

Resultados Trimestrales



PETROPERÚ¹ Informe de Resultados Cuarto Trimestre 2024 - 4T24

Lima, Perú, 22 de febrero, 2025 Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. (OTC: PETRPE) anunció los resultados financieros y operativos para el cuarto trimestre ("4T24"), período finalizado el 31 de diciembre de 2024. Para un análisis financiero más completo, consulte los Estados Financieros Intermedios 4T24² disponibles en la página web de la Superintendencia de Mercado de Valores del Perú – SMV (www.smv.gob.pe).

Descargo de responsabilidad y referencias aplicables: La información contenida en esta presentación es información general sobre Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. ("PETROPERÚ" o la "Compañía") y no pretende constituir asesoramiento u opiniones legales, fiscales o contables. Esta presentación fue preparada por PETROPERÚ con el propósito de proporcionar cierta información financiera y otra información relevante de la Compañía. PETROPERÚ no se responsabiliza por cualquier error u omisión en dicha información, incluidos los cálculos, proyecciones y pronósticos financieros establecidos en este documento. Esta presentación contiene proyecciones, pronósticos, supuestos, estimaciones u otras declaraciones prospectivas. Estas declaraciones prospectivas se encuentran en varios lugares a lo largo de esta presentación e incluyen, sin limitación, declaraciones sobre nuestro desarrollo comercial y desempeño económico futuro, declaraciones sobre el tiempo y el costo de completar el Proyecto de Modernización de la Refinería Talara, los futuros financiamientos y expectativas de PETROPERÚ con respecto a la capacidad y utilización, entre otros. Si bien PETROPERÚ considera que estas declaraciones se basan en supuestos actuales y expectativas razonables, no se puede asegurar que se lograrán los resultados futuros a los que se refieren las declaraciones prospectivas. Advertimos que tales proyecciones o declaraciones prospectivas son, y estarán, según sea el caso, sujetas a muchos riesgos, incertidumbres y otros factores que pueden causar que los resultados reales sean significativamente diferentes de cualquier resultado futuro expresado o implícito en tales proyecciones o declaraciones prospectivas. La Compañía renuncia expresamente a cualquier deber de actualizar cualquiera de las declaraciones prospectivas, u otra información, contenida aquí. Los resultados reales podrían diferir significativamente de las expectativas expresadas por las proyecciones y declaraciones prospectivas contenidas en este documento. Toda información contenida en esta presentación se refiere a PETROPERÚ, a menos que se indique lo contrario. Ciertos datos en esta presentación se obtuvieron de diversas fuentes externas, y ni PETROPERÚ ni ninguno de sus afiliados ha verificado dichos datos con fuentes independientes. Esta presentación contiene medidas financieras de las NIIF "Normas Internacionales de Información Financiera" utilizadas por la administración de PETROPERÚ al evaluar los resultados de las operaciones. La administración de PETROPERÚ considera que estas medidas también proporcionan a los usuarios de los estados financieros comparaciones útiles de los resultados actuales de las operaciones con períodos históricos y futuros. Las medidas financieras no IFRS no deben interpretarse como más importantes que las comparables medidas NIIF.

PRINCIPALES ASPECTOS

- La **Pérdida Bruta** se redujo en 84% YoY³ pasando de una Pérdida Bruta de US\$ -175MM en el 4T23 a US\$ -27MM en el 4T24.
- La **Pérdida Operativa** se redujo en 76% YoY, pasando de US\$ -627MM en el 4T23 a US\$ -150MM en el 4T24.
- La **Pérdida Neta** en el 4T24 fue de US\$ -60MM en comparación a la Pérdida Neta de US\$ -534MM en el 4T23, una reducción en la pérdida de 89%.
- Durante el 4T24, los **Ingresos Totales** se redujeron en 11% (US\$ 113MM) en comparación con el 4T23.
- El **EBITDA Ajustado**⁴ pasó de US\$ -215MM en el 4T23 a US\$ -94MM en el 4T24.
- El saldo final de **Caja** de la Compañía fue de US\$ 131MM al final del 4T24 vs US\$ 41MM al final del 4T23.
- El **Ciclo de Conversión de Efectivo (CCE)** al 4T24 el CCE fue de -58 días vs -15 días al 4T23. Esto se debe a que la Empresa se sigue apalancando con deuda a proveedores directos sin embargo la rotación de cuentas por pagar se viene reduciendo desde el trimestre pasado.
- El **avance físico integral de la NRT**⁵ a diciembre 2024, fue de 100%. Respecto a las Unidades de Proceso y Unidades Auxiliares se cuenta con un avance a diciembre 2024 del 100%.
- El **volumen total de ventas** alcanzó 95 MBDC⁶ en el 4T24, mayor en 5% respecto al 4T23 (91 MBDC).
- Respecto al **Oleoducto Norperuano (ONP)**, el 03.10.2024 ocurrió una contingencia en el Oleoducto Ramal Norte cuya causa aún está por determinar por las dificultades para acceder donde se originó el hecho.
- Respecto a la actividad de **exploración y producción de hidrocarburos**, actualmente, con relación al Lote 64, en noviembre el Directorio aprobó iniciar la convocatoria pública para la selección de un socio que se desempeñe como Operador del Lote. Por otro lado, respecto al Lote 192, el Plan de Arranque Inicial informado por Altamesa viene presentando dificultades, debido a los problemas de solvencia económica que viene atravesando dicha empresa, por lo que PETROPERÚ viene analizando alternativas de solución. Al cierre del 4T24, en el Lote I, la producción de petróleo está en el orden de 482 BDC⁷ y la de Gas Natural Asociado en 2.4 MMpc/D⁸.

¹ Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A. (en adelante "PETROPERÚ" o "la Compañía").

² Estados Financieros por el periodo del Cuarto Trimestre 2024 terminado el 31.12.2024. A menos que se indique lo contrario, todas las cifras son presentadas en dólares americanos y referencias a "Dólares" o "US\$". Los estados financieros trimestrales han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el IASB (*International Accounting Standards Board*).

³ YoY: Year over Year, comparación anual.

⁴ EBITDA es definido como Ingresos Netos más Impuesto a la Renta más Participación de los Trabajadores menos los Ingresos Financieros más el Costo Financiero más Amortización y Depreciación. El EBITDA ajustado se define como: EBITDA menos los Otros Ingresos y Gastos Netos y las diferencias de cambio netas.

⁵ Nueva Refinería Talara: el cual consiste en la construcción de una nueva refinería con los más altos estándares tecnológicos y competitividad de la región. La nueva refinería modificará íntegramente el esquema actual de producción de la Refinería Talara, mediante la incorporación de nuevos procesos de refinación, servicios auxiliares y facilidades relacionadas.

⁶ MBDC: Miles de Barriles por Día Calendario

⁷ BDC: Barriles por día calendario.

⁸ MMpc/D: Millones de pies cúbicos por día.

Resultados Trimestrales



Por su parte, la producción petróleo del Lote VI está en el orden de 1.6 MBDC y la de Gas Natural Asociado en 3.3 MMpc/D, mientras que la producción de petróleo del Lote Z-69 está en el orden de 4.2 MBDC, la de Gas Natural asociado en 8.7 MMpc/D, finalmente, respecto al Lote X, en el 4T24 en promedio la producción de petróleo fue en el orden de 3.2 MBDC y la de Gas Natural asociado en 4.8 MMpc/D.

1. ANÁLISIS

1.1. ENTORNO MACROECONÓMICO

Las tendencias generales del crecimiento global continúan ligeramente al alza, situándose alrededor del 3.1%. Por un lado, Estados Unidos siguió siendo la economía desarrollada más dinámica y compensó el menor dinamismo de Japón y Reino Unido, entre otros países. De otro lado, se mantuvo la incertidumbre sobre el crecimiento de China, donde el impacto de los estímulos anunciados podría verse limitado por el alto endeudamiento, las presiones deflacionarias y las tensiones comerciales con las economías desarrolladas. Para 2025 se revisa a la baja el crecimiento de 3.1% a 3.0%. Esta proyección asume que la economía de Estados Unidos continúa con el impulso observado a mita del año 2024. Sin embargo, el aumento de las tensiones comerciales y la implementación parcial de las medidas arancelarias anunciadas por Estados Unidos afectaría el crecimiento global, principalmente de sus socios comerciales como México y China. Asimismo, la inflación continuó registrando un ritmo más lento de reducción conforme se aproxima a las metas de los bancos centrales.

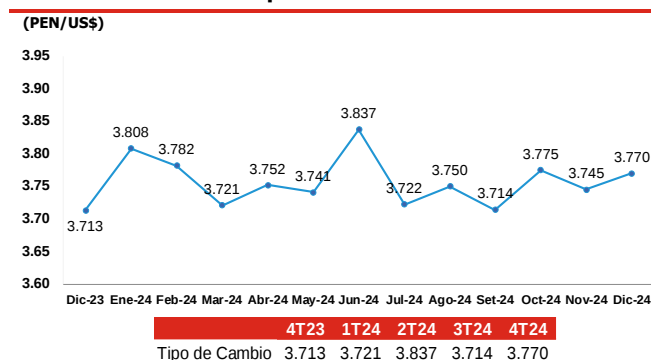
En el caso del Perú, en el periodo de evaluación la economía continuó mostrando signos de recuperación, principalmente de los sectores primarios, tal como la pesca, manufactura primaria, minería (mayor producción de cobre, molibdeno y plata) y agropecuario, por lo que se espera un crecimiento en el orden del 3.2%, superior al trimestre anterior (3.1%). Por su parte, en los sectores no primarios, se revisa al alza la proyección de la construcción en línea con la mayor inversión pública observada en infraestructura.

En cuanto a la inflación, continuó desacelerándose, aunque persisten presiones inflacionarias en el sector servicios de las economías avanzadas y en algunas economías emergentes como Brasil por un crecimiento por encima del potencial. La mayoría de los bancos centrales redujeron sus tasas de interés, aunque en Estados Unidos las medidas de la nueva administración podrían retrasar la convergencia inflacionaria, limitando los recortes de las tasas de interés de la Fed.

