los estados financieros. Estas situaciones se resumen como sigue:

- i) En abril de 2021, la Compañía tomó conocimiento, a través de una denuncia periodística en medios internacionales, de posibles actos irregulares en contrataciones efectuadas entre Petroecuador y los proveedores de hidrocarburos Gunvor S.A. y Gunvor International B.V. (en adelante Gunvor). Al respecto, en mayo de 2021, la Gerencia culminó la relación comercial con tales proveedores y contrató a un experto externo para realizar una investigación diagnóstica sobre los riesgos asociados al proceso de compras de hidrocarburos, enfocada en las transacciones efectuadas en años anteriores con tales proveedores.
- ii) En diciembre de 2021, la Compañía tomó conocimiento, a través de medios de comunicación locales, de la presunta compra irregular de biodiesel a la empresa Heaven Petroleum Operators, la cual involucraba potencialmente al ex Gerente General y a los ex Gerentes de Cadena de Suministro, Compra de Hidrocarburos y Distribución quienes ocuparon dichos cargos entre octubre de 2021 y el 5 de abril de 2022. Este hecho generó investigaciones y denuncias penales por parte de la Fiscalía, a los referidos ex gerentes y personal de la Compañía relacionado con el caso.

Al respecto, hasta el 5 de abril de 2022, el Directorio desvinculó al ex Gerente General y a los ex Gerentes de Cadena de Suministro, Compra de Hidrocarburos, y retiró la confianza al ex Gerente de Distribución de la Compañía. En adición, en 2022 y 2023, contrató los servicios de Deloitte Corporate Finance S.A.C. (en adelante DTT) para la revisión y análisis de los procesos de licitación y adjudicación a terceros por la Compañía durante los períodos de octubre a diciembre de 2021 y del 1 de enero al 5 de abril de 2022, respectivamente, bajo un enfoque de "Debida Diligencia Forense" con el objetivo de identificar posibles irregularidades, presuntos favorecimientos y/o conflictos de interés, en los mencionados procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizados por la Compañía, específicamente en la fase precontractual para el período de octubre a diciembre de 2021 y en la fase precontractual, de recepción y conformidad del bien o servicio para el período del 1 de enero al 5 de abril de 2022.

- iii) En julio de 2023, en razón a una denuncia efectuada en un medio de comunicación televisivo, la Compañía tomó conocimiento de una denuncia sobre supuestos hechos irregulares en las contrataciones en la que habría participado la Gerente del Departamento de Logística. A partir del 3 de julio de 2023, la citada funcionaria ya no ejecutó labores en dicha gerencia y a partir del 5 de agosto de 2023 fue asignada a la Jefatura Capacitación y Relaciones Laborales de la Gerencia Corporativa Recursos Humanos, mientras se efectúan las investigaciones correspondientes.

En adición, en agosto de 2023, la Compañía contrató los servicios de DTT para la revisión y análisis de los procesos de contratación en los que ha participado la Gerencia del Departamento de Logística durante el período comprendido entre el 1 de enero de 2022 y el 12 de julio de 2023, bajo un enfoque de "Debida Diligencia Forense" con el objetivo de identificar posibles irregularidades, presuntos favorecimientos y/o conflicto de interés, en los mencionados procesos de contratación de bienes, servicios y obras realizadas por la Compañía.



En adición al trabajo realizado por sus expertos externos, la Compañía ejecutó otros mecanismos de revisión, tales como:

- verificó la conformidad en la prestación de los servicios, bienes u obras; por las transacciones de compra identificadas con indicios de irregularidades, en los informes emitidos por expertos externos;
- evaluó los informes emitidos por la Contraloría General de la República del Perú de enero de 2021 a la fecha;
- evaluó los informes emitidos por el Órgano de Control Institucional de enero de 2021 a la fecha;
- evaluó las denuncias recibidas por la Línea de Integridad de la Compañía; y
- evaluó, junto con expertos legales, el grado de responsabilidad al que se encuentra expuesta la Compañía en referencia a las investigaciones de la Fiscalía en contra de una funcionaria y exfuncionarios.

Como resultado de las acciones ejecutadas, se identificaron situaciones de mejora en los procedimientos de contratación, incluidas las compras de hidrocarburos, la aplicación del cuadro de niveles de aprobación de las contrataciones, los procedimientos de conocimiento de clientes, y mejoras a los sistemas de prevención y gestión de riesgos anticorrupción, entre otros. El Directorio, a través del Comité de Auditoría y Control, monitoreará y/o supervisará los planes de acción que diseñará la Gerencia de la Compañía con la participación de la Gerencia Corporativa de Procesos y Riesgos. Los planes de acción incluyen revisar y/o actualizar las matrices de riesgos de los procesos involucrados; así como diseñar e implementar cambios a los procesos internos que cubran las oportunidades de mejora identificadas, con la finalidad de minimizar o evitar que ocurran situaciones adversas a la Compañía, así como mejorar y/o fortalecer los procesos de la Compañía, para el cumplimiento de sus objetivos estratégicos.

El Directorio ha aprobado los informes sobre la prevención y detección de fraudes y errores y el cumplimiento de leyes y reglamentos elaborados y refrendados por la Gerencia General, la Gerencia Corporativa de Finanzas, la Gerencia Corporativa Legal, la Gerencia Corporativa de Recursos Humanos, la Gerencia Corporativa de Administración y la Gerencia Corporativa de Procesos y Riesgos. Dichos informes le permiten concluir al Directorio y a la Gerencia que, en su mejor saber y entender, las situaciones identificadas no han tenido impacto significativo en los estados financieros de la Compañía.

#### g) Empresa en marcha y capital de trabajo -

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de empresa en marcha, la que supone que la Compañía continuará sus operaciones en el futuro previsible de manera normal.

Esta hipótesis supone que la Compañía podrá cumplir con los plazos de pago de las obligaciones financieras según se revela en las Notas 14 y 16.

En 2022, la Compañía ha generado una pérdida de US\$271,219 miles y al 31 de diciembre de 2022, los pasivos corrientes exceden a los activos corrientes en US\$171,819 miles (US\$842,528 miles al 31 de diciembre de 2021), lo cual se debe principalmente al incremento de las cuentas por pagar a partes relacionadas en US\$134,591 miles como consecuencia del préstamo para capital de trabajo recibido del Ministerio de Economía y Finanzas, en mayo de 2022, por US\$750,000 miles y la emisión de Documentos Cancelatorios - Tesoro Público hasta por S/500,000 miles, ambos para afrontar el pago de sus obligaciones de corto plazo (Nota 16).

La Compañía supervisa las proyecciones de flujos de efectivo realizadas sobre los requisitos de liquidez para asegurar que haya suficiente efectivo para cubrir las necesidades operacionales, manteniendo suficiente margen para las líneas de crédito. En ese sentido, la Compañía considera que las líneas de crédito revolvente de corto plazo otorgadas por bancos locales y del exterior hasta por un importe de US\$3,070,513 miles y los flujos de efectivo de sus actividades de operación, con la puesta en marcha del PMRT; cuyos beneficios más relevantes son la posibilidad de refinar crudos pesados

que no pueden ser procesados con la tecnología actual, incrementar la capacidad de refino, mejorar la balanza comercial de hidrocarburos, reducir el riesgo de desabastecimiento de combustibles por producción de combustibles independiente de factores externos, y sostenibilidad del negocio, entre otros; le permitirán incrementar sus márgenes de ganancia y mantener suficiente efectivo para atender sus obligaciones y revertir el actual capital de trabajo negativo en el mediano plazo.

#### h) Plan de reestructuración -

Mediante Decreto Legislativo N°1292 de fecha 30 de setiembre de 2016, se declaró de necesidad pública y de interés nacional la operación segura del Oleoducto Norperuano, disponiendo la reorganización de la Compañía y la mejora de su gobierno corporativo. Al respecto, con fecha 31 de julio de 2023, el Directorio de la Compañía aprobó el Plan de Reestructuración de la Compañía realizado por la consultora especializada internacional Arthur D. Little LLC, en consorcio con Columbus HB Latam Inc., el mismo que fue puesto en conocimiento de la Junta General de Accionistas, dentro del plazo establecido en el Decreto de Urgencia N°023-2022 - Decreto de Urgencia que establece medidas en materia económica y financiera destinadas a evitar el desabastecimiento de combustible a nivel nacional.

Este Plan de Reestructuración tiene como objetivo reforzar la gobernanza de la Compañía, así como asegurar su sostenibilidad financiera y la de sus operaciones a nivel nacional. Como parte del trabajo realizado, la consultora desarrolló un diagnóstico integral de la empresa, incluyendo sus fortalezas, debilidades y factores clave de éxito. Asimismo, el consorcio identificó las mejores prácticas operativas y estratégicas de la industria, proponiendo alternativas de mejora y solución que permitan cumplir las metas de sostenibilidad de la Compañía, incluyendo su reorganización administrativa.

El trabajo desplegado entre los meses de enero y julio de 2023 también contempló el análisis del mercado de hidrocarburos y la posición competitiva de la Compañía, caracterizando su desempeño y perspectivas bajo el nuevo enfoque de transición energética. Asimismo, considera un Plan de Implementación con hitos, plazos de ejecución, responsables e indicadores para realizar el control respectivo.

En línea con el Decreto de Urgencia N°023-2022, la Compañía modificará su estatuto social y demás instrumentos societarios para reforzar los principios de buen gobierno corporativo, acorde con los lineamientos del Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado - FONAFE. Asimismo, deberá presentar la valorización de la empresa y las acciones preparatorias para una oferta pública de acciones, en el marco de la Ley N°30130, descrita previamente en esta nota.

El avance de estas acciones que se vienen implementando en la Compañía son informadas a la Junta General de Accionistas y a la Contraloría General de la República, en cumplimiento de lo dispuesto por el Ejecutivo.

#### i) Aprobación de los estados financieros -

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2022 han sido emitidos con la autorización de la Gerencia General el 31 de agosto de 2023 y aprobados por el Directorio en la misma fecha y, luego, serán puestos a consideración de la Junta General de Accionistas, para su aprobación definitiva. Los estados financieros al 31 de diciembre de 2021 fueron aprobados por el Directorio el 14 de septiembre de 2022 y por la Junta General de Accionistas el 23 de septiembre de 2022.

## 2 BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estos principios y prácticas han sido aplicados uniformemente en todos los periodos presentados, a menos que se indique lo contrario.



## 2.1 Bases de preparación y presentación -

### i) Cumplimiento de las NIIF -

Los estados financieros de la Compañía han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante, IASB), vigentes a la fecha de los estados financieros. La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la Gerencia de la Compañía que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF emitidas por el IASB. Estos estados financieros son aprobados por el Directorio.

### ii) Bases de medición -

Los presentes estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico, a excepción de los instrumentos financieros derivados que se presentan a su valor razonable. Los estados financieros se presentan en miles de dólares estadounidenses, excepto cuando se indique una expresión monetaria distinta.

La preparación de los estados financieros de acuerdo con NIIF requiere el uso de ciertos estimados contables críticos. También requiere que la Gerencia de la Compañía ejerza su juicio en el proceso de aplicación de sus políticas contables. Las partidas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o partidas en las que los supuestos y estimados son significativos para los estados financieros se describen en la Nota 4.

### iii) Nuevas normas y modificaciones e interpretaciones vigentes para los estados financieros de períodos anuales que comienzan el 1 de enero de 2022 que han sido evaluadas y aplicadas por la Compañía -

En el marco de las NIIF, se han emitido ciertos cambios contables que tienen vigencia desde el 1 de enero de 2022. Estos cambios han sido tomados en cuenta por la Compañía para la preparación de los estados financieros de 2022, sin embargo, no han tenido un impacto relevante para el año corriente, ni se espera que lo tengan en períodos futuros. Estos cambios contables se resumen como sigue:

- Modificación a la NIC 16, 'Propiedad, Planta y Equipo': Ingresos recibidos antes de tener el uso previsto del activo, por la cual se modifica el tratamiento de ingresos que una entidad puede obtener cuando se encuentra aún en proceso de tener la ubicación y condición necesaria para operar de la manera prevista por la Gerencia. Por esta modificación, una entidad debe reconocer cualquier ingreso de la venta de productos surgidos en esta fase, y sus costos de producción asociados, en resultados.

Asimismo, esta modificación aclara que cuando la NIC 16 indica que una entidad está "probando si el activo está operando de forma apropiada", se refiere a la evaluación física y técnica, no siendo relevante el desempeño financiero del activo.

Se debe revelar por separado el importe de los ingresos y costos relacionados con artículos producidos que no son resultado de las actividades ordinarias de la entidad.

- Modificaciones a la NIIF 3 'Combinaciones de Negocios' - Referencia al Marco conceptual, por la cual se realizaron modificaciones menores a la NIIF 3 para actualizar ciertas referencias al nuevo Marco Conceptual y agregar una excepción para el reconocimiento de pasivos y pasivos contingentes dentro del alcance de la NIC 37, 'Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes' y de la Interpretación CINIIF 21, 'Gravámenes'.





- Modificación a la NIC 37 - Contratos onerosos - Costo de cumplir un contrato, por la cual se especifica el costo que una entidad debe considerar cuando se evalúa si un contrato es oneroso o genera pérdidas, aclarando que en definir el costo de cumplimiento de un contrato se incluyen tanto los costos incrementales de cumplir el contrato como una asignación de otros costos directamente relacionados con dicho cumplimiento.
- Mejoras anuales a las NIIF Ciclo 2018-2020: que cubre un cambio a la NIIF 9, 'Instrumentos financieros', para aclarar qué tipo de honorarios y comisiones se deben incluir a efectos de realizar la prueba del 10% para decidir si se debe dar de baja a pasivos financieros. Asimismo, ciertos cambios limitados en la NIIF 16, 'Arrendamientos', en la NIIF 1, 'Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera' y en la NIC 41, 'Agricultura'.

Asimismo, se han publicado ciertas normas y modificaciones a normas que son de aplicación obligatoria para el año 2023 o posteriores y no han sido adoptadas de forma anticipada por la Compañía.

- Modificaciones a la NIC 1: Clasificación de Pasivos como Corrientes o No corrientes. En 2020, se emitió una modificación a la NIC 1 en la que se aclara que los pasivos se deben clasificar como corrientes o no corrientes dependiendo de los derechos existentes a la fecha de los estados financieros. Se establece que la clasificación no se debe ver afectada por las expectativas de la entidad o por eventos ocurridos posterior a la fecha de los estados financieros, por ejemplo, el recibir una dispensa de una entidad financiera luego del incumplimiento de compromisos contractuales (covenants).

En 2022, se emitió otra modificación a la NIC 1 que complementa a la anterior en lo relacionado a dispensas recibidas de una entidad financiera, y que precisa que los covenants que una entidad debe cumplir posterior a la fecha de los estados financieros no influyen en la clasificación de una deuda como corriente o no corriente a la fecha de los estados financieros. Las modificaciones podrían afectar la clasificación de los pasivos, particularmente para las entidades que previamente consideraron las intenciones de la gerencia para determinar la clasificación, para algunos pasivos que pueden convertirse en patrimonio.

- Modificación a la NIC 8, Definición de estimaciones contables. Esta modificación aclara cómo distinguir cambios en políticas contables de cambios en estimaciones contables. Esta modificación es efectiva desde el 1 de enero de 2023.
- Modificación a la NIC 12, Impuestos diferidos relacionados con activos y pasivos surgidos de una única transacción. Esta modificación establece que se deben reconocer los impuestos diferidos surgidos de una única transacción que, en su reconocimiento inicial, da lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles por valor equivalente. Esto se aplicará generalmente a transacciones tales como arrendamientos (para arrendatarios) y obligaciones de desmantelamiento o remediación, en las que se requerirá el reconocimiento de activos y pasivos por impuestos diferidos. En la actualidad, se observaban diversos enfoques para este tipo de transacciones, algunas empresas reconocían los impuestos diferidos y otras no. La Compañía viene reconociendo el impuesto diferido de las diferencias temporales surgidas de sus contratos de arrendamiento, por lo que no espera que este cambio le impacte. Esta modificación es efectiva desde el 1 de enero de 2023.

La Compañía evaluará durante 2023 y 2024, según entrada en vigencia, el impacto que las modificaciones puedan tener en sus prácticas actuales.

Asimismo, se han publicado otras modificaciones efectivas para años futuros, por las cuales la Compañía evaluará su impacto durante el año 2023:

- NIIF 17, 'Contratos de seguros'.
- Modificaciones a la NIC 1: Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes.
- Modificación a la NIIF 16: Ventas con arrendamiento posterior.
- Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28 - Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.

## 2.2 Cuentas por cobrar comerciales -

Las cuentas por cobrar comerciales son montos sobre los que la Compañía tiene derecho de cobro frente a sus clientes por inventarios vendidos o por la prestación de servicios en el curso normal de los negocios. Si la cobranza de estas cuentas se espera recibir en un año o menos, se clasifican como activos corrientes. De lo contrario, se presentan como activos no corrientes.

Las cuentas por cobrar comerciales se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se miden al costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos la provisión por deterioro.

## 2.3 Inventarios -

Los inventarios están valuados al costo o a su valor neto de realización, el que resulte menor. El costo incluye los costos de materiales directos, costos de mano de obra directa, gastos generales de fabricación (sobre la base de la capacidad de producción normal) y los costos incurridos en el traslado de las existencias a su ubicación y condición necesarias para su venta o uso y excluye a los costos de financiamiento y a las diferencias en cambio. Los costos del petróleo crudo y productos derivados adquiridos se determinan utilizando el método de primeras entradas, primeras salidas. Los productos refinados en proceso y terminados se determinan al costo de producción conjunta. Los materiales y suministros al costo promedio ponderado. Los inventarios por recibir al costo específico de adquisición. El volumen del crudo adquirido y que se mantiene en el oleoducto se encuentra contabilizado al costo de adquisición.

La estimación por desvalorización de los inventarios de los productos refinados en proceso, terminados y productos derivados adquiridos se aplica directamente al valor de los inventarios, con cargo al costo de ventas, reduciendo el valor en libros de los inventarios a su valor neto de realización en el mismo periodo. El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso ordinario del negocio menos los costos estimados de terminación y los costos estimados necesarios para realizar la venta.

En el caso de suministros, la Compañía efectúa anualmente la estimación para obsolescencia sobre la base de un estudio técnico o tomando como base las partidas sin movimiento por más de dos años, registrando dicha estimación con cargo a resultados en el correspondiente periodo.

## 2.4 Propiedad, planta y equipo -

Los bienes de propiedad, planta y equipo se presentan al costo menos su depreciación acumulada y, si las hubiere, las pérdidas acumuladas por deterioro. El costo de un elemento de propiedad, planta y equipo comprende su precio de compra o su costo de construcción o fabricación, incluyendo aranceles e impuestos de compra no reembolsables y cualquier costo necesario, el estimado inicial de la obligación de desmantelar el activo y, en el caso de activos que requieren de un tiempo sustancial para estar listos para su uso previsto (activos aptos), los costos de endeudamiento (nota 2.11). El precio de compra o el costo de construcción corresponden al total del importe pagado y el valor razonable de cualquier otra contraprestación que se haya entregado en la adquisición del activo. Los elementos de propiedad, planta y equipo se reconocen a nivel de componente importante.





Los costos incurridos para reemplazar un componente de una partida o elemento de propiedad, planta y equipo se capitalizan por separado si el criterio de reconocimiento se cumple y se castiga el valor en libros del componente que se reemplaza.

Los costos subsecuentes atribuibles a los bienes del activo fijo se capitalizan sólo cuando es probable que beneficios económicos futuros asociados con el activo se generen para la Compañía y el costo de estos activos se pueda medir confiablemente, caso contrario se contabilizan como gasto.

Los activos en etapa de construcción se capitalizan como un componente separado. El reconocimiento de los costos terminará cuando el elemento se encuentre listo para su uso en las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la Compañía y desde este momento son objeto de depreciación. Cuando los activos están listos para su uso, se transfieren a su categoría definitiva.

El costo de los elementos de propiedad, planta y equipo netos de su valor residual se deprecian a lo largo de su vida útil. La depreciación de los activos se reconoce como costo o gasto dependiendo de la función del activo.

Los terrenos no se deprecian. La depreciación se calcula utilizando el método de línea recta durante la vida útil estimada para cada uno de los activos, que es la siguiente:

	<u>Años</u>
Edificios y otras construcciones	Entre 6 y 25
Maquinaria y equipo	Entre 2 y 40
Tanques de almacenamiento	20
Unidades de transporte	Entre 5 y 15
Equipos diversos	Entre 3 y 10
Equipo de cómputo	Entre 3 y 5
Muebles y enseres	Entre 5 y 10

Los valores residuales, la vida útil de los activos y los métodos de depreciación aplicados se revisan y se ajustan, de ser necesario, a la fecha de cada estado de situación financiera. Cualquier cambio en estos estimados se ajusta prospectivamente.

Las partidas de propiedad, planta y equipo se dan de baja en el momento de su venta o cuando no se esperan beneficios económicos de su uso o de su posterior venta.

El valor en libros de los elementos de propiedad, planta y equipo se castiga inmediatamente a su valor recuperable si el valor en libros del activo es mayor que el estimado de su valor recuperable de acuerdo con lo descrito en la nota 2.7.

Las ganancias y pérdidas por la venta de activos corresponden a la diferencia entre los ingresos de la transacción y el valor en libros de los activos. Estas se incluyen en el estado de resultados integrales.

El tratamiento contable de la capitalización de intereses relacionados a activos aptos se encuentra descrito en la nota 2.11.

Los activos recibidos por donación o cesión se registran a su valor razonable como parte del activo, con contrapartida en el rubro de Otros ingresos del estado de resultados integrales (nota 27).



## 2.5 Activos intangibles y otros -

### Software -

Los activos intangibles incluyen licencias de los programas de cómputo adquiridas y software, los cuales se capitalizan sobre la base de los costos incurridos para adquirir y poner en uso el programa específico. Estos costos se amortizan en el estimado de sus vidas útiles (entre tres y diez años).

Los costos asociados con el mantenimiento de software se reconocen como gastos cuando se incurrir.

Los costos de desarrollo que son directamente atribuibles al diseño y prueba de programas de cómputos identificables y únicos que controla la Compañía se reconocen como activos intangibles cuando cumplen con los siguientes criterios:

- Técnicamente es posible completar el software de modo que pueda ser usado.
- La Compañía tiene la intención de terminar el programa de cómputo y de usarlo o venderlo.
- Se tiene la capacidad para usar o vender el programa de cómputo.
- Se puede demostrar que es probable que el programa de cómputo generará beneficios económicos futuros.
- Se tiene los recursos técnicos, financieros y otros recursos necesarios para completar el desarrollo del programa de cómputo que permita su uso o venta, y el costo atribuible al programa de cómputo durante su desarrollo se puede medir de manera confiable.

Los costos directos que se capitalizan como parte del costo de programas de cómputo incluyen a los costos de los empleados que desarrollan el programa de cómputo y una porción de los costos indirectos correspondientes.

### Actividades de exploración de hidrocarburos -

Los costos de exploración tales como sísmica y perforación de pozos exploratorios son capitalizados hasta que se demuestre la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer los recursos del área.

Si se estima que las actividades de exploración y evaluación de recursos no serán exitosas, tales activos se imputan a resultados reconociendo una pérdida por deterioro en el estado de resultados integrales. En el caso que se identifiquen reservas viables, los activos de exploración y evaluación se reclasifican desde dicha categoría a costos de desarrollo, luego de evaluar su recuperabilidad. No se reconoce depreciación alguna durante la fase de exploración y evaluación.

Si existen hechos y circunstancias que indiquen un posible deterioro de los activos de exploración y evaluación de recursos, se evalúa su recuperabilidad agrupándolos en los niveles más pequeños en los que se generan flujos de efectivo identificables, Unidad Generadora de Efectivo, basado en consideraciones que incluyen áreas geográficas de características geológicas similares, el uso común de instalaciones y acuerdos contractuales. Tales hechos y circunstancias incluyen la evaluación de datos sísmicos, requerimientos de devolución de áreas, resultados de perforación, tiempo remanente para el cumplimiento del plazo de los compromisos de exploración, planes remanentes de inversiones de capital, y condiciones políticas económicas y de mercado.

La actividad de exploración de hidrocarburos comprende el Proyecto de Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64, que consiste en la ejecución del proyecto "Desarrollo y explotación del yacimiento Situche Central Lote 64", para poner en producción las reservas descubiertas de petróleo crudo en el Lote 64.

La Compañía ha contratado a la empresa ERM Perú para el "Servicio de elaboración y aprobación del estudio de impacto ambiental-EIA para el desarrollo del Lote 64" y reanudó las actividades en el campamento Morona en febrero de 2023.

Los costos de exploración asociados al Lote 64 al 31 de diciembre de 2022 ascendieron a US\$30,725 miles (US\$29,814 miles al 31 de diciembre de 2021) se encuentran registrados en el rubro de activos intangibles.

## 2.6 Propiedades de inversión -

Las propiedades de inversión corresponden principalmente a terrenos y edificios de propiedad de la Compañía, que se mantienen para rendimientos de alquiler a largo plazo y no están ocupadas para su uso por la Compañía. Las propiedades de inversión se mantienen al costo menos su depreciación acumulada y, si las hubiere, las pérdidas acumuladas por deterioro. Los costos subsecuentes atribuibles a las propiedades de inversión se capitalizan sólo cuando es probable que se generen beneficios económicos futuros asociados con el activo para la Compañía y el costo de estos activos pueda ser medido razonablemente, caso contrario se imputa al gasto cuando se incurrir.

Los gastos de mantenimiento y reparación se reconocen en resultados en el período en el que éstos se incurrir. Cuando el valor en libros de un inmueble es mayor que su valor recuperable estimado, se reduce inmediatamente a su valor recuperable.

El costo y la depreciación acumulada de los inmuebles vendidos o dados de baja se eliminan de sus respectivas cuentas y la utilidad o pérdida se afecta a los resultados del período. La depreciación de estos bienes se calcula por el método de línea recta a una tasa que se considera suficiente para absorber el costo de los activos al término de su vida útil y considerando sus componentes significativos de vidas útiles sustancialmente distintas (cada componente se trata contablemente por separado para propósitos de depreciación y se deprecia durante su vida útil individual).

Los terrenos no se deprecian. La depreciación de los edificios y construcciones se calculan utilizando el método de línea recta durante la vida útil estimada de 25 años.

## 2.7 Deterioro de activos no financieros de extensa vida útil -

La Compañía realiza una evaluación de deterioro en conformidad con los requerimientos de la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 36 "Deterioro del Valor de los Activos", por ello, la Compañía evalúa anualmente el valor neto en libros de los activos de propiedad, planta y equipo, activos intangibles, propiedades de inversión y activos por derecho de uso, para determinar si existen indicios de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro de valor. Si existe cualquier indicio, el importe recuperable del activo se calcula con el objeto de determinar el importe de la pérdida por deterioro de valor (si lo hubiera). Cuando no es posible estimar el importe recuperable de un activo individual, la Compañía estima el importe recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la que pertenece el activo. Para efectos de la evaluación por deterioro, los activos se agrupan a los niveles más pequeños en los que generan flujos de efectivo identificables (UGEs). Siempre y cuando se identifique un criterio consistente y razonable de distribución, los activos comunes son también distribuidos a las UGEs individuales o, en su defecto, al grupo más pequeño de UGEs para el cual se identifique una base consistente y razonable.

El importe recuperable representa el mayor valor entre su valor en uso y su valor razonable menos los costos directos de venta. Para propósitos de calcular el importe recuperable, la Compañía determina el valor en uso de sus activos sujetos a prueba de deterioro. El valor en uso corresponde al valor presente del estimado de los flujos de efectivo descontados a su valor actual, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las condiciones actuales de mercado y los riesgos específicos de cada activo o de la UGE.

Las pérdidas por deterioro, calculadas con referencia al valor recuperable de los activos, que se hayan reconocido en años anteriores, se reversan si se produce un cambio en los estimados utilizados en la última oportunidad en que se reconoció la pérdida por deterioro.

Las pérdidas por deterioro de activos se reconocen en el estado de resultados integrales en las categorías de gastos a las que corresponde la función del activo deteriorado.



## 2.8 Pasivos financieros -

La Compañía clasifica sus pasivos financieros en las siguientes categorías: i) pasivos financieros a valor razonable a través de ganancias o pérdidas y ii) otros pasivos financieros medidos al costo amortizado. La clasificación depende del propósito para el cual se asumieron los pasivos y la forma en que se gestionan. La Compañía determina la clasificación de sus pasivos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía mantiene pasivos en la categoría de "otros pasivos financieros medidos al costo amortizado" los cuales se miden utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado de resultados integrales cuando los pasivos se dan de baja, así como también a través del proceso de amortización de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

El costo amortizado se calcula tomando en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las comisiones o los costos que sean una parte integrante de la tasa de interés efectiva. La amortización de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva se reconoce como costo financiero en el estado de resultados integrales.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía mantiene dentro de la categoría de "otros pasivos financieros medidos al costo amortizado" a los (i) bonos corporativos, (ii) préstamos bancarios sin garantía, (iii) préstamo CESCE, (iv) las cuentas por pagar comerciales, (v) cuentas por pagar a entidad relacionada, (vi) algunas partidas incluidas en otras cuentas por pagar y (vi) pasivos por arrendamiento.

