



NOTA INFORMATIVA N°2025-029

02
DIC
2025

***LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN EL PERÚ CONTINÚA DISMINUYENDO,
MIENTRAS AÚN QUEDAN PENDIENTES DIVERSAS ACCIONES RELACIONADAS
CON LOS LOTES PETROLEROS.***



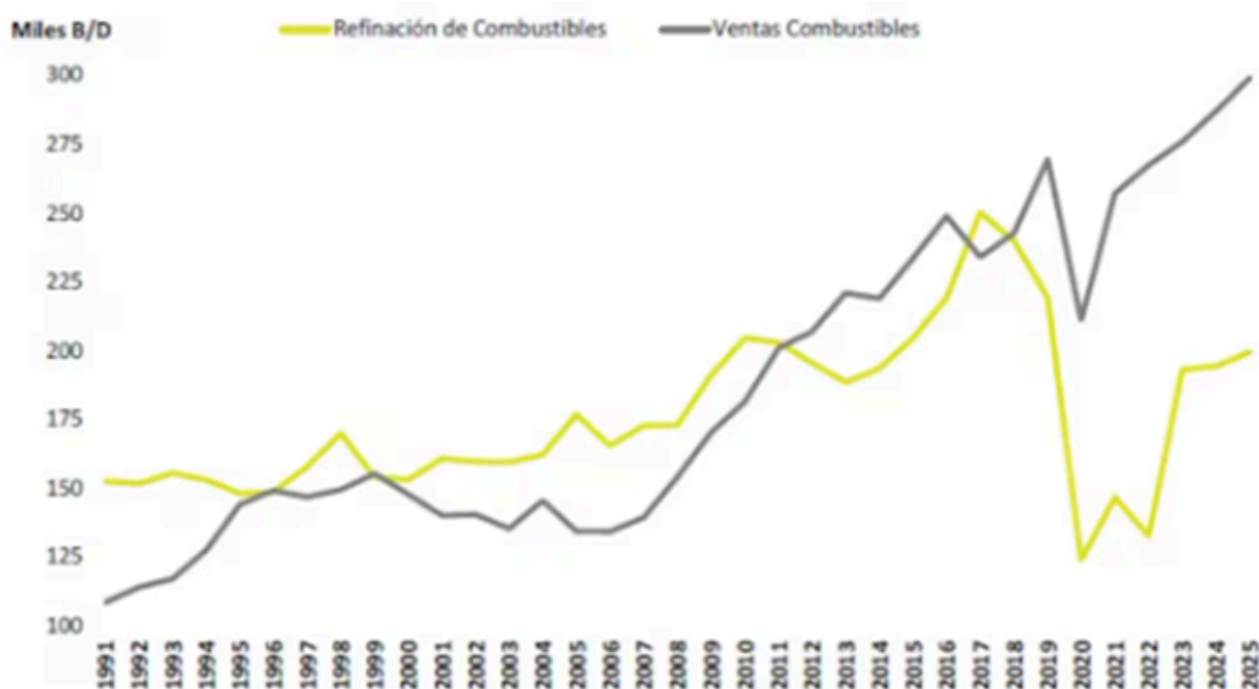
LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN EL PERÚ CONTINÚA DISMINUYENDO, MIENTRAS AÚN QUEDAN PENDIENTES DIVERSAS ACCIONES RELACIONADAS CON LOS LOTES PETROLEROS.

A pesar de que la demanda interna de combustibles derivados del petróleo en Perú continúa aumentando, superando los 300 mil barriles diarios, la producción nacional de petróleo y líquidos de gas natural volvió a disminuir el mes pasado.

De acuerdo con datos de Perupetro, al 29 de noviembre del 2025, la extracción de crudo promedió 35,784 barriles diarios, lo que representa una reducción del 20.75% frente al mismo mes del 2024 (45,154 bpd).

Además, esta cifra convirtió a noviembre en el mes con el nivel más bajo de producción petrolera en lo que va del año, situándose casi en la mitad de lo que el país producía antes de la pandemia (más de 61,000 barriles diarios en los primeros meses del 2020).