Respecto a la inflación interanual en el Perú, de setiembre a diciembre 2024 registró un incremento de 1.78% a 1.97%. El alza de la inflación interanual se debió al mayor precio de algunos alimentos cuya oferta disminuyó por factores climáticos, como fue el caso de los cítricos, o por el cumplimiento de cuotas, como fue el caso del pescado. Asimismo, se observó un menor ritmo de incremento en rubros como vehículos a motor, transporte local y transporte aéreo internacional.

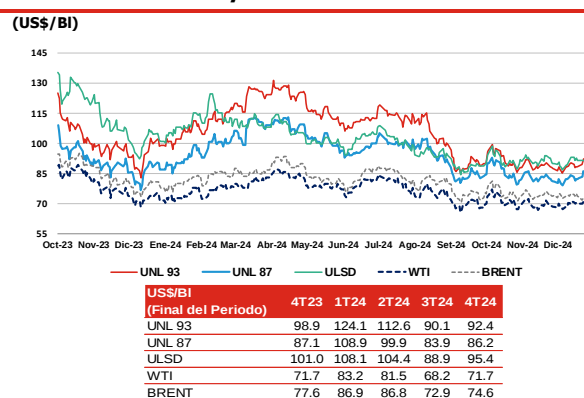
Con relación al tipo de cambio, al cierre de setiembre se situó en S/ 3.770 por dólar, mayor que el cierre del mes anterior S/ 3.745 por dólar, lo que muestra una depreciación del sol. En lo que va del año, el BCRP ha efectuado operaciones de venta spot, colocación de CDR, *Swaps*, entre otros.

Tipo de Cambio



Fuente: SBS

Precios WTI y Marcadores Internacionales



Fuente: Platts

Notas: La Gasolina Regular UNL87 USGC equivale a una gasolina de 92 octanos, y la Gasolina Premium UNL 93 USGC equivale a una gasolina de 98 octanos.

En cuanto a los precios del petróleo, en lo que va del año los marcadores promedio del Brent y del WTI en el 4T24 se encuentran alrededor de 74.6 y 71.7 US\$/B, respectivamente. Esta tendencia al alza en el último trimestre se debió principalmente a la incertidumbre en la oferta, dado por las mayores restricciones al crudo producido en Rusia.

El Perú cuenta con un Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles Derivados del Petróleo (FEPC) cuya finalidad es evitar que la elevada volatilidad de los precios internacionales del petróleo se traslade a los precios de los consumidores locales, tomando

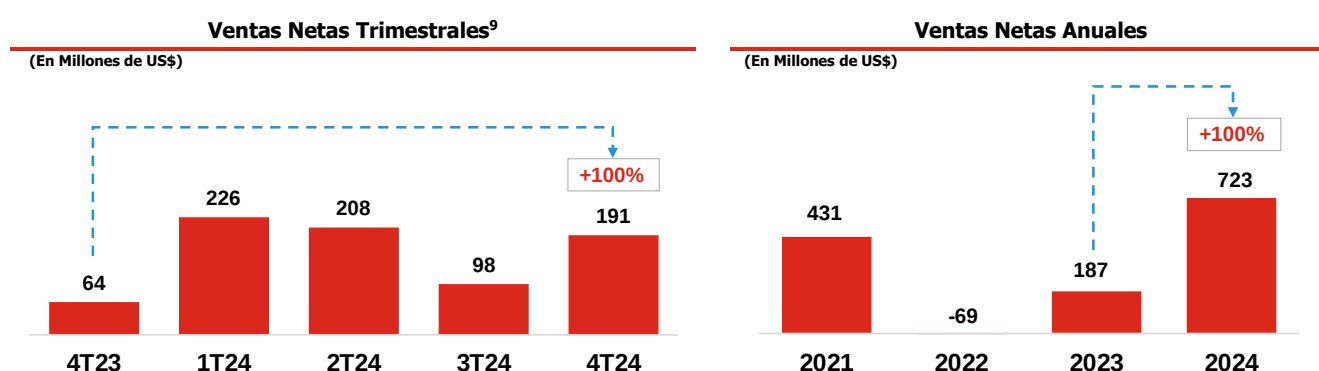
Resultados Trimestrales



en consideración que actualmente se importa gran parte del crudo y productos que se consumen a nivel local. El FEPC consiste en una banda de precios con un límite de precio superior y uno inferior, establecidos por OSINERGMIN de tal manera que los precios que se cobran internamente se encuentren dentro de dicha banda, es así que, cuando el precio internacional sube por encima del límite superior, los consumidores pagan lo equivalente al límite superior y el Estado utiliza los recursos del fondo para posteriormente pagar la diferencia a las empresas comercializadora de productos derivados de petróleo que se encuentren inscritas en el fondo. Sin embargo, si el precio internacional cae por debajo del límite inferior, el consumidor pagaría el precio de dicho límite y la diferencia sería pagada al fondo por las empresas comercializadora de productos derivados de petróleo que se encuentren inscritas en el fondo. Actualmente los productos afectados al FEPC son el Petróleo Industrial 6 de Generación Eléctrica y el Diesel B5 de uso vehicular.

1.2. RESULTADOS FINANCIEROS

1.2.1. ESTADO DE RESULTADOS



El Margen Bruto ha pasado de -18% a -3% en el 4T24 debido principalmente a la menor compra productos terminados en aproximadamente 40% con respecto 4T23 (23 MBDC vs 38 MBDC), como consecuencia de la operación de la NRT. La mayor proporción de compras de productos terminados corresponde a importaciones las cuales representan en promedio el 91% del total de compras de productos.

El Total de Ingresos alcanzó los US\$ 883MM en el 4T24, una disminución de -11% YoY. Si bien es evidente un incremento en el volumen de ventas de respecto al mismo periodo del 2023, el efecto de los precios internacionales de crudo y producto ha generado que el impacto en el nivel de ingresos no sea positivo. La reducción de los precios en los principales productos que comercializa PETROPERÚ se ha visto afectada YoY en un 20% en promedio. Sin embargo, los gráficos de Ventas Netas muestran el efecto de las menores compras de productos terminados en lugar de petróleo crudo como resultado de la operación NTR.

Por otro lado, en el 4T24 se logró reducir las exportaciones de cargamentos de Residual 6 (2 MBDC vs 18 MBDC) respecto al mismo periodo del 2023. Cabe mencionar que dicho producto es comercializado a precios inferiores respecto al costo de adquisición de la materia prima.

Asimismo, el Costo de Ventas como proporción del Total de Ingresos Brutos ha sido 103% en el 4T24 vs 117% en el 4T23. El Costo de Ventas se redujo en 22% respecto al mismo periodo del 2023, principalmente, a la reducción en la compras de crudo y en menor medida, los gastos operativos respecto al mismo periodo 2023, sin embargo, se continúa registrando una menor eficiencia respecto a los ingresos, debido principalmente a una menor realización del inventario por la tendencia a la baja de los precios internacionales de productos, los mayores gastos operativos netos de uso propio y los gastos por la operación de los Lotes VI, Z-69 y X. El Margen Bruto pasó de -18% en el 4T23 a -3% en el 4T24, ello debido principalmente, a la mayor reducción del Costo de Ventas con respecto a la reducción en el Total de Ingresos.

⁹ Ventas Netas: Ventas Total – Compras Totales

Resultados Trimestrales



Análisis del Portafolio de Productos:

VENTAS (En Millones de US\$)				
VENTAS	4T23	4T24	YoY	Participación sobre Ventas
VENTAS LOCALES				
GLP ⁽¹⁾	16	26	56%	3.0%
Gasolinas/Gasoholes ⁽¹⁾	214	236	10%	27.2%
Turbo A-1	50	43	-14%	5.0%
Diesel B5 ^{(1) (2)}	536	449	-16%	51.8%
Petróleos Industriales ^{(1) (2)}	19	34	78%	3.9%
Bunkers (Residual Marino - IFO + Diesel Marino N°2) ⁽¹⁾	2.2	0	-100%	0.0%
Asfalto Líquido / Asfalto Sólido ⁽¹⁾	23	25	9%	2.9%
Otros ^{(1) (3)}	8	11	39%	1.3%
Total Ventas Locales	870	825	-5%	95.1%
EXPORTACIONES				
Nafta Virgen	0	0	N.A.	0.0%
N°6 Fuel Oil, Crudo Reducido, Petróleo Industrial 500	109	14	-87%	1.6%
Diesel 2	0	0	N.A.	0.0%
Otros ⁽⁴⁾	2	28	+100%	3.3%
Total Ventas Exterior	111	42	-62%	4.9%
Total Ventas Locales y Exportaciones	980	867	-12%	
Otros Ingresos Operativos ⁽⁵⁾	16	16	2%	
TOTAL INGRESOS	996	883	-11%	

⁽¹⁾ Descuentos Incluidos

⁽²⁾ Incluye FEPC.

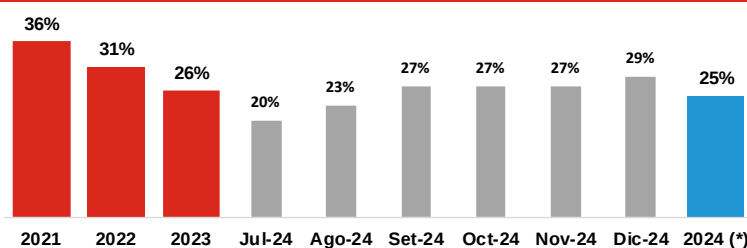
⁽³⁾ Material de Corte, Solventes, Gasolina de Aviación y Ácido Nafténico.

⁽⁴⁾ Turbo A-1, Gasolinas, Asfaltos, IFO's, Ácido Nafténico y crudo.

⁽⁵⁾ Incluye tarifas de operación en terminales, transporte de crudo por oleoducto, arrendamiento Savia Perú S.A. entre otros.

Durante el 4T24, PETROPERÚ ha generado un Ingreso por Ventas Total de US\$ 867MM, 12% menor al 4T23 (US\$ 980MM), con 95% de las ventas concentradas en el mercado local, debido a, como se mencionó anteriormente, a la caída de los precios internacionales de crudo y productos, a pesar de un mayor volumen de ventas respecto al mismo periodo del 2023.

Evolución de la Participación de PETROPERÚ



(*) Cálculo estimado por la Gerencia Corp. Planeamiento de enero a diciembre 2024.

A diciembre 2024, la participación en el mercado interno de combustibles líquidos se estimó en 25%. El Diesel y Gasolinas, son los combustibles de mayor venta en PETROPERÚ, su participación en el mercado se encuentra alrededor de 30% y 37% respectivamente.

En busca de incrementar la participación en el mercado local PETROPERÚ viene realizando las siguientes acciones:

- Incrementar el nivel de ventas y participación de mercado mediante condiciones comerciales competitivas, acorde con el incremento sostenido de la producción de Refinería Talara y las importaciones realizadas, asegurando márgenes para la compañía.
- Garantizar el suministro continuo a los clientes a nivel nacional.
- Continuar con el plan de incrementar el valor de la marca comercial y cambio de identidad visual de la RED PETROPERÚ, acorde con el presupuesto establecido para el presente año.
- Presencia a nivel nacional a través de 710 EE.SS. (a diciembre 2024) de la RED PETROPERÚ y se cuenta con 457 EE.SS. identificadas con la Nueva Imagen, las cuales se encuentran ubicadas en los 24 departamentos del país.

Resultados Trimestrales



Ingresos por Producto

(En Millones de US\$)		2024	% Participación
INGRESOS LOCALES			
GLP ⁽¹⁾	69		
Gasolinas/Gasoholes ⁽¹⁾	823		
Turbo A-1	186		
Diesel B5 ^{(1) (2)}	1,735		
Petróleos Industriales ^{(1) (2)}	90		
Bunkers (Residual Marino - IFO + Diesel Marino N°2) ⁽¹⁾	2.64		
Asfalto Líquido / Asfalto Sólido ⁽¹⁾	95		
Otros ^{(1) (3)}	46		
Total Ingresos Locales	3,047		
EXPORTACIONES			
Nafta Virgen	-		
N°6 Fuel Oil, Crudo Reducido, Petróleo Industrial 500	331		
Diesel 2	-		
Otros ⁽⁴⁾	78		
Total Exportaciones	410		
TOTAL INGRESOS	3,456		

4 Productos	81%
Diesel B5 ^{(1) (2)}	50%
Gasolinas/Gasoholes ⁽¹⁾	24%
Turbo A-1	5%
GLP ⁽¹⁾	2%

2 Productos	74%
Diesel B5 ^{(1) (2)}	50%
Gasolinas/Gasoholes ⁽¹⁾	24%

Ingresos Locales	88%
Exportaciones	12%

⁽¹⁾ Descuentos Incluidos

⁽²⁾ Incluye FEPC.

⁽³⁾ Material de Corte, Solventes, Gasolina de Aviación, Ácido Nafténico y crudo.

⁽⁴⁾ Turbo A-1, Gasolinas, Asfaltos, IFO's, Ácido Nafténico y crudo.

Los productos más representativos de la Compañía y que vienen aportando el mayor ingreso durante el 2024 son el Diesel B5 (Incluye el Diesel B5 S-50) y las gasolinas/gasoholes con una participación respecto a los ingresos totales de 50% y 24% respectivamente.

MERCADO INTERNO

El volumen de venta de combustibles se ha incrementado en aproximadamente 22% respecto al mismo periodo del 2023, los Ingresos por Ventas Nacionales del 4T24 llegaron a US\$ 825MM, 5% menos que los ingresos del mismo periodo del 2023 el cual ascendió a US\$ 870MM, debido a la caída en el precio de los marcadores internacionales del 4T24 vs el mismo periodo del 2023.

Las ventas en el mercado interno se realizan a través del Canal Directo (sector Retail e Industria) y mediante el Canal Mayorista. Las mayores ventas son realizadas a través del Canal Directo.

MERCADO EXTERNO

Los ingresos por exportaciones en el 4T24 fueron de US\$ 42MM y representaron el 5% del Total de Ingresos por Ventas en dicho periodo, se exportó un volumen ascendente a 7 MBDC, 62% menos respecto al mismo periodo del 2023. Durante el 2024 el producto que más se exportó fue el N°6 Fuel Oil (14 MBDC), principalmente por el residual excedente generado por la secuencia de arranque de la NRT.

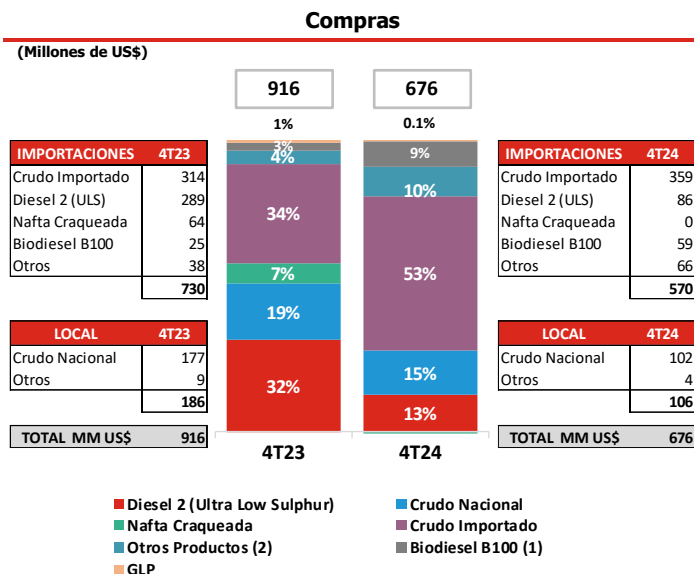
CADENA DE SUMINISTRO

Durante el 4T24 se han presentado 139 días de cierre de puertos vs 162 días en el mismo periodo 2023, es decir, la sumatoria de días por cada puerto de todos los puertos en el litoral peruano, ello incluye también los cierres de puerto por mantenimiento. Los oleajes anómalos han impedido el normal desarrollo de las actividades portuarias y pesqueras, esto a su vez ha dificultado en Talara las transferencias vía cabotaje hacia los diferentes terminales del país, así como las exportaciones de residuales; no obstante, se ha desplegado diferentes acciones en la logística para mantener el abastecimiento de combustibles.

Resultados Trimestrales



COMPRAS



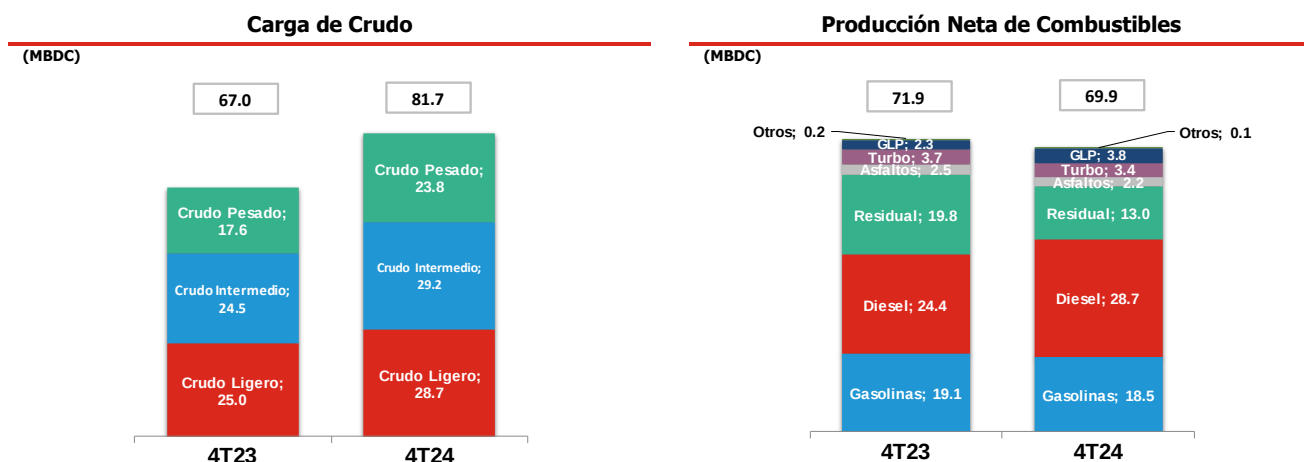
⁽¹⁾ Insumo para la formulación de Diesel B5

⁽²⁾ Incluye HOGBS, Gasolina de Aviación, Condensado de Gas Natural, Alcohol Carburante y Turbo A1

El petróleo procesado procede del mercado local e internacional. El crudo local proviene principalmente de la zona del noroeste, principalmente de Talara y se compra considerando una canasta de precios promedio del petróleo. En términos de volumen, el crudo nacional (que incluye el crudo del Noroeste del país) durante el 4T24 representó el 23% del total de compras de crudo mientras que el crudo importado representó el 77%. Durante el 4T24 se ha comprado 65 MBDC de crudo versus los 61 MBDC comprados en el mismo periodo 2023. Es importante precisar que, PETROPERÚ se encuentra a cargo de algunos contratos de Licencia de los Lotes del Noroeste (Lotes I, VI, Z-69 y X).

Con respecto a la compra de productos, en términos de volumen, como porcentaje de las compras totales, los productos importados representaron el 91%, mientras que las compras locales el 9%. Durante el 4T24, se han comprado 23 MBDC de productos en comparación de los 38 MBDC en el mismo periodo 2023.

El incremento en compras de petróleo respecto con las compras de productos terminados que son más costosos es el efecto inmediato del cambio de la estructura de compra por el arranque de la NRT, la misma que permite al operar al 100%, la disminución de la compra de productos terminados.



Durante el 4T24 la carga de Crudo fue mayor en relación con el mismo periodo del 2023 debido a que ya se cuenta con todas las unidades en producción de la NRT, sin embargo, la producción al 4T24 ascendió a 69.9 MBDC menor al mismo periodo del año 2023, esto se debe a que parte de la producción fue requerida para completar el consumo energético de la Refinería y el inicio de la

Resultados Trimestrales

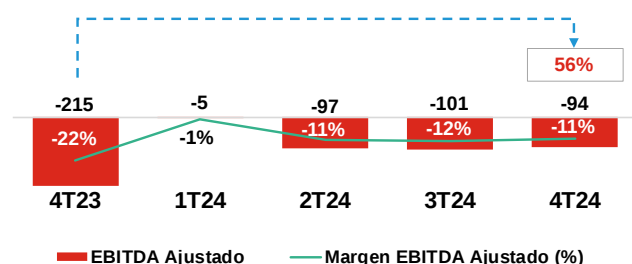


generación de eléctrica a partir de la generación de vapor. Es importante precisar, que la producción neta solo considera productos terminados, es decir no incluye productos intermedios¹⁰, tales como nafta primaria, Diesel 2, gasóleos ligeros y pesados, entre otros.

EBITDA

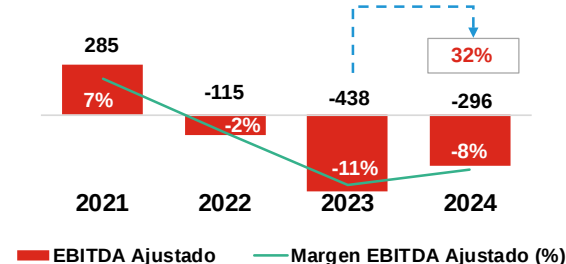
EBITDA Ajustado y Margen de EBITDA Ajustado Trimestral

(En Millones de US\$)



EBITDA Ajustado y Margen de EBITDA Ajustado Anual

(En Millones de US\$)



PETROPERÚ generó un EBITDA Ajustado de US\$ -94MM en el 4T24, en comparación con el US\$ -215MM del 4T23, situación derivada, principalmente, de la Pérdida Bruta registrada en el 4T24 respecto al 4T23 (US\$ -27MM vs US\$ -170MM), con un Margen Bruto negativo de -3%, vs -17 en el 4T23. Asimismo, afectaron negativamente al EBITDA en el 4T24 el menor precio promedio respecto al mismo periodo del 2023, los mayores gastos operativos por depreciación, mantenimiento y consumo propio, y por la operación no optimizada de NRT. Cabe resaltar que, el 4T23 considera el efecto de la provisión por deterioro que impactó a los Otros Gastos.

Los gastos operativos por unidad de negocio son los siguientes:

OPEX: Gastos Operativos

(En Miles de US\$)

Unidad de Negocio	Ejecutado a dic23	Ejecutado a dic24
Refinación	521,172	552,036
Distribución & Comercialización	209,261	216,295
Transporte a través ONP	74,770	78,591
Exploración y Producción	35,234	219,162
Otros	171,915	104,655
Total	1,012,352	1,170,739

La información mostrada en la tabla anterior no incluye participación de trabajadores y el rubro "Otros" corresponde a gastos de Oficina Principal y Unidades Alquiladas. La operación de Refinación es la que representa los mayores gastos operativos entre todas las unidades de negocio de la Compañía (47% a diciembre 2024 y 51% a diciembre 2023) principalmente debido a la puesta en marcha de la NRT (incremento de consumo de materiales y depreciación de las nuevas unidades puestas en marcha); en tanto Exploración y Producción con 19% (gastos que se han incrementado significativamente respecto al año anterior debido a una mayor actividad de los lotes I, VI, Z69 y X); seguido de la unidad de Distribución y Comercialización que concentra sólo el 18% a través de las Plantas de Abastecimiento y Tanques de Almacenamiento a lo largo de todo el país, entre otros.

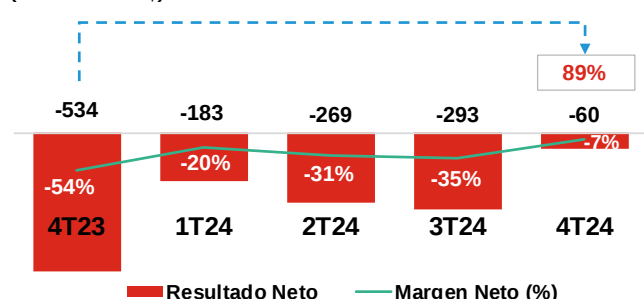
¹⁰ Los productos intermedios son productos que no están en especificación para ser vendidos en el mercado local, requieren tratamiento adicional para convertirse en productos terminados.

Resultados Trimestrales



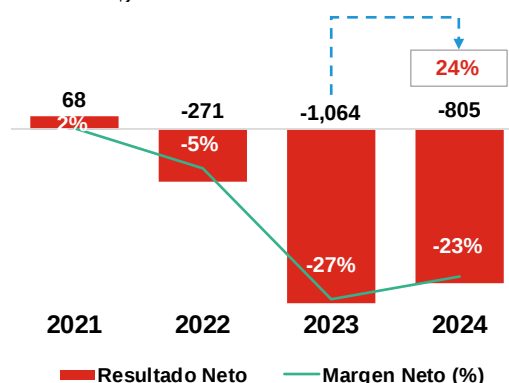
Resultado Neto y Margen Neto Trimestral

(En Millones de US\$)



Resultado Neto y Margen Neto Anual

(En Millones de US\$)

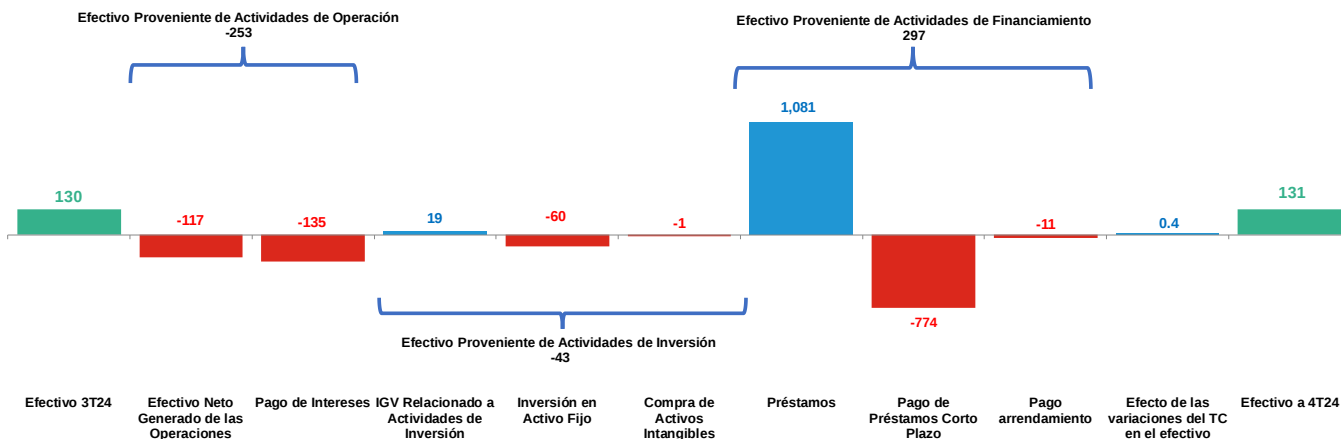


La Pérdida Neta en el 4T24 fue de US\$ -60MM menor a la pérdida registrada en el 4T23 por US\$ -534MM, ello debido, principalmente, a la Pérdida Bruta del periodo impactada por el menor precio promedio y un Costo de Ventas mayor en proporción a los Ingresos, así como, por los mayores gastos financieros en el 4T24 vs 4T23 (US\$ 84MM vs US\$ 76MM).

1.2.2. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Análisis de Flujo de Efectivo 4T24

(En Millones de US\$)



PETROPERÚ registró en el 4T24 un total de efectivo de US\$ 131MM, mayor que los US\$ 41MM en el 4T23 y respecto a los US\$ 130MM al cierre del 3T24. Al 4T24, el efectivo proveniente de Actividades de Operación fue menor al 100% respecto al del 4T23 (US\$ -253MM vs US\$ 58MM), esto se origina por los mayores pagos realizados a proveedores de crudo y productos con los fondos provenientes del préstamo hasta por US\$ 1,000 MM del Banco de la Nación en cumplimiento a Decreto de Urgencia (D.U.) N° 013-2024 del 13.09.2024, cuyos fondos recibidos y utilizados en el periodo octubre-diciembre 2024 fueron por US\$ 547MM, atenuados con los flujos generados por la Compañía.

Por otro lado, en el 4T24 se registró un Flujo de Efectivo de las Actividades de Inversión de US\$ -43MM menor a los US\$ -122MM en el 4T23, por menores pagos por compra de propiedades, planta y equipo, debido a que la Compañía se encuentra en la última etapa de puesta en marcha de la NRT.

Asimismo, el Flujo de Efectivo de Actividades de Financiación pasó de US\$ 29MM en 4T23 a US\$ 297MM en el 4T24, debido a la recepción de los fondos provenientes del préstamo hasta por US\$ 1,000MM del Banco de la Nación en cumplimiento del Decreto de Urgencia (D.U.) N°013-2024 del 13.09.2024, por los cuales se recibieron US\$ 547MM en el periodo octubre-diciembre 2024, atenuados con la amortización de préstamos realizados con los flujos generados por la Compañía.

Resultados Trimestrales



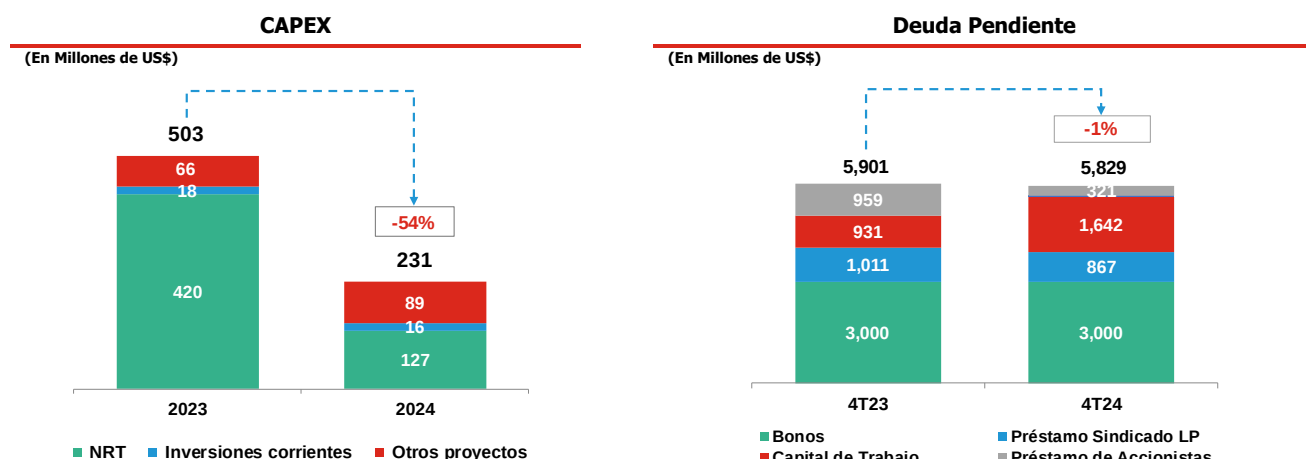
1.2.3. ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

El Activo Total al 4T24 ascendió a US\$ 9,868MM, similar al del 4T23 (US\$ 9,890MM). Respecto al 2023 las existencias se han visto reducidas en US\$ 188MM, esto debido a un menor volumen adquirido y menor costo promedio por barril. Asimismo, respecto a la Propiedad, Planta y Equipo se redujeron en US\$ 70MM de un año a otro, principalmente, a razón de la depreciación de los activos de la NRT puestos en operación.

En relación con el CAPEX, en el 2024 se registró una ejecución de US\$ 231MM, menor a lo ejecutado en el 2023 (US\$ 503MM). La NRT representa el 55% de la ejecución total del 2024 (US\$ 127MM).

El Capital de Trabajo al 4T24 alcanzó los US\$ -1,945MM frente a US\$ -3,542MM al 4T23. El Capital de Trabajo se ha venido recuperando en los últimos meses explicado por la implementación de las medidas dispuestas en el D.U. N°013-2024, enfocadas en el fortalecimiento patrimonial de la Empresa, a través de la capitalización del apoyo financiero otorgado mediante D.U. N°010-2022 (US\$ 739MM + US\$ 89MM de intereses) y D.U. N°004-2024 (US\$ 787MM + US\$ 2MM de intereses), el cambio de la deuda de corto plazo a largo plazo relacionada a los Documentos Cancelatorios con sus intereses devengados (aproximadamente US\$ 142MM) y las obligaciones por pagar en diciembre 2024 respecto al financiamiento con bonos y el crédito sindicado con garantía CESCE por US\$ 168MM.

Respecto a las Cuentas por Pagar Comerciales se redujeron en US\$ 667MM con relación al 2023 dado que el crédito con proveedores fue amortizado parcialmente con el préstamo recibido del Banco de la Nación en el marco del D.U. N°013-2024.



Al 4T24, la Deuda Total es de 78% dólares americanos y 22% en soles, la deuda en soles incluye parte de la deuda de corto plazo para capital de trabajo y el préstamo del accionista (Documentos Cancelatorios y desembolso de una parte del financiamiento de corto plazo otorgado en el marco del D.U. N°013-2024). La Duración Modificada del bono a 15 años es de 4.00 años y de 8.60 años para el bono a 30 años. Es importante reiterar que el contrato de los bonos emitidos no contempla la obligación de cumplir con los compromisos más allá de la entrega de información financiera. Estos bonos no tienen garantías específicas.

En el marco del D.U. N°013-2024 se amplió hasta el 31.07.2025 el plazo de la operación de endeudamiento de corto plazo bajo la modalidad de otorgamiento de garantía del Gobierno Nacional a la línea de crédito de comercio exterior con el Banco de la Nación, hasta por la suma de US\$ 1,000MM con la firma de la tercera adenda al contrato de línea de crédito de comercio exterior entre ambas partes, el cual ya fue desembolsado entre setiembre y diciembre 2024 (contrato suscrito entre el Banco de la Nación y PETROPERÚ con garantía del MEF el 19.09.2024). Así también, se amplió hasta el 31.07.2025 el plazo para el reembolso de los Documentos Cancelatorios - Tesoro Público mediante la firma de la cuarta enmienda al contrato de apoyo financiero y documentos cancelatorios el 26.09.2024.

Como medidas adicionales, en noviembre 2024 se suscribió el Convenio de Asunción de Obligaciones de PETROPERÚ S.A. bajo el marco del numeral 4.1 del artículo 4 del D.U. N°013-2024 con el Ministerio de Economía y Finanzas (MEF) para que asuma el pago de los vencimientos en diciembre 2024 del crédito garantizado por Compañía Española de Seguro de Crédito a la Exportación (CESCE) y de las obligaciones financieras con los bonistas por un total equivalente a US\$ 170MM incluyendo intereses.

A la fecha se está gestionando la inscripción del aumento de capital en Registros Públicos del Apoyo Financiero Transitorio (D.U. N°010-2022), que ascendió a US\$ 828MM, incluyendo los intereses y de los US\$ 789MM, incluyendo los intereses (D.U. N°004-2024), el cual constituye un aporte de capital del Estado.

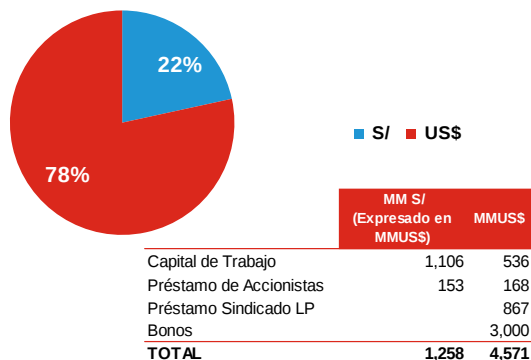
Resultados Trimestrales



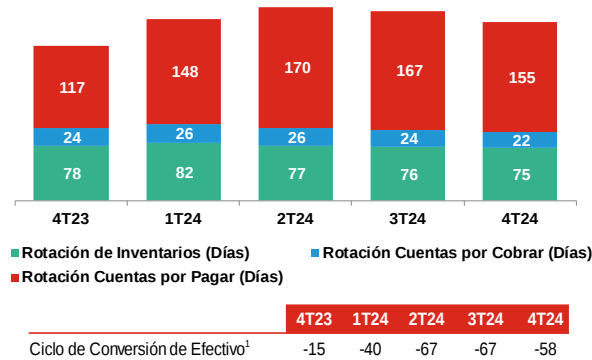
A la fecha, la Deuda Total se distribuye de la siguiente manera: 51% Bonos, 15% Préstamos Sindicado de Largo Plazo con garantía CESCE, 6% Préstamo del accionista y 28% de Capital de Trabajo. Al 31.12.2024 se ha amortizado US\$ 433MM del crédito sindicado con garantía CESCE.

Composición de la Deuda por Tipo

4T24



Ciclo de Conversión de Efectivo



¹ Rotación de Inventarios + Rotación de Cuentas por Cobrar – Rotación de Cuentas por Pagar

El CCE al 4T24 fue -58 días. La Empresa se sigue apalancando con deuda a proveedores directos sin embargo la rotación de cuentas por pagar se viene reduciendo desde el trimestre pasado. De abril a agosto se amortizó parte de la deuda a proveedores con el préstamo de S/ 2,969MM (equivalente a US\$ 799MM) recibido del Estado, en el marco del D.U. N°004-2024, que luego se capitalizó como parte de lo indicado en el D.U. N°013-2024. De setiembre a diciembre se recibió S/ 3,766MM (US\$ 999MM) de préstamos del Banco de la Nación en el marco del DU 013-2024, con lo cual se ha amortizado deuda con proveedores.

Finalmente, el Patrimonio Neto se incrementó en 51% con respecto al mismo periodo del 2023, debido a las capitalizaciones de los financiamientos otorgados en el marco de los D.U. N°010-2022 (hasta US\$ 750MM más intereses devengados) y el D.U. N°004-2024 (hasta US\$ 800MM más intereses devengados). Sin embargo, ese incremento se vio afectado por la pérdida acumulada al cierre del 2024 la cual fue mayor en 73% a la del cierre del 2023.

1.2.4. INDICADORES FINANCIEROS

Indicadores

	2021	2022	2023	2024	4T23	3T24	4T24	YoY	QoQ
Pasivo / Patrimonio	3.5	2.7	5.2	2.9	5.2	2.9	3.2	-38%	10%
Deuda Financiera / Activos	58%	50%	62%	59%	62%	59%	60%	-2pp	1pp
Capital de Trabajo	-843	-172	-3,542	-1,865	-3,542	-1,865	-1,945	45%	-4%
Ratio de Liquidez	0.6x	0.9x	0.3x	0.4x	0.3x	0.4x	0.4x	30%	-5%

Nota: La Deuda Financiera incluye financiamientos de Corto Plazo por US\$ 1,535MM, intereses de corto y largo plazo por US\$ 15MM, corto plazo de CESCE por US\$ 144MM (2 cuotas), y Swap de flujos con Citibank por US\$ 107MM. Además, la deuda de largo plazo con bonos y CESCE y una parte las facilidades del D.U. N°013-2024 por US\$ 321MM (obligaciones con bonos y CESCE en diciembre 2024).

El ratio Pasivo /Patrimonio se redujo el 38% respecto al 4T23 debido a que en setiembre 2024 se emitió el D.U. N°013-2024 que permitió disminuir el endeudamiento a razón de la capitalización de créditos otorgados por el Gobierno por aproximadamente US\$ 1,617MM, lo que a su vez reduce el pasivo corriente e incrementa el Patrimonio.

Respecto al ratio Deuda Financiera/Activos, al 4T24 pasó a 57% de 62% en el 4T23, debido a la reducción de la Deuda Financiera a Corto Plazo en 40% comparado con el mismo periodo 2023. Dicha reducción se debe a la capitalización de la deuda de corto plazo que contemplaba el apoyo del soberano mayor a US\$ 1,000MM.

El Capital de Trabajo al 4T24 alcanzó los US\$ -1,945MM frente a US\$ -3,542MM al 4T23. El Capital de Trabajo se ha venido recuperando en los últimos meses explicado por la implementación de las medidas dispuestas en el D.U. N°013-2024, enfocadas en el fortalecimiento patrimonial de la Empresa, a través de la capitalización del apoyo financiero otorgado mediante D.U. N°010-2022 y D.U. N°004-2024 y por el cambio de la deuda de corto plazo a largo plazo relacionada a los Documentos Cancelatorios con sus intereses devengados y las obligaciones por pagar en diciembre 2024 respecto al financiamiento con bonos y el crédito sindicado con garantía CESCE.

Finalmente, al cierre del 4T24 el Ratio de Liquidez es mayor al del 4T23 en 30%, principalmente, debido a la reducción en mayor proporción del pasivo corriente por la capitalización de créditos otorgados por el Estado por US\$ 1,617MM, según lo dispuesto por el D.U. N°013-2024.

Resultados Trimestrales



1.3. RESULTADOS OPERATIVOS

PETROPERÚ actualmente se concentra en cuatro líneas de negocio, la participación de cada negocio respecto a los Ingresos Totales de la Compañía al cierre del 2024 es la siguiente: 1) Refinación y comercialización, que representaron el 98.5%, 2) Upstream que incluye los Lotes del noroeste en producción (I, VI, Z-69 y X) representó 0.8%, 3) Arrendamiento y venta de ciertas unidades, que representaron el 0.6%, y 4) el ONP que representó el 0.2%.

1.3.1. NUEVA REFINERÍA TALARA (NRT)

Al 4T24 PETROPERÚ ha concluido el 100% el avance integral del proyecto NRT que involucra el avance del Contrato EPC con Técnicas Reunidas y el avance del Contrato EPC con Cobra SCL UA&TC los mismos que se encuentran en gestiones de cierre contractual.

Financiamiento

El monto de inversión de la NRT es de US\$ 5,539MM (no incluye intereses preoperativos), y las fuentes de financiamiento están compuestas, por un lado, por la emisión de bonos que representa US\$ 3,000MM, de los cuales US\$ 2,000MM fueron emitidos en el 2017 (con vencimientos en el 2032 y 2047) y US\$ 1,000MM correspondiente a la reapertura del bono 2047 que se llevó a cabo durante el 1T21 de la cual se recibieron US\$ 155MM adicionales por el precio sobre la par al cierre de la operación e intereses acumulados al momento del desembolso, y, por otro lado, el financiamiento con garantía CESCE por US\$ 1,300MM. El saldo ha sido compensado con recursos propios.

Contratación de mano de obra local

Este alcance ha venido siendo coordinado desde Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética y en el 4T24, se reporta que la mano de obra promedio fue de 231 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 84% (de un promedio de 18 No Calificados al mes), superando el mínimo establecido en el EIA (70%). En tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 65% (de un promedio de 213 Calificados al mes).

1.3.2. REFINACIÓN

Datos Operativos

	2021	2022	2023	2024	4T23	3T24	4T24	YoY	QoQ
Capacidad Instalada de Refinación (en MBDC) ⁽¹⁾	27.5	75.4	122.5	122.5	122.5	122.5	122.5	N.A.	N.A.
Capacidad Utilizada (en MBDC) ⁽²⁾	10	19	54	76	67	81	76	13%	-6%
Ratio de Utilización de Capacidad Instalada ⁽³⁾	37%	25%	44%	62%	55%	66%	62%	7pp	-4pp
Volúmenes de venta (en MBDC)	125	117	94	92	91	85	95	5%	13%

Notas:

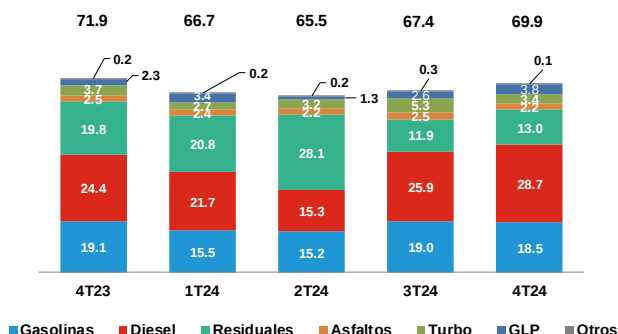
(1) Cantidad máxima de crudo que se puede procesar en la segunda etapa del proceso de refinado, denominada destilación atmosférica.

(2) La cantidad total de crudo y residuo asfáltico que se procesa en la segunda etapa del proceso de refinado, denominada destilación atmosférica.

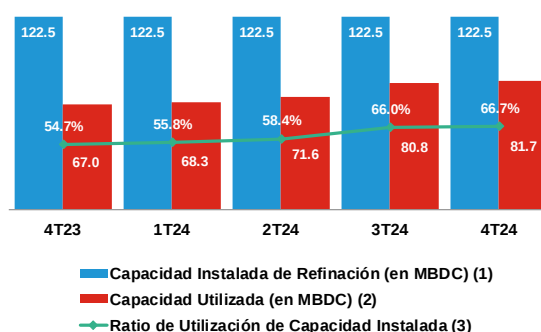
(3) Capacidad de utilización de la refinería medida por el crudo procesado (en miles de barriles por día para el período) dividido por capacidad de refinación de destilación atmosférica.

Producción Neta Trimestral de Refinados

(En MBDC)



Ratio de Capacidad de Utilización



(1) Cantidad máxima de crudo que se puede introducir en la segunda etapa del proceso de refinado, denominada destilación atmosférica.

(2) La cantidad total de crudo, residuo asfáltico y reprocesamiento de Diesel que se introducen en la segunda etapa del proceso de refinado, denominada destilación atmosférica.

(3) Capacidad de utilización de la refinería medida por el crudo procesado (en miles de barriles medios por día para el período) dividido por capacidad de refinación de destilación atmosférica

Resultados Trimestrales



1.3.3. OLEODUCTO NORPERUANO (ONP)

Los volúmenes bombeados durante el 4T24 son los siguientes:

TRAMO	VOLUMEN BOMBEADO OCT – DIC (MBDC)
TRAMO I	0.0
TRAMO II	0.6
ORN	0.0

Respecto al Tramo I, este se encuentra en parada programada desde el 12.06.2024 por bajos inventarios en Estación 1. En EL 4T24 no se registraron contingencias en este tramo.

Por su parte, el Tramo II también se encuentra en parada programada desde el 12.07.2024 por bajos inventarios de crudo en Estación 5. En el 4T24 no se registraron contingencias en este tramo.

El Oleoducto Ramal Norte (ORN) también se encuentra en parada, debido a que continúan paralizadas las operaciones en el Lote 192, por lo tanto, no hay entregas desde el 21.02.2020. El 03.10.2024 se registró una contingencia en el Km 11-12 Río Pastaza, cuya causa aún está por determinar debido a la dificultad de acceder donde se originó el hecho, ya que éste se encuentra sumergido en el cruce sub-fluvial del río Pastaza.

Conforme al Plan de Contingencia, con la finalidad de contener, confinar y controlar el desplazamiento del crudo derramado, personal de las áreas especializadas de PETROPERÚ, con apoyo de personal de las empresas contratistas que laboran en la zona, instalaron barreras flotantes en brazos del río Pastaza, a la altura de la instalación portuaria de Estación Andoas.

En el mes de octubre 2024 se programó la operación de presurización y posterior operación de bombeo del Tramo ORN; sin embargo, dichas operaciones se vieron interrumpidas debido al hecho ocurrido el 03.10.2024 entre el Km 11 y 12 ORN.

La estadística histórica y actualizada de las contingencias ocurridas en el Oleoducto Norperuano (ONP) se puede apreciar en la página web de PETROPERÚ, a través del siguiente enlace: <https://oleoducto.petroperu.com.pe/plan-contingencia/estadisticas/>

En el 4T24 se realizaron las siguientes actividades para garantizar la seguridad del ONP:

- Patrullaje terrestre con personal propio, con la finalidad de contactar con las autoridades de las comunidades y transmitir la importancia del funcionamiento y operación del ONP.
- Permanencia de 20 efectivos policiales en custodia de las instalaciones de la Estación 5, quienes pertenecen a la Unidad de Servicios Esenciales de Tarapoto.
- El 31.10.2024 se sostuvo una reunión virtual con funcionarios de la Dirección General de Hidrocarburos (DGH), para tratar temas como la implementación de bases militares en la Estación 5 y Estación 1 del ONP.
- Continúan las coordinaciones con la Dirección de Inteligencia del Ministerio del interior (DIGIMIN) para el intercambio de información relevante para la seguridad del ONP.
- Comunicación permanente con moradores identificados en las zonas cercanas al Oleoducto con la finalidad de obtener información que ayude a la seguridad del Oleoducto.
- En diciembre 2024 se ingresó el Plan de Protección y Manual de Protección de la instalación Portuaria Terminal Bayóvar para su evaluación por parte de la Autoridad Portuaria Nacional.
- El 12.12.2024 personal PNP de la comisaria de Nieva realizó constataciones relacionadas a las invasiones del derecho de vía en el ámbito de su jurisdicción.

Por otro lado, PETROPERÚ viene realizando gestiones con el Estado respecto al ONP las cuales se detallan a continuación:

El 11.10.2024, se presentó el expediente para solicitar al Directorio la aprobación para poner en conocimiento del Ministerio de Energía y Minas y de la Junta General de Accionistas la propuesta normativa y adenda de modificación del Contrato de Concesión definitiva del Oleoducto Norperuano, el mismo que también concluye dejar sin efecto el Numeral 6 del Acuerdo de Directorio N°065-2024-PP, luego del análisis realizado a lo solicitado en el numeral 6 del mencionado acuerdo, respecto a la continuidad de la operación segura y confiable del Oleoducto Nor Peruano.

En el marco del Art. 6.3 del D.U. N°013-2024 del 13.09.2024 el cual establece "Encargar al Ministerio de Energía y Minas el análisis y determinación de acciones que correspondan adoptar con relación a la operación del Oleoducto Norperuano a efectos de mejorar su integridad, eficiencia y competitividad. La implementación de dichas acciones se puede financiar con cargo al presupuesto institucional del Ministerio de Energía y Minas."; se desarrollan reuniones de trabajo entre representantes de la Dirección General de

Resultados Trimestrales



Hidrocarburos (DGH) y PETROPERÚ. Asimismo, el 31.10.2024, PETROPERÚ formalizó la entrega de información relevante del Negocio de Transporte de Hidrocarburos por el Oleoducto Norperuano a la DGH.

El 18.11.2024 PETROPERÚ remitió a la DGH la "Proyección Económica del Negocio de Transporte de Crudo por el Oleoducto Norperuano 2024 - 2025", estimándose una pérdida económica en el Negocio de Transporte ONP de US\$ 128.6MM para el 2024 y US\$ 128.5MM para el 2025. Esta información será utilizada por la DGH para su reconocimiento en el Presupuesto Público.

Se esperan indicaciones de la Presidencia del Directorio, respecto a lo enviado y que en la siguiente Sesión de Directorio se programe su revisión. La propuesta normativa y adenda de modificación han sido debidamente enviadas a la DGH.

1.3.4. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Lote 64

PETROPERÚ es el Operador desde el 27.09.2021. El Campamento Base Morona (CBM) continúa operativo. Se está elaborando el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) de Desarrollo con la Consultora ERM y el 13.06.2024 se recibió notificación de la aprobación del TDR y PPD del EIA-d. El 29.11.2024, el Directorio aprobó iniciar la convocatoria pública N°PETROPERÚ-001-2004-L64 para la selección de un socio que se desempeñe como Operador del Lote.

Lote 192

El 22.03.2024, PETROPERÚ, Perupetro y Altamesa Energy Perú S.A.C. suscriben la cesión de posición contractual del Lote 192 y Altamesa Energy Perú S.A.C. es designado como Operador con una participación del 61% en el Contrato de Licencia, mientras PETROPERÚ mantiene el 39%.

El Plan de Arranque Inicial informado por Altamesa viene presentando dificultades, debido a los problemas de solvencia económica que viene atravesando la citada empresa y que le impiden cumplir con el pago de sus subcontratistas y empresas comunales. PETROPERÚ viene analizando alternativas de solución.

Lote I

Desde el 22.10.2023, PETROPERÚ continúa con la operación del Lote en virtud de un Contrato de Licencia, con vigencia de 02 años o hasta la fecha efectiva de un nuevo Contrato para la Explotación de Hidrocarburos con un nuevo operador, lo que ocurra primero. En promedio la producción de petróleo en el 4T24 fue de 482 BDC. Asimismo, en promedio, la producción de gas fue de 2.4 MMpc/D.

Lote VI

Desde el 22.10.2023, PETROPERÚ opera el Lote en virtud de un Contrato de Licencia, con vigencia de 02 años o hasta la fecha efectiva de un nuevo Contrato para la Explotación de Hidrocarburos con un nuevo operador, lo que ocurra primero. En promedio la producción de petróleo en el 4T24 fue de 1.6 MBDC, mientras que producción de gas, en promedio, fue de 3.3 MMpc/D.

Lote Z-69

Desde el 16.10.2023, PETROPERÚ opera el Lote en virtud de un nuevo Contrato de Licencia, con vigencia de 02 años o hasta la fecha efectiva de un nuevo Contrato para la Explotación de Hidrocarburos con un nuevo operador, lo que ocurra primero. En promedio la producción de petróleo en el 4T24 fue de 4.2 MBDC, mientras que producción de gas, en promedio, fue de 8.7 MMpc/D.

Lote X

PETROPERÚ participa como socio no operador en asociación con OIG PERÚ S.A.C. (Operador) a partir del 20.05.2024. La participación de PETROPERÚ es de 40%. En promedio la producción de petróleo en el 4T24 fue de 3.2 MBDC, mientras que producción de gas, en promedio, fue de 4.8 MMpc/D.

2. GESTIÓN AMBIENTAL, SOCIAL Y BUEN GOBIERNO CORPORATIVO

2.1. GESTIÓN AMBIENTAL

Lotes Administrados

LOTE	ACTIVIDADES AMBIENTALES EJECUTADAS
Lote 64	- El 18.10.2024, con Oficio N°00432-2024-SENACE-PE/DEAR, SENACE remitió sus recomendaciones y la de los Opinantes Técnicos (ANA, DICAPI, SERFOR, SERNANP, MINCUL, MIDAGRI y DIGESA) al Plan de Trabajo del EIAd que fue expuesto por PETROPERÚ el 29.08.2024. - El 19.11.2024 se presentó solicitud al SERFOR de ampliación de vigencia de la Autorización de Colecta otorgada con Resolución de Dirección General N°D000433-2023-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, considerando que las recomendaciones al Plan de Trabajo del EIAd fueron recibidas el 18.10.2024.

Resultados Trimestrales



	- El 16.12.2024 concluyó el ciclo de reuniones con los Opinantes Técnicos y SENACE, a fin de abordar la interpretación/aclaración de ciertas recomendaciones efectuadas por estos al Plan de Trabajo del EIAd. - El 19.12.2024 a solicitud del SERFOR se remitió información complementaria de sustento de ampliación del plazo de vigencia de la Autorización de Colecta; incluyendo el cronograma actualizado y la Declaración Jurada de compromiso de gestionar la autorización de ingreso a las Comunidades Nativas del área de influencia, relacionadas con el alcance de la Autorización concedida.
Lote 192	- Hasta el 21.03.2024, PETROPERÚ fue el Operador del Lote 192. Desde el 21.03.2024, PETROPERÚ cedió el 61% de su participación en el Lote 192 a la empresa ALTAMESA, actual socio operador. - Actualmente, PETROPERÚ continúa con la atención y limpieza de las emergencias ocurridas su gestión, Comunicando oportunamente al OEFA sobre los avances. Al cierre del 2024, PETROPERÚ concluyó la limpieza de 03 eventos y el retiro de residuos peligrosos almacenados a diciembre 2024 en Andoas.
Lote I	- Se viene cumpliendo con los compromisos ambientales de gestión de RRSS, los monitoreos ambientales y monitoreos biológicos comprometidos en los diferentes Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA). - En proceso de la Obtención de la Resolución Directoral de aprobación por MINEM (DGAH) en el marco del Plan Ambiental Detallado (PAD) del Lote I. - Se gestiona el levantamiento de las observaciones cursadas por la Autoridad Nacional del Agua (ANA). Avance 90%. - Se han completado al 100% las Acciones de Primera Respuesta en los en los lotes por emergencias ambientales (03 en el Lote I, 01 en el Lote VI y 11 en el Lote Z-69).
Lote VI	
Lote Z-69	

Emergencias Ambientales

Al cierre del 4T24 se han reportado 07 Emergencias Ambientales en el ONP:

Nº	FECHA	TRAMO	PROGRESIVA	ESTADO
1	18.01.2024	Tramo II	Km 395 + 531	1. Ejecución Primera Respuesta - Etapa I
2	09.02.2024	Tramo II	Km 376 + 538	1. Ejecución Primera Respuesta - Etapa I
3	05.03.2024	Tramo II	Km 372+090	1. Ejecución Primera Respuesta - Etapa I
4	15.03.2024	Tramo II	Km 356+356	1. Ejecución Primera Respuesta - Etapa I
5	20.06.2024	Tramo II	Km 705+968	1. Ejecución Primera Respuesta - Etapa I
6	16.09.2024	Tramo II	Km 543+235	Hecho de Terceros
7	03.10.2024	Tramo ORN	Km 12+200	Concluido, en espera de remisión de informe OEFA sobre medidas preventivas.

2.2. GESTIÓN SOCIAL

Durante el 4to Trimestre del 2024, se han realizado las siguientes actividades reafirmando nuestro compromiso social con las poblaciones:

Gestión de Riesgos Sociales:

Respecto al evento ambiental suscitado el 20.12.2024 en el Terminal Submarino de Refinería Talara, PETROPERÚ mantiene el diálogo abierto con las poblaciones, activando desde el 21.12.2024 reuniones con las autoridades, el gremio de pescadores Artesanales y representantes de la localidad de Lobitos, a fin de mantenerlos informados sobre las acciones que se vienen realizando la Empresa en la contingencia. Asimismo, se comprometió a la entrega de canastas de víveres por familia y otros apoyos a dirigidos a la población, como parte de nuestras actividades de Proyección Social.

Comprometidos con la Educación:

Respecto al proyecto Jinkay en comunidades amazónicas aledañas al Oleoducto Norperuano, el programa culminó las actividades en campo en el mes de noviembre con los siguientes resultados: (i) 2,414 horas pedagógicas de reforzamiento. (ii) 218 talleres socioemocionales. (iii) 52 Talleres de sensibilización a padres y autoridades.

Asimismo, sobre el proyecto fortalecimiento de bibliotecas en Centros Educativos priorizados de Conchán, Plantas y Terminales Centro y Sur, se logró la instalación de mobiliario de las aulas de inicial y primaria baja beneficiadas con el proyecto de fortalecimiento de bibliotecas en cinco Instituciones Educativas Públicas priorizadas de Villa El Salvador, una Biblioteca Ecoamigable en Cusco y tres Instituciones Educativas Públicas en Operaciones Sur.

El programa de Formación Musical en zona de influencia de Refinería Conchán benefició alrededor de 70 jóvenes de Instituciones Educativas del área de influencia, logrando el 2do lugar en la categoría Hidrocarburos durante la ceremonia de la VII Edición Premios Proactivo 2024. En diciembre se realizaron los eventos de clausura del programa correspondiente al 2024.

Resultados Trimestrales



Sobre el programa de Becas PETROPERÚ continúa la ejecución por segundo año consecutivo, en beneficio de 40 estudiantes de la zona de influencia de Refinería Iquitos, quienes reciben formación técnica en carreras de Administración de Empresas, Guía Oficial de Turismo y Mecánica Automotriz, dictadas por SENATI.

PETROPERÚ reafirma su contribución con la salud y bienestar de las localidades aledañas:

En el 4T24 se realizaron seis campañas médicas en las siguientes zonas: (i) Lobitos 1: Del 14.10.2024 y 15.10.2024 con 534 beneficiarios y (ii) Talara Cono Norte: Del 21.10.2024 al 25.10.2024 con 2,808 beneficiarios, (iii) Talara Centro: Del 06.11.2024 al 08.11.2024 con 1,157 beneficiarios, (iv) Talara Alta (Cono Sur): Del 18.11.2024 al 22.11.2024 con 2,443 beneficiarios, (v) Talara Ciudad Satélite: Del 26.11.2024 al 28.11.2024 con 1,147 beneficiarios, (vi) Lobitos 2: Del 05.12.2024 y 06.12.2024 con 921 beneficiarios.

Fortalecimiento de la empleabilidad de las poblaciones, a través de proyectos que contribuyan a mejorar las capacidades y lograr el desarrollo económico local:

El proyecto productivo Cacao – ONP se encuentra en ejecución y con monitoreo continuo. Se han desarrollado 2,880 asistencias técnicas personalizadas y a la fecha se cuentan con 80 Viveros de cacao con 1,100 plantones de cacao por vivero, debidamente instalados, implementados y sembrados. En diciembre se culminó con los procesos de plantado e injertado logrando el 100% de hectáreas de cacao en campo definitivas injertadas.

Del 10.10.2024 al 14.10.2024 se realizó la 3era feria de emprendimientos en el distrito de El Alto. Se beneficiaron directamente 40 emprendedoras y 204 vecinos visitaron el Domo informativo de PETROPERÚ; Del 24.10.2024 al 28.10.2024 se realizó la 4ta feria de emprendimientos en el distrito de La Brea-Negritos. Se beneficiaron directamente 45 emprendedoras y 525 vecinos visitaron el Domo informativo de PETROPERÚ; y, del 10.12.2024 al 14.12.2024 se realizó la 2da feria en el distrito Pariñas-Talara, beneficiando a la población en general y 835 vecinos visitaron el Domo informativo de PETROPERÚ.

Continúa el programa Haz Crecer Tu Negocio II con emprendedores de la zona de influencia de Refinería Conchán. Este programa, busca repotenciar sus negocios a través de un acompañamiento permanente. En el mes de diciembre se realizó el reto del emprendedor y la conformación de 3 grupos de ahorro con emprendedores que residen en el AID de la Refinería Conchán.

Finalmente, a través de actividades navideñas se benefició a 20,067 niños y niñas de las diferentes zonas aledañas a las operaciones en Talara y Lotes Noroeste (14,620), Iquitos y Plantas Oriente (3,997), Conchán, Plantas y Terminales Centro y Sur (1,450).

2.3. SOSTENIBILIDAD Y TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Estrategia de Sostenibilidad

La Estrategia y Plan ESG fue aprobada por el Directorio el 03.12.2024 con Acuerdo de Directorio N°114-2024-PP. Aún con la demora en la aprobación del Directorio, las actividades de han ido implementando de forma paralela, logrando implementar un 84% de las actividades programadas en el 2024.

Reportes de Sostenibilidad

El Reporte de Sostenibilidad 2023, fue aprobado el 20.12.2024 con Acuerdo de Directorio N°119-2024-PP. Se encuentra colgado en nuestra web. Ha iniciado el proceso de elaboración del Reporte 2024. <https://sostenibilidad.petroperu.com.pe/reporte-de-sostenibilidad/>

SDG Corporate Tracker

La Empresa ha participado en la Tercera edición del SDGC Tracker Perú, herramienta que mide la alineación de la empresa a los ODS para visibilizar contribuciones y avances. Se completó y remitió cuestionario.

Web Sostenibilidad

Se ha cargado la información de sostenibilidad en la web de la empresa, considerando la información del Reportes de sostenibilidad 2023. Asimismo, se ha trabajado en la actualización del portal a su versión en inglés (contenido y gráficos) con un proveedor para la traducción de su contenido. <https://sostenibilidad.petroperu.com.pe/en/>

ESG Score (Encuesta S&P Global)

Se completó la encuesta CSA 2024. A la espera de los resultados que se entregarán entre febrero y marzo 2025.

Debida Diligencia Derechos Humanos

En diciembre 2024, inició el Servicio de Diagnóstico de *Due Dilligence* en Derechos Humanos Corporativo y Propuesta de Plan de Cierre de Brechas con el objetivo con el objetivo de mostrar los avances, desafíos y oportunidades en materia de Derechos Humanos

Resultados Trimestrales



como parte de la gestión del negocio, y que permita contar con una línea de base para elaborar un Plan de acción y cierre de brechas en esta materia.

2.4. BUEN GOBIERNO CORPORATIVO

En el marco de las buenas prácticas de forma voluntaria en diciembre del 2024 la Gerencia General y el Directorio suscribieron el Acta de Compromiso de Integridad y Lucha contra la Corrupción, a fin de declarar de forma expresa su compromiso con el fortalecimiento de la gobernanza empresarial. Es importante precisar que esta buena práctica se viene realizando desde el 2018.

Asimismo, en diciembre 2024 la Gerencia General designó al Oficial de Seguridad y Confianza Digital (OSCD), así como la actualización del Comité de Seguridad de la Información, con la finalidad de preservar la confidencialidad, integridad y disponibilidad de los activos de información de Petroperú.

En línea con la Política Corporativa de Transparencia, se viene realizando de forma permanente la publicación de los avances del Plan de Restructuración y sus comisiones, entre las que está la Comisión de Ética y Transparencia a cargo retomar la creación de un CETI y promover la ISO 37001-Sistema Gestión Antisoborno. <https://www.petroperu.com.pe/transparencia/plan-de-reestructuracion/>

En el marco de la Política de Transparencia, se cuenta con un canal *Online* para atención de consultas, siendo el más usado por la ciudadanía (82%), recibiendo al cierre del 2024 un total aproximado 681 solicitudes de información, las mismas que vienen en incremento respecto de los años 2022 y 2023, siendo atendidas en un plazo promedio de 7 días, como parte de las buenas prácticas.

Se realiza permanente capacitación y sensibilización en temas de cumplimiento a todo el personal y plana gerencial en su rol de líderes, a fin de sensibilizar sobre la relevancia de la gobernanza empresarial, alineada a las mejores prácticas.

Resultados Trimestrales



3. RESUMEN FINANCIERO

3.1. ESTADO DE RESULTADOS

En Millones de US\$	2021	2022	2023	2024	4T23	3T24	4T24	YoY ⁽¹⁾	QoQ ⁽²⁾
Ventas Nacionales	3,801	4,889	3,467	3,047	870	728	825	-5%	13%
Ventas al Exterior	356	628	477	410	111	85	42	-62%	-50%
Otros Ingresos Operacionales	66	64	65	71	16	18	16	2%	-12%
Total Ingresos	4,222	5,581	4,009	3,527	996	831	883	-11%	6%
Costo de Ventas	-3,764	-5,540	-4,368	-3,820	-1,171	-957	-910	-22%	-5%
Costo de Ventas (% de Ingresos)	89%	99%	109%	108%	118%	115%	103%	-15pp	-12pp
Ganancia Bruta	458	41	-359	-292	-175	-126	-27	84%	78%
Margen Bruto (%)	11%	1%	-9%	-8%	-18%	-15%	-3%	15pp	12pp
Gastos Operativos	-198	-270	-664	-275	-452	-54	-123	-73%	+100%
Gastos Operativos (% de Ingresos)	5%	5%	17%	8%	45%	7%	14%	-31pp	7pp
Resultado Operativo	260	-229	-1,022	-568	-627	-180	-150	76%	17%
Margen Operativo (%)	6%	-4%	-25%	-16%	-63%	-22%	-17%	46pp	5pp
Resultado Neto	68	-271	-1,064	-805	-534	-293	-60	89%	80%
Margen Neto (%)	2%	-5%	-27%	-23%	-54%	-35%	-7%	47pp	29pp
EBITDA Ajustado	285	-115	-438	-296	-215	-101	-94	56%	7%
Margen de EBITDA Ajustado (%)	7%	-2%	-11%	-8%	-22%	-12%	-11%	11pp	2pp
EBITDA Ajustado (LTM)	285	-115	-438	-296	-438	-417	-296	32%	29%

(1) Year-over-year (YoY): Compara los resultados financieros con los del mismo periodo del año anterior.

(2) Quarter-on-quarter (QoQ): Compara los resultados financieros entre un trimestre y el trimestre anterior.

3.2. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

En Millones de US\$	2021	2022	2023	2024	4T23	3T24	4T24	YoY	QoQ
Saldo Inicial	85	240	89	41	72	58	130	80%	+100%
Flujo de Caja Operativo	363	-1,261	240	-1,088	58	-423	-253	-100%	40%
Flujo de Actividades de Inversión	-825	-656	-455	-295	-122	-60	-43	-65%	-28%
Flujo de Caja de Actividades de Financiamiento	629	1,774	161	1,473	29	556	297	+100%	-47%
Variación Tipo de cambio	-12	-8	6	-1	4	-1	0.4	-90%	100%
Saldo Final	240	89	41	131	41	130	131	+100%	1%

El Saldo Final se encuentra afectado por las variaciones de tipo de cambio en el efectivo y equivalente de efectivo.

3.3. ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

En Millones de US\$	2021	2022	2023	2024	4T23	3T24	4T24	YoY	QoQ
Activo Corriente	1,459	2,093	1,644	1,359	1,644	1,433	1,359	-17%	-5%
Activo No Corriente	7,227	7,848	8,246	8,509	8,246	8,250	8,509	3%	3%
Total Activos	8,686	9,942	9,890	9,868	9,890	9,683	9,868	-0.2%	2%
Deuda Financiera a Corto Plazo	825	868	3,021	1,800	3,021	1,808	1,800	-40%	-0.4%
Deuda Financiera a Largo Plazo	4,241	4,100	3,086	3,810	3,086	3,882	3,810	23%	-2%
Total Deuda Financiera	5,065	4,967	6,107	5,611	6,107	5,690	5,611	-8%	-1%
Otros Pasivos	1,711	2,322	2,195	1,856	2,195	1,533	1,856	-15%	21%
Total Pasivo	6,777	7,289	8,302	7,467	8,302	7,223	7,467	-10%	3%
Patrimonio	1,909	2,652	1,588	2,401	1,588	2,460	2,401	51%	-2%
Total Pasivo + Patrimonio	8,686	9,942	9,890	9,868	9,890	9,683	9,868	-0.2%	2%
Pasivo Corriente	2,301	2,265	5,187	3,304	5,187	3,299	3,304	-36%	0.2%