Asimismo, la Compañía mantiene pasivos por instrumentos financieros derivados los cuales son medidos y clasificados a valor razonable con cambios en ganancias o pérdidas (nota 2.26).

Para el caso de los pasivos financieros medidos al valor razonable a través de resultados, los cambios en el valor razonable de estos pasivos se reconocen como ganancia o pérdida en resultados y presentados en las partidas de "ingresos o gastos financieros" en el período en el cual ocurre el cambio.

## 2.9 Cuentas por pagar comerciales -

Las cuentas por pagar comerciales son obligaciones de pago por bienes o servicios adquiridos de proveedores en el curso normal de los negocios. Las cuentas por pagar se clasifican como pasivos corrientes si el pago se debe realizar dentro de un año o menos (o en el ciclo operativo normal del negocio si es mayor), de lo contrario, se presentan como pasivos no corrientes.

Las cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y, posteriormente, en el caso que el valor del dinero en el tiempo sea relevante, se miden al costo amortizado usando el método de interés efectivo, de lo contrario se muestran a su valor nominal.

## 2.10 Obligaciones financieras -

Las obligaciones financieras corresponden a préstamos adquiridos de entidades financieras y partes relacionadas, que incluyen préstamos de corto plazo sin garantía, los cuales son utilizados para capital de trabajo e inversión en el PMRT, bonos corporativos, préstamo CESCE, préstamo recibido del Ministerio de Economía y Finanzas y documentos cancelatorios. Los préstamos se clasifican de acuerdo con el contenido de los acuerdos contractuales pactados y teniendo en cuenta la sustancia económica del contrato.

Los préstamos mantenidos por la Compañía se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. Estas obligaciones se registran posteriormente a su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos recibidos (neto de los costos de la transacción) y el valor de redención se reconoce en el estado de resultados integrales durante el período del préstamo usando el método de tasa de interés efectiva. La Compañía presenta sus obligaciones financieras en el rubro otros pasivos financieros y cuentas por pagar a entidad relacionada.

Los honorarios y comisiones incurridos para la obtención de los préstamos se reconocen como costos de la transacción, en la medida que sea probable que se reciba una parte o todo el préstamo. En este caso, los costos de transacción se difieren hasta que el préstamo se reciba. En la medida que no haya evidencia de que sea probable que una parte o todo el préstamo se reciba, las comisiones se capitalizan como pagos por servicios para obtener liquidez y se reconocen en resultados en el período de la línea de crédito con el que se relaciona.

Los préstamos se dan de baja del estado de situación financiera cuando la obligación especificada en el contrato expira o se cancela. La diferencia entre el importe en libros de un pasivo financiero que se ha extinguido o transferido a otra parte y la contraprestación pagada, incluidos activos no en efectivo transferidos o los pasivos asumidos, se reconoce en resultados como otros ingresos o gastos financieros.

Los préstamos se clasifican en el pasivo corriente a menos que la Compañía tenga derecho incondicional de diferir el pago de la obligación por lo menos 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera.

## 2.11 Costo de endeudamiento -

Los costos generales y específicos de endeudamiento que son directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos que toman un período sustancial de tiempo para estar listos para su uso o venta esperados (activos aptos), se atribuyen al costo de esos activos. La capitalización comienza cuando se inician las actividades necesarias para preparar el activo para su uso esperado y se incurren en desembolsos y costos de financiamiento y finalizan hasta cuando se encuentren sustancialmente listos para su uso o venta esperados. La Compañía ha definido que un período sustancial de tiempo es de un año o más, a efectos de la capitalización de costos de endeudamiento en activos aptos.

Los ingresos que se producen por la inversión temporal de los fondos recibidos de préstamos específicos se deducen de los costos de endeudamiento capitalizables. Otros costos de endeudamiento son reconocidos en resultados.

## 2.12 Arrendamientos -

La Compañía arrienda principalmente inmuebles, unidades de transporte marítimo y equipos diversos. Los contratos de arrendamiento no imponen ninguna obligación de cumplimiento, en adición a la garantía de los activos arrendados que son mantenidos por el arrendador. Los activos arrendados no pueden utilizarse como garantía para fines de préstamo.

Los arrendamientos se reconocen como un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento correspondiente a la fecha en que el activo arrendado esté disponible para su uso por la Compañía.

Los activos y pasivos derivados de un contrato de arrendamiento se miden inicialmente a valor presente. El importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento se realiza sobre la base de pagos fijos.

El activo de derecho de uso generalmente se deprecia en línea recta durante el período más corto de la vida útil del activo y el plazo del arrendamiento. Si la Compañía tiene certeza razonable de ejercer una opción de compra, el activo por derecho de uso se deprecia durante la vida útil del activo subyacente.



Los pagos asociados a los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen bajo el método de línea recta como un gasto en resultados. Los arrendamientos a corto plazo son arrendamientos con un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos. Los activos de bajo valor comprenden equipos de cómputo y telecomunicaciones y pequeños artículos de mobiliario de oficina.

Los pagos de arrendamiento que se harán bajo opciones de renovación con certeza razonable de ser ejercidas también se incluyen en la medición del pasivo.

Los pagos del arrendamiento se descuentan utilizando la tasa de interés implícita en el contrato de arrendamiento, si se puede determinar, o la tasa de interés incremental de la Compañía, que es la tasa de interés que el arrendatario tendría que pagar para pedir prestados los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al derecho de uso del activo en un entorno económico similar con términos, garantías y condiciones similares.

Para determinar la tasa de interés incremental, la Compañía utiliza el financiamiento reciente de terceros recibido por el arrendatario, como punto de partida, ajustado para reflejar los cambios en las condiciones de financiamiento desde que se recibió el financiamiento de terceros.

La Compañía está expuesta a posibles aumentos futuros en los pagos de arrendamientos variables en función de un índice o tasa, los cuales no se incluyen en el pasivo por arrendamiento hasta que surtan efecto. Cuando los ajustes a los pagos de arrendamiento basados en un índice o tasa entran en vigencia, el pasivo por arrendamiento se revalúa y se ajusta al activo por derecho de uso.

Los pagos de arrendamiento se asignan entre el principal y el costo financiero. El costo financiero se carga a resultados durante el periodo de arrendamiento, con el fin de producir una tasa de interés periódica constante sobre el saldo restante del pasivo para cada periodo.

Al determinar el plazo del arrendamiento, la Compañía considera todos los hechos y circunstancias que crean un incentivo económico para ejercer una opción de extensión, o no ejercer una opción de terminación. Las opciones de extensión (o periodos posteriores a la terminación) sólo se incluyen en las condiciones del contrato si se considera con certeza razonable que el contrato de arrendamiento será extendido (o no será terminado).

#### **Política contable como arrendador -**

Un arrendador clasificará cada uno de sus arrendamientos como un arrendamiento operativo o un arrendamiento financiero.

Un arrendamiento se clasificará como financiero cuando transfiera sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente. Un arrendamiento se clasificará como operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad de un activo subyacente.

Los ingresos por arrendamientos operativos en los que la Compañía es un arrendador se reconocen en el resultado bajo el método de línea recta durante el plazo del arrendamiento. Los costos directos iniciales incurridos en la obtención de un arrendamiento operativo se agregan al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gastos durante el plazo del arrendamiento en la misma base que los ingresos del arrendamiento. Los respectivos activos arrendados se incluyen en el estado de situación financiera en función de su naturaleza.

La Compañía mantiene inmuebles que arrienda a terceros, los cuales son clasificados como arrendamientos operativos y se presentan en el estado de situación financiera en el rubro de propiedades de inversión. Los ingresos provenientes de estos arrendamientos se presentan en el estado de resultados integrales en el rubro de otros ingresos operacionales del estado de resultados integrales.





## 2.13 Beneficios a los empleados -

### a) Gratificaciones -

La Compañía reconoce el gasto por gratificaciones y su correspondiente pasivo sobre las bases de las disposiciones legales vigentes; las gratificaciones corresponden a dos remuneraciones anuales que se pagan en julio y diciembre de cada año, respectivamente. Las gratificaciones se reconocen en función de la proporción del tiempo en el que el trabajador presta los servicios que le dan derecho a este beneficio.

### b) Compensación por tiempo de servicios -

La compensación por tiempo de servicios del personal de la Compañía corresponde a sus derechos indemnizatorios calculados de acuerdo con la legislación vigente la que se tiene que depositar en las cuentas bancarias designadas por los trabajadores en los meses de mayo y noviembre de cada año. La compensación por tiempo de servicios del personal es equivalente a media remuneración vigente a la fecha de su depósito, la cual se reconoce en resultados de acuerdo a su devengo. La Compañía no tiene obligaciones de pago adicionales una vez que efectúa los depósitos anuales de los fondos a los que el trabajador tiene derecho.

### c) Vacaciones -

Las vacaciones anuales del personal se reconocen sobre la base del devengado. La provisión por la obligación estimada por vacaciones anuales del personal resultantes de servicios prestados por los empleados se reconoce en cada fecha del estado de situación financiera. Las vacaciones anuales a la que tiene derecho el empleado es de 30 días calendario.

### d) Participación en utilidades -

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por participación de los trabajadores en las utilidades sobre la base de las disposiciones legales vigentes. La participación de los trabajadores en las utilidades es de 10%, de la materia imponible determinada por la Compañía de acuerdo con la legislación del impuesto a las ganancias.

## 2.14 Provisiones -

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente, legal o asumida, que resulta de eventos pasados, es probable que requiera la salida de recursos que involucren beneficios económicos para su liquidación y su monto se pueda estimar confiablemente.

Las provisiones se revisan al cierre de cada periodo. Si el valor del dinero en el tiempo es significativo, las provisiones se descuentan usando una tasa, antes de impuestos, que refleje, cuando sea apropiado, los riesgos específicos del pasivo. La reversión del descuento por el paso del tiempo origina el aumento de la obligación que se reconoce con cargo al estado de resultados integrales como gasto financiero. Las provisiones no se reconocen por pérdidas operativas futuras.

### Provisión para mejoras del medio ambiente y para el taponamiento de pozos de unidades privatizadas -

La obligación para las mejoras del ambiente y para el taponamiento de pozos surge de las unidades operativas transferidas por el Estado Peruano al sector privado varios años atrás y de un mandato legal específico, respectivamente. El Estado Peruano a través de la Compañía asumió cubrir estas obligaciones. Al respecto, el Estado Peruano reembolsa a la Compañía los desembolsos que ésta incurra para satisfacer estas obligaciones. La obligación asumida por el Estado Peruano se reconoció con cargo a los resultados de los años anteriores. El monto provisionado a esa fecha se actualiza al cierre de cada año.

La Compañía reconoce una provisión para restauración del ambiente y para el taponamiento de pozos que corresponde a su obligación legal por restaurar el ambiente al término de la operación de estos pozos y a un mandato legal específico relacionado con estos. En la fecha del reconocimiento inicial del pasivo que surge por esta obligación, medido a su valor razonable descontado a su valor presente, simultáneamente se debita el mismo importe al estado de resultados integrales. Posteriormente, el pasivo se revisa e incrementa si fuera el caso a cada periodo. Al liquidar el pasivo, la Compañía reconoce cualquier ganancia o pérdida que se genere. Los cambios en el valor estimado de la obligación inicial y en las tasas de interés se reconocen en el estado de resultados integrales.

## 2.15 Pasivos y activos contingentes -

Un pasivo contingente es divulgado cuando la existencia de una obligación sólo será confirmada por eventos futuros o cuando el importe de la obligación no puede ser medido con suficiente confiabilidad. Los activos contingentes no son reconocidos y son divulgados si se considera probable que se producirá un ingreso de beneficios económicos hacia la Compañía.

Por su naturaleza, las contingencias sólo se resolverán cuando uno o más eventos futuros ocurran o no. La determinación de las contingencias involucra inherentemente el ejercicio del juicio y el cálculo de estimados de los resultados de eventos futuros.

## 2.16 Impuestos a las ganancias corriente y diferido -

El gasto por impuesto a las ganancias del periodo comprende al impuesto a las ganancias corriente y al diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados integrales, excepto cuando se relaciona a partidas reconocidas directamente en el estado de otros resultados integrales o en el patrimonio. En este caso, el impuesto también se reconoce en el estado de otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, respectivamente. El cargo por impuesto a las ganancias corriente se calcula sobre la base de la legislación tributaria promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha del estado de situación financiera. La Compañía evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones juradas de impuestos respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación. La Compañía, cuando corresponda, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

El impuesto a las ganancias diferido se registra por el método del pasivo, reconociendo el efecto de las diferencias temporales que surgen entre la base tributaria de los activos y pasivos y sus saldos en los estados financieros. El impuesto a las ganancias diferido se determina usando tasas tributarias (y legislación) que han sido promulgadas a la fecha del estado de situación financiera y que se espera serán aplicables cuando el impuesto a las ganancias diferido se realice o se pague.

Los impuestos a las ganancias diferidos activos sólo se reconocen en la medida de que sea probable que se produzcan beneficios tributarios futuros contra los que se puedan usar las diferencias temporales.

El impuesto a las ganancias diferido activo y pasivo se compensan cuando existe el derecho legal de compensar el impuesto a las ganancias corriente activo con el impuesto a las ganancias corriente pasivo y cuando los impuestos a las ganancias diferidos activos y pasivos se relacionen con la misma autoridad tributaria.

La Compañía para el reconocimiento y medición del impuesto a la renta corriente y diferido ha evaluado la existencia probables posiciones tributarias inciertas asumidas por la Compañía; sin embargo, la Compañía no ha identificado posiciones tributarias inciertas significativas que requieran ser contabilizadas.



## 2.17 Capital -

Las acciones comunes suscritas y pagadas se clasifican en el patrimonio como capital social. Los aportes de capital en efectivo del accionista y capitalización de utilidades, por los cuales aún no se ha emitido y suscrito acciones se reconocen en el patrimonio como capital adicional cuando se realizan y son aprobados por los accionistas.

## 2.18 Reconocimiento de ingresos -

### a) Ingresos por venta de productos refinados -

La Compañía vende principalmente sus productos refinados en el mercado local y una parte menor son exportados. Los ingresos por la venta se reconocen cuando se transfiere el control de los productos en un punto en el tiempo, situación que se da cuando el producto se entrega al cliente y no existen obligaciones de desempeño pendientes de ser satisfechas que pudieran afectar que el cliente acepte el producto. Se considera entregado el producto, para el caso de los productos vendidos en el mercado local, a la entrega de los bienes en las plantas y terminales de venta de la Compañía y, para el caso de los productos exportados, en función de los términos contractuales de exportación, que llevan principalmente a que el control se transfiera cuando el producto es entregado en el puerto de embarque.

Los ingresos por estas ventas se reconocen en función a la lista de precios a la que el contrato hace referencia, neto del estimado de los descuentos por volumen. En ciertos casos, los productos se venden aplicando descuentos por volumen retroactivos, en base a las ventas acumuladas en un período de 12 meses. Se utiliza información histórica para estimar y registrar los descuentos y reconociendo el ingreso solo en la medida que sea altamente probable que una reversión futura significativa no ocurrirá. Los descuentos se presentan neto del saldo de cuentas por cobrar comerciales, por el estimado de descuento por volumen que serán compensados con los clientes por facturaciones por ventas efectuadas. No ha sido necesario separar algún componente de financiamiento, debido a que las ventas se pactan a plazos de crédito no mayor a 45 días, lo que es consistente con la práctica del mercado.

### b) Ingresos por Fondo de Estabilización de Precios (Nota 1-c) -

Los ingresos por Fondo de Estabilización de Precios son reconocidos simultáneamente con los ingresos por venta a los clientes de los productos refinados que están comprendidos en el Fondo de Estabilización de Precios, por el cual la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) del MEM establece una banda de precios. La política de determinación de precios de la Compañía es tomar como referencia el Precio de Paridad de Importación (PPI); no obstante, el precio facturado a los clientes debe estar dentro de la banda de precios para los productos comprendidos en el fondo.

Sobre la base del Decreto de Urgencia N°010-2004, cuando el precio de la Compañía es mayor al límite superior de la banda, la Compañía contabiliza un ingreso y la correspondiente cuenta por cobrar al MEM, por el importe equivalente al diferencial entre el precio facturado a los clientes y el límite superior de la banda de precios, pues constituye un factor de compensación; cuando el precio de la Compañía es menor al límite inferior de la banda, la Compañía contabiliza una reducción en los ingresos y de las cuentas por cobrar al MEM, por el importe equivalente al diferencial entre precio facturado a los clientes y el límite inferior de la banda de precios, pues constituye un factor de aporte.

El ingreso por Fondo de Estabilización de Precio se encuentra reconocido como parte de los ingresos de actividades ordinarias. Los saldos por cobrar al MEM son contabilizados de acuerdo con lo descrito en la Nota 2.5.

### c) Ingresos por prestación de servicios -

La Compañía presta servicios a precios fijos de acuerdo con lo establecido contractualmente.

Los ingresos por servicios prestados se reconocen cuando se transfiere el control del servicio al cliente. Por los servicios de operación de terminales, fletes, abastecimiento y uso de hidrocarburos la transferencia de control se da conforme se presta el servicio y no existen obligaciones pendientes de ser satisfechas que pudieran afectar que el cliente acepte el servicio (ingreso reconocido en un punto en el tiempo). Por los servicios de transporte de crudo y otros servicios, la transferencia de control se da a lo largo del tiempo, pues satisface las obligaciones de desempeño a la medida que se presta el servicio.

### d) Ingresos por intereses -

Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.

## 2.19 Ganancias (pérdidas) por acción -

Las ganancias (pérdidas) básicas por acción se calculan dividiendo la utilidad ó pérdida atribuible a los accionistas de la Compañía, por el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el año.

## 2.20 Reconocimiento de costos de venta y gastos -

El costo de ventas de productos y servicios se registra en resultados cuando se entregan los productos o se prestan los servicios, simultáneamente con el reconocimiento de ingresos de acuerdo con las políticas contables descritas en la Nota 2.18. Los costos de distribución están presentes en el costo de ventas.

Los gastos de administración y venta y otros gastos se reconocen a medida que se devengan, independientemente del momento en que se pagan y se registran en los períodos a los que se relacionan.

## 2.21 Instrumentos financieros derivados -

Los instrumentos financieros derivados tales como contratos a futuro (forwards) se utilizan para cubrir los riesgos de moneda extranjera (dólar estadounidense). Estos instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente por sus valores razonables a la fecha en la que se celebra el contrato derivado, y posteriormente se vuelven a medir por su valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando su valor razonable es positivo, y como pasivos financieros cuando su valor razonable es negativo. La variación del valor razonable se reconoce en el rubro "Ingresos o gastos financieros" del estado de resultados integrales.

## 2.22 Información por segmentos (Nota 5) -

La información por segmentos se presenta de manera consistente con la información interna proporcionada al Directorio, que representa la máxima autoridad en la toma de decisiones, asignación de recursos y evaluación de desempeño de los segmentos operativos.

Un segmento operativo se define como un componente de una entidad sobre el cual se tiene información financiera separada y se evalúa continuamente.





### 3 ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

La Gerencia es responsable de establecer y supervisar la estructura de gestión de riesgos. La Gerencia Corporativa de Finanzas tiene a su cargo la administración de riesgos financieros. Esta Gerencia identifica, evalúa y gestiona los riesgos financieros.

Las políticas de gestión de riesgos financieros de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear este tipo de riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de gestión de este tipo de riesgo, a fin de que reflejen cualquier cambio en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

La Compañía, a través de sus normas y procedimientos de gestión, pretende desarrollar un ambiente de control disciplinado y constructivo en el que todos los empleados entiendan sus roles y obligaciones.

#### 3.1 Factores de riesgo financiero -

Las actividades de la Compañía la exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (principalmente riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo del precio de crudo), riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

##### a) Riesgos de mercado -

Los riesgos de mercado más relevantes para las actividades actuales de la Compañía se explican a continuación:

##### i) Riesgo de tipo de cambio -

Las transacciones en monedas distintas a la moneda funcional (monedas extranjeras) se pactan principalmente en soles, euros y yenes. La Compañía está expuesta al riesgo de que se produzcan fluctuaciones severas en el tipo de cambio de dichas monedas.

La Compañía gestiona el riesgo de tipo de cambio, buscando un equilibrio entre los activos y pasivos en moneda extranjera y mediante la utilización de contratos a futuro (forwards) para reducir su exposición a la variación del tipo de cambio de monedas extranjeras en el corto plazo, principalmente por la facturación de la venta en el mercado local y el financiamiento para el capital de trabajo; en tanto que, por la porción no cubierta, la Compañía asume el riesgo de tipo de cambio, lo cual ha impactado significativamente la diferencia de cambio neta de los años 2022 y 2021, debido a la volatilidad cambiaria ocasionada por factores económicos internos y externos y la pasada crisis sanitaria mundial ocasionada por el Covid-19.

Las partidas del activo y pasivo que corresponden a operaciones en monedas extranjeras, así como la posición neta expuesta al riesgo cambiario al 31 de diciembre se resumen a continuación (expresadas en miles y en las correspondientes monedas):

	2022			2021		
	S/000	EUR000	JPY000	S/000	EUR000	JPY000
<b>Activos:</b>						
Efectivo y equivalente de efectivo	191,472	1,031	-	293,686	1,033	-
Cuentas por cobrar comerciales	1,661,797	-	-	857,351	-	-
Otras cuentas por cobrar	4,704,706	-	-	3,297,220	-	-
	6,557,975	1,031	-	4,448,257	1,033	-
Porción cubierta con contratos forwards	-	-	-	(300,320)	-	-
	6,557,975	1,031	-	4,147,937	1,033	-



	2022			2021		
	S/000	EUR000	JPY000	S/000	EUR000	JPY000
<b>Pasivos:</b>						
Otros pasivos financieros	( 276,879)	-	-	( 298,350)	-	-
Cuentas por pagar comerciales	( 303,259)	( 2,525)	( 180,106)	( 286,493)	( 1,258)	( 783)
Cuentas por pagar a entidad relacionada	( 3,384,094)	-	-	-	-	-
Otras cuentas por pagar	( 512,645)	-	-	( 389,758)	-	-
Pasivos por arrendamientos	( 12,649)	-	-	( 10,639)	-	-
Otras provisiones	( 143,914)	-	-	( 13,972)	-	-
	<u>( 4,633,440)</u>	<u>( 2,525)</u>	<u>( 180,106)</u>	<u>( 999,212)</u>	<u>( 1,258)</u>	<u>( 783)</u>
Exposición activa (pasiva) neta	<u>1,924,535</u>	<u>( 1,494)</u>	<u>( 180,106)</u>	<u>3,148,725</u>	<u>( 225)</u>	<u>( 783)</u>

Estas partidas se han convertido a la moneda funcional, utilizando los tipos de cambio publicados por la Superintendencia de Banca y Seguros y AFP- SBS. Se aplicaron los siguientes tipos de cambio para cada tipo de moneda:

	Tipos de cambio al 31 de diciembre de	
	2022	2021
S/	0.262	0.250
EUR	1.141	1.212
JPY	0.009	0.011

La Compañía, por los años 2022 y 2021, registró una ganancia neta por diferencia en cambio por US\$57,028 miles y una pérdida neta por US\$65,723 miles, respectivamente, que se muestran en el rubro de diferencia en cambio neta, en el estado de resultados integrales.

#### Análisis de sensibilidad -

Si el dólar estadounidense se hubiera revaluado/devaluado en 5% respecto a los soles (la moneda con la que se tiene mayor exposición), con todas las otras variables mantenidas constantes, se habrían impactado los resultados antes de impuestos como sigue:

	Movimiento del año	Efecto en resultados antes de impuestos	
		Revaluación US\$000	Devaluación US\$000
<b>Año 2022</b>			
S/	5%	25,190	( 25,190)
<b>Año 2021</b>			
S/	5%	39,359	( 39,359)

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, si el dólar se hubiera revaluado/devaluado en 5% respecto a los euros y yenes, con todas las otras variables mantenidas constantes, no se habría generado un impacto significativo en el resultado antes de impuestos.

#### ii) Riesgo de tasa de interés -

La Compañía mantiene algunos activos que devengan intereses a tasas de mercado fijas.

El riesgo de tasa de interés para la Compañía surge de su endeudamiento de corto y largo plazo. El endeudamiento a tasas variables expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre sus flujos de efectivo. El endeudamiento a tasas fijas la expone al riesgo de tasa de interés sobre el valor razonable de sus pasivos. La política de la Compañía es mantener su endeudamiento en

instrumentos que devengan tasas fijas. Al respecto, la Compañía considera que el riesgo de tasas de interés sobre el valor razonable para sus préstamos de corto plazo no es importante, debido a que las tasas de interés de sus contratos de financiamiento no difieren significativamente de las tasas de interés de mercado que se encuentran disponibles para la Compañía para instrumentos financieros similares; para el caso de las obligaciones financieras de largo plazo la Compañía asume este riesgo.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía mantiene la totalidad de su deuda para financiar sus operaciones y para la culminación de la construcción del proyecto PMRT a tasas fijas de acuerdo con lo siguiente: i) bonos bullet cuyos intereses son pagados de forma semestral desde diciembre de 2017 a tasas de 4.750% y 5.625% con vencimiento en los años 2032 y 2047, respectivamente; ii) préstamo CESCE a tasa de 3.285%, cuyos intereses son pagados de forma semestral desde mayo de 2019 con vencimiento en el 2031; (iii) préstamos bancarios sin garantía de corto plazo a tasas en dólares americanos entre 2.60% y 8.85% y a tasas soles entre 5.89% y 9.95%. (iv) Préstamo del Estado según decreto de urgencia N 010-2022 a tasas en soles entre 5% a 6.75%

#### iii) Riesgo de precio del crudo (commodities) -

Los precios de venta de los productos que ofrece la Compañía están expuestos a los riesgos comerciales inherentes a la volatilidad en los precios internacionales. Los precios que factura la Compañía se modifican siguiendo las variaciones de los precios internacionales (Nota 1-c).

Como se explica en la Nota 1-c, los precios en el mercado nacional se determinan considerando los precios internacionales del crudo y productos derivados. Los precios se expresan en soles al tipo de cambio vigente, tomando en consideración las normas legales que se emitieron en los años precedentes según las cuales se establece el régimen del Fondo de Estabilización de Precios, por el que el Estado Peruano puede efectuar compensaciones o recibir aportaciones para estabilizar el precio de ciertos productos a los consumidores finales. Este mecanismo mitiga el efecto de cambios en los precios de algunos productos que no se trasladan al consumidor final.

En la Nota 9 se expone el saldo neto de las compensaciones y de las aportaciones del Estado Peruano al 31 de diciembre de 2022 y de 2021.

#### b) Riesgo de crédito -

El riesgo de crédito surge del efectivo y equivalente de efectivo, depósitos a plazo en bancos, así como de la exposición al crédito de los clientes mayoristas y minoristas, que está reflejado por los saldos de cuentas por cobrar comerciales.

#### i) Gestión de riesgo -

El riesgo de crédito es el riesgo que una contraparte no pueda cumplir con sus obligaciones en relación con un instrumento financiero o contrato de venta, generando una pérdida financiera. Los activos financieros de la Compañía potencialmente expuestos a concentraciones de riesgo de crédito consisten principalmente en depósitos en bancos, cuentas por cobrar comerciales y algunas partidas incluidas en otras cuentas por cobrar.

Con respecto a los depósitos en bancos, la Compañía reduce su exposición al riesgo de crédito distribuyendo sus excedentes de fondos en distintas instituciones financieras de primer nivel y limita el monto de la exposición al riesgo de crédito en cualquiera de las instituciones financieras.

Con respecto a las cuentas por cobrar comerciales, la concentración de riesgo de crédito se presenta en los clientes mayoristas, que son empresas de reconocido prestigio y de primer orden a nivel nacional. La Compañía ha establecido políticas para asegurar que la venta de bienes se efectúe a clientes mayoristas con un historial de crédito y garantías adecuadas. Estas políticas



comprenden, entre otros aspectos, aprobación de límites de crédito para cada cliente, procedimientos de monitoreo y seguimiento continuo del comportamiento de pago. Respecto de los contratos suscritos con entidades del Estado (Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú), la Compañía otorga un plazo de 25 días para su pago. La Compañía no prevé pérdidas significativas que surjan del riesgo de crédito de sus contrapartes.

ii) Deterioro de activos financieros -

La Compañía tiene los siguientes tipos de activos financieros que están sujetos a modelos para determinar la pérdida crediticia esperada:

- Efectivo y equivalente de efectivo y algunas partidas de otras cuentas por cobrar,
- Cuentas por cobrar comerciales por ventas de productos y servicios.

Para el efectivo y equivalente de efectivo y algunas partidas de otras cuentas por cobrar la Compañía considera que cualquier pérdida crediticia no es relevante.