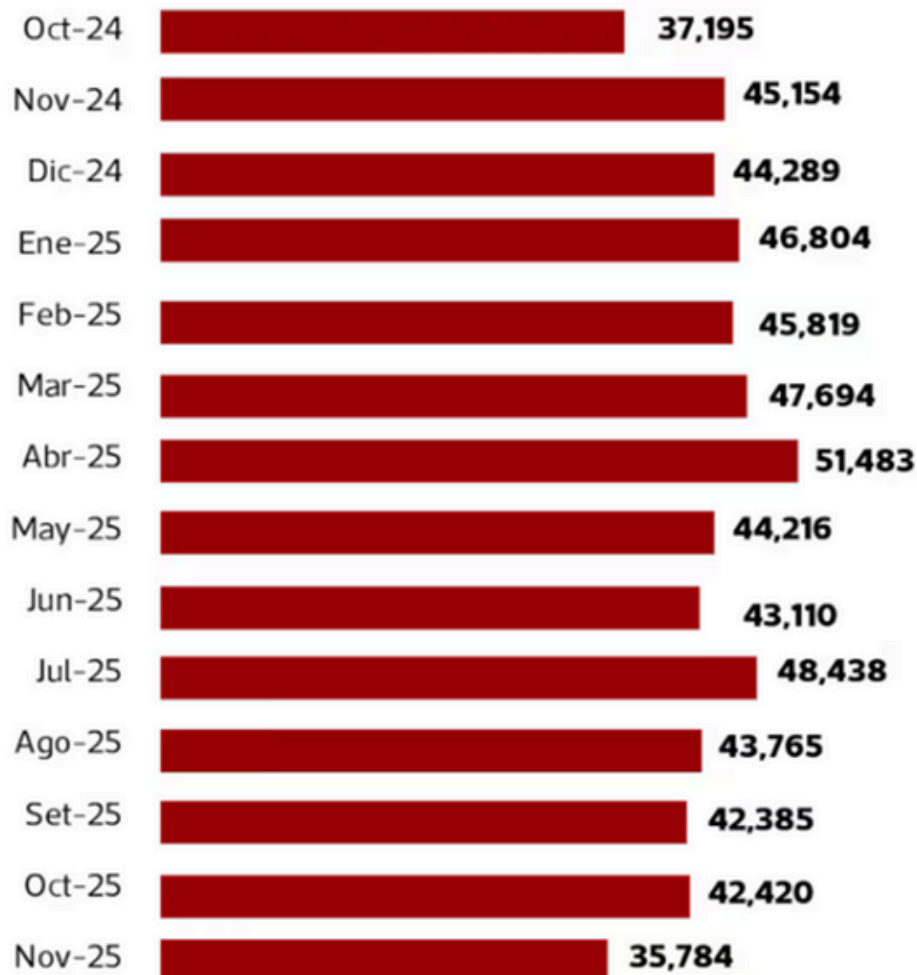
Ventas y Refinación de Combustibles



Las Ventas (demanda) y la Refinación (oferta) de productos y derivados en el país.
Actualizado a Setiembre 2025; con los datos obtenidos hasta Julio 2025 - Fuente: MINEM

Del mismo modo, la producción nacional de líquidos de gas natural, insumo del que se obtiene el gas licuado de petróleo (GLP) para el abastecimiento interno, alcanzó en noviembre un promedio de 75,393 barriles diarios, lo que representa una disminución de 1.3% respecto a los 76,406 bpd registrados en el mismo mes del 2024.

PRODUCCIÓN MENSUAL PROMEDIO DE PETRÓLEO (BARRILES POR DÍA)



FUENTE: PERUPETRO S.A.

¿POR QUÉ DISMINUYÓ LA PRODUCCIÓN DE CRUDO?

En noviembre, la extracción del llamado “oro negro” se redujo en 13 de los 18 lotes que registraron producción fiscalizada a nivel nacional, según el reporte diario de Perupetro actualizado al 29 de noviembre.

Entre los lotes de mayor rendimiento, la caída fue evidente en el principal yacimiento del país, el Lote 95 operado por Petrotal, cuya producción descendió a 13,970 barriles diarios, lo que implica una contracción del 26.31% frente al promedio de 18,956 barriles diarios obtenido durante el 2025.

La producción del Lote Z-69, administrado por Petroperú, también disminuyó, ubicándose en 2,877 barriles diarios, un retroceso del 15.05% respecto a su promedio anual de 3,387 barriles por día. Algo similar ocurrió con el Lote 8, operado por Upland Oil & Gas, entre otros.

Por otro lado, los lotes VI; Z-1, de Vigo Energy; y XV, de Petrolera Monterrico, no reportaron producción. En este último caso, el contrato culminó el 12 de septiembre y ya se han cerrado todos los pozos, según Perupetro.



COLEGIO DE ECONOMISTAS DE PIURA

En cuanto al Lote VI, ubicado en Talara, continúa paralizado desde el 22 de octubre debido a complicaciones en el proceso de calificación de las empresas que debían asumir su operación tras el concurso realizado en febrero.

Recién el 24 de noviembre, Perupetro finalizó la evaluación de SPT Energy Group como nuevo operador del Lote VI, luego de descalificar al segundo postor, el consorcio Inventa Energy Perú y Sparrow Hills Perú Block VI, así como al primer postor, La Ponderosa Energy & Inmobiliaria Chien Mau, meses atrás.

OPERADORES ALERTAN SOBRE POSIBLES RIESGOS

El panorama se agrava porque seis empresas que operan diez lotes petroleros en la costa norte del país han advertido que la continuidad de sus actividades podría verse comprometida debido a los retrasos de Petroperú en los pagos por la compra del crudo que producen.