Para cuentas por cobrar comerciales, la Compañía aplica el enfoque simplificado según la NIIF 9 para medir las pérdidas crediticias esperadas, que utiliza previsión de pérdidas esperadas durante el tiempo de vida del activo.

Para medir las pérdidas crediticias esperadas, las cuentas por cobrar comerciales se han agrupado en función de las características de riesgo homogéneas que representan la capacidad de pago de cada segmento de clientes por los importes endeudados y los días vencidos. La Compañía ha agrupado sus clientes en (i) Comerciales, (ii) Fuerzas Armadas, (iii) Industriales y (iv) Mayoristas.

Para los años 2022, y 2021, las tasas de pérdida esperada se basan en los perfiles de pago de las ventas durante un período de 12 meses antes del 31 de diciembre de 2022 y de 2021, respectivamente, y las pérdidas crediticias históricas se ajustan para reflejar la información actual y prospectiva de factores macroeconómicos que afectan la capacidad de los clientes para liquidar las cuentas por cobrar comerciales. La pérdida crediticia esperada se presenta en la Nota 8.

c) Riesgo de liquidez -

La administración prudente del riesgo de liquidez implica mantener suficiente efectivo y equivalente de efectivo, la disponibilidad de financiamiento a través de una adecuada cantidad de fuentes de financiamiento comprometidas y la capacidad de cerrar posiciones en el mercado. En ese sentido, la Compañía no presenta regularmente riesgos significativos de liquidez ya que los flujos de efectivo de sus operaciones le permiten mantener suficiente efectivo para atender sus obligaciones. La Compañía mantiene capital de trabajo negativo; sin embargo, considera que esto no representa un riesgo de acuerdo con lo indicado en la Nota 1-g).

La Compañía administra su riesgo de liquidez asegurándose de contar con suficientes líneas de crédito en todo momento y solventando su capital de trabajo con los flujos de efectivo de sus actividades de operación y, en casos excepcionales, se cuenta con el apoyo financiero de su accionista, el Estado Peruano. Asimismo, la Compañía se encuentra implementando un Plan de reestructuración, el cual tiene como uno de los objetivos asegurar la sostenibilidad financiera y de sus operaciones (Nota 1-h).

Durante 2022, la Compañía presentó limitaciones de liquidez como consecuencia del retraso en la devolución de los montos adeudados por el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles, lo que representó una menor liquidez para continuar con el ciclo de reposición de inventarios a través de las importaciones que se realizan de crudo y productos, la adquisición de stock de crudo para la puesta en marcha progresiva del PMRT, y la propia inversión efectuada en el PMRT. Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía mantiene líneas de crédito revolventes de corto plazo de bancos

locales y extranjeros hasta por aproximadamente US\$3,097,000 miles, de los cuales aproximadamente US\$1,397,000 miles se encuentran utilizados en operaciones de compras de crudo y de productos refinados en el territorio nacional y en mercados del exterior y otras obligaciones vinculadas al capital de trabajo. Estas líneas de crédito no tienen exigencias de costos de mantenimiento ni exigen colaterales.

La Gerencia Corporativa Finanzas de la Compañía supervisa las proyecciones de flujo de efectivo realizadas sobre los requisitos de liquidez para asegurar que haya suficiente efectivo para alcanzar las necesidades operacionales manteniendo suficiente margen para las líneas de crédito no usadas, de modo que la Compañía no incumpla con los límites de endeudamiento sobre cualquier línea de crédito. Los excedentes de efectivo y saldos por encima del requerido para la administración del capital de trabajo son rentabilizados en productos que generan intereses y son de inmediata disponibilidad.

El cuadro a continuación analiza los pasivos financieros de la Compañía agrupados sobre la base del período remanente a la fecha del estado de situación financiera hasta la fecha de su vencimiento. Los montos revelados en el cuadro son los flujos de efectivo no descontados:

	Valor en libros US\$000	Flujos de efectivo no descontados US\$000	Menos de 1 año US\$000	Más de 1 año US\$000	Más de 2 años US\$000
<b>2022</b>					
Otros pasivos financieros	4,987,447	8,052,839	1,080,468	332,097	6,660,274
Cuentas por pagar comerciales	1,101,922	1,101,922	1,101,922	-	-
Pasivos por arrendamiento	29,446	28,603	18,250	8,213	2,140
Cuentas por pagar a partes relacionadas	885,868	941,186	442,069	499,097	-
Otras cuentas por pagar (*)	33,579	33,579	33,579	-	-
	<u>7,018,262</u>	<u>10,158,129</u>	<u>2,656,308</u>	<u>839,407</u>	<u>6,662,414</u>
<b>2021</b>					
Otros pasivos financieros	5,085,484	8,548,933	1,022,208	341,627	7,185,098
Cuentas por pagar comerciales	1,352,831	1,352,831	1,352,831	-	-
Pasivos por arrendamiento	26,163	26,163	12,004	13,713	446
Otras cuentas por pagar (*)	31,200	31,200	31,200	-	-
	<u>6,475,678</u>	<u>9,959,127</u>	<u>2,418,243</u>	<u>355,340</u>	<u>7,185,544</u>

(\*) Las otras cuentas por pagar no incluyen pasivos por impuestos, anticipos, ni pasivos laborales.

### 3.2 Riesgo del capital -

Los objetivos de la Compañía al administrar su capital son el salvaguardar su capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a su accionista, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura óptima para reducir el costo del capital.

La Compañía monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento, que se calcula dividiendo su deuda neta entre su capital total. La deuda neta corresponde al total de los otros pasivos financieros (incluyendo la parte corriente y no corriente) y cuentas por pagar a partes relacionadas, sin incluir pasivos por arrendamientos menos el saldo de efectivo y equivalente de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.



Al 31 de diciembre de 2022, la Clasificadora de Riesgo Apoyo & Asociados mantiene la calificación de "CP-1 (pe)" al Primer Programa de Instrumentos de Corto Plazo y de "AA-(pe)" a las Obligaciones de Largo Plazo de la Compañía, y la perspectiva Estable. Por su parte, la Clasificadora de Riesgo Pacific Credit Ratings (PCR) mantiene la calificación de PE1 al Primer Programa de Instrumentos de Corto Plazo la Compañía y PEAA a la solvencia financiera con perspectiva estable.

La Clasificadora de Riesgo S&P Global Ratings mantiene la calificación de BB para la deuda a largo plazo en moneda extranjera, con perspectiva Estable, por su parte, Fitch Ratings mantiene la calificación BB+ para la deuda a largo plazo en moneda extranjera con observación negativa.

Al 31 de diciembre, los ratios de apalancamiento fueron los siguientes:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Otros pasivos financieros (*)	4,967,447	5,065,484
Cuentas por pagar a partes relacionadas	885,888	-
Efectivo y equivalente de efectivo	( 88,746)	( 239,557)
Deuda neta (A)	5,764,589	4,825,927
Total patrimonio (B)	2,652,323	1,908,919
Capital total (A)+(B)	8,416,912	6,734,846
Ratio (A/(A+B))	0.68	0.72

(\*) No incluye pasivos por arrendamiento.

### 3.3 Estimación de valores razonables -

La información utilizada por la Compañía para estimar el valor razonable se ha categorizado en los siguientes niveles:

- Nivel 1: Medición basada en valores de cotización en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: Medición basada en información sobre el activo o pasivo distinta a valores de cotización (nivel 1) pero que puede ser confirmada, sea directa (por ejemplo, precios) o indirectamente (por ejemplo, provenientes de precios).
- Nivel 3: Medición basada en información sobre el activo o pasivo que no proviene de fuentes que puedan ser confirmadas en el mercado (es decir, información no observable, generalmente basada en estimados y supuestos internos de la Compañía).

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía solo mide al valor razonable los contratos por instrumentos financieros derivados forwards de tipo de cambio. Estos instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente por sus valores razonables a la fecha en la que se celebra el contrato derivado y, posteriormente, se vuelven a medir a su valor razonable a cada fecha de remediación. Los derivados se contabilizan como activos financieros, en el rubro de otras cuentas por cobrar, cuando su valor razonable es positivo, y como pasivos financieros, en el rubro de otras cuentas por pagar, cuando su valor razonable es negativo. El cálculo del valor razonable de los forwards de tipo de cambio se estima descontando los flujos futuros de efectivo contractuales netos, comparando la tasa de cambio pactada en el contrato con una tasa de cambio forward vigente a la fecha de medición. El descuento se realiza con una tasa de interés de mercado actual que está disponible para la Compañía para instrumentos financieros similares, y cuya información para efectuar la medición se ha clasificado en el nivel 2.





Para determinar el valor razonable de los bonos (medidos al costo amortizado), la Compañía ha utilizado fuentes observables (Bloomberg), clasificadas en el Nivel 1. El valor razonable de los préstamos sin garantía, para propósitos de revelación, se estima descontando los flujos futuros de efectivo contractuales con una tasa de interés de mercado actual que está disponible para la Compañía para instrumentos financieros similares, y cuya información para efectuar la medición se ha clasificado en el nivel 2; para el préstamo CESCE y las cuentas por pagar a entidad relacionada, la Compañía ha descontado los flujos de efectivo contractuales con una tasa de interés promedio de endeudamiento de mediano y largo plazo de la Compañía más un spread, cuya información se ha clasificado en el nivel 3.

El valor en libros del efectivo y equivalente de efectivo ya se encuentra a su valor razonable. La Compañía considera que el valor en libros de las cuentas por cobrar y cuentas por pagar (incluyendo obligaciones financieras y cuentas por pagar a partes relacionadas) corrientes, es similar a sus valores razonables debido a su vencimiento en el corto plazo y el impacto del descuento no es significativo.

#### 4 ESTIMADOS Y CRITERIOS CONTABLES CRÍTICOS

Los estimados y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

##### 4.1 Estimados y criterios contables críticos -

La Compañía efectúa estimados y supuestos respecto del futuro. Los estimados contables, por definición, muy pocas veces serán iguales a los respectivos resultados reales. Los estimados y criterios que tienen riesgo de causar ajustes a los saldos de los activos y pasivos reportados se presentan a continuación:

- Vida útil y depreciación de propiedad, planta y equipo -

La depreciación comienza cuando el activo está disponible para su uso, esto es, cuando se encuentre en la ubicación y en las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la Gerencia y se calcula siguiendo el método de línea recta, en función a la vida útil estimada del activo, lo que resulta en cargos por depreciación proporcionales al desgaste estimado de los activos medido en número de años. La vida útil de los activos se evalúa sobre la base de: i) el desgaste físico esperado y ii) la utilización prevista del activo. Estos cálculos requieren efectuar estimados y supuestos sobre el total de la demanda de la producción de la Compañía y sobre los desembolsos de capital que se requerirán en el futuro.

- Provisiones y contingencias -

La Compañía está sujeta a diversas leyes y regulaciones, así como a prácticas de negocios en Perú. En vista de ello, la Compañía realiza juicios y estimados al registrar provisiones para asuntos medioambientales y cumplimiento de normas técnicas emitidas por entidades reguladoras locales. Los costos reales pueden variar con respecto a los estimados por varias razones, tales como las variaciones de estimados de costos y diferentes interpretaciones de la ley, opiniones y evaluaciones en relación con el importe de pérdidas.

La Compañía actualiza la medición de la provisión para remediación del medio ambiente de las unidades privatizadas y para el taponamiento de pozos para reflejar nuevos eventos, cambios en las circunstancias y cualquier otra información relevante que esté disponible con la finalidad de determinar cuáles son los costos que incurrirá para cubrir estos conceptos (Nota 18). Cambios en las variables usadas para establecer el monto de la obligación ambiental y para el taponamiento de pozos pueden originar ajustes importantes al saldo de la obligación; en adición, la Compañía mide las provisiones para remediar el medio ambiente por los derrames de petróleo ocasionados por los siniestros en el Oleoducto Norperuano tomando en consideración los contratos pendientes de ejecución y en proceso de contratación.

Asimismo, en el curso normal de sus operaciones, la Compañía está expuesta a ciertos pasivos contingentes relacionados con reclamos existentes o potenciales, juicios y otros recursos, incluyendo algunos que involucran temas tributarios.

Las contingencias se registran como provisiones cuando es probable que se haya incurrido en una obligación y el importe de la pérdida es razonablemente estimable. La Compañía basa sus estimados en proyecciones actualizadas sobre los resultados de las acciones y recursos antes mencionados y la experiencia de su área técnica y de sus asesores legales, internos y externos, en enfrentar y resolver temas legales, laborales y tributarios. A medida que el alcance de las obligaciones se va definiendo de forma más clara o se dispone de mayor información, es posible que se requiera que la Compañía cambie sus estimados de costos futuros, los mismos que podrían tener un efecto significativo en el resultado de sus operaciones y situación financiera o liquidez.

- Impuestos -

La determinación del impuesto a las ganancias requiere de interpretación de la legislación tributaria peruana. La Compañía busca asesoramiento profesional en materia fiscal antes de tomar decisiones relacionadas con los impuestos. La Compañía considera que estos estimados son razonables y apropiados a la fecha; sin embargo, considera que alguna interpretación de la Administración Tributaria que se conozca posteriormente puede generar cargos tributarios en el futuro. La Compañía reconoce pasivos por las observaciones en auditorías tributarias cuando corresponde el pago de impuestos adicionales, las diferencias impactan al gasto por impuesto a la renta corriente, en el período en el que se determina este hecho.

El impuesto a la renta diferido activo es revisado a cada fecha de reporte a fin de determinar su recuperabilidad.

El cálculo del gasto por impuesto a las ganancias corriente que determina la Compañía resulta de la aplicación de las normas tributarias vigentes y de la experiencia de las auditorías fiscales anteriores. En tal sentido, la Compañía no considera necesario efectuar una revelación de sensibilidad que simule variaciones en el cálculo, porque considera que, en el caso se presente alguna diferencia, ésta no sería material en relación a los resultados de los estados financieros.

- Revisión de valores en libros y provisión para deterioro -

La Compañía evalúa si se requiere una provisión por deterioro conforme a la política contable descrita en la Nota 2.12. Esta determinación requiere el juicio de la Compañía al analizar la evidencia de deterioro, así como al determinar el valor recuperable. Para este último, se requiere juicio al preparar los flujos de efectivo futuros esperados, incluidos los pronósticos de la operación futura de la Compañía, los pronósticos de los factores económicos que pueden afectar los ingresos y los costos, así como al determinar la tasa de descuento que se aplicará a esos flujos de efectivo.

Para las estimaciones utilizadas para determinar el valor recuperable de los activos se toman en consideración eventos de años anteriores, las operaciones actuales, expectativas futuras, así como cambios en la estrategia de la Compañía en sus operaciones. Estas consideraciones fueron relevantes para estimar los flujos de efectivo futuros esperados y se han tenido en cuenta en los estimados de flujos de los próximos años.

El valor recuperable de los activos corresponde al valor razonable menos costos de disposición o su valor en uso, el mayor. Para efectos de evaluar el deterioro, los activos se agrupan a los niveles más pequeños en los que se genera flujos de efectivo identificables (UGEs).



La Compañía agrupa sus activos en cuatro UGEs: (i) Producción y comercialización; (ii) Operaciones Oleoducto (Nota 11); (iii) Activos en construcción (PMRT) y (iv) Unidades alquiladas y privatizadas.

- Prueba de deterioro de activos sujetos a amortización o depreciación (UGEs) -

Los activos sujetos a amortización o depreciación se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que su valor en libros podría no ser recuperable. Las pérdidas por deterioro son el monto en el que el valor en libros del activo excede su valor recuperable.

La Compañía ha tomado en cuenta información interna y externa y ha considerado apropiado realizar la prueba de deterioro de la UGE de Operaciones Oleoducto (Nota 11), por las UGEs Producción y comercialización y Unidades alquiladas y privatizadas no ha identificado indicios que conlleve realizar una prueba de deterioro.

- Prueba de deterioro de los activos del PMRT en proceso de construcción -

Los activos del PMRT en proceso de construcción se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que su valor en libros podría no ser recuperable. La Compañía ha tomado en cuenta información interna y externa y ha considerado apropiado realizar la prueba de deterioro de los activos del PMRT (Nota 11). Las pérdidas por deterioro son el monto en el que el valor en libros del activo excede su valor recuperable.

• Pérdida esperada de cuentas por cobrar comerciales -

La Compañía reconoce una corrección de valor por pérdida crediticia esperada sobre los activos financieros aplicando el enfoque simplificado. Según la NIIF 9, el deterioro de un activo financiero se tiene que estimar como la pérdida esperada de la cartera y no como la pérdida incurrida.

**4.2 Juicios críticos en la aplicación de las políticas contables -**

**Determinación de moneda funcional - Nota 2.2 - a) -**

De acuerdo con la NIC 21 "Variaciones en los tipos de cambio", una entidad debe definir su moneda funcional, siendo ésta la moneda del ambiente económico primario en el que opera. En su proceso de evaluación, la entidad analiza indicadores primarios (los asociados a las fuerzas económicas que afectan en mayor medida los precios de venta y los costos), cuando los indicadores primarios no son concluyentes, analiza indicadores secundarios (los asociados con la moneda en que se endeuda y en la que mantiene sus excedentes de efectivo). Luego de esta evaluación, la determinación de la moneda funcional podría no ser evidente, en cuyo caso, la entidad debe emplear su juicio profesional para determinar la moneda funcional que mejor represente los efectos económicos de las transacciones subyacentes de la entidad.

La Compañía vende sus productos y servicios principalmente en el mercado peruano; los precios de venta de crudo están influidos por el mercado internacional, así como por el mercado nacional y sus regulaciones. La mayor parte de los costos corresponde a la importación de crudo, cuyo costo está denominado en dólares estadounidenses y se influye sustancialmente de mercados internacionales, con predominancia en el mercado de Estados Unidos de Norteamérica.

En los años 2022 y 2021, no se apreció un cambio relevante respecto de las circunstancias existentes previamente; no obstante, a partir de 2017, las obligaciones financieras se mantienen principalmente en dólares estadounidenses a raíz de la emisión de bonos en el mercado internacional por US\$2,000,000 miles situación que plantea un cambio respecto de la estructura de financiamiento que existió en años previos; asimismo, en 2018, la Compañía obtuvo un préstamo de largo plazo con el

CESCE por US\$1,236,717 miles, que se incrementó en 2020 en US\$54,199 miles y en 2021 en US\$9,084 miles; además de una nueva emisión de bonos, realizada en febrero de 2021, vía la reapertura de Bonos 2047 por US\$1,000,000 miles. Asimismo, al 31 de diciembre de 2022, la estructura de financiamiento no se ha modificado de forma importante, manteniéndose la predominancia del dólar estadounidense (Nota 14).

La estructura de financiamiento y la marcada predominancia del dólar estadounidense lleva a la Compañía a definir a esta moneda como su moneda funcional, a fin de que los estados financieros se expresen en la moneda que influye en mayor medida sus transacciones subyacentes.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, de acuerdo con el juicio crítico de la Compañía, la moneda funcional continúa siendo el dólar estadounidense.

**5 INFORMACIÓN POR SEGMENTOS**

a) Descripción de los segmentos y actividades principales -

La máxima autoridad en la toma de decisiones (el Directorio), examina el desempeño de la Compañía en tres divisiones estratégicas, que corresponden a sus segmentos de operación. Estas divisiones ofrecen diferentes productos y servicios, y son administrados por separado puesto que requieren diferentes estrategias de negocio, tanto comerciales como financieras.

Las operaciones de la Compañía son evaluadas sobre la base de la actividad de los siguientes segmentos de negocio: (i) Producción y comercialización, (ii) Operaciones Oleoducto y (iii) Unidades alquiladas y privatizadas.

Basado en lo que establece la NIIF 8, el segmento de operación reportable por su representatividad sobre los ingresos es: 'Producción y comercialización'. Sin embargo, de forma voluntaria, la Compañía ha decidido reportar todos sus segmentos de operación conforme se detalla en esta misma Nota.

El siguiente resumen describe las operaciones de cada segmento reportable:

<u>Segmento reportable</u>	<u>Operaciones</u>
Producción y comercialización	Refinación y comercialización de productos derivados del petróleo.
Operaciones Oleoducto	Servicio de transferencia y custodia de crudos de la selva norte del país.
Unidades alquiladas y privatizadas	Activos que originan entradas de efectivo derivadas de los alquileres.
La Gerencia General de la Compañía revisa los informes de gestión interna de cada segmento de forma trimestral.	
Existen diversos niveles de transacciones entre los segmentos de Producción y comercialización y Operaciones Oleoducto. Estas transacciones incluyen transferencias de petróleo o algunos productos y servicios de transporte, respectivamente.	



b) Estado de situación financiera por segmentos -

	Producción y comercialización (*) US\$000	Operaciones oleoducto US\$000	Unidades alquiladas y privatizadas US\$000	Total US\$000
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>				
<b>Activos:</b>				
Corriente	2,033,003	25,132	35,334	2,093,469
No corriente	<u>7,399,836</u>	<u>245,882</u>	<u>202,411</u>	<u>7,848,129</u>
	<u>9,432,839</u>	<u>271,014</u>	<u>237,745</u>	<u>9,941,598</u>
<b>Pasivos:</b>				
Corriente	2,040,350	110,526	114,411	2,265,287
No corriente	<u>4,957,398</u>	<u>66,590</u>	<u>-</u>	<u>5,023,988</u>
	<u>6,997,748</u>	<u>177,116</u>	<u>114,411</u>	<u>7,289,275</u>
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>				
<b>Activos:</b>				
Corriente	1,175,195	262,895	20,803	1,458,893
No corriente	<u>6,751,994</u>	<u>270,737</u>	<u>203,912</u>	<u>7,226,643</u>
	<u>7,927,189</u>	<u>533,632</u>	<u>224,715</u>	<u>8,685,536</u>
<b>Pasivos:</b>				
Corriente	2,141,238	106,800	53,383	2,301,421
No corriente	<u>4,457,821</u>	<u>17,375</u>	<u>-</u>	<u>4,475,196</u>
	<u>6,599,059</u>	<u>124,175</u>	<u>53,383</u>	<u>6,776,617</u>

(\*) Incluye refinерías, una estación de servicios, área comercial, oficina principal y el Lote I.

c) Estado de resultados por segmentos -

	Producción y comercialización (*) US\$000	Operaciones oleoducto US\$000	Unidades alquiladas y privatizadas US\$000	Total US\$000
<b>Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022</b>				
Ingresos de actividades ordinarias	5,516,955	285	-	5,517,240
Otros ingresos operacionales	<u>39,371</u>	<u>16</u>	<u>24,261</u>	<u>63,648</u>
Total ingresos	5,556,326	301	24,261	5,580,888
Costo de ventas	( 5,483,488)	( 51,080)	( 5,377)	( 5,539,945)
Transferencias	<u>( 16,171)</u>	<u>16,171</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ganancia (pérdida) bruta	56,667	( 34,608)	18,884	40,943
Gastos de ventas y distribución	( 64,123)	( 1)	( 6,432)	( 70,556)
Gastos de administración	( 165,180)	( 12,762)	-	( 177,942)
Otros ingresos y gastos	<u>14,609</u>	<u>( 36,457)</u>	<u>-</u>	<u>( 21,848)</u>
(Pérdida) ganancia por actividades de operación	( 158,027)	( 83,828)	12,452	( 229,403)
(Gastos) ingresos financieros	<u>( 97,726)</u>	<u>1,090</u>	<u>1,711</u>	<u>( 94,925)</u>
(Pérdida) ganancia antes del impuesto a las ganancias	( 255,753)	( 82,738)	14,163	( 324,328)
Gasto por impuesto a las ganancias	<u>54,740</u>	<u>( 1,967)</u>	<u>336</u>	<u>53,109</u>
Resultado neto del año y resultados integrales	<u>( 201,013)</u>	<u>( 84,705)</u>	<u>14,499</u>	<u>( 271,219)</u>

	Producción y comercialización (*) US\$000	Operaciones oleoducto US\$000	Unidades alquiladas y privatizadas US\$000	Total US\$000
<b>Por el año terminado el 31 de diciembre de 2021</b>				
Ingresos de actividades ordinarias	4,156,237	177	-	4,156,414
Otros ingresos operacionales	<u>28,061</u>	<u>9,668</u>	<u>24,301</u>	<u>62,030</u>
Total ingresos	4,184,298	9,845	24,301	4,218,444
Costo de ventas	( 3,716,973)	( 42,055)	( 5,378)	( 3,764,406)
Transferencias	<u>( 8,175)</u>	<u>8,175</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Ganancia (pérdida) bruta	459,150	( 24,035)	18,923	454,038
Gastos de ventas y distribución	( 53,613)	-	( 8,068)	( 61,681)
Gastos de administración	( 133,506)	( 11,543)	( 35,000)	( 180,049)
Otros ingresos y gastos	<u>45,834</u>	<u>2,182</u>	<u>-</u>	<u>48,016</u>
Ganancia (pérdida) por actividades de operación	317,865	( 33,398)	( 24,145)	260,324
(Gastos) ingresos financieros	<u>( 82,397)</u>	<u>( 2,855)</u>	<u>( 1,974)</u>	<u>( 87,226)</u>
Ganancia (pérdida) antes del impuesto a las ganancias	235,468	( 36,251)	( 26,119)	173,098
Gasto por impuesto a las ganancias	<u>( 105,322)</u>	<u>42</u>	<u>119</u>	<u>( 105,161)</u>
Resultado neto del año y resultados integrales	<u>130,146</u>	<u>( 36,209)</u>	<u>( 26,000)</u>	<u>67,937</u>

(\*) Incluye refinerías, una estación de servicios, área comercial, oficina principal y el Lote I.

d) Otras informaciones -

Los ingresos por segmentos en base a la ubicación geográfica de los clientes son como sigue:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Perú	4,952,613	3,866,703
Otros países	<u>628,275</u>	<u>355,551</u>
	<u>5,580,888</u>	<u>4,222,254</u>

La información de los ingresos desagregada por tipo de productos se describe en la Nota 21.

Con relación a la concentración de las ventas en clientes específicos, en 2022 las ventas a dos clientes representaron el 41% y 12%, respectivamente, de los ingresos por ventas del año (en 2021, las ventas a esos clientes representaron el 12% y 10%, respectivamente).

## 6 INSTRUMENTOS FINANCIEROS

### 6.1 Instrumentos financieros por categoría -

La clasificación de los activos y pasivos financieros por categoría es como sigue:

	<b>Al 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
<b>Activos financieros según el estado de situación financiera</b>		
Activos financieros al costo amortizado:		
- Efectivo y equivalente de efectivo (Nota 7)	88,746	239,557
- Cuentas por cobrar comerciales (Nota 8)	471,673	302,091
- Otras cuentas por cobrar (*) (Nota 9)	51,367	39,265
	<u>611,786</u>	<u>580,913</u>
Otros activos medidos a valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas:		
- Instrumentos financieros derivados (Nota 9)	494	6,759
	<u>612,280</u>	<u>587,672</u>
<b>Pasivos financieros según el estado de situación financiera</b>		
Otros pasivos financieros al costo amortizado:		
- Otros pasivos financieros (Nota 14)	4,967,447	5,065,484
- Cuentas por pagar comerciales (Nota 15)	1,101,922	1,352,831
- Cuentas por pagar a entidad relacionada (Nota 16)	865,688	-
- Pasivos por arrendamientos (Nota 13)	29,446	26,163
- Otras cuentas por pagar (*) (Nota 17)	33,579	31,155
	<u>7,018,282</u>	<u>6,475,633</u>
Otros pasivos medidos a valor razonable con cambios en ganancias y pérdidas:		
- Instrumentos financieros derivados (Nota 17)	-	45
	<u>7,018,282</u>	<u>6,475,678</u>

(\*) No incluye impuestos, pasivos laborales ni anticipos.

### 6.2 Calidad crediticia de los activos financieros -

La calidad crediticia de los activos financieros se encuentra revelado en la Nota 3.1.b).

De acuerdo con la información que suministra Apoyo & Asociados Internacionales S.A.C. (representante de Fitch Ratings) la calidad crediticia de las instituciones financieras en las que se mantiene efectivo en cuentas corrientes, fondos de liquidez y depósitos a plazo se discrimina como sigue:

	<b>Al 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
<b>Efectivo y equivalente de efectivo -</b>		
Cuentas corrientes:		
A+	49,074	220,512
A	39,660	19,026
	<u>88,734</u>	<u>239,538</u>

Las calificaciones de riesgo en el cuadro anterior de "A" y "A+" representan calificaciones de alta calidad. Para los bancos en Perú, estas calificaciones de riesgo se obtienen de las agencias calificadoras de riesgo autorizadas por la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP (SBS).

La calidad crediticia de los clientes se evalúa en tres categorías (calificación interna):

- A: clientes/partes vinculadas nuevos (menores a 6 meses).  
 B: clientes/partes vinculadas existentes (con más de 6 meses de vínculo comercial) sin incumplimientos en el pasado, y  
 C: clientes/partes vinculadas existentes (con más de 6 meses de vínculo comercial) con incumplimientos en el pasado.

	<b>Al 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
<b>Cuentas por cobrar comerciales (Nota 8)</b>		
A	-	624
B	210,882	245,450
C	260,791	56,017
	<u>471,673</u>	<u>302,091</u>

### Otras cuentas por cobrar (Nota 9) -

Contrapartes sin calificaciones de riesgo externa (excluye crédito fiscal, anticipos, pagos a cuenta, otros tributos, derivados y cuentas deterioradas).

	<b>Al 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
A	1,124	1,306
B	28,319	15,836
C	21,924	22,123
	<u>51,367</u>	<u>39,265</u>

El saldo total de cuentas se encuentra conforme a los términos y condiciones del contrato, ninguna de ellas ha sido renegociada.

## 7 EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO

Este rubro comprende:

	<b>Al 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
Cuentas corrientes	88,734	239,538
Fondos fijos	12	19
	<u>88,746</u>	<u>239,557</u>

La Compañía mantiene efectivo depositado en instituciones financieras en la modalidad de cuentas corrientes en moneda nacional y en moneda extranjera. Los fondos de estas cuentas son de libre disponibilidad y devengan tasas de interés, las cuales son 6.50% en soles y 1.58% en dólares durante 2022 (2.15% y 0.58%, respectivamente, en 2021).



La disminución de las cuentas corrientes corresponde principalmente a la utilización de los fondos recibidos por la emisión de bonos realizada en 2021, dichos fondos fueron empleados en pagos para el avance de obra del PMRT durante 2022.

## 8 CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Este rubro comprende:

	<b>Al 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
Distribuidores mayoristas	119,690	171,520
Sector minero	54,087	35,976
Comercializadoras de combustibles	20,158	16,025
Empresas petroleras	25,462	22,460
Mercado externo	13,162	12,201
Negocios de aviación	10,355	2,552
Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú	8,933	4,570
Sector pesquero	2,329	4,391
Sector transporte	921	1,389
Sector construcción	775	771
Sector eléctrico	710	179
Sector industrial	480	459
Clientes varios	1,225	1,087
Cuentas de cobranza dudosa clientes varios	13,109	11,989
	<u>271,396</u>	<u>285,569</u>
Fondo de Estabilización de Precios - MEM (Nota 1-c)	213,386	28,511
	<u>484,782</u>	<u>314,080</u>
Menos: Pérdida esperada de cuentas por cobrar comerciales	(13,109)	(11,989)
	<u>471,673</u>	<u>302,091</u>

Cuentas por cobrar comerciales -

Los saldos de las cuentas por cobrar comerciales corresponden a facturas denominadas en soles y en dólares estadounidenses, originadas principalmente por la venta de productos refinados. Las cuentas por cobrar a las Fuerzas Armadas y a la Policía Nacional del Perú tienen un vencimiento de 45 días. Las cuentas por cobrar a los distribuidores mayoristas y otros clientes tienen vencimientos entre 7 y 45 días. Las cuentas por cobrar, de acuerdo con políticas internas de la Compañía, están garantizadas en su mayoría con cartas fianza o con otros instrumentos del sistema financiero nacional, de acuerdo con la política de créditos aprobada por el Directorio.

Fondo de Estabilización de Precios - MEM -

El monto total por cobrar a la Dirección General de Hidrocarburos (DGH), al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, asciende a US\$228,576 miles y US\$43,025 miles, respectivamente, y se genera por las operaciones de compensaciones y aportes (Nota 2.23-b). Estos saldos incluyen la Demanda de Amparo registrada en una cuenta de Reclamos por US\$15,190 miles, al 31 de diciembre de 2022 (US\$14,514 miles al 31 de diciembre de 2021), clasificado como otras cuentas por cobrar de largo plazo (Nota 9).

El incremento en el saldo por cobrar al Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles se debe principalmente a que el MEM, mediante el Decreto Supremo N°002-2022-EM publicado el 28 de marzo de 2022, incluyó dentro del ámbito del referido fondo a las Gasolinas de 84 y 90 octanos, el Gasohol de 84 octanos, el Gas Licuado de Petróleo destinado para granel (GLP- G) y el Diesel 2 destinado al uso vehicular. Estos productos se encontraban excluidos del Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles desde abril de 2020.

El movimiento anual del saldo total del rubro Fondo de Estabilización de Precios se explica como sigue:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
Saldo inicial por cobrar (pagar)	28,511	(255)
Compensación de precios	165,405	28,473
Aportación de precios	(23,335)	(3,174)
Neto cargado a ingresos de actividades ordinarias (nota 21)	142,070	25,299
Compensación generada por importación de productos (Nota 1-c)	105,176	4,626
Aportación generada por importación de productos	(9,709)	(926)
Cobranza de compensación y pagos de aportación	(54,538)	145
Diferencia de cambio	1,876	(378)
Saldo final por cobrar	<u>213,386</u>	<u>28,511</u>

Pérdida esperada de cuentas por cobrar comerciales -

Para medir las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía ha clasificado sus clientes de acuerdo a características de riesgo homogéneas que representan la capacidad de pago de cada segmento de clientes por los importes adeudados. Esta clasificación se ha realizado sobre la base de categorías de clientes que representan riesgos específicos: sector mayorista, sector industrial, sector comercial, Fuerzas Armadas, entre otros.

Las tasas de pérdida esperada se basan en los perfiles de pago de las ventas en un periodo de 12 meses antes del 31 de diciembre de 2022, y las pérdidas crediticias históricas se ajustan para reflejar la información actual y prospectiva de factores macroeconómicos que afectan la capacidad de los clientes para liquidar las cuentas por cobrar comerciales. La Compañía ha identificado la tasa de crecimiento del PBI hidrocarburos y la variación de remuneración mínima vital real como factores más relevantes y, en consecuencia, ajusta las tasas de pérdidas históricas en función de los cambios esperados en estos factores.

Sobre esa base, la provisión para pérdidas al 31 de diciembre de 2022 y de 2021 se determinó de la siguiente manera:

	<b>2022</b>			<b>2021</b>		
	<b>Tasa de pérdida esperada</b>	<b>Monto bruto en libros</b>	<b>Pérdida esperada</b>	<b>Tasa de pérdida esperada</b>	<b>Monto bruto en libros</b>	<b>Pérdida esperada</b>
	<b>%</b>	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>	<b>%</b>	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
Vigentes	0.09	236,496	203	0.001	273,507	4
De 1 a 30 días	2.75	5,595	154	2.74	-	-
De 31 a 60 días	3.17	16,171	513	3.10	-	-
De 61 a 360 días	18.18	11	2	99.36	22	22
Más de 360	93.25	13,123	12,237	99.36	12,040	11,983
Total (*)		<u>271,396</u>	<u>13,109</u>		<u>285,569</u>	<u>11,989</u>

(\*) No incluye el Fondo de Estabilización de Precios.





El movimiento de la estimación de la pérdida esperada de las cuentas por cobrar comerciales fue el siguiente:

	<u>2022</u> US\$000	<u>2021</u> US\$000
Saldo inicial	11,989	13,673
Pérdida esperada (Nota 24)	662	-
Diferencia de cambio	468	( 1,635)
Recuperación	( 10)	( 49)
Saldo final	<u>13,109</u>	<u>11,989</u>

En opinión de la Compañía, la estimación de la pérdida esperada reconocida en los estados financieros y las garantías solicitadas son suficientes para cubrir cualquier eventual riesgo en la recuperación de las cuentas por cobrar comerciales a la fecha del estado de situación financiera.

Las cuentas por cobrar comerciales vencidas, por las que no se espera pérdida están relacionadas con clientes independientes con los que se mantiene cartas fianzas y/o cuya deuda ha sido conciliada y se espera cobrar en el corto plazo, por lo cual la Compañía no ha estimado una pérdida esperada por estas cuentas.

La estimación de la pérdida esperada para las cuentas por cobrar comerciales se incluye en el rubro gastos de ventas y distribución en el estado de resultados integrales (Nota 24).

## 9 OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Este rubro comprende:

	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2022</u> US\$000	<u>2021</u> US\$000
<b>Corriente</b>		
Crédito fiscal - Impuesto General a la Ventas (a)	347,586	165,380
Crédito fiscal - Impuesto a la Renta (b)	61,270	56,725
Anticipos otorgados a proveedores	53,192	27,598
Fondos sujetos a restricción	16,516	3,094
Inversión en asociación con GeoPark	3,501	3,522
Préstamos al personal	3,619	3,242
Préstamos a terceros	2,022	2,166
Activo por instrumentos financieros derivados	494	6,759
Diversas	2,876	5,424
Cuentas de cobranza dudosa	33,466	32,824
	<u>524,542</u>	<u>306,734</u>
Pérdida por incobrables de otras cuentas por cobrar (f)	( 33,466)	( 32,824)
Parte corriente	<u>491,076</u>	<u>273,910</u>
<b>No corriente</b>		
Crédito fiscal - Impuesto General a la Ventas, largo plazo (c)	685,561	539,364
Reclamos por Fondo de Estabilización de Precios - Ministerio de Energía y Minas (Nota 1(c)), Nota 8) y d)	15,190	14,514
Reclamos a la Superintendencia de Administración Tributaria (e)	7,643	7,303
Otros tributos, largo plazo	6,537	6,521
Parte no corriente	<u>714,931</u>	<u>567,702</u>



(a) Crédito fiscal - Impuesto General a las Ventas, corto plazo -

Al 31 de diciembre de 2022, corresponde al Impuesto General a las Ventas de operaciones por S/281,935 miles (equivalentes a US\$73,805 miles), Impuesto General a las Ventas del PMRT por un monto de S/309,298 miles (equivalente a US\$80,968 miles) y crédito fiscal por impuesto selectivo al consumo por S/723,672 (equivalente a US\$189,443 miles), los cuales serán recuperados en el corto plazo mediante las operaciones.

Durante 2022, la SUNAT realizó devoluciones de crédito fiscal del IGV por S/475,586 miles (equivalentes a US\$122,959 miles) y durante 2021, la SUNAT realizó devoluciones de crédito fiscal del IGV por S/168,805 miles (equivalentes a US\$42,352 miles), las mismas que fueron solicitadas por la Compañía mediante el régimen de la devolución del saldo a favor materia del beneficio del exportador.

Al 31 de diciembre de 2021, corresponde principalmente al Impuesto General a las Ventas de operaciones por S/11,249 miles (equivalentes a US\$2,824 miles), Impuesto General a las Ventas del PMRT por un monto de S/195,064 miles (equivalente a US\$48,790 miles) y Crédito fiscal por impuesto selectivo al consumo por S/454,825 miles (equivalente a US\$113,763 miles), los cuales se estimaron serían recuperados en el corto plazo mediante sus operaciones y vía las operaciones y vía régimen de recuperación anticipada del IGV.

(b) Crédito fiscal - Impuesto a la Renta, corto plazo -

Al 31 de diciembre de 2022, corresponde a los pagos a cuenta acumulados de Impuesto a la renta por S/234,444 miles (equivalente a US\$61,270 miles), los cuales se estima serán recuperados en el corto plazo con el impuesto a pagar que surja de las operaciones.

Al 31 de diciembre de 2021, corresponde al crédito fiscal por los pagos a cuenta de Impuesto a la renta por S/226,789 miles (equivalente a US\$56,725 miles), por los cuales se estimó que serían recuperados en 2022 mediante el impuesto a la renta a pagar resultado de sus operaciones. En 2022, se dio una recuperación parcial de estos saldos.

(c) Crédito fiscal - Impuesto General a las Ventas, largo plazo -

Al 31 de diciembre de 2022, corresponde al saldo a favor del IGV pagado por la adquisición de bienes y servicios relacionados principalmente con el PMRT que ascienden a S/1,303,812 miles (equivalentes a US\$341,312 miles) y el IGV por operaciones que asciende a S/1,315,030 miles (equivalentes a US\$344,249 miles).

Al 31 de diciembre de 2021, corresponde al saldo a favor del IGV pagado por la adquisición de bienes y servicios relacionados principalmente con el Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara que ascienden a S/1,205,917 miles (equivalentes a US\$301,624 miles) y el IGV por operaciones que asciende a S/950,506 miles (equivalentes a US\$237,740 miles).

Este saldo a favor de crédito fiscal no tiene plazo de expiración. La Compañía espera recuperar este crédito fiscal mediante sus operaciones en el largo plazo.

(d) Reclamo del Fondo de Estabilización de Precios al MEM -

En abril de 2010, la DGH emitió la Resolución Directoral 075-2010-EM/DG donde dispuso que los productores e importadores de combustibles rectifiquen sus declaraciones juradas semanales presentadas desde agosto de 2008 y apliquen, en forma retroactiva, los valores de referencia establecidos en dicha Resolución. Ante esto, la Compañía, basada en la opinión de la Gerencia y de sus abogados, interpuso una acción de amparo ante el Segundo Juzgado Constitucional de Lima, por considerar esta resolución inconstitucional. Dicho proceso corresponde al Expediente N°21022-2010-0-1801-JR-CI-02.

Con fecha 28 de noviembre de 2018, se emitió sentencia mediante la Resolución N°16 con la cual se resuelve declarar improcedente la demanda. Mediante Resolución N°17 se concedió la apelación de la referida sentencia, interpuesta por parte de la Compañía.

El 28 de octubre de 2020, mediante Resolución N°19, el juzgado de primera instancia requirió:

- Que la demandada cumpla con remitir un cuadro comparativo precisando cuáles son los factores de aportación y compensación que eventualmente le hubiesen correspondido durante el periodo 19 de agosto de 2008 al 23 de abril de 2019.
- Asimismo, que cumpla la parte demandante con acreditar de manera fáctica y/o jurídicamente por qué considera que la Resolución Directoral N°075-2010-EM/DGH no le es aplicable de manera retroactiva.

El 17 de diciembre de 2020, mediante sentencia contenida en la Resolución N°5, emitida por la Tercera Sala Civil, se declaró NULA la Resolución N°16 que declaró improcedente la demanda, disponiendo que el Juez de primera instancia emita nueva resolución conforme a lo expuesto.

El 4 de marzo de 2021, mediante Resolución N°20, la Compañía cumple con acreditar las razones por las cuales se considera que la Resolución N°075-2010-EM/DGH no le es aplicable de manera retroactiva, conforme lo solicita la Resolución N°19. Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, se encuentra pendiente que el Segundo Juzgado Constitucional de Lima emita sentencia.

En opinión de la Gerencia, y basándose en los informes de sus asesores legales externos, una vez concluido el proceso judicial en todas sus instancias, se espera que el resultado de este proceso será favorable a la Compañía, y permitirá recuperar la totalidad del saldo registrado que asciende a US\$15,190 miles al 31 de diciembre de 2022 (US\$14,514 miles al 31 de diciembre de 2021).

(e) Reclamos a la Superintendencia Nacional de Aduanas y de Administración Tributaria (SUNAT) -

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, este rubro comprende únicamente al Expediente N°17806-2012, el cual corresponde principalmente a reclamos relacionados a acotaciones por el producto Turbo A-1 (combustible destinado exclusivamente a la actividad aeronáutica) surgidos por el Decreto Supremo N°186-2-002-EF, que estableció la inafectación del ISC a las ventas de Turbo A-1 destinadas a las actividades aeronáuticas en general. Al respecto, la Compañía considera ilegal restringirlas a aquellas ventas realizadas por entidades con fines de lucro, ya que finalmente fueron destinadas a empresas de aviación en virtud de contratos particulares.

De acuerdo a la opinión de los asesores legales de la Compañía las ventas de Turbo A - 1 fueron realizadas conforme a ley, por lo que el 4 de febrero de 2022, la Gerencia interpuso una Demanda Contencioso-Administrativa contra la Resolución N°09743-4-2021, demanda que se tramita ante el 22° Juzgado Contencioso Administrativo Sub Especialidad Tributaria (Expediente N°0744-2022-0-1801-JR-CA-22).

En noviembre de 2012, la Compañía pagó el importe de US\$8,651 miles (equivalente a S/29,197 miles), en atención a diversas Resoluciones de Determinación y Multa emitidas por supuestas omisiones del pago de ISC e IGV correspondientes a las ventas de Turbo A - 1 del año 2007. Al 31 de diciembre de 2022, el proceso se mantiene pendiente de resolución por la Sala 4 del Tribunal Fiscal, suscrito con el Expediente N°17806-2012. La expectativa de la Compañía y de sus asesores legales externos, es que la probabilidad de recuperar el reclamo es alta, basado en la resolución de otros reclamos similares que resultaron favorables a las partes demandantes.

(f) Pérdida por incobrables de otras cuentas por cobrar -

Esta pérdida está relacionada principalmente a reclamos en curso realizados a las municipalidades por concepto de impuestos prediales y arbitrios, cuya probabilidad de recuperación es baja.

Respecto a las otras partidas de las otras cuentas por cobrar, la Compañía considera que el riesgo crediticio de las contrapartes es bajo, por lo que no ha registrado pérdida esperada por estas cuentas al no ser significativa.

El movimiento anual de la pérdida por incobrables es el siguiente:

	<u>2022</u> <u>US\$000</u>	<u>2021</u> <u>US\$000</u>
Saldo inicial	32,824	34,521
Diferencia de cambio	652	( 1,487)
Recuperación	( 10)	-
Castigos	-	( 210)
Saldo final	<u>33,466</u>	<u>32,824</u>

## 10 INVENTARIOS

Este rubro comprende:

	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2022</u> <u>US\$000</u>	<u>2021</u> <u>US\$000</u>
Petróleo crudo	311,086	210,379
Productos refinados:		
- En proceso	188,589	53,096
- Terminados	220,710	165,567
- Productos refinados adquiridos	233,971	150,538
Inventarios en tránsito	29,534	27,682
Suministros	<u>53,161</u>	<u>38,312</u>
	1,037,051	645,574
Menos - Provisión para desvalorización de suministros	( 4,142)	( 4,251)
	<u>1,032,909</u>	<u>641,323</u>

En el año 2022, el costo de los inventarios reconocidos como gasto e incluidos en el costo de ventas ascendió a US\$5,211,361 miles (US\$3,506,281 miles en el año 2021) que equivalen al costo de ventas excluyendo los gastos operativos de producción (Nota 23).

Al 31 de diciembre de 2022, el precio del crudo tuvo una tendencia al alza, cerrando su cotización en US\$80.26 por barril (US\$76.99 por barril al 31 de diciembre de 2021). El precio promedio durante el mes de diciembre de 2022 fue de US\$US\$76.49 por barril (US\$71.53 por barril el mes de diciembre de 2021). Al 31 de diciembre de 2022, el inventario de petróleo crudo está conformado por 3,876 MBC (2,733 MBC al 31 de diciembre de 2021).

El movimiento anual de la provisión para desvalorización de suministros se explica como sigue:

	<u>2022</u> <u>US\$000</u>	<u>2021</u> <u>US\$000</u>
Saldo inicial	( 4,251)	( 4,419)
Desvalorización suministros	( 247)	( 232)
Recuperación	<u>356</u>	<u>400</u>
Saldo final	<u>( 4,142)</u>	<u>( 4,251)</u>

Esta provisión se ha reconocido como resultado de analizar el valor neto realizable de los inventarios, tomando en cuenta la expectativa de flujo neto que se obtendrá de su consumo, teniendo en cuenta además su condición física. Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía considera que el importe provisionado refleja el riesgo de desvalorización de todos sus inventarios tanto por obsolescencia física como por valor neto realizable.



## 11 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

El movimiento de este rubro por los años 2022 y 2021 es el siguiente:

	Terrenos US\$000	Edificios y otras cons- trucciones US\$000	Maquinaria y equipo US\$000	Unidades de transporte US\$000	Muebles y enseres US\$000
<b>Saldos al 1 de enero de 2021</b>					
Costo	204,162	206,329	890,959	43,517	6,276
Depreciación acumulada	-	( 104,602)	( 443,448)	( 18,751)	( 4,708)
Deterioro acumulado	-	-	( 309)	-	-
	<u>204,162</u>	<u>101,727</u>	<u>447,202</u>	<u>24,766</u>	<u>1,568</u>
<b>Año 2021</b>					
Costo neto al 1 de enero de 2021	204,162	101,727	447,202	24,766	1,568
Adiciones	6,261	46	12,029	-	-
Transferencias	-	6,591	149,336	5,837	190
Retiros	-	-	( 3,098)	( 1,028)	-
Reclasificaciones a equipos fuera de uso	-	-	( 3,488)	( 108)	( 17)
Reclasificaciones a intangibles	-	-	-	-	-
Ajustes	-	-	-	-	-
Depreciación del año	-	( 5,612)	( 40,696)	( 2,862)	( 470)
Depreciación de retiros	-	-	3,098	1,028	-
Transferencias de depreciación	-	-	3,124	102	17
Retiro de equipos fuera de uso	-	-	-	-	-
Costo neto al 31 de diciembre de 2021	<u>210,423</u>	<u>102,752</u>	<u>567,507</u>	<u>27,735</u>	<u>1,288</u>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2021</b>					
Costo	210,423	212,966	1,045,738	48,218	6,449
Depreciación acumulada	-	( 110,214)	( 477,922)	( 20,483)	( 5,161)
Deterioro acumulado	-	-	( 309)	-	-
	<u>210,423</u>	<u>102,752</u>	<u>567,507</u>	<u>27,735</u>	<u>1,288</u>
<b>Año 2022</b>					
Costo neto al 1 de enero de 2022	210,423	102,752	567,507	27,735	1,288
Adiciones	-	-	-	28	-
Transferencias	-	290,506	1,006,321	-	157
Retiros	-	( 3,854)	( 223)	( 4)	( 6)
Reclasificaciones a equipos fuera de uso	-	-	( 481)	( 135)	( 29)
Reclasificaciones	588	-	-	-	-
Depreciación del año	-	( 11,893)	( 68,156)	( 2,718)	( 442)
Depreciación de retiros	-	-	3,622	206	4
Transferencias de depreciación	-	-	477	134	29
Retiro de equipos fuera de uso	-	-	-	-	-
Costo neto al 31 de diciembre de 2022	<u>211,011</u>	<u>381,365</u>	<u>1,505,436</u>	<u>25,027</u>	<u>1,003</u>
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>					
Costo	211,011	503,472	2,047,724	47,888	6,573
Depreciación acumulada	-	( 122,107)	( 541,979)	( 22,861)	( 5,570)
Deterioro acumulado	-	-	( 309)	-	-
	<u>211,011</u>	<u>381,365</u>	<u>1,505,436</u>	<u>25,027</u>	<u>1,003</u>

Equipos diversos y de cómputo US\$000	Equipos fuera de de uso US\$000	Obras en curso US\$000	Inversiones adicionales US\$000	Total US\$000
62,992	5,547	5,054,380	40,666	6,514,828
( 34,116)	( 5,223)	-	-	( 610,848)
-	( 324)	( 71,446)	-	( 72,079)
<u>28,876</u>	<u>-</u>	<u>4,982,934</u>	<u>40,666</u>	<u>5,831,901</u>
28,876	-	4,982,934	40,666	5,831,901
167	-	770,719	18,714	807,936
5,017	-	( 120,111)	( 46,860)	-
( 39)	( 380)	-	-	( 4,545)
( 738)	4,351	-	-	-
-	-	( 6,843)	-	( 6,843)
( 2)	-	2	-	-
( 3,535)	-	-	-	( 53,175)
39	380	-	-	4,545
711	( 3,954)	-	-	-
-	( 397)	-	-	( 397)
<u>30,496</u>	<u>-</u>	<u>5,626,701</u>	<u>12,520</u>	<u>6,579,422</u>
67,397	9,518	5,698,147	12,520	7,311,376
( 36,901)	( 9,518)	-	-	( 680,199)
-	-	( 71,446)	-	( 71,755)
<u>30,496</u>	<u>-</u>	<u>5,626,701</u>	<u>12,520</u>	<u>6,579,422</u>
30,496	-	5,626,701	12,520	6,579,422
-	-	553,374	9,747	563,149
81,482	-	( 1,362,770)	( 15,697)	-
-	-	-	-	( 4,087)
( 555)	1,200	-	-	-
-	-	( 2,453)	-	( 1,865)
( 6,960)	-	-	-	( 90,169)
6	-	-	-	3,838
511	( 1,151)	-	-	-
-	( 48)	-	-	( 48)
<u>104,975</u>	<u>-</u>	<u>4,814,852</u>	<u>6,570</u>	<u>7,050,239</u>
148,319	10,662	4,886,298	6,570	7,868,517
( 43,344)	( 10,662)	-	-	( 746,523)
-	-	( 71,446)	-	( 71,755)
<u>104,975</u>	<u>-</u>	<u>4,814,852</u>	<u>6,570</u>	<u>7,050,239</u>

(i) Principales proyectos -

Nombre del proyecto	Monto de inversión estimado al 31 de diciembre de 2022 US\$000	Porcentaje de avance %	
		Real	Planificado
Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara - PMRT (a)	6,217,992	98.50	100.00
Proyecto de Instalación y Operación del Nuevo Terminal Ilo (b)	47,432	33.70	35.10
Planta de Abastecimiento en Pasco Ninacaca (c)	7,352	47.50	54.00
Planta de Ventas Puerto Maldonado (1ra etapa) (d)	19,491	63.20	84.40

a) Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara - PMRT -

Tiene como objetivo el desarrollo tecnológico que involucra la construcción de nuevas instalaciones industriales, la modernización y la ampliación de las existentes para lograr lo siguiente:

- La producción de Diesel y de Gasolinas con menos de 50 partes por millón (ppm) de azufre.
- El incremento de la capacidad de producción de la refinería de 65 a 95 mil barriles por día (bpd).
- El procesamiento de crudos pesados y más económicos para la producción de combustibles livianos de mayor valor comercial.

A continuación, se detalla el estado del proyecto al 31 de diciembre de 2022 especificando los avances físicos de los activos y los avances económicos por costos incurridos:

- Avance Integral -

- Avance Físico Integral del PMRT: 98.50% Real versus 100% Programado

A la fecha, para el caso del contrato EPC de las unidades auxiliares suscrito con Consorcio Cobra SLC UA&TC, se viene coordinando la firma de la adenda resultado de la evaluación de impactos Covid-19 periodos 2021 y 2022, la misma que incluye: impactos en plazo, disrupciones en la ejecución y reclamos mutuos y afectaciones del Covid-19 en dichos años.

Para el caso del contrato EPC de las unidades en proceso, suscrito con Técnicas Reunidas de Talara, en acuerdo de directorio de fecha 27 de diciembre de 2022, se aprobó la adenda 18 del contrato internacional y la adenda 39 del contrato local, que aprobaron a su vez la actualización del cronograma maestro Nivel III del PMRT en su revisión 10. Esta última revisión aprobada recoge la extensión de tiempo a raíz de los impactos del Covid-19 en los años 2021 y 2022.

La composición del costo presupuestado (avance económico) del proyecto, comparado con los desembolsos incurridos al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, se detalla a continuación:

	Al 31 de diciembre de 2022		Presupuesto total	
	Desembolsos US\$000	Porcentaje de avance %	Costo planificado US\$000	Porcentaje del costo %
<b>Técnicas Reunidas (TR) -</b>				
Unidades de proceso	3,260,776	97.24	3,353,171	53.93
<b>Consorcio Cobra SCL UA&amp;TC -</b>				
Unidades auxiliares	803,057	86.34	930,113	14.96
Obras complementarias	319,145	86.60	368,517	5.93
<b>Otros -</b>				
Supervisión	357,559	96.90	369,009	5.93
Gestión	226,999	84.31	269,257	4.33
Intereses por financiamientos	919,896	99.13	927,925	14.92
	<u>5,887,432</u>	<u>94.68</u>	<u>6,217,992</u>	<u>100.00</u>





	Al 31 de diciembre de 2021		Presupuesto total	
	Desembolsos US\$000	Porcentaje de avance %	Costo planificado US\$000	Porcentaje del costo %
<b>Técnicas Reunidas (TR) -</b>				
Unidades de proceso	3,085,992	98.36	3,181,708	55.64
<b>Consorcio Cobra SCL UA&amp;TC-</b>				
Unidades auxiliares	770,797	90.99	857,124	14.99
Obras complementarias	292,912	80.64	363,215	6.35
<b>Otros -</b>				
Supervisión	321,837	91.95	350,009	6.12
Gestión	201,249	81.23	247,766	4.33
Intereses por financiamientos	717,282	99.83	718,525	12.57
	<u>5,370,069</u>	<u>93.91</u>	<u>5,718,347</u>	<u>100.00</u>

- **Avance EPC Unidades de Proceso - Contrato con Técnicas Reunidas (TR) -**

Al 31 de diciembre de 2022, el avance físico integral en el Contrato EPC con TR es de 99.73% versus un 100% Programado (un avance real de 98.75% versus un avance programado de 99.84%, al 31 de diciembre de 2021).

TR ha registrado avance en sus actividades, según el siguiente detalle:

- Avance en ingeniería: 100%.
- Avance en procura: 100% Real versus 100% Programado.
- Avance en construcción: 99.78% Real versus 100% Programado.
- Avance en el comisionado: 93.06% Real versus 100% Programado.

Al 31 de diciembre de 2022, el monto ejecutado acumulado es de US\$3,226 millones (US\$3,039 millones, al 31 de diciembre de 2021).

- **Avance EPC Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios - Contrato con Consorcio Cobra SCL UA&TC -**

Al 31 de diciembre de 2022, el avance físico integral en la ejecución del Contrato Servicio de Procura y Construcción (SPC) con el Consorcio Cobra SCL UA&TC es de 95.70% versus un 100.00% que se tenía programado (un avance real de 91.15% versus un avance programado de 99.50%, al 31 de diciembre de 2021).

El Consorcio Cobra SCL UA&TC ha registrado avances en las actividades de ingeniería, procura y construcción (EPC), según el siguiente detalle:

- Avance en ingeniería: 99.71% Real versus 100% Programado.
- Avance en procura: 96.26% Real versus 100% Programado.
- Avance en construcción: 97.95% Real versus 100% Programado.
- Avance en el comisionado: 64.10% Real versus 100% Programado.

Al 31 de diciembre de 2022, el monto ejecutado acumulado es de US\$1,122 millones (US\$1,064 millones, al 31 de diciembre de 2021).

- **Estructura financiera del PMRT -**

- Aporte de capital: US\$325 millones.
- Recursos propios: US\$938 millones.
- Emisión de bonos (15 y 30 años): US\$2,000 millones.

- Financiamiento garantizado por la Compañía de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE): US\$1,300 millones.
- Préstamo sindicado: US\$500 millones
- Bonos: US\$1,155 millones (Reapertura 2021).

- **Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias -**

- Programa de Mano de Obra Local

La mano de obra dedicada al proyecto, al 31 de diciembre de 2022, equivale a 2,416 puestos de trabajo. La mano de obra local no calificada tuvo una participación de 97.1% (de un total de 347 puestos de trabajo no calificados), superando el mínimo establecido en el EIA (70%). En tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 65.0% (de un total de 2,069 puestos de trabajo calificados).

- Construcción de cisternas subterráneas para brindar mayor número de horas de agua potable.
- Mejoramiento del drenaje pluvial para la Institución Educativa Particular Federico Villarreal y protección de las cuadras y viviendas involucradas (Urbanización Sudamérica).

**b) Proyecto de Instalación y Operación del Nuevo Terminal Ilo -**

Este proyecto consiste en la construcción, instalación y puesta en marcha de un nuevo Terminal de Abastecimiento en Ilo, para la recepción, almacenamiento y despacho de combustibles (Diesel, Gasolina y Gasohol), a fin de atender la demanda en su zona de influencia.

Al 31 de diciembre de 2022, el estado del proyecto se detalla como sigue:

- El monto de inversión asciende a US\$47,432 miles, de los cuales se ha ejecutado un 72.9% (una ejecución del 56.5% al 31 de diciembre de 2021). El avance físico global fue 33.7% versus un 35.1% programado, siendo esta variación explicada por los mayores plazos requeridos en la contratación del nuevo Servicio de Procura y Construcción (SPC) del proyecto.
- En 2022, se amplió el plazo del contrato SPC hasta el 31 de diciembre de 2023 para la continuación de las actividades de construcción en el terreno asignado. Asimismo, se aprobó la ampliación de la licencia de edificación por parte de la municipalidad provincial de Ilo hasta el 15 de junio de 2024. Además, se dio inicio al servicio de preservación de la procura y se culminó el servicio de prefabricado de planchas y accesorios para 9 tanques.

**c) Planta de Abastecimiento en Ninacaca -**

Este proyecto corresponde a la construcción, instalación y puesta en marcha de una nueva Planta de Abastecimiento de combustible ubicada en el distrito de Ninacaca provincia de Pasco, para atender la demanda de combustibles líquidos (Diesel B5, Gasohol 84, Gasohol 90) en la zona de influencia.

Al 31 de diciembre de 2022, el estado del proyecto se detalla como sigue:

- El monto de inversión propuesto asciende a US\$14,032 miles. No obstante, es preciso señalar que, de acuerdo con la línea base del costo de septiembre de 2017, el monto de inversión inicial fue de US\$7,352 miles, de los cuales se ha ejecutado el 83.3%, equivalente a US\$ 6,124 miles (una ejecución del 81.7% al 31 de diciembre de 2021).

- El avance físico global se estima en 47.5% versus un 54.0% programado, de acuerdo con línea base del cronograma de junio de 2022 (avance físico de 73.5% versus 96.3 % programado, al 31 de diciembre de 2021, de acuerdo con línea base del cronograma de marzo de 2021).
- El proyecto se encuentra detenido desde abril de 2020, debido a un proceso de solución de controversias con el Consorcio OBS - IMECON S.A. Se inició un peritaje para resolver las controversias que culminó en 2021, y dio como resultado el reconocimiento de S/1.8 millones, incluido IGV, a favor del Consorcio. El 8 de marzo de 2022, la Compañía comunicó al Consorcio la resolución del contrato por incumplimientos referidos a la custodia de accesos y seguridad del terreno donde se desarrolla el servicio. Actualmente, se realiza el proceso de indagación de mercado para la contratación del servicio de elaboración de la ingeniería complementaria.
- Se cuenta con licencia de edificación vigente hasta el 10 de agosto de 2023.

#### d) Planta de Ventas Puerto Maldonado (1ra etapa) -

Este proyecto corresponde a la construcción, instalación y puesta en marcha de una nueva Planta de Abastecimiento de combustibles en Puerto Maldonado, para atender la demanda de combustibles líquidos a la zona de influencia y reducir el costo de transporte.

Al 31 de diciembre de 2022, el estado del proyecto se detalla como sigue:

- El monto de inversión propuesto asciende a US\$42,461 miles. No obstante, es preciso señalar que, de acuerdo con la línea base a abril de 2019, el monto de inversión inicial fue de US\$ 19,491 miles, de los cuales se ha ejecutado el 99.3%, equivalente a US\$ 19,354 miles (una ejecución del 97.0% al 31 de diciembre de 2021).
- El avance físico global se estima en 63.8% versus un 80.4% programado, de acuerdo con la línea base a junio de 2022 (avance físico de 81.9% versus 95.0% programado, al 31 de diciembre de 2021, de acuerdo con línea base a septiembre de 2020).
- Con respecto al avance del servicio de procura y construcción, a cargo de la contratista Technitiques, éste fue de 96% en trabajos preliminares generales, 85% en trabajos civiles, 92% en trabajos mecánicos y 57% en trabajos eléctricos e instrumentación.
- Respecto al uso de servidumbre, ésta se viene gestionando ante la Superintendencia Nacional de Bienes Estatales (SBN), trámite que se inició solicitando pronunciamiento al MEM.

#### (ii) Concesión de terminales -

El objeto de los Contratos de Operación de Terminales es designar a los operadores que lleven a cabo, a su exclusiva responsabilidad, costo y riesgo, la operación de los terminales de almacenamiento de combustibles en el norte, centro y sur del país; asimismo, dentro del plazo de los contratos se establece la ejecución de inversiones comprometidas y adicionales. La operación de los terminales comprende las actividades de recepción, almacenamiento y despacho de hidrocarburos; incluye el mantenimiento y el cumplimiento de las normas técnicas de seguridad y ambiente.

El mantenimiento de los activos en concesión está previsto dentro de los respectivos contratos de operación, los que establecen que los activos, al término de los contratos, deben ser devueltos en las mismas condiciones en que fueron entregados, aceptándose únicamente el desgaste normal de uso.

Durante 2014, se llevó a cabo el concurso público para seleccionar a los Operadores de los Terminales Norte, Centro y Sur; otorgándose la Buena Pro para los Terminales del Norte y del Centro al consorcio Terminales del Perú, conformado por las empresas Graña y Montero Petrolera S.A. y Oiltanking Perú S.A.C. Se suscribieron los respectivos Contratos de Operación por un periodo de 20 años, con vigencia hasta el 31 de octubre de 2034 (para los Terminales del Norte) y el 1 de septiembre de 2034 (para los Terminales del Centro).

Las condiciones de los acuerdos incluyen ejecutar inversiones adicionales por un monto aproximado de US\$83,116 miles (para los Terminales del Norte) y US\$102,842 miles (para los Terminales del Centro) e inversiones comprometidas por US\$18,390 miles (para los Terminales del Norte) y US\$18,766 miles (para los Terminales del Centro).

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, el valor neto en libros de los activos en concesión asciende a US\$109,534 miles y US\$105,526 miles, respectivamente; incluidos principalmente en los rubros de terrenos y de maquinaria y equipo.

#### (iii) Seguros -

Los activos y las operaciones de la Compañía están asegurados por una póliza de seguro integral que cubre lo siguiente:

- Póliza de propiedad y lucro cesante por un monto asegurado de US\$500,000 miles con valor declarado de US\$6,746,787 miles; vigente hasta el 9 de septiembre de 2023.
- Póliza de sabotaje y terrorismo por un monto asegurado de US\$200,000 miles con valor declarado de activos de US\$6,746,787 miles; vigente hasta el 27 de junio de 2023.
- Póliza de responsabilidad civil general comprensiva por un monto asegurado de US\$100,000 miles; vigente hasta el 25 de febrero de 2023.
- Póliza de responsabilidad civil de aviación por un monto asegurado de US\$500,000 miles, vigente hasta el 24 de abril de 2024.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Gerencia considera que la póliza de seguro integral descrita anteriormente cubre apropiadamente el riesgo de pérdida estimado de sus activos

#### (iv) Depreciación -

El cargo a resultados por la depreciación del año de propiedad, planta y equipo se distribuye así:

	<u>2022</u> <u>US\$000</u>	<u>2021</u> <u>US\$000</u>
Costo de ventas (Nota 23) (*)	73,720	38,563
Gastos de venta y distribución (Nota 24)	9,501	10,662
Gastos de administración (Nota 25)	6,948	3,950
	<u>90,169</u>	<u>53,175</u>

(\*) No incluye la depreciación de propiedades de inversión por US\$10 miles en 2022 (US\$11 miles en 2021).

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía no ha otorgado ningún elemento de su activo fijo en garantía de préstamos.



El costo bruto de los activos totalmente depreciados en uso al 31 de diciembre de 2022 asciende a US\$162,605 miles equivalente a S/545,617 miles (US\$158,622 miles equivalente a S/532,616 miles, al 31 de diciembre de 2021).

(v) Principales adiciones relacionadas a obras en curso -

En 2022, las adiciones de obras en curso principalmente corresponden al contrato EPC (Engineering, Procurement and Construction), PMC (Project Management Office), PMO (Project Management Consulting), Servicios Auxiliares y Otros Servicios del PMRT que representan una inversión de US\$314,749 miles (US\$530,146 miles en el año 2021); y otras obras en curso que suman US\$63,561 miles.

Adicionalmente, los costos por préstamos capitalizados durante 2022 relacionados con el PMRT ascendieron a US\$202,614 miles (US\$185,313 miles durante 2021).

(vi) Retiro de activos -

En 2022, la disposición final de activos incluye principalmente el costo totalmente depreciado de ciertos bienes (una camioneta, una retroexcavadora y un volquete) en custodia de la Gerencia de Oleoducto, y la baja del costo de ciertos mantenimientos mayores a cargo de la Gerencia de Refinería Talara. El monto total del retiro de activos asciende a US\$4,086 miles.

En 2021, la disposición final de activos incluye principalmente el costo totalmente depreciado de motores de combustión, remolcadores, tanque de almacenamiento y turbinas industriales en custodia de la Gerencia Oleoducto; una camioneta en Refinería Talara; grupos electrógenos, bombas eléctricas, camionetas, tanques horizontales a cargo de la Gerencia Comercial y equipos diversos de informática registrados como fuera de uso en custodia por la Gerencia del Departamento Tecnologías de Información por un valor de US\$4,545 miles.

(vii) Deterioro de activos -

a) Unidades Generadoras de Efectivo (UGEs) -

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía, teniendo en cuenta la disminución en los ingresos y resultados del año 2022 de la UGE Operaciones Oleoducto (Nota 5), con base en información interna y externa, considera que existen ciertos indicios de que los activos de esta UGE podrían estar deteriorados.

La prueba de deterioro ha sido realizada comparando el importe recuperable de la UGE con el valor en libros de sus activos. La UGE corresponde al menor grupo identificable de activos, capaz de generar flujos de efectivo a favor de la Compañía. La Compañía ha determinado el valor recuperable de la UGE mediante la estimación de su valor en uso. Los supuestos claves utilizados en el cálculo del valor en uso se señalan a continuación:

Operaciones Oleoducto (ONP) -

- Se han considerado los flujos operacionales por entradas de efectivo derivados del servicio de traslado y custodia de crudos de la selva norte del país.
- Pronóstico volumétrico de crudo: la Compañía, a partir de proyecciones de producción de petróleo crudo proporcionadas por PERUPETRO S.A., ha elaborado el pronóstico de volúmenes de crudo a transportar por el Oleoducto Norperuano.
- Pronóstico de tarifa de transporte: la Compañía estima la tarifa de transporte aplicada en sus proyecciones tomando como base el esquema tarifario vigente establecido en los contratos que actualmente tiene suscritos.

- Flujo operativo por el servicio de desembarque y uso de crudo: los flujos de entrada estimados provienen del servicio a los operadores de los lotes 67 y 97, actualmente en operación, y el estimado de ingresos proveniente de las operaciones de los lotes 192 y 64, que entrarán en operación en años posteriores.
- Se han considerado los flujos por servicios brindados a la UGE de Producción y comercialización de transporte de residual de Refinería Iquitos.
- Todos los activos relevantes han sido asignados a la UGE.
- Horizonte de proyección de 10 años y una perpetuidad. El cálculo de la perpetuidad no considera una tasa de crecimiento en el largo plazo. La Compañía considera apropiado utilizar un periodo de proyección de 10 años, puesto que, al 31 de diciembre de 2022, no se encuentran operando todos los lotes petroleros ubicados en la selva norte a los cuales se les prestaría el correspondiente servicio de traslado, lo que se estima ocurrirá en el largo plazo.
- Las proyecciones no incluyen flujos de ingresos y salidas de actividades de financiamiento.
- La tasa de descuento se determina antes de impuestos y es afectada por los riesgos específicos de la UGE y de las evaluaciones vigentes que el mercado hace sobre el valor del dinero en el tiempo.
- Los costos y gastos proyectados se estiman tomando como base los gastos presupuestados para el año 2023, preparados por la Compañía. Los costos incluyen un estimado de inversiones de mantenimiento.

Los supuestos claves utilizados para los cálculos del valor en uso son los siguientes:

	2022	2021
Tasa anual de crecimiento promedio (%)	17	17
Margen bruto promedio (%)	49	46
Precios promedio (\$)	12	9
Tasa de descuento (%)	16.62	11.78

Para 2022, la tasa anual de crecimiento corresponde a la tasa de crecimiento anual compuesto de los ingresos durante el periodo 2023 a 2032. El crecimiento de los ingresos se presenta de acuerdo a las proyecciones de los operadores de los lotes petroleros.

El margen bruto promedio corresponde al incluido en las proyecciones, por el período de 10 años.

Las tasas utilizadas son antes de impuestos y reflejan riesgos específicos relacionados con el negocio de la UGE.

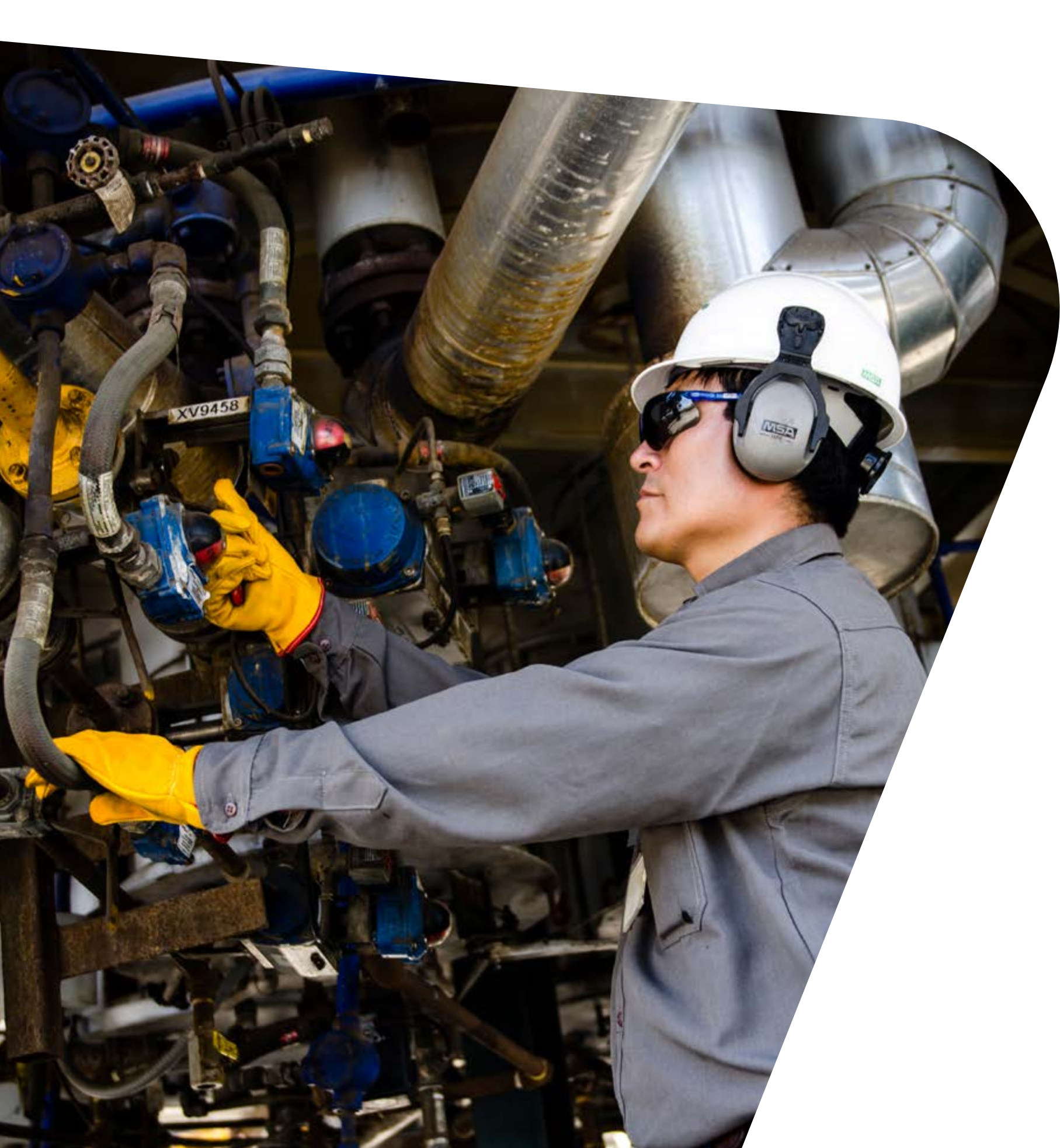
Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía ha estimado que el valor recuperable de la UGE Operaciones Oleoducto asciende a US\$346,578 miles (US\$388,411 miles, al 31 de diciembre de 2021), en tanto que el valor de los activos en libros (como parte de los activos de esta UGE se consideran las inversiones en Propiedad, planta y equipo, así como ciertas partidas del activo y pasivo corriente que afectan el capital de trabajo incluido también en la proyección de flujos) asciende a US\$190,106 miles (US\$251,001 miles al 31 de diciembre de 2021).

Análisis de sensibilidad -

El valor recuperable de esta UGE equivaldría a su importe en libros si los supuestos clave serían los siguientes, manteniendo todos los otros supuestos constantes:

Supuesto clave	2022
Tasa anual de crecimiento promedio (%)	15
Margen bruto promedio (%)	40
Precio promedio (\$)	10
Tasa de descuento (%)	22.92





La Compañía ha efectuado la sensibilidad de los supuestos claves utilizados en la determinación del importe recuperable, asumiendo una variación negativa en cada caso de 5%:

Supuesto clave	Variación	Deterioro US\$000
Crecimiento anual presupuestado	-5%	-
Precios año	-5%	-
Margen bruto presupuestado	-5%	-
Tasa de descuento	-5%	-

b) Proyecto de Modernización de la Refinería de Talara (PMRT) -

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía consideró apropiado realizar la prueba de deterioro del PMRT, teniendo en cuenta los cambios en el presupuesto de inversiones, cronograma de ejecución y arranque; así como la variabilidad en los precios del crudo.

La prueba de deterioro ha sido realizada comparando el importe recuperable del PMRT con el valor en libros de sus activos. La Compañía ha determinado el valor recuperable del PMRT mediante la estimación de su valor en uso. Los supuestos claves usados en el cálculo del valor en uso se señalan a continuación:

- Se han considerado los flujos operacionales generados por el PMRT. Las proyecciones de flujos de efectivo comprenden todos los flujos de efectivo que se espera generar en el curso normal del PMRT.
- Los flujos proyectados consideran la inversión por incurrir para concluir la construcción del PMRT.
- Horizonte de proyección de 21 años, incluyendo el periodo de construcción remanente y una perpetuidad. El cálculo de la perpetuidad considera una tasa de crecimiento en el largo plazo de 1.65%. La Compañía considera apropiado utilizar un periodo de proyección de 21 años, el cual se encuentra alineado con la estimación de la vida útil promedio de los activos del largo plazo de la UGE, el ciclo operativo del PMRT y la proyección de los precios de venta de sus productos durante este horizonte, de acuerdo con informes de terceros independientes.
- Tasa de descuento antes de impuestos, afectada por los riesgos específicos de la industria, del mercado y prima de riesgo por estar en etapa de construcción.
- Las proyecciones consideradas en la valorización corresponden a flujos operativos por la compra, refinación y venta de derivados de crudo.
- Los costos fijos y variables han sido definidos por la Compañía.
- Pronóstico de precios de venta: la Compañía estima los precios de venta de productos derivados de petróleo a precios de paridad de importación, sobre la base de la evolución en el tiempo de los precios del petróleo crudo WTI y spreads de los productos derivados, según datos de la fuente internacional especializada en el tema de precios consultora S&P Global (antes llamada IHS Markit).
- Los precios de venta utilizados en la valorización corresponden a los precios en planta.
- Pronóstico volumétrico de compras de petróleo crudo: las cargas de las refinerías son estimadas por la Gerencia Refinación y Ductos, con el modelo matemático de refinación.
- Pronóstico de costos de adquisición: la Compañía, a partir de proyecciones publicadas por la consultora PIRA, ha elaborado el pronóstico de costos de adquisición de crudo y productos, considerando la evolución en el tiempo de los precios del petróleo crudo WTI y spreads de los productos derivados.

Los supuestos claves utilizados para los cálculos del valor en uso son los siguientes:

	2022	2021
Tasa anual de crecimiento promedio (%)	3	3
Margen bruto promedio (%)	16	16
Precio promedio de petróleo refinado (\$)	112	98
Tasa de descuento (%)	9.53	7.79



La tasa anual de crecimiento corresponde a la tasa de crecimiento compuesto anual de los ingresos durante el período 2023 a 2043. Las tasas de crecimiento promedio utilizadas se basan en el desempeño esperado del activo y en los pronósticos de la Compañía.

El margen bruto presupuestado corresponde al margen bruto promedio en las proyecciones en el período operativo de 21 años.

Los precios son el promedio incluido en las proyecciones. La Gerencia determinó los precios presupuestados en función del rendimiento pasado, las tendencias actuales de la industria, tarifas establecidas y expectativas de desarrollo del mercado.

Las tasas utilizadas son antes de impuestos y reflejan riesgos específicos relacionados con el negocio relevante.

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía ha estimado que el valor recuperable del PMRT asciende a US\$6,859,496 miles (US\$5,934,715 miles al 31 de diciembre de 2021), en tanto que el valor de los activos en libros (como parte de los activos de esta UGE se consideran las inversiones en Propiedad, planta y equipo por US\$5,994,673, así como ciertas partidas del activo y pasivo corriente que afectan el capital de trabajo incluido también en la proyección de flujos por US\$247,171) asciende a US\$6,241,844 miles (US\$5,417,256 miles al 31 de diciembre de 2021).

Análisis de sensibilidad -

El valor recuperable del PMRT equivaldría a su importe en libros si los supuestos clave serían los siguientes, manteniendo todos los otros supuestos constantes:

Supuesto clave	2022
Tasa anual de crecimiento promedio (%)	2
Margen bruto promedio (%)	14.81
Precio promedio de petróleo refinado (US\$)	110
Tasa de descuento (%)	10

La Compañía ha efectuado la sensibilidad de los supuestos claves utilizados en la determinación del importe recuperable, asumiendo una variación negativa en cada caso de 5%:

Supuesto clave	Variación	Deterioro US\$000
Crecimiento anual presupuestado	-5%	( 1,528,941)
Precio promedio de petróleo refinado	-5%	( 1,501,931)
Margen bruto presupuestado	-5%	-
Tasa de descuento	-5%	( 2,046,287)

## 12 PROPIEDADES DE INVERSIÓN

	Terrenos US\$000	Edificios y otras construcciones US\$000	Total US\$000
<b>Al 1 de enero de 2021</b>			
Costo	9,339	927	10,266
Depreciación acumulada	-	( 710)	( 710)
Costo neto	<u>9,339</u>	<u>217</u>	<u>9,556</u>

	Terrenos US\$000	Edificios y otras construcciones US\$000	Total US\$000
<b>Año 2021</b>			
Saldo inicial costo neto	9,339	217	9,556
Depreciación del año	-	( 11)	( 11)
Saldo final costo neto	<u>9,339</u>	<u>206</u>	<u>9,545</u>
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>			
Costo	9,339	927	10,266
Depreciación acumulada	-	( 721)	( 721)
Costo neto	<u>9,339</u>	<u>206</u>	<u>9,545</u>
<b>Año 2022</b>			
Saldo inicial costo neto	9,339	206	9,545
Depreciación del año	-	( 10)	( 10)
Saldo final costo neto	<u>9,339</u>	<u>196</u>	<u>9,535</u>
<b>Al 31 de diciembre de 2022</b>			
Costo	9,339	927	10,266
Depreciación acumulada	-	( 731)	( 731)
Costo neto	<u>9,339</u>	<u>196</u>	<u>9,535</u>

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, el rubro propiedades de inversión comprende:

- (a) Un contrato de arrendamiento de inmuebles del Lote Z- 2B firmado con Savia Perú S.A. (ex Petro-Tech Peruana S.A., en adelante Savia) por un plazo de 10 años, que venció el 15 de noviembre de 2013; el cual continúa vigente al amparo del artículo 1700 del Código Civil del Perú que estipula que, al término del plazo del contrato, si el arrendatario permanece en el uso del bien arrendado, no se entiende que hay renovación tácita, sino la continuación del arrendamiento, bajo sus mismas estipulaciones, hasta que el arrendador solicite su devolución, la cual puede darse en cualquier momento. Por este arrendamiento, Savia ha estado pagando a la Compañía US\$10,000 miles anuales.

En abril de 2018, Savia inició un arbitraje contra la Compañía, argumentando que no le corresponde el pago de la merced conductiva establecida en el contrato, considerando que hasta el año 2013 efectuó pagos por un importe equivalente al valor de los activos por un monto de US\$200,000 miles. La Compañía, el 12 de junio de 2019, presentó su contestación ante el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima.

El 5 de septiembre de 2019, la Compañía fue notificada con el Laudo Parcial del arbitraje, donde el Tribunal arbitral resolvió declarar infundadas las pretensiones de Savia.

Al 31 de diciembre de 2020, se encontraba pendiente que el Tribunal Arbitral emita el laudo final, cuyo dictado depende de si existe un acuerdo o no, entre la Compañía y Savia sobre el monto de la merced conductiva. El plazo para las negociaciones con Savia sobre un posible cambio en el monto del arrendamiento de los bienes fue ampliado hasta el 18 de diciembre de 2020. El 1 de febrero de 2021, por orden procesal N°27, el Tribunal Arbitral decidió ordenar la suspensión temporal del pago de la merced conductiva establecida en el contrato correspondiente a los períodos 2019, 2020 y 2021, por el término de seis meses, contados a partir de la notificación de esta orden procesal. El 12 de julio de 2021, el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima, emitió el Laudo final estableciendo el monto del arrendamiento en US\$5,000 miles anuales con vigencia desde el año 2013, así como la devolución de arrendamientos cobrados a Savia en exceso desde esa fecha (Nota 25(b)), según resolución del Laudo, por el cual el 28 de septiembre

de 2021 la Compañía interpuso una Demanda de Anulación de Laudo Arbitral ante el Poder Judicial, debido a que, en opinión de la Gerencia, existen vicios en el proceso arbitral que son causales de nulidad. Asimismo, se solicitó la suspensión de la ejecución del Laudo en mención, siendo admitida la demanda al 31 de diciembre de 2022 por el Poder Judicial. A la fecha se encuentra pendiente la resolución del pedido de nulidad.

- (b) Un contrato de arrendamiento suscrito en marzo de 2014 de la Refinería y Planta de Ventas Pucallpa, Residencias y Oficinas Administrativas con Maple Gas Corporation Del Perú S.R.L. (en adelante, MAPLE), por el plazo de 10 años que venció el 28 de marzo de 2024, estableciendo un pago de US\$1,200 miles anuales.

Durante 2019, la Gerencia Corporativa Legal comunicó a MAPLE que el contrato ha sido resuelto de pleno derecho por incumplimiento del mismo, por no pagar la renta y brindar el servicio de Recepción, Almacenamiento y Despacho. En ese sentido, la Compañía inició un Arbitraje contra MAPLE a fin de que se declare la resolución del arrendamiento al 20 de agosto de 2019, el pago de la renta pendiente e intereses, así como indemnización por lucro cesante y daños.

En setiembre de 2020, se llevó a cabo la audiencia única en donde se dejó constancia de la inasistencia de Maple y el Tribunal Arbitral cerró etapa de instrucción fijando fecha para la emisión del Laudo.

El 12 de octubre de 2020, el Tribunal Arbitral emitió el laudo correspondiente indicando que:

1. Reconoce que el contrato de arrendamiento fue correctamente resuelto por la Compañía por lo que la recuperación de la planta fue legítima.
2. Ordena el pago de las facturas ya emitidas que superan los US\$376 miles.
3. Ordena el pago a favor de la Compañía de una indemnización de US\$7,381 miles más intereses.
4. Ordena a Maple que asuma el 60% de los costos administrativos.

Respecto al punto 3, sobre el monto indemnizatorio se ha solicitado a INDECOPI la inclusión de la Compañía en la lista de acreedores, para el reconocimiento de crédito definitivo. Dicha solicitud fue admitida al 31 de diciembre de 2021. Los activos de la Refinería Pucallpa y Planta de Ventas Pucallpa han pasado a la administración propia de la Compañía.

Al 31 de diciembre de 2022, se encuentra en proceso de contratación el Servicio de Debida Diligencia Ambiental para la Refinería Pucallpa. Con dicho servicio se efectuará la recolección de muestras en el perímetro de la refinería y planta de ventas, con la finalidad de evaluar si estos activos inmuebles se encuentran en óptimas condiciones para ser arrendados y si existe algún pasivo ambiental.

### 13 ACTIVOS POR DERECHO DE USO Y PASIVOS POR ARRENDAMIENTO

- a) Al 31 de diciembre, este rubro comprende los siguientes importes reconocidos en el estado de situación financiera:

	<b>Al 31 de diciembre de</b>	
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
Activos por derecho de uso	29,073	26,216
Pasivo por arrendamientos:		
Parte corriente	18,500	12,004
Parte no corriente	10,946	14,159
	<u>29,446</u>	<u>26,163</u>

El pasivo por arrendamiento incluye el valor presente neto de los pagos de los activos por derecho de uso asociados a alquileres de vivienda, embarcaciones, barcasas y bienes de tecnología de información.

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía no cuenta con arrendamientos que contengan contraprestaciones variables, ni arrendamientos con garantías de valor residual. Los arrendamientos menores a 12 meses y de bajo valor han sido reconocidos como gastos de acuerdo con la política indicada en la nota 2.12.

- b) El movimiento de los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por los años 2022 y 2021 es el siguiente:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
<b>Activos por derecho de uso</b>		
Costo:		
Saldo inicial	68,985	33,258
Adiciones por nuevos arrendamientos	<u>16,659</u>	<u>35,726</u>
Saldo final	85,644	68,984
Depreciación:		
Saldo inicial	( 42,768)	( 29,498)
Costo de operación	( 3,172)	( 2,275)
Depreciación del año	( 10,383)	( 10,995)
Otros	<u>( 248)</u>	<u>-</u>
Costo neto	<u>29,073</u>	<u>26,216</u>
<b>Pasivo por arrendamientos:</b>		
Saldo inicial	26,163	3,503
Adiciones por nuevos arrendamientos	16,659	35,726
Pago de arrendamientos	( 13,576)	( 12,760)
Diferencia en cambio	200	( 306)
Intereses devengados	1,400	1,079
Intereses pagados	<u>( 1,400)</u>	<u>( 1,079)</u>
Saldo final	<u>29,446</u>	<u>26,163</u>

Las adiciones de activos por derecho de uso corresponden principalmente a la renovación de los contratos de arrendamiento de barcasas cuyo plazo vence en 2024.

El cargo a resultados por la depreciación del año de los activos por derecho de uso se distribuye entre los siguientes centros de costo:

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
	<b>US\$000</b>	<b>US\$000</b>
Costo de ventas (Nota 23)	8,826	9,782
Gastos de venta y distribución (Nota 24)	175	104
Gastos de administración (Nota 25)	<u>1,382</u>	<u>1,109</u>
	<u>10,383</u>	<u>10,995</u>



## 14 OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Este rubro comprende:

	Al 31 de diciembre de	
	2022	2021
	US\$000	US\$000
<b>Pasivos corrientes</b>		
Préstamos bancarios sin garantía	708,602	674,106
Préstamo CESCE (ii)	144,444	144,444
Intereses devengados	14,695	5,961
	<u>867,741</u>	<u>824,511</u>
<b>Pasivos no corrientes</b>		
Bonos corporativos (i)	3,126,936	3,126,611
Préstamo CESCE (ii)	<u>972,770</u>	<u>1,114,362</u>
	<u>4,099,706</u>	<u>4,240,973</u>

### (i) Bonos corporativos -

El 12 de junio de 2017, la Compañía emitió bonos en el mercado internacional por US\$2,000,000 miles bajo la regla 144A y la Regulación S, que son excepciones ("Safe-harbors") al marco regulatorio americano (US Securities Act - 1933 y US Securities Exchange Act -1934) que permiten a emisores extranjeros ofrecer, colocar y/o revender valores, sin necesidad de registrarlas ante la comisión de valores de entidades registrantes de valores en la bolsa de Nueva York (SEC). Los fondos recibidos se han destinado al PMRT.

A continuación, un detalle de los bonos emitidos:

- 2032 Notes, importe principal por US\$1,000,000 miles con pago de cupones semestrales a una tasa fija de 4.750% anual, por un plazo de 15 años. Los cupones se pagan desde diciembre de 2017 y el pago del principal tendrá lugar en la fecha de vencimiento de los bonos. Los costos transaccionales ascendieron a US\$7,558 miles y al 31 de diciembre de 2022 el saldo asciende a US\$5,372 miles (US\$5,810 miles al 31 de diciembre de 2021).
- 2047 Notes, importe principal por US\$2,000,000 miles (US\$1,000,000 miles recibidos en la primera emisión de junio 2017 y US\$1,000,000 miles adicionales resultado de la reapertura de bonos en febrero de 2021), a una tasa fija de 5.625% anual, por un plazo de 30 años. Los cupones se pagan semestralmente desde diciembre de 2017 y el pago del principal tendrá lugar en la fecha de vencimiento de los bonos. Los costos transaccionales ascendieron a US\$9,558 miles y al 31 de diciembre de 2022 el saldo asciende a US\$8,857 miles (US\$9,022 miles al 31 de diciembre de 2021) y el monto excedente de la colocación sobre la par de los bonos al momento de la reapertura asciende a US\$135,889 miles.

El contrato de los bonos emitidos no contempla la obligación de cumplir con compromisos financieros (*covenants financieros*); sin embargo, requiere que se suministre información financiera a los bonistas.

Los bonos emitidos no cuentan con garantías específicas contractuales; no obstante, la Ley N°30130 aprueba el otorgamiento de garantías del Gobierno Nacional hasta por US\$1,000 millones (Nota 1-a).

### (ii) Préstamo CESCE -

El 31 de enero de 2018, se suscribió un contrato de préstamo sindicado, siendo el agente administrativo Deutsche Bank SAE por US\$1,300,000 miles. Hasta el 31 de diciembre de 2022, se han recibido los siguientes fondos:

- US\$1,236,717 miles desembolsados en 2018, destinados a reembolsar a las distintas fuentes de financiamiento utilizadas para el pago de facturas del PMRT, correspondientes al EPC con Técnicas Reunidas hasta noviembre de 2018.
- US\$40,111 miles desembolsados en 2020, destinados a reembolsar a las distintas fuentes de financiamiento utilizadas para el pago de facturas del PMRT, correspondientes al EPC con Técnicas Reunidas hasta febrero de 2020.
- US\$14,088 miles desembolsados en 2020, destinados a reembolsar a las distintas fuentes de financiamiento utilizadas para el pago de facturas del PMRT, correspondientes al EPC con Técnicas Reunidas hasta noviembre de 2020.
- US\$9,084 miles desembolsados en 2021, destinados a reembolsar a las distintas fuentes de financiamiento utilizadas para el pago de facturas del PMRT, correspondientes al EPC con Técnicas Reunidas.

Los costos transaccionales ascendieron a US\$72,478 y al 31 de diciembre de 2022 el saldo asciende a US\$33,065 miles (US\$41,193 miles al 31 de diciembre de 2021). Los intereses se pagan de forma semestral a partir de mayo de 2019 con vencimiento en 2030, sobre la base de una tasa de interés fija de 3.285%.

El préstamo en referencia se encuentra garantizado en un 99% por la Compañía Española de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE), por lo que la Compañía paga una contraprestación. Este préstamo no cuenta con garantías específicas contractuales por parte de la Compañía ni del Estado peruano.

Como parte del contrato suscrito la Compañía se encuentra obligada al cumplimiento de ciertos compromisos (*covenants*), dichos compromisos son los siguientes:

Covenants financieros:

- Ratio de endeudamiento.
- Cobertura de servicio de deuda.
- Financiamiento directo para inversión en el PMRT.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía ha cumplido con los *covenants financieros* establecidos, los cuales son medidos trimestralmente.

Covenants no financieros:

- Preservar y mantener las operaciones del negocio.
- Presentar los estados financieros auditados de la Compañía dentro de los 150 días posteriores al cierre de cada año fiscal.
- Utilizar el préstamo para pagar la adquisición de bienes y servicios, incluyendo los pagos del contrato EPC.
- Otorgar al préstamo el rango de *pari passu* (igualdad de condiciones) en la prioridad de pago con todos sus acreedores.
- Cumplir con los procedimientos establecidos con el propósito de prevenir que la Compañía sea utilizada en actividades de lavado de dinero, financiamiento de actividades terroristas, fraude u otros propósitos o prácticas corruptas o ilegales.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, excepto por la presentación de los estados financieros auditados (Nota 34-b), la Compañía ha cumplido con los *covenants no financieros* establecidos.

a) Términos y calendario de reembolso de la deuda -

Los términos y condiciones de los préstamos pendientes son como sigue:

	Moneda original	Tasa de interés nominal %	Vencimiento	Al 31 de diciembre de			
				2022		2021	
				Valor nominal US\$000	Importe en libros US\$000	Valor nominal US\$000	Importe en libros US\$000
Préstamos bancarios sin garantía	S/	1.56 - 1.92	2022	-	-	74,626	74,626
Préstamos bancarios sin garantía	US\$	0.29 - 0.77	2022	-	-	599,480	599,480
Préstamos bancarios sin garantía	S/	5.89 - 9.95	2023	72,481	72,481	-	-
Préstamos bancarios sin garantía	US\$	3.16 - 8.85	2023	636,121	636,121	599,480	599,480
Préstamos CESCE	US\$	3.29	2031	1,155,558	1,117,214	1,300,000	1,258,806
Bonos Corporativos	US\$	4.75	2032	1,000,000	996,195	1,000,000	994,190
Bonos Corporativos	US\$	5.63	2047	2,000,000	2,130,741	2,000,000	2,132,421
Intereses devengados				-	14,095	-	5,961
				<u>4,864,159</u>	<u>4,967,447</u>	<u>4,899,480</u>	<u>5,065,484</u>

El importe en libros corresponde al costo amortizado de los otros pasivos financieros descontados a la tasa efectiva.

b) Clasificación de los préstamos por tipo de uso (\*) -

La Compañía destinó o destinará los fondos obtenidos por financiamiento, según el siguiente detalle:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Capital de trabajo	700,602	604,105
Corto plazo PMRT	8,000	70,000
PMRT	<u>4,244,150</u>	<u>4,385,418</u>
	<u>4,952,752</u>	<u>5,059,523</u>

(\*) No incluye intereses devengados por pagar.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, la Compañía mantuvo préstamos específicos destinados al PMRT y sus tasas de interés efectiva fueron las tasas de capitalización de intereses utilizadas.

c) Movimiento de las obligaciones financieras -

El movimiento de la deuda por obligaciones financieras ha sido el siguiente:

	Préstamos bancarios sin garantía US\$000	Bonos corporativos US\$000	Préstamo CESCE US\$000	Total US\$000
Saldo al 1 de enero de 2021	1,189,248	1,990,584	1,234,568	4,414,398
Nuevos préstamos	1,688,315	1,000,000	9,084	2,877,399
Desembolso sobre la par	-	147,180	-	147,180
Pagos del principal	( 2,360,969)	-	-	( 2,360,969)
Interés y costo transaccional devengado	3,401	156,066	62,264	221,721
Interés pagado (*)	( 5,214)	( 180,000)	( 47,031)	( 212,245)
Costo transaccional pagado	-	( 2,000)	-	( 2,000)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	<u>674,779</u>	<u>3,131,820</u>	<u>1,258,885</u>	<u>5,065,484</u>
Saldo al 1 de enero de 2022	674,779	3,131,820	1,258,885	5,065,484
Nuevos préstamos	2,560,501	-	-	2,560,501
Pagos del principal	( 2,526,005)	-	( 144,444)	( 2,670,449)
Interés y costo transaccional devengado	27,636	156,918	50,456	235,311
Interés pagado (*)	( 19,190)	( 162,224)	( 41,686)	( 223,400)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	<u>718,022</u>	<u>3,126,514</u>	<u>1,122,911</u>	<u>4,967,447</u>

(\*) En 2022, la Compañía ha destinado US\$175,654 miles de los intereses pagados a actividades de inversión, principalmente en lo relacionado al PMRT (US\$208,289 miles en 2021).

d) Estimación de valores razonables -

Al 31 de diciembre, el valor en libros y el valor razonable de las obligaciones financieras son los siguientes:

	Valor en libros (*)		Valor razonable	
	2022 US\$000	2021 US\$000	2022 US\$000	2021 US\$000
Préstamos sin garantía	718,022	674,779	708,602	674,106
Bonos	3,126,514	3,131,820	2,070,783	3,209,600
Préstamo CESCE	1,122,911	1,258,885	1,027,376	1,248,302
Cuentas por pagar a entidad relacionada (Nota 16)	<u>885,888</u>	<u>-</u>	<u>876,104</u>	<u>-</u>
	<u>5,853,335</u>	<u>5,065,484</u>	<u>4,682,865</u>	<u>5,132,008</u>

(\*) No incluye intereses por pagar.

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, para determinar el valor razonable para propósitos de revelación, en el caso de los bonos la Compañía ha utilizado fuentes observables (Bloomberg), clasificadas en el Nivel 1; en tanto para los préstamos sin garantía, se estimaron descontando los flujos futuros de efectivo contractuales con una tasa de interés de mercado actual que está disponible para la Compañía para instrumentos financieros similares, y cuya información para efectuar la medición se ha clasificado en el nivel 2; mientras para el préstamo CESCE, la Compañía ha descontado los flujos de efectivo contractuales con una tasa de interés promedio de endeudamiento de mediano y largo plazo de la Compañía más un spread, cuya información se ha clasificado en el nivel 3.

## 15 CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

Este rubro comprende:

	Al 31 de diciembre de	
	2022 US\$000	2021 US\$000
Proveedores extranjeros de crudo y productos refinados	783,260	1,036,185
Proveedores nacionales de crudo y productos refinados	165,968	139,772
Proveedores de bienes y servicios	122,536	145,064
Empresas navieras y operadoras de terminales y plantas de venta	<u>30,158</u>	<u>31,810</u>
	<u>1,101,922</u>	<u>1,352,831</u>

Las cuentas por pagar comerciales reflejan las obligaciones de la Compañía relacionadas con la adquisición de petróleo crudo y de productos refinados, servicios de transporte de operación de plantas y adquisición de suministros y repuestos.

Al 31 de diciembre de 2022, el principal proveedor del exterior es Trafigura PTE LTD, al que se le adeuda US\$367,231 miles (US\$57,417 miles al 31 de diciembre de 2021), y el principal proveedor nacional de crudo es Petrotal Perú S.R.L. cuyo saldo asciende a US\$72,496 miles (US\$70,881 miles al 31 de diciembre de 2021).



Al 31 de diciembre de 2022, los principales proveedores de servicios son: Superintendencia Nacional de Aduana cuyo saldo asciende US\$21,616 miles (US\$18,400 miles al 31 de diciembre de 2021), Rimac Seguros y Reaseguros cuyo saldo asciende a US\$11,888 miles (US\$14,040 miles al 31 de diciembre de 2021), Técnicas Reunidas de Talara Sociedad cuyo saldo asciende a US\$8,685 miles (US\$16,736 miles al 31 de diciembre de 2021) y Consorcio PMC Talara cuyo saldo asciende US\$7,107 miles (US\$8,725 miles al 31 de diciembre de 2021).

Las facturas se emiten principalmente en dólares estadounidenses, son de vencimiento corriente, no generan intereses y la Compañía no ha otorgado garantías específicas.

**16 CUENTAS POR PAGAR A ENTIDAD RELACIONADA**

Al 31 de diciembre de 2022, este rubro comprende:

	US\$000
Préstamos (a)	751,297
Documentos cancelatorios e intereses (b)	134,591
	<u>885,888</u>
Por su vencimiento -	
Corriente	134,591
No corriente	751,297
	<u>885,888</u>

A continuación, se presenta el movimiento y la composición del rubro:

	Préstamo US\$000	Documentos cancelatorios US\$000	Total US\$000
Nuevos préstamos	750,000	157,295	907,295
Pagos del principal	-	( 24,721)	( 24,721)
Interés devengado	21,914	3,843	25,757
Interés pagado	-	( 205)	( 205)
Diferencia en cambio	( 20,617)	( 1,621)	( 22,238)
Saldos al 31 de diciembre de 2022	<u>751,297</u>	<u>134,591</u>	<u>885,888</u>

Mediante el Decreto de Urgencia N°010-2022, emitido el 12 de mayo de 2022, se establecen medidas extraordinarias en materia económica y financiera destinadas al aseguramiento del mercado local de combustibles, por lo que se dispuso el apoyo financiero transitorio que otorga el Ministerio de Economía y Finanzas (MEF) a través de la Dirección General del Tesoro Público, mediante las siguientes acciones:

- (a) El apoyo financiero mediante un préstamo a la Compañía por un monto en soles equivalente a US\$750,000 miles, destinado a atender obligaciones de corto plazo durante 2022, que equivalen a S/2,785,000 miles, con vencimiento original el 31 de diciembre de 2022, extendido al 31 de diciembre de 2024, mediante adenda de fecha 29 de diciembre de 2022. Esta deuda devenga intereses a una tasa de 5%.





(b) Emisión de Documentos Cancelatorios - Tesoro Público a favor de la Compañía, en aplicación del Decreto de Urgencia N°010-2022, la Compañía solicitó a la Dirección General del Tesoro Público (DGTP) del MEF, la emisión de Documentos Cancelatorios a favor de la Compañía, hasta por la suma de S/500,000 miles, para ser destinados al pago de derechos arancelarios e impuestos asociados a las compras de crudo y productos combustibles, así como otros impuestos por operaciones de comercialización de combustibles. Los referidos Documentos Cancelatorios fueron emitidos, en forma mensual, durante el año 2022, a solicitud de la Compañía. Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía recibió Documentos Cancelatorios por S/595,865 miles (equivalente a US\$157,295 miles) y amortizó S/95,868 miles (equivalente a US\$24,721 miles) con vencimiento original el 31 de diciembre de 2022, extendido al 31 de diciembre del 2023 mediante adenda de fecha 29 de diciembre de 2022, a tasas entre 5% a 6.75%.

c) La compensación de la gerencia clave de la Compañía fue la siguiente:

	<u>2022</u> US\$000	<u>2021</u> US\$000
Beneficios a empleados de corto plazo:		
Salarios de gerencia clave (excluyendo remuneración de directores)	4,339	4,548
Remuneración de directores (todos los que no son ejecutivos)	145	177

No hubo beneficios post-empleo, beneficios a largo plazo, beneficios por terminación y pagos basados en acciones en los años 2022 y 2021.

d) Propietarios -

El Estado Peruano es propietario de las acciones de capital de la Compañía y está representado por cada miembro de la Junta General de Accionistas. Según el vigésimo tercer artículo del estatuto de la Compañía, la Junta General de Accionistas se compone de cinco miembros en representación de las acciones de clase "A" y "B" de propiedad del Estado peruano: El MEM, quien lo presidirá y cuatro miembros en representación del Estado peruano designado por Decreto Supremo. Las transacciones entre la Compañía y el Estado peruano y el MEM corresponden a transacciones con los accionistas.

## 17 OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Este rubro comprende:

	<u>Al 31 de diciembre de</u>	
	<u>2022</u> US\$000	<u>2021</u> US\$000
Obligaciones por laudo arbitral (a)	25,000	25,000
Anticipos recibidos de clientes (b)	24,970	31,074
Tributos (c)	13,245	17,263
Remuneraciones por pagar	19,531	16,256
Depósitos en garantía (d)	4,123	3,779
Instrumentos financieros por pagar	-	45
Otros	4,391	2,376
	<u>91,260</u>	<u>95,793</u>

(a) Corresponde al pasivo por devolución de arrendamientos cobrados a Savia, en virtud de la resolución del Laudo final emitido el 12 de julio de 2021 por el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima (Nota 12(a)). Al respecto, se solicitó la suspensión de la ejecución del laudo en mención, siendo admitida la demanda al 31 de diciembre de 2022 por el Poder Judicial. A la fecha se encuentra pendiente de resolución el pedido de nulidad.

(b) Comprenden principalmente fondos recibidos por anticipos de clientes nacionales y del exterior por US\$24,599 miles y US\$370 miles, respectivamente, para garantizar el suministro de combustible que se encuentra pendiente de despacho. Los anticipos de 2022 y 2021, fueron aplicados en el primer trimestre de 2023 y 2022, respectivamente.

(c) Los tributos por pagar al 31 de diciembre de 2022 incluyen principalmente el impuesto al rodaje, FISE (Fondo Inclusión Social Energético), percepciones y alícuota Osinergmin por US\$6,223 miles, US\$1,696 miles, US\$3,556 miles y US\$1,040 miles, respectivamente. Los tributos por pagar al 31 de diciembre de 2021 incluyen principalmente el impuesto al rodaje, FISE (Fondo Inclusión Social Energético), percepciones, alícuota Osinergmin, e Impuesto a la renta retenido por US\$8,842 miles, US\$2,652 miles, US\$2,074 miles, US\$1,124 miles y US\$1,083 miles, respectivamente.

(d) Corresponden a depósitos en garantía recibidos por terceros para transportar combustible, que cubren posibles ocurrencias de siniestros. En caso no hubiere siniestros, al final del contrato el monto de garantía es devuelto.

## 18 PROVISIONES

Este rubro comprende:

	<u>Al 31 de diciembre de</u>	
	<u>2022</u> US\$000	<u>2021</u> US\$000
<b>Corriente</b>		
Provisión para mejoras del medio ambiente (a)	45,522	11,166
Provisión para reclamos laborales (b)	3,181	2,754
Provisión para reclamos civiles (c)	1,812	1,044
Provisión para taponamiento de pozos (a)	505	482
Provisión por desvinculación laboral (d)	108	691
Otras provisiones	145	145
	<u>51,273</u>	<u>16,282</u>
<b>No corriente</b>		
Provisión para mejoras del medio ambiente (a)	12,488	12,463
Provisión por desvinculación laboral (d)	67	971
Otras provisiones	19	30
	<u>12,574</u>	<u>13,464</u>
	<u>63,847</u>	<u>29,746</u>



El movimiento de las provisiones es como sigue:

	Provisión para mejoras del medio ambiente US\$000	Provisión para reclamos civiles US\$000	Provisión para reclamos laborales US\$000
SalDOS al 1 de enero de 2021	31,227	103	2,073
Provisiones del año (Nota 25, 26 y 27)	-	998	1,249
Pagos	( 6,699)	-	( 387)
Actualización del valor presente	-	-	-
Reversión de provisiones no usadas	-	-	( 15)
Diferencia de cambio	( 899)	( 57)	( 166)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	23,629	1,044	2,754
Provisiones del año (Nota 25 y 27)	39,619	729	717
Pagos	( 5,614)	-	( 376)
Actualización del valor presente	-	-	-
Reversión de provisiones no usadas	-	( 4)	( 58)
Diferencia de cambio	376	43	144
SalDOS al 31 de diciembre de 2022	<u>58,010</u>	<u>1,812</u>	<u>3,181</u>

Provisión para taponamiento de pozos US\$000	Provisión por desvinculación laboral US\$000	Otras provisiones US\$000	Total US\$000
532	4,502	201	38,638
-	-	-	2,247
-	-	( 8)	( 7,094)
-	( 37)	-	( 37)
-	( 2,381)	-	( 2,396)
( 50)	( 422)	( 18)	( 1,612)
482	1,662	175	29,746
-	-	-	41,065
-	( 7)	( 4)	( 6,001)
-	( 4)	-	( 4)
-	( 1,557)	( 14)	( 1,633)
23	81	7	674
<u>505</u>	<u>175</u>	<u>164</u>	<u>63,847</u>

a) Provisión para mejoras del medio ambiente y taponamiento de pozos -

El Estado Peruano promueve la conservación del ambiente y el uso racional de los recursos naturales en las actividades de hidrocarburos, en armonía con la Constitución Política del Perú; la Ley N°26221, Ley Orgánica que norma la actividad de Hidrocarburos en el Territorio Nacional; la Ley N°26821, Ley Orgánica para el Aprovechamiento Sostenible de los Recursos Naturales; la Ley N°27446, Ley del Sistema Nacional de Evaluación del Impacto Ambiental; la Ley N°28245, Ley Marco del Sistema Nacional de Gestión Ambiental; la Ley N°28611, Ley General del Ambiente y la Ley N°29134, Ley que Regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos, entre otras.

El MEM, mediante Decreto Supremo N°039-2014-EM publicado el 12 de noviembre de 2014, aprobó el nuevo Reglamento para la Protección Ambiental de las Actividades de Hidrocarburos, que establece las normas y disposiciones para regular en el territorio nacional la Gestión Ambiental de las Actividades de exploración, explotación, refinación, procesamiento, transporte, comercialización, almacenamiento y distribución de hidrocarburos, durante su ciclo de vida, con el fin de prevenir, controlar, mitigar, rehabilitar y remediar los impactos ambientales negativos de tales actividades.

Asimismo, en el marco del Decreto Legislativo N°674, Ley de Promoción de la Inversión Privada en las Empresas del Estado, la Compañía asumió compromisos contractuales de remediación ambiental de sus unidades que fueron privatizadas, garantizados por el Estado Peruano. Por lo que, de acuerdo con las normas legales, los contratos suscritos y sus políticas de gestión empresarial, al 31 de diciembre de 2022, la Compañía continúa ejecutando trabajos de remediación ambiental en las unidades operativas propias y en las unidades privatizadas.

**Unidades Operativas Privatizadas -**

Desde 2017, no se han ejecutado trabajos de remediación ambiental significativos en las Unidades Operativas Privatizadas considerando el nuevo marco normativo, pero sí se realizan gestiones legales y administrativas en el marco de los Contratos de las Unidades Privatizadas.

En cumplimiento de estas disposiciones, la Compañía ha constituido provisiones para la subsanación de los impactos ambientales negativos causados en las unidades privatizadas por US\$80,228 miles, este monto abarca desde el año 1997 al 2022. Al 31 de diciembre de 2022, el saldo de esta provisión por las unidades privatizadas asciende a US\$7,982 miles (US\$8,078 miles al 31 de diciembre de 2021).

Para el caso de las unidades privatizadas (Refinería La Pampilla, Planta de Lubricantes, Lote X, Lote 8, Terminales y Plantas de Ventas, y Planta de Generación Eléctrica y Gas Natural), las provisiones realizadas se basaron en Estudios Ambientales, que merecieron opinión favorable de la Dirección General de Hidrocarburos - DGH o de la Dirección General de Asuntos Ambientales Energéticos - DGAAE. La provisión se actualiza anualmente en función de los costos de los trabajos realizados o en proceso de ejecución y los costos estimados de trabajos remanentes por ejecutar, correspondiente a los Contratos de Remediación Ambiental respectivos, en función de la normativa ambiental vigente y gestiones legales.

**Unidades Operativas Propias -**

De un total de 230 proyectos de sus Programas de Adecuación y Manejo Ambiental (PAMA) ejecutados y cumplidos por la Compañía desde el año 1995 para adecuar sus operaciones al primer Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos (Decreto Supremo N°046-93-EM), al 31 de diciembre de 2022, se han ejecutado 210 proyectos.

Respecto al instrumento de gestión del Plan Ambiental Complementario (PAC) del PMRT, debido a una necesidad operativa se ha determinado que se debe realizar la "Instalación del Oxidador para la soda gastada proveniente del tratamiento de nafta craqueada y GLP (Item 9 del PAMA)", con el Informe Técnico PMRT N°113-2015-PP del 21 de diciembre de 2015 en el que se aprobó mediante Acuerdo de Directorio N°113-2015-PP, indicando que la Planta de Soda Gastada formaría parte del alcance de las actividades por desarrollarse del PMRT. Siendo su avance de 75% al 31 de diciembre de 2022.

Las unidades operativas propias corresponden a Operaciones Talara, Operaciones Oleoducto, Refinería Conchán, Refinería Selva, Planta de Ventas Aeropuerto y el Lote 64.

En cumplimiento de estas disposiciones, la Compañía ha constituido provisiones para la subsanación de los impactos ambientales negativos causados en sus unidades operativas propias por US\$29,662 miles este monto abarca desde el año 1997 al 2022. Al 31 de diciembre de 2022, el saldo de esta provisión por las unidades operativas propias asciende a US\$5,880 miles, (US\$6,575 miles al 31 de diciembre de 2021).

Para el caso de las unidades operativas propias, las provisiones realizadas se basan en la información de los Sistemas de Gestión Ambiental ISO 14001 de la Compañía y en datos de los costos disponibles de las unidades privatizadas e igualmente se actualizan anualmente en función de sus propias necesidades operativas, del costo de los trabajos realizados, realmente ejecutados o en proceso de ejecución, de los precios del mercado y los costos estimados de trabajos remanentes por ejecutar, según información originada en las unidades operativas propias.

Para las unidades operativas propias, existen nuevas obligaciones legales de orden ambiental, referidas al cumplimiento de las Normas de los Estándares de Calidad Ambiental para Suelo - ECA Suelo (Decreto Supremo N°002-2013-MINAM, Decreto Supremo 013-2015-MINAM y sus complementarias), por lo que la Compañía para la ejecución de diferentes estudios técnicos exigidos por dicha nueva normativa ha ejecutado hasta el 31 de diciembre de 2022 los siguientes desembolsos: para Operaciones Talara US\$11,527 miles (US\$752 miles al 31 de diciembre de 2021), Operaciones Conchán US\$460 miles (US\$147 miles al 31 de diciembre de 2021), Operaciones Oleoducto US\$2,172 miles (US\$132 miles al 31 de diciembre de 2021), Operaciones Selva por US\$1,274 miles (US\$393 miles al 31 de diciembre de 2021), las Gerencias Comerciales US\$228 miles (US\$28 miles al 31 de diciembre de 2021) y Explotación US\$252 miles (US\$138 miles al 31 de diciembre de 2021), cabe indicar que esta provisión se ve reflejada en otras cargas diversas de gestión.

Al 31 de diciembre de 2020, se aprobaron los Informes de Identificación de Sitios Contaminados de 21 instalaciones. En tal contexto, la Gerencia Departamento Ambiental, en coordinación con Southern Copper Corporation, adjudicó el "Servicio de Caracterización, Evaluación de Riesgos a la Salud y el Ambiente y Elaboración del Plan Dirigido a la Remediación de las Instalaciones Priorizadas de la Compañía" en diciembre de 2019 a la empresa TEMA Litoclean S.A.C por un monto de S/11,848 miles (equivalente a US\$3,572 miles), el cual inició formalmente el 3 de febrero de 2020.

Al 31 de diciembre de 2022, se encuentra en revisión por parte de personal de la Jefatura Ambiental Transporte y distribución los informes de "Caracterización de Sitios Contaminados" de 21 instalaciones de la Compañía, con la finalidad de ser presentados al MEM.

De 2014 a 2022, se han reportado un total de 71 siniestros (46 por actos delictivos, 11 por fenómenos geodinámicos, 13 vinculadas con aspectos técnicos y 1 por determinar) en el Oleoducto Norperuano (ONP), de los cuales 47 cuentan con una atención finalizada, a la espera de su aprobación por parte del Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (en adelante, OEFA) y 6 se encuentran con trabajos de remediación aún en ejecución, siendo estos últimos supervisados y monitoreados constantemente por personal de la Gerencia Departamento Ambiental (GDAM), con el compromiso de asegurar la operatividad de la Compañía de forma sostenible y reduciendo los posibles impactos negativos al ambiente.

Complementariamente, desde 2014 se han realizado 20 Evaluaciones Ambientales y Sociales para los eventos significativos en el ONP, en el marco de las mejores prácticas de la industria sobre el particular que, entre otros, han permitido obtener datos reales sobre la dimensión del impacto en el entorno debido a los eventos contingentes. Sobre el particular, es importante resaltar que dicha información es útil a la Compañía en su defensa ante posibles imputaciones de negligencia y/o riesgos a la salud y el ambiente, y sobre la base de sus resultados se ha sustentado que los impactos ambientales son temporales, acotados y reversibles. El monto ejecutado hasta diciembre de 2022 y de 2021 en evaluaciones ambientales y sociales es de US\$8,686 miles, y existe US\$1,067 miles pendiente por ejecutar para actividades que se estima se ejecutarán durante el cuarto trimestre del año 2023.



Asimismo, producto de las contingencias ocurridas en el ONP, el OEFA mediante Resolución Directoral N°012-2016-OEFA/DS, ordenó a la Compañía presentar un proyecto de actualización del informe de gestión ambiental del ONP ante el MEM; en esa línea, la Compañía presentó a la DGAAE-MEM su propuesta de Términos de Referencia (TDR) para la Actualización del PAMA del ONP, los que fueron aprobados mediante Informe N°022-2018MEM-DGAAH/DEAH del 7 de setiembre de 2018; sin embargo, el 25 de febrero del 2019 la Dirección de Evaluación Ambiental de Hidrocarburos (DEAH) del MEM remitió a la Compañía el oficio N°171-2019-MEM-DGAAH/DEAH que contenía las recomendaciones que se deberían incluir como contenido de los TDR; en ese contexto, se realizaron las coordinaciones respectivas para que finalmente el 23 de agosto de 2019, mediante informe N°588-2019-MEM/DGAAH/DEAH, el MEM apruebe los TDR finales para la Actualización del PAMA del ONP.

El objetivo es actualizar el PAMA del ONP para lo cual se está ejecutando el denominado "Servicio de Elaboración de las Condiciones Técnicas para la Actualización del Programa de Adecuación y Manejo del Oleoducto Norperuano", mediante la OTT N°4200085639 suscrita por la empresa Viceversa y la Compañía, por un monto de S/827,894.04 (incluido IGV), el mismo que deberá desarrollarse desde el 22 de junio de 2022 hasta el 12 de febrero de 2023.

Durante 2021, se registraron 3 derrames significativos, los cuales se encuentran en investigación de forma conjunta con OSINERGMIN, la Compañía desembolsó por 2 eventos el monto de US\$143 miles. Asimismo, es preciso señalar que el tercer evento se originó el 31 de diciembre de 2021, por lo que aún está en proceso de contratación la limpieza y remediación del área.

Durante 2022, ocurrieron 15 derrames significativos, los cuales se encuentran en proceso de investigación por parte de la autoridad competente. Al 31 de diciembre de 2022, de estos 15 derrames, 6 se encuentran en etapa ejecución, 6 en etapa de contención y recuperación y 3 aún en proceso de evaluación ambiental.

La Compañía, como parte de la aplicación de su Plan de Contingencia, contrató a empresas especializadas, para la ejecución de las labores de contención de los derrames y remediación ambiental en las zonas afectadas.

El movimiento de la provisión para mejoras del medio ambiente se detalla a continuación:

	Saldos al 1 de enero US\$000	Pagos US\$000	Provisión y actualización US\$000	Saldos al 31 de diciembre US\$000
<b>Año 2022</b>				
Lote 8	2,126	-	-	2,126
Lote X	1,962	-	-	1,962
Pampilla	1,702	( 96)	-	1,606
Lubricantes	118	-	-	118
Terminales del Norte	341	-	-	341
Terminales del Sur	85	-	-	85
Terminales del Centro	1,724	-	-	1,724
Sistema Eléctrico Gas Natural	20	-	-	20
Total Unidades Privatizadas	<u>8,078</u>	<u>( 96)</u>	<u>-</u>	<u>7,982</u>
Operaciones Talara	2,706	( 656)	-	2,050
Operaciones Conchán	911	( 35)	-	876
Operaciones Oleoducto	9,437	( 4,823)	39,619	44,233
Operaciones Refinería Iquitos	1,396	( 4)	-	1,392
Operaciones Comerciales	603	-	-	603
Gerencia Exploración y Explotación	959	-	-	959
Total de Unidades Propias	<u>16,012</u>	<u>( 5,518)</u>	<u>39,619</u>	<u>50,113</u>
	<u>24,090</u>	<u>( 5,614)</u>	<u>39,619</u>	<u>58,095</u>
Diferencia de cambio	( 461)	-	-	( 85)
	<u>23,629</u>	<u>( 5,614)</u>	<u>39,619</u>	<u>58,010</u>

	Saldos al 1 de enero US\$000	Pagos US\$000	Saldos al 31 de diciembre US\$000
<b>Año 2021</b>			
Lote 8	2,126	-	2,126
Lote X	2,021	( 59)	1,962
Pampilla	1,781	( 79)	1,702
Lubricantes	118	-	118
Terminales del Norte	341	-	341
Terminales del Sur	104	( 19)	85
Terminales del Centro	1,762	( 38)	1,724
Sistema Eléctrico Gas Natural	20	-	20
Total Unidades Privatizadas	<u>8,273</u>	<u>( 195)</u>	<u>8,078</u>
Operaciones Talara	4,879	( 2,173)	2,706
Operaciones Conchán	911	-	911
Operaciones Oleoducto	13,784	( 4,327)	9,437
Operaciones Refinería Iquitos	1,400	( 4)	1,396
Operaciones Comerciales	603	-	603
Gerencia Exploración y Explotación	959	-	959
Total de Unidades Propias	<u>22,516</u>	<u>( 6,504)</u>	<u>16,012</u>
Total	<u>30,709</u>	<u>( 6,699)</u>	<u>24,090</u>
Diferencia de cambio	438	-	( 461)
	<u>31,227</u>	<u>( 6,699)</u>	<u>23,629</u>

Los desembolsos para la remediación del ambiente en las unidades privatizadas que realiza la Compañía se registran con cargo a resultados en el rubro de otras cargas de gestión (Nota 2.19). El Artículo 6° de la Ley N°28840 - Ley de Fortalecimiento y Modernización de la Empresa de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., establece que la Dirección General del Tesoro Público transferirá a la Compañía, la totalidad de los recursos necesarios para cubrir los gastos de remediación ambiental de los negocios privatizados que les pertenecieron. Siendo reafirmado por la Vigésima Sexta Disposición Complementaria Final de la Ley N°30114, Ley de Presupuesto del Sector Público para el Año Fiscal 2014, que autoriza al MEM a efectuar transferencias financieras a favor de la Compañía por concepto de remediación ambiental de los negocios privatizados que le pertenecían.

La línea de mandato del Artículo 6° de la Ley N°28840, en el sentido que el Estado Peruano debe resarcir a la Compañía por la remediación ambiental de sus unidades privatizadas, ha sido reafirmada por la Vigésima Sexta Disposición Complementaria Final de la Ley N°30114, Ley de Presupuesto del Sector Público para el Año Fiscal 2014, que autoriza al MEM a efectuar transferencias financieras a favor de la Compañía por concepto de remediación ambiental de los negocios privatizados que le pertenecieron. Al 31 de diciembre de 2022, estaba pendiente por transferirse un monto de US\$11,000 miles para desembolsos futuros, el mismo que también ha sido reconocido por el MEM en 2014.

Siguiendo trámites iniciados en el año 2006, la Compañía ha remitido facturas y similares que sustentan los gastos incurridos por concepto de remediación ambiental al MEM en el periodo de enero de 2007 a octubre de 2014. Ante esta gestión, el MEM depositó en las cuentas de la Compañía con fecha 31 de diciembre de 2014, el monto de US\$1,377 miles (equivalente a S/4,116 miles).

La Compañía ha cursado comunicaciones al MEM solicitando efectuar transferencias financieras por concepto de remediación ambiental, las mismas que han dado como resultado que durante el año 2015 se obtuvieran aportes por US\$20,900 miles (equivalente a S/62,600 miles), los cuales lograron cubrir la totalidad de los gastos desembolsados por la Compañía al 31 de diciembre de 2017 por concepto de remediación ambiental en las unidades privatizadas. Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía se encuentra realizando las gestiones necesarias para lograr la transferencia de los S/34,000 miles (equivalente a US\$9,382 miles) pendientes para cubrir los trabajos de remediación ambiental a los que la Compañía está obligada.





b) Provisión para reclamos laborales -

Corresponde a procesos contingentes de carácter laboral por los que la Compañía considera que será probable realizar futuros desembolsos.

c) Provisión para reclamos civiles -

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía ha estimado una provisión por US\$1,812 miles (equivalente a S/6,923 miles), que incluye procesos frente a: la empresa Cia De Vigilancia Y Seguridad S.A - Covise por US\$994 miles (equivalente a S/3,800 miles), el Sr. Murga Pastor Tobias por US\$721 miles (equivalente a S/2,754 miles) y otros por US\$97 miles (equivalente a S/366 miles).

Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía ha estimado una provisión por US\$1,044 miles (equivalente a S/4,175 miles), que incluye procesos frente a: la empresa Cia De Vigilancia Y Seguridad S.A - Covise por US\$950 miles (equivalente a S/3,800 miles) y otros por US\$94 miles (equivalente a S/373 miles)

d) Provisión desvinculación laboral -

Corresponde al programa de desvinculación voluntaria por mutuo disenso para personal a plazo indeterminado de la Compañía iniciado en 2020. La Compañía ha realizado una estimación considerando los beneficios otorgados a ciertos trabajadores por la finalización del contrato de empleo que mantienen con la Compañía.

19 PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS

El movimiento del impuesto a las ganancias diferido por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y de 2020 es el que sigue:

	Saldos al 1 de enero de 2021 US\$000	Cargo (abono) a resultados (Nota 29-b) US\$000	Saldos al 31 de diciembre de 2021 US\$000	Cargo (abono) a resultados (Nota 29-b) US\$000	Saldos al 31 de diciembre de 2022 US\$000
<b>Activo diferido:</b>					
Provisión para pensiones de jubilación	17	( 4)	13	( 5)	8
Provisión para remediación ambiental	9,192	( 2,241)	6,951	10,057	17,008
Beneficio tributario de pérdida amasable	78,799	40,012	118,811	( 4,503)	114,308
Pasivos por arrendamiento	1,033	6,885	7,718	968	8,686
Ebitda tributario	-	-	-	23,956	23,956
Otras provisiones	6,150	398	6,548	( 827)	5,721
Provisión de deterioro obras en curso PMRT	21,077	-	21,077	-	21,077
	<u>116,268</u>	<u>44,850</u>	<u>161,118</u>	<u>29,348</u>	<u>190,464</u>
<b>Pasivo diferido:</b>					
Costo atribuido de propiedad, planta y equipo e intangibles	( 105,817)	( 15,892)	( 121,709)	( 77,759)	( 199,468)
Activos por derecho de uso	( 1,110)	( 8,624)	( 7,734)	( 842)	( 8,576)
Efecto cambiario de partidas no monetarias (*)	( 110,780)	( 127,495)	( 238,275)	106,390	( 131,885)
	<u>( 217,707)</u>	<u>( 150,011)</u>	<u>( 367,718)</u>	<u>27,789</u>	<u>( 339,929)</u>
Pasivo diferido neto	<u>( 101,439)</u>	<u>( 105,161)</u>	<u>( 206,600)</u>	<u>57,135</u>	<u>( 149,465)</u>

(\*) Corresponde al impuesto diferido generado por la fluctuación del tipo de cambio que afecta a las partidas no monetarias (principalmente activo fijo), debido a que la Compañía tributa el impuesto a la renta en una moneda distinta (soles) a la de su moneda funcional (US\$). Durante 2022, el dólar estadounidense tuvo una depreciación importante respecto al sol generando un ingreso por impuesto a la renta diferido por US\$106,390 miles, a diferencia de 2021, donde el dólar estadounidense tuvo una apreciación importante respecto al sol generando un gasto por impuesto a la renta diferido por US\$127,495 miles.



## 20 PATRIMONIO

### a) Capital social -

Al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, el capital autorizado, suscrito y pagado está representado por 5,572,168,000 y 5,368,412,525 en acciones comunes, respectivamente, cuyo valor nominal es de un sol cada una. Al 31 de diciembre de 2022, la composición del accionariado que participa del capital emitido de la Compañía comprende:

<u>Clase</u>	<u>Número de acciones</u>	<u>Porcentaje %</u>
A	4,457,734,400	80
B	<u>1,114,433,600</u>	<u>20</u>
	<u>5,572,168,000</u>	<u>100</u>

Las acciones clase "A" tienen derecho a voto, pero son acciones indivisibles, intransferibles e inembargables y no podrán ser objetivo de garantía mobiliaria, usufructo o de afectación alguna.

Las acciones clase "B" tienen derecho a voto y podrán ser transferidas a través de mecanismos centralizados de negociación del Mercado de valores.

En la Junta General de Accionistas celebrada el 23 de setiembre de 2022, se aprobó el aumento de capital social por US\$61,143 miles (equivalente a S/203,755 miles) como resultado de la capitalización de utilidades distribuibles del año 2021. El 19 de diciembre de 2022, se informó la inscripción en los Registros Públicos de Lima.

### b) Reserva legal -

De acuerdo con el artículo 229 de la Ley General de Sociedades, se debe constituir una reserva legal con la transferencia de no menos del 10% de la ganancia neta anual hasta alcanzar el 20% del capital pagado. En ausencia de utilidades no distribuidas o reservas de libre disposición, la reserva legal podrá ser aplicada a la compensación de pérdidas, debiendo ser repuesta con las utilidades de ejercicios posteriores.

Al 31 de diciembre de 2022, la reserva legal registrada asciende a US\$8,724 miles (equivalente a S/33,325 miles); habiéndose constituido en el año 2022 una reserva legal ascendente a US\$6,794 miles (equivalente a S/22,639 miles), la cual corresponde al 10% de la utilidad neta distribuible del año 2021.

En la Junta General de Accionistas celebrada el 19 de julio de 2021, se aprobaron los estados financieros auditados de la Compañía, correspondientes al ejercicio económico 2020, donde se obtuvo una pérdida de US\$67,280 miles (equivalente a S/178,383 miles) y se determinó su aplicación contra la reserva Legal.

### c) Capital adicional:

El 25 de octubre de 2022, se publicó el DU N°023-2022 - Decreto de Urgencia que establece medidas en materia económica y financiera destinadas a evitar el desabastecimiento de combustible a nivel nacional. Este decreto de urgencia aprobó el aporte de capital de sus accionistas (el Estado) a la Compañía fue por el monto de S/4,000,000 miles, el cual se recibió íntegramente al cierre de noviembre de 2022 y se registró como capital adicional, con una equivalencia de US\$1,014,623 miles. La emisión de acciones resultante de este aporte se ha formalizado en 2023 (Nota 34-c).

### d) Resultados acumulados -

La Junta General de Accionistas aprobó la política de dividendos, que señala: "Las utilidades distribuibles y luego de detraída la participación de los trabajadores, los impuestos de Ley y la reserva legal que pudiera corresponder, se destinarán a los proyectos de inversión para la modernización o ampliación de las actividades de la sociedad, en cumplimiento de sus objetivos anuales y quinquenales aprobados, de conformidad con lo establecido por el artículo 4° de la Ley N°28840 - Ley de Fortalecimiento y Modernización de la Empresa de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.", lo cual es concordante con el Artículo Vigésimo Noveno literal F) del Estatuto Social vigente.

## 21 INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Este rubro comprende:

	<u>2022</u> <u>US\$000</u>	<u>2021</u> <u>US\$000</u>
Ventas nacionales	4,703,528	3,772,839
Fondo de Estabilización de Precios (*) (Nota 8)	142,070	25,299
Otros ingresos relacionados con actividades ordinarias	<u>43,367</u>	<u>2,725</u>
	4,888,965	3,800,863
Ventas al exterior	<u>628,275</u>	<u>355,551</u>
	<u>5,517,240</u>	<u>4,156,414</u>

(\*) A inicios del año 2021, el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (FEPC) aplicó sólo al petróleo industrial 6. Entre marzo y noviembre de 2021, con Decretos Supremos N°006-2021-EM, N°015-2021-EM y N°025-2021-EM, se incluyó al Diesel de uso vehicular como producto sujeto al FEPC. Asimismo, en setiembre de 2021, mediante Decreto Supremo N°023-2021-EM, se incorporó al GLP-E como producto sujeto al FEPC. Posteriormente, mediante el Decreto Supremo N°002-2022-EM, publicado el 28 de marzo de 2022, se incorporó al FEPC a las Gasolinas de 84 y 90 octanos, al Gasohol de 84 octanos, al Gas Licuado de Petróleo destinado para granel (GLP- G) y al Diesel 2 destinado al uso vehicular.

En los años 2022 y 2021, las ventas se descomponen como sigue:

	<u>2022</u> <u>US\$000</u>	<u>2021</u> <u>US\$000</u>
<b>Ventas nacionales:</b>		
Diesel varios	2,576,405	1,882,315
Gasolinas	1,213,279	1,033,914
Crudo ONO	624,898	521,526
GLP	132,253	171,789
Turbo A1	103,036	32,924
Asfaltos	101,088	57,768
Petróleos Industriales	79,986	74,317
Crudo Mezcla	25,143	-
Solventes	17,148	12,164
Gas Húmedo Lote I	3,636	-
HOGBS	5,247	-
Nafta primaria y otros	<u>6,846</u>	<u>14,146</u>
Total ventas nacionales	<u>4,888,965</u>	<u>3,800,863</u>





	2022 US\$000	2021 US\$000
<b>Ventas al exterior:</b>		
Crudo Gran Tierra	103,695	67,625
Petróleos Industriales	105,144	20,939
Diesel varios	93,992	85,257
Turbo A1	91,647	34,560
Crudo NAPO	69,824	-
Crudo ONO	60,778	107,676
Gasolinas	48,169	34,364
Nafta Virgen	26,211	-
ULSD (EXP)	14,901	-
Crudo Reducido	8,586	-
Asfaltos y solventes	4,931	3,805
Nafta Craqueada ADQ. (Exp.)	397	1,325
Total ventas al exterior	628,275	355,551
Total	5,517,240	4,156,414

## 22 OTROS INGRESOS OPERACIONALES

Este rubro comprende:

	2022 US\$000	2021 US\$000
<b>Ingresos reconocidos en un momento en el tiempo:</b>		
Tarifas de operación de terminales (a)	19,261	19,300
Servicios de operaciones terminales (b)	14,291	12,923
Fletes recobrables (c)	10,167	7,684
Operación de abastecimiento PNP	5,160	5,310
Servicios operaciones marítimas	4,013	3,810
Servicio de operación de estaciones de combustible y cisternas a mineras	3,179	-
Ingresos por uso de costo de uso de hidrocarburos	-	233
<b>Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo:</b>		
Arrendamiento SAVIA PERU S.A. (Nota 12 (a))	5,000	5,000
Alquileres	1,540	1,300
Otros ingresos por servicios	1,037	1,184
Transporte crudo por oleoducto (d)	-	9,096
	63,648	65,840

- (a) Comprende los ingresos obtenidos por los contratos de operación para los terminales de la Compañía suscritos con Terminales del Perú para los terminales y plantas del norte y del centro.
- (b) Corresponde a los ingresos por los servicios de recepción, almacenamiento y despacho de combustible.
- (c) Corresponden a los ingresos por la facturación de los gastos de transporte asumidos por los clientes. La Compañía considera un margen en la facturación sobre los gastos incurridos por la gestión de estos.
- (d) Corresponde a los ingresos generados por el transporte de crudo por el Oleoducto Norperuano.



## 23 COSTO DE VENTAS

Este rubro comprende:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Inventario inicial de existencias (**)	579,580	360,902
Compras de petróleo crudo y productos refinados (*)	5,586,137	3,724,959
Gastos operativos de producción (a)	328,584	258,125
Inventario final de existencias (**)	(954,356)	(579,580)
	<u>5,539,945</u>	<u>3,764,406</u>

(\*) El incremento del valor de las compras de 2022 se origina por el mayor precio promedio del petróleo crudo (124.9 US\$BL en 2022 versus 80.5US\$BL en 2021), atenuado por el menor volumen de compras (123 MBDC en 2022 versus 127 MBDC en 2021).

(\*\*) El saldo de inventario inicial y final de existencias excluye a los saldos de materiales, suministros y productos en tránsito. En 2022, el consumo de los materiales y suministros por US\$25,342 (US\$15,382 en 2021) se presentan dentro de la partida de compras de petróleo crudo y productos refinados.

(a) La composición de los gastos operativos de producción es como sigue:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Servicios de terceros (*)	175,243	157,247
Depreciación (Notas 12 y 13)	73,730	38,574
Cargas de personal (Nota 26)	45,139	33,425
Seguros	19,083	17,026
Depreciación de activos por derecho de uso (Nota 13)	8,826	9,782
Cargas diversas de gestión	4,260	225
Amortización	140	7
Otros	2,163	1,840
	<u>328,584</u>	<u>258,125</u>

(\*) Incluye lo siguiente:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Fletes y gastos de transporte terrestre	75,755	68,089
Servicios de mantenimiento y reparación	25,069	20,131
Otros fletes	16,158	14,787
Energía y agua	11,084	10,576
Almacenamiento de productos	13,398	13,318
Despacho de productos	12,660	10,917
Protección y seguridad industrial	4,589	3,516
Alimentación y alojamiento	3,982	3,619
Almacenamiento y despacho (PNP - Petrored)	3,760	4,700
Publicidad	2,231	2,209
Diversos	6,557	5,385
	<u>175,243</u>	<u>157,247</u>

## 24 GASTOS DE VENTA Y DISTRIBUCIÓN

Este rubro comprende:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Cargas de personal (Nota 26)	22,996	18,670
Tributos (a)	18,794	15,647
Servicios de terceros (b)	9,655	8,620
Depreciación (Nota 11)	9,501	10,662
Seguros	4,742	4,290
Materiales y suministros	3,576	3,168
Cargas diversas de gestión	455	520
Depreciación de activos por derecho de uso (Nota 13)	175	104
Pérdida esperada de cuentas por cobrar (Nota 8)	662	-
	<u>70,556</u>	<u>61,681</u>

(a) Incluye lo siguiente:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Alícuota Osinergmin (*)	14,648	12,207
Aporte OEFA	3,766	3,111
Otros menores	380	329
	<u>18,794</u>	<u>15,647</u>

(\*) Corresponde a la contribución destinada al sostenimiento de Osinergmin, aplicable a las empresas del sector hidrocarburos, establecida mediante el artículo 10 de la Ley No.27332, la cual se calcula como un porcentaje de las ventas nacionales.

(b) Incluye lo siguiente:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Servicios de mantenimiento y reparación	2,976	3,017
Servicios de terceros varios	2,697	2,352
Protección y seguridad industrial	2,473	2,316
Publicidad	367	-
Alquileres	393	325
Energía y agua	315	286
Gastos de viaje y transferencias	112	72
Fletes y otros gastos	43	33
Alimentación y alojamiento	259	219
	<u>9,655</u>	<u>8,620</u>

## 25 GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

Este rubro comprende:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Cargas de personal (Nota 26)	72,336	61,604
Servicios de terceros (a)	50,280	46,514
Cargas diversas de gestión (b)	36,758	56,902
Contingencias civiles y laborales administrativas (Nota 18)	1,446	2,247
Depreciación (Nota 11)	6,948	3,950
Tributos	3,702	3,598
Amortización	3,010	2,476
Materiales y suministros	795	846
Depreciación de activos por derecho de uso (Nota 13)	1,382	1,109
Seguros	1,285	803
	<u>177,942</u>	<u>180,049</u>

(a) Incluye lo siguiente:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Asesoría, peritaje y auditorías	15,709	17,652
Servicios de mantenimiento y reparación	7,681	7,454
Servicios de outsourcing IBM	7,594	7,148
Protección y seguridad industrial	4,208	3,277
Gastos bancarios	4,192	1,410
Fletes	2,129	1,908
Servicios temporales	2,552	2,941
Publicidad	1,393	514
Gastos de viaje y transferencias	455	308
Servicios médicos	628	599
Diversos	3,739	3,303
	<u>50,280</u>	<u>46,514</u>

(b) Incluye lo siguiente:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Devolución de arrendamientos (*)	-	35,000
Sanciones administrativas (**)	29,205	19,834
Gestión con acreedor	5,061	-
Gestión ambiental	1,875	1,265
Otros	617	803
	<u>36,758</u>	<u>56,902</u>

(\*) En 2021, este concepto corresponde a la provisión de la devolución de arrendamientos cobrados en exceso a Savia Perú S.A., en virtud de la resolución del Laudo final emitido el 12 de julio de 2021 por el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima por US\$35,000 miles.

(\*\*) En 2022, este concepto incluye principalmente la provisión del resultado de fiscalización 2016 según la Resolución de determinación 012-003-0129531 emitida por SUNAT por US\$16,713 miles y otros por US\$5,353 miles, sanciones administrativas interpuestas por Osinergrmin por US\$3,700 miles, multas por impuesto predial de la Municipalidad de Talara por US\$1,800 miles y otros gastos de gestión ambiental y suscripciones por US\$1,639.

En 2021, este concepto incluye principalmente una Resolución de cobranza coactiva por S/53,110 (equivalente a US\$13,307 miles), que corresponde a multas e IGV vinculados a liquidaciones de cobranza, bajo el argumento de desconocimiento del beneficio aduanero aplicado por la empresa (Régimen de Reposición de Mercadería en Franquicia) del periodo 2014, pagado en febrero de 2022, y el pago de US\$4,251 miles como resultado de la fiscalización del Impuesto a la Renta del año 2015.

## 26 CARGAS DE PERSONAL

Este rubro comprende:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Sueldos y salarios	56,133	49,086
Bonificaciones	31,010	20,645
Contribuciones sociales	19,187	17,183
Gratificaciones	11,704	9,921
Compensación por tiempo de servicios	7,169	6,391
Vacaciones	4,469	3,923
Alimentación	3,550	2,751
Participación de los trabajadores	1,448	-
Sobretiempo	1,443	663
Movilidad	1,087	393
Compensación por trabajo remoto	132	346
Otros	3,139	2,397
	<u>140,471</u>	<u>113,699</u>
Número de empleados al final de año	<u>2,645</u>	<u>2,810</u>

Las cargas de personal, incluyendo el gasto de participación de los trabajadores, se registraron con cargo a los resultados del periodo en los siguientes rubros:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Costo de ventas (Nota 23)	45,139	33,425
Gastos de ventas y distribución (Nota 24)	22,996	18,670
Gastos de administración (Nota 25)	<u>72,336</u>	<u>61,604</u>
	<u>140,471</u>	<u>113,699</u>



## 27 OTROS INGRESOS Y OTROS GASTOS

Los rubros otros ingresos y otros gastos comprenden:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Otros ingresos:		
Reclamos y/o indemnizaciones (seguros/incumplimiento)	12,752	14,778
Regularización de provisión del Programa de asistencia médico familiar	1,558	-
Recuperación de tarifa por uso de puerto de carga en Pucallpa	893	667
Transportadora de Minerales - Terminal Callao	224	-
Recuperación de provisión de cobranza dudosa	10	49
Cesión de activos del Lote 64 (Nota 11)	-	10,552
Devolución de terreno en Terminal Callao (Nota 11)	-	6,261
Recuperación de provisión de programa de desvinculación voluntaria	-	2,418
Devolución de proveedor por saldo a favor en compra de producto	-	2,096
Tasación de activos de Consorcio terminales	-	1,690
Recuperación de provisiones laborales	-	15
Aplicación de cartas fianzas	-	3,115
Otros	2,633	2,963
	<u>18,070</u>	<u>44,604</u>
Otros gastos:		
Provisión por siniestros en oleoducto (Nota 18)	( 39,619)	-
Costo neto de enajenación de activos mantenidos para la venta	( 299)	( 398)
	<u>( 39,918)</u>	<u>( 398)</u>

## 28 INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS

Los ingresos y gastos financieros comprenden:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Intereses sobre depósitos bancarios	1,329	891
Intereses sobre cuentas por cobrar	2,017	190
	<u>3,346</u>	<u>1,081</u>
Pérdida por instrumentos financieros derivados	( 58,350)	( 19,216)
Intereses de préstamos de capital de trabajo (a)	( 53,006)	( 2,273)
Intereses de préstamos por activos transferidos del PMRT (b)	( 28,864)	-
Intereses por obligaciones comerciales (c)	( 13,661)	( 16)
Intereses de arrendamientos	( 1,400)	( 1,079)
Obligaciones tributarias	( 19)	-
	<u>( 155,299)</u>	<u>( 22,584)</u>

a) En 2022, el embalsamiento de pagos, originado por la disminución en los días de crédito con los proveedores, originó el incremento de préstamos bancarios y con ello el incremento de las tasas de interés cobradas por los bancos, debido a la falta de liquidez de la Compañía. Asimismo, en esta partida se incluyen los intereses por el préstamo recibido del Estado según DU N°010-2022 (Notas 14 y 16).





b) Corresponde a los intereses por préstamos relacionados con el Proyecto de Modernización de la Refinería Talara que no han sido capitalizados en conformidad con la NIC 23 "Costos por préstamos", debido a que ciertos activos culminaron su etapa de construcción y se encontraban listos para su uso en las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la Gerencia de la Compañía.

c) En 2022, los recortes en las líneas de crédito bancarias originaron retrasos en el pago directo a proveedores y el reconocimiento de interés por pagos posteriores al vencimiento de sus facturas.

## 29 SITUACIÓN TRIBUTARIA

### a) Tasas tributarias -

De acuerdo con la legislación vigente, la Compañía está sujeta en forma individual a los impuestos que le sean aplicables. La Compañía considera que ha determinado las bases imponibles bajo el régimen general del impuesto a la renta de acuerdo con la legislación tributaria vigente, la que exige agregar y deducir al resultado, mostrado en los estados financieros, aquellas partidas que la referida legislación reconoce como gravables y no gravables, respectivamente. La tasa del impuesto a la renta ha sido fijada en 29.5% desde 2017, mediante Decreto Legislativo N°1261 publicado el 10 de diciembre de 2016.

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía mantiene pérdidas tributarias por S/1,421,653 miles neto de aplicación del 50% de la utilidad tributaria de 2022, equivalente a US\$372,160 miles (S/1,519,726 equivalente a US\$402,750 miles, al 31 de diciembre de 2021). El sistema utilizado por la Compañía para el arrastre de pérdidas tributarias es el sistema "B", el cual consiste en compensar dichas pérdidas, hasta agotar su importe, contra el 50% de las rentas netas que se obtengan en los ejercicios inmediatos posteriores a su generación. La opción del sistema "B" se ejerció con oportunidad de la presentación de la declaración jurada anual del Impuesto a la renta correspondiente al ejercicio en que se generaron las pérdidas, el monto compensado en 2022 fue de S/98,073 miles, equivalente a US\$27,062 miles. Una vez ejercida la opción, no es posible modificar el sistema. De acuerdo con las proyecciones de la Gerencia, la Compañía compensará las pérdidas tributarias acumuladas con ganancias tributarias futuras.

Cabe agregar que, de acuerdo con la legislación tributaria vigente en Perú, los sujetos no domiciliados tributan sólo por sus rentas de fuente peruana. Así, en términos generales, las rentas obtenidas por sujetos no domiciliados por servicios prestados en nuestro país se encuentran gravadas con el Impuesto a las ganancias con una tasa de 30% sobre base bruta, esto en tanto no corresponda la aplicación de un Convenio para evitar la doble imposición (CDI). Para efectos de los servicios de asistencia técnica o servicios digitales prestados por sujetos no domiciliados en favor de sujetos domiciliados resultará indistinto el lugar de prestación de los mismos y en todos los casos se encontrará gravado con el Impuesto a Renta con una tasa de 15% y 30% sobre base bruta, respectivamente. La tasa aplicable a los servicios de asistencia técnica será de 15%, siempre que se cumpla con los requisitos señalados en la Ley del Impuesto a la Renta.

### b) Determinación del impuesto a las ganancias -

El gasto por impuesto a las ganancias mostrado en el estado de resultados integrales (que corresponde íntegramente al impuesto a la renta aplicable en el país) comprende:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Corriente	( 4,026)	-
Diferido (Nota 19)	57,135	( 105,161)
	<u>53,109</u>	<u>( 105,161)</u>

La conciliación de la tasa efectiva del impuesto a las ganancias con la tasa tributaria es como sigue:

	2022 US\$000	%	2021 US\$000	%
<b>(Pérdida) utilidad antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>( 324,328)</b>	<b>100.00</b>	<b>173,098</b>	<b>100.00</b>
Impuesto a las ganancias según tasa tributaria	( 95,676)	29.50	51,064	29.50
Gastos no deducibles permanentes	9,761	3.01	19,258	11.13
Ingresos no gravables permanentes	( 7,655)	( 2.36)	( 1,074)	( 0.62)
Efecto de diferencia en cambio en activo fijo tributario (*)	( 22,902)	( 7.06)	130,647	75.48
Efecto en menor impuesto corriente por diferencia cambiaria tributaria (**)	62,778	19.36	( 97,410)	( 56.27)
Otros	585	0.18	2,678	1.55
<b>Impuesto a las ganancias (corriente y diferido)</b>	<b>( 53,109)</b>	<b>( 16.38)</b>	<b>105,161</b>	<b>60.75</b>

(\*) Corresponde a cambios en el impuesto a la renta diferido como resultado de fluctuaciones del tipo de cambio que afectan la base imponible de los activos no monetarios.

(\*\*) Corresponde al menor impuesto a la renta corriente generado por la fluctuación del tipo de cambio que afecta su determinación en soles pero no al estado financiero cuya moneda funcional es el dólar estadounidense.

La Administración Tributaria tiene la facultad de revisar y, de ser el caso, corregir el impuesto a la renta determinado por la Compañía en los cuatro últimos años, contados a partir del 1 de enero del año siguiente al de la presentación de la declaración jurada del impuesto correspondiente (años abiertos a fiscalización). Los años 2018 a 2022 están abiertos a fiscalización. Debido a que pueden surgir diferencias en la interpretación por parte de la Administración Tributaria sobre las normas aplicables a la Compañía, no es posible anticipar a la fecha si se producirán pasivos tributarios adicionales como resultado de eventuales revisiones. Cualquier impuesto adicional, moras, recargos e intereses, si se produjeran, serán reconocidos en los resultados del año en el que la diferencia de criterios con la Administración Tributaria se resuelva. La Compañía estima que no surgirán pasivos de importancia como resultado de estas posibles revisiones.

De acuerdo con la legislación vigente, para propósitos de la determinación del Impuesto a la renta y del Impuesto General a las Ventas, debe considerarse precios de transferencia por las operaciones con partes relacionadas y/o paraísos fiscales, para tal efecto debe contarse con documentación e información que sustente los métodos y criterios de valuación aplicados en su determinación. La Administración Tributaria está facultada a solicitar esta información al contribuyente. Con base en el análisis de las operaciones de la Compañía, la Gerencia y sus asesores legales opinan que, como consecuencia de la aplicación de esta norma, no surgirán contingencias de importancia para la Compañía al 31 de diciembre de 2022.

### c) Impuesto Temporal a los Activos Netos -

La Compañía está afecta al Impuesto Temporal a los Activos Netos-ITAN, cuya base imponible está constituida por el valor de los activos netos ajustados al cierre del ejercicio anterior al que corresponda el pago, deducidas las depreciaciones y amortizaciones admitidas por la Ley del Impuesto a la Renta, según lo señalado por la norma respectiva (Ley N°28424 y su Reglamento). La tasa del impuesto es del 0.4% para los periodos 2022 y 2021, aplicable al monto de los activos netos que excedan de S/1 millón. El citado impuesto podrá ser pagado al contado o en nueve cuotas mensuales sucesivas. El monto pagado puede ser utilizado contra los pagos a cuenta del Régimen General del Impuesto a la Renta de los periodos tributarios de marzo a diciembre del ejercicio gravable por el cual se pagó el impuesto hasta la fecha de vencimiento de cada uno de los pagos a cuenta y contra el pago de regularización del impuesto a las ganancias del ejercicio gravable al que corresponda.



d) Impuesto a las Transacciones Financieras -

Por los años 2022 y 2021, la tasa del Impuesto a las Transacciones Financieras ha sido fijada en 0.005% y resulta aplicable sobre los cargos y créditos en las cuentas bancarias o movimientos de fondos a través del sistema financiero, salvo que la misma se encuentre exonerada. Estos se presentan como gasto por tributos en el rubro de gastos administrativos.

e) Régimen Tributario del Impuesto General a las Ventas -

La tasa vigente del Impuesto General a las Ventas (incluido el IPM) es 18%.

Mediante Decreto Supremo N°068-2022-EF, publicado el 3 de abril de 2022, el Ejecutivo ha aprobado la Modificación del Nuevo Apéndice III del Texto Único Ordenado de la Ley del Impuesto General a las Ventas e Impuesto Selectivo al Consumo, disponiendo que se excluyan del mismo, hasta el 30 de junio de 2022, a las Gasolinas con un número de Octano Research (RON) superior o igual a 84, pero inferior a 90, superior o igual a 90, pero inferior a 95, los Gasóleos (gasóleo), el Diésel B2, con un contenido de azufre menor o igual a 50 ppm, el Diésel B5 y el Diésel B20, con un contenido de azufre menor o igual a 50 ppm, así como las demás mezclas de Diésel 2 con Biodiésel B100.

El plazo de exclusión podrá ser ampliado por un máximo de seis meses adicionales, previa evaluación de la evolución del precio internacional del petróleo y su incidencia en los precios internos

f) Modificaciones a la Ley del Impuesto a la Renta del Perú que regirán desde el 1 de enero de 2023 -

- Valor de mercado en la transferencia de valores mobiliarios entre partes independientes. - mediante el Decreto Legislativo N°1539 se incorporó el flujo de caja descontado como metodología para determinar el valor de mercado en estas operaciones, estableciéndose los elementos a considerar en dicha determinación mediante Decreto Supremo N°362-2022-EF.
- Comunicación a SUNAT de los acuerdos de precio por importaciones y exportaciones de commodities entre partes vinculadas. - mediante el Decreto Legislativo N°1537 se flexibiliza el plazo y las condiciones para efectuar esta comunicación, desarrollándose su contenido mediante Decreto Supremo N°327-2022-EF.
- Depreciación acelerada de edificios y construcciones nuevas. - mediante la Ley N°31652 se permite que estas partidas sean depreciadas con un porcentaje de 33.33% anual, siendo aplicable a las construcciones que se inicien a partir del 1 de enero de 2023 y que al 31 de diciembre de 2024 tengan un avance de obra de por lo menos el 80%.

Otros aspectos relevantes:

- Código Tributario: entre las principales modificaciones destacan las siguientes:
  - (i) el Decreto Legislativo N°1540 establece que, a partir del 1 de julio de 2024, la Administración Tributaria podrá girar Ordenes de Pago para requerir tributos omitidos que resulten de los registros tributarios en formato electrónico, cuando ella se encuentre habilitada a generarlos por omisión del contribuyente;
  - (ii) el Decreto Legislativo N°1523 incorpora diversos mecanismos relacionados con la transformación digital, como la comparecencia virtual entre otros, a fin de optimizar las facultades de fiscalización de la Administración Tributaria, con vigencia a partir del 19 de febrero de 2022; y

(iii) el Decreto Legislativo N°1528, establece que la prescripción sólo podrá invocarse en un procedimiento, ya sea contencioso o no contencioso, pero no en ambos, con vigencia a partir del 4 de marzo de 2022.

- Perfil de Cumplimiento: el Decreto Legislativo N°1535 establece la asignación de un perfil a todos los contribuyentes, con la finalidad de otorgar facilidades a quienes tengan un buen nivel de cumplimiento tributario y establecer limitaciones en caso contrario.
- Bancarización: el Decreto Legislativo N°1529 requiere que el pago de obligaciones de dar sumas de dinero, por importes a partir de US\$500 o S/2,000 (antes US\$1,000 o S/3,500), se realice a través del sistema bancario y financiero peruano, con vigencia a partir del 1 de abril de 2022.
- Exclusión de los combustibles del tipo diésel y de las gasolinas y gasoholes de 84 a 94 octanos, del Impuesto Selectivo al Consumo: El Decreto Supremo N°068-2022-EF que dispuso esta medida rigió del 4 de abril hasta el 30 de junio de 2022.

g) Revisión Fiscal de la Autoridad Tributaria -

En relación al proceso de fiscalización del Impuesto a la Renta de enero a diciembre de 2016, con fecha 16 de diciembre de 2022, la SUNAT notificó: i) las Resoluciones de Determinación N°012-003-0129532 a 012-003-0129536 emitidas por supuestas omisiones al Impuesto a la Renta de Tercera Categoría - tasa adicional de julio, agosto, setiembre, noviembre y diciembre de 2016, ii) las Resoluciones de Determinación N°012-003-0129519 a 012-003-0129530 emitidas por pagos a cuenta del Impuesto a la Renta de enero a diciembre de 2016, iii) la Resolución de Determinación N°012-003-0129531 emitida por Impuesto a la Renta de Tercera Categoría del ejercicio 2016 y iv) la Resolución de Multa N°012-002-0038228 emitida por la infracción tipificada en el numeral 1) del artículo 178° del Código Tributario vinculada a la determinación del Impuesto a la Renta de Tercera Categoría del ejercicio 2016. Con fecha 23 de diciembre de 2022, la Compañía presentó Recurso de Reclamación contra las Resoluciones de Determinación N°012-003-0129532 a 012-003-0129536 y la Resolución de Multa N°012-002-0038228 y canceló la deuda tributaria contenida en las Resoluciones de Determinación N°012-003-0129519 a 012-003-0129531.

Como consecuencia del proceso de fiscalización de Impuesto a la Renta del periodo enero a diciembre de 2015, con fecha 17 de diciembre de 2021, la SUNAT notificó la Resolución de Determinación N°012-003-0122358, emitidas por supuestas omisiones del Impuesto a la Renta por la tasa adicional del 4.1% de 2015. Dicha resolución fue objeto de un Recurso de Reclamación que fue resuelto mediante Resolución de Intendencia Nro. 0150140016720, notificada a la Compañía el 27 de julio de 2022. Contra esta última Resolución de Intendencia, la Compañía interpuso Recurso de Apelación que, al 31 de diciembre de 2022, se encuentra pendiente de resolver.

Respecto del proceso de fiscalización de Impuesto a la Renta del periodo enero a diciembre de 2014, la SUNAT notificó a la Compañía las Resoluciones de Determinación N°012-0030116931 a 012-003-0116935, emitidas por supuestas omisiones del Impuesto a la Renta por la tasa adicional del 4.1% de 2014, que fueron reclamadas en el plazo de ley. Mediante la Resolución de Intendencia N°0150140016192 SUNAT declaró infundada la reclamación interpuesta, Resolución que fue objeto de un Recurso de Apelación que, al 31 de diciembre de 2022, se encuentra pendiente de resolver.

En cuanto al proceso de fiscalización del Impuesto a la Renta del periodo enero a diciembre de 2013, la SUNAT notificó a la Compañía las Resoluciones de Determinación N°0120030108813 a 012-003-0108818, que fueron reclamadas en el plazo de ley. Con fecha 3 de agosto de 2021, la SUNAT notificó la Resolución de Intendencia N°0150140015507 que declaró infundada la reclamación interpuesta, habiéndose interpuesto oportunamente Recurso de Apelación. Con fecha 26 de enero de 2022, la Sala 9 del Tribunal Fiscal emitió la Resolución N°00668-9-2022 revocó la Resolución de Intendencia N°0150140015507 dejando sin efecto las Resoluciones de Determinación N°012-0030108813 a 012-003-0108818. El caso concluyó favorablemente para la Compañía.

En relación al proceso de fiscalización de Impuesto a la Renta del periodo enero a diciembre de 2012, con fecha 11 de enero de 2021, la SUNAT notificó a la Compañía las Resoluciones de Determinación N°012-003-0101487 a 012-003-0101498 y 012-003-0101500 a 0120030101504, que fueron reclamadas en el plazo de ley. Con fecha 30 de setiembre de 2021, la Compañía fue notificada con la Resolución de Intendencia N°0150140015102 que declaró infundada la reclamación interpuesta, habiéndose interpuesto oportunamente Recurso de Apelación. Con fecha 17 de diciembre de 2021, la Sala 1 del Tribunal Fiscal emitió la Resolución N°11104-1-2022 revocó la Resolución de Intendencia N°0150140015102 dejando sin efecto las Resoluciones de Determinación N°012-003-0101500 a 0120030101504. El caso concluyó favorablemente para la Compañía

### 30 CONTINGENCIAS

La Compañía mantiene pendientes de resolución las siguientes demandas laborales, civiles, tributarias y aduaneras de naturaleza contingente. En opinión de la Gerencia y sus asesores legales, estas contingencias han sido consideradas como posibles y, en consecuencia, no han sido reconocidas en los estados financieros:

	2022 US\$000	2021 US\$000
Procesos civiles	79,966	34,950
Procesos tributarios y aduaneros	47,869	47,737
Procesos laborales	15,172	14,237
	<u>143,007</u>	<u>96,924</u>

El movimiento de las contingencias se detalla a continuación:

	Saldos al 1 de enero US\$000	Adiciones US\$000	Deducciones US\$000	Saldos al 31 de diciembre US\$000
<b>Año 2022</b>				
Procesos civiles (a)	34,950	47,120 (	2,104)	79,966
Procesos tributarios y aduaneros (b)	47,737	770 (	638)	47,869
Procesos laborales (c)	14,237	935	-	15,172
	<u>96,924</u>	<u>48,825</u>	<u>(2,742)</u>	<u>143,007</u>
<b>Año 2021</b>				
Procesos civiles (a)	24,780	24,925 (	14,755)	34,950
Procesos tributarios y aduaneros (b)	33,757	15,601 (	1,621)	47,737
Procesos laborales (c)	15,615	112	(1,490)	14,237
	<u>74,152</u>	<u>40,638</u>	<u>(17,866)</u>	<u>96,924</u>

(a) Al 31 de diciembre de 2022, entre los principales procesos civiles se tienen: Arbitrajes en la Cámara de Comercio de Lima con Heaven Petroleum Operators S. A. (HPO) por US\$30,215 miles y con Consorcio Transmantaro por US\$11,766 miles. Además de procesos con Lambayeque por US\$6,687 miles, Consorcio Cobra por US\$10,000 miles, SIMA por US\$5,403 miles, DEMEM por US\$2,917 miles, se adiciona el proceso Consorcio FCC por US\$3,709 miles. Asimismo, la Compañía enfrenta diversos procesos civiles y arbitrales por US\$8,535 miles. Se reversaron procesos mantenidos con Causa Coest por US\$1,783 miles, SUNAT por US\$638 miles y Consorcio JZEAM por US\$297 miles.

Al 31 de diciembre de 2021, entre los principales procesos Civiles se mantienen los siguientes: Lambayeque por US\$6,687 miles, Consorcio Cobra por US\$10,000 miles, SIMA por US\$5,403 miles, DEMEM por US\$2,917 miles, Causa Coest por US\$1,783 miles y otros menores por US\$6,497 miles.

Asimismo, en 2021, se extornaron los procesos mantenidos con Geopark por US\$3,213 miles, J.A.Garrigues por US\$3,234 miles, Hazco por US\$2,049 miles y C.Tesla por US\$2,033 miles.

(b) Al 31 de diciembre de 2022, los principales procesos corresponden a los mantenidos con la SUNAT por S/171,698 miles (equivalente a US\$47,217 miles), de los cuales uno de ellos se encuentra relacionado al expediente N°04315-2020-0-1801-JR-CA-21 por S/56,000 miles (equivalente a US\$14,056 miles) y otros dos se encuentran relacionados a los expedientes 06305-2019-01801 por S/61,664 miles (equivalente a US\$17,086 miles) y expediente 06304-2019-01801 por S/54,033 miles (equivalente a US\$14,972 miles).

Al 31 de diciembre de 2021, los principales procesos corresponden a los mantenidos con la SUNAT por S/178,351 miles (equivalente a US\$46,065 miles), de los cuales uno de ellos se encuentra relacionado al expediente N°04315-2020-0-1801-JR-CA-21 por S/56,000 miles (equivalente a US\$14,007 miles) y otros dos se encuentran relacionados a los expedientes 06305-2019-01801 por S/61,664 miles (equivalente a US\$17,086 miles) y expediente 06304-2019-01801 por S/54,033 miles (equivalente a US\$14,972 miles).

(c) Al 31 de diciembre de 2022, comprende principalmente al proceso laboral mantenido con el Sindicato de Trabajadores Administrativos por S/48,000 miles equivalente a US\$12,565 miles (S/48,000 miles equivalente a US\$12,006 miles, al 31 de diciembre de 2021).

### 31 (PÉRDIDA) GANANCIA BASICA Y DILUIDA POR ACCIÓN

El cálculo de la (pérdida) ganancia básica y diluida por acción en 2022 y 2021, que se expresan por el mismo valor al no existir acciones con efecto dilutivo, se presenta a continuación:

	(Pérdida) utilidad US\$000	Promedio ponderado de acciones en circulación (en miles)	(Pérdida) utilidad por acción US\$000
<b>2022:</b>			
Pérdida básica y diluida por acción (*)	( 271,219)	6,065,319	( 0.045)
<b>2021:</b>			
Utilidad básica y diluida por acción (**)	67,937	5,572,168	0.012

(\*) Incluye 4,000 millones de acciones que, al 31 de diciembre de 2022, estaban pendientes de emitir por el aporte de capital descrito en la Nota 20-c. Las que se han ponderado desde la fecha de recepción del aporte.

(\*\*) El número de acciones incorpora las acciones emitidas en 2023 como consecuencia de la capitalización de resultados acumulados.

### 32 GARANTÍAS

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía mantiene cartas fianzas emitidas por instituciones financieras locales a favor de proveedores por S/133,401 miles (equivalente a US\$34,922 miles) y por US\$70,373 miles.



Las garantías relacionadas a las obligaciones financieras se revelan en la Nota 14.

#### 34 EVENTOS POSTERIORES

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2022 y hasta la fecha de aprobación de los estados financieros, no han ocurrido otros eventos, en adición a los mencionados seguidamente, que requieran ajustar las partidas de los estados financieros de 2022 o ser revelados en sus notas:

##### a) Cambios en la estructura organizacional -

Con fecha 8 de enero de 2023, en Junta General de Accionistas se acordó designar, a partir del 9 de enero de 2023, al señor Carlos Edgar Vives Suarez como Presidente del Directorio de la Compañía, y al señor Pedro Oswaldo Chira Fernández como miembro del Directorio de la Compañía.

Con fecha 26 de abril de 2023, en Junta General de Accionistas se acordó designar, a partir de dicha fecha, al señor Pedro Oswaldo Chira Fernández como Presidente del Directorio de la Compañía.

Con fecha 19 de enero de 2023 se suscribió el contrato del "Servicio de Consultoría Especializada Internacional que elaborará el Plan de Reestructuración de la Compañía" con el Consorcio Arthur D. Little LLC - Columbus HB Latam INC. en cumplimiento del numeral 4.1 del Decreto de Urgencia 023-2022 (Nota 1-h). Con fecha 31 de julio de 2023, la Compañía recibió el mencionado Plan.

##### b) Financiamiento -

Con fecha 2 de marzo de 2023, la firma clasificadora internacional Fitch Ratings, retiró la vigilancia negativa dado que la Compañía publicó sus estados financieros auditados de 2021 y obtuvo el consentimiento de los tenedores de bonos para evitar un evento de incumplimiento. Asimismo, mantiene la calificación en "BB+" a la Compañía como emisor de deuda de largo plazo en moneda local y extranjera, y finalmente asigna la perspectiva de calificación negativa por el vínculo con la calidad crediticia y perspectiva del país.

En abril de 2023, el Directorio aprobó iniciar las gestiones para obtener las dispensas con la finalidad de modificar la fecha de entrega de los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2022, hasta el 30 de setiembre de 2023, tanto en el marco del contrato del préstamo CESCE como en los Indentures correspondientes a la emisión de Bonos. En ese sentido, la Compañía firmó en mayo y junio de 2023 la enmienda al contrato de préstamo CESCE y los Supplemental Indentures a los Notes 2032 y 2047, respectivamente.

##### c) Emisión de acciones por aportes de capital -

Con fecha 13 de abril de 2023, la Junta General de Accionistas aprobó el aumento del capital social de la Compañía por los aportes realizados por el Estado (nota 20-c) con la creación y emisión de 4,000 millones de acciones de valor nominal S/1 cada una. Con fecha 13 de julio de 2023, se inscribió dicha emisión ante la Superintendencia Nacional de los Registros Públicos (SUNARP).

##### d) Explotación de Lotes I, VI y Z-69 -

En agosto de 2023, PERUPETRO S.A., de acuerdo con el Reglamento de Calificación de Interesados para la Realización de Actividades de Exploración y Explotación o Explotación de Hidrocarburos, informó a la Compañía de su calificación para operar los lotes petroleros I, VI y Z-69 (antes Z-2B). Esta calificación como "Sujeto Económico" permite a la Compañía asumir obligaciones por el 100% de participación en los futuros contratos de explotación de los mencionados lotes, los cuales tienen una producción conjunta de aproximadamente 8.000 barriles por día (BPD) y representan el 19% de la producción nacional.





Av. Enrique Canaval Moreyra 150, Lima 27 - Perú

**Central telefónica: (511) 614 5000**

Portal empresarial: [www.petroperu.com.pe](http://www.petroperu.com.pe)