Esta preocupación fue expresada por directivos de OIG Perú (operadora del Lote X), UNNA Energía (a cargo de los lotes III, IV y V), Olympic Perú (lotes VII y XIII), Petromont (lotes II, XV y XX), Panda Energy (Lote I) y GTG Petroleum, mediante una carta dirigida al presidente José Jerí, al Ministerio de Economía y Finanzas (MEF) y a Perupetro.

En dicho documento al que accedió Gestión, las compañías recuerdan que todos los yacimientos petroleros del noroeste peruano están interconectados a través de ductos y dependen comercialmente de la Refinería Talara. Por ello, sus ingresos, flujos de caja y capacidad operativa se sostienen en los pagos que debe efectuar Petroperú, propietaria de esa instalación.

¿CUÁL ES LA DEUDA DE PETROPERÚ?

Las empresas señalan que vienen enfrentando un incumplimiento creciente y constante en los pagos por parte de Petroperú, cuya deuda acumulada supera los US\$ 120 millones. De acuerdo con los operadores, este monto está afectando seriamente la estabilidad financiera tanto de sus empresas como de toda la cadena de valor relacionada con la actividad petrolera en el norte del país.

Aseguran que esta situación amenaza la continuidad de la producción en los lotes que administran, el cumplimiento de sus compromisos de inversión y la estabilidad económica y contractual de más de 100 proveedores locales de bienes y servicios que dependen de sus operaciones.



Cabe recordar que el expresidente de Petroperú, Alejandro Narváez, ya había reconocido tras su salida que una de las principales preocupaciones de la empresa era su capital de trabajo negativo, cercano a los US\$ 1,500 millones.

Este capital de trabajo es el que permite financiar la compra de crudo necesario para operar la Nueva Refinería Talara y para asegurar el abastecimiento de combustibles.

En cuanto al reclamo de los operadores, el área de prensa de Petroperú señaló que estaban realizando consultas con la gerencia responsable del tema; sin embargo, aún no se había obtenido una respuesta.

PREOCUPACIÓN POR EL LOTE Z-69

El presidente de la Cámara de Comercio de Talara, Julio Ubillús, confirmó a Gestión que efectivamente Petroperú presenta retrasos en los pagos tanto a sus proveedores de crudo como a los proveedores de servicios vinculados al Lote Z-69, ubicado en altamar frente a Talara.

Asimismo, señaló que la producción de este lote se ha reducido debido a la paralización, desde hace una semana, de las actividades de uno de los proveedores esenciales de Petroperú en esa operación.

Precisó que se trata de la empresa IMI, encargada del transporte marítimo del personal que trabaja en las distintas plataformas del lote offshore, y con la cual Petroperú mantiene una deuda estimada en alrededor de US\$ 13 millones.

Cabe recordar que el Gobierno decidió extender por seis meses adicionales el contrato temporal de Petroperú para operar el Lote Z-69, ante la proximidad de su vencimiento.

Consultada por Gestión, Petroperú afirmó que las operaciones en dicho lote no se han detenido, aunque reconoció que IMI suspendió su servicio debido a facturas pendientes de pago.



Sobre la caída en la producción del Lote Z-69, la empresa explicó que responde principalmente al cierre preventivo de nueve plataformas, lo que afectó el volumen diario extraído. A ello agregó la limitada oferta competitiva de empresas operadoras especializadas en la zona.

CAMBIOS EN PETROPERÚ

Todo lo anterior ocurre en un escenario en el que Petroperú ha renovado recientemente a parte de su directorio, aunque aún no se observan avances concretos hacia una reestructuración de la empresa.

El 28 de noviembre, mediante un hecho de importancia presentado ante la Superintendencia del Mercado de Valores (SMV), la compañía comunicó la renuncia irrevocable de Óscar Zapata Alcázar a su cargo como director independiente, siendo reemplazado por Raúl Jaime Ancasi.

Posteriormente, en otro hecho de importancia del 2 de diciembre, se informó que, durante una sesión universal de la Junta General de Accionistas (JGA), se decidió nombrar a Edilfredo Elías More Bayona como nuevo miembro del Directorio a partir del 3 de diciembre de 2025.

El documento señala además que, en una próxima sesión, la JGA definirá si el nuevo director tendrá la condición de independiente o no independiente.

Fuente: Diario Gestión.



"IMPULSANDO EL DESARROLLO ECONÓMICO Y SOSTENIBLE DE PIURA"



COLEGIO PROFESIONAL DE ECONOMISTAS DE PIURA

Correo: secretaria@cepiura.org.pe

Dirección: Calle Arequipa 642 Piso N°2 Plaza Fuerte - Piura

Directora Académica y Estudios Económicos:
GISELLA GIRON TINEDO

Diseño y Edición:
MANUEL CASTILLO JARA

Equipo de investigación:
BRIGITT PAOLA DUVAL AGURTO

Búscanos en:

