 Confianza que genera energía

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos



Fecha de cierre:

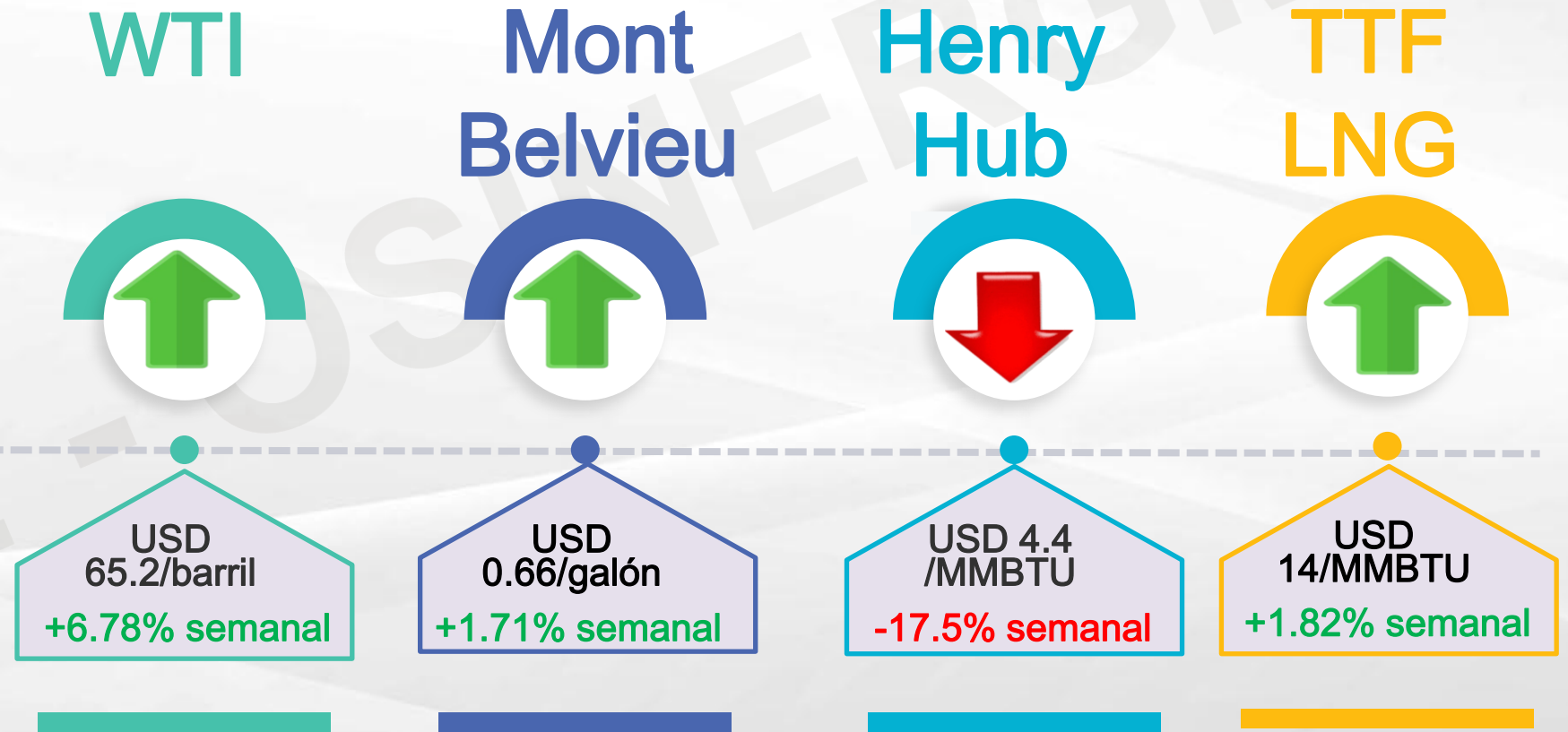
30 de enero del 2026

Resumen ejecutivo

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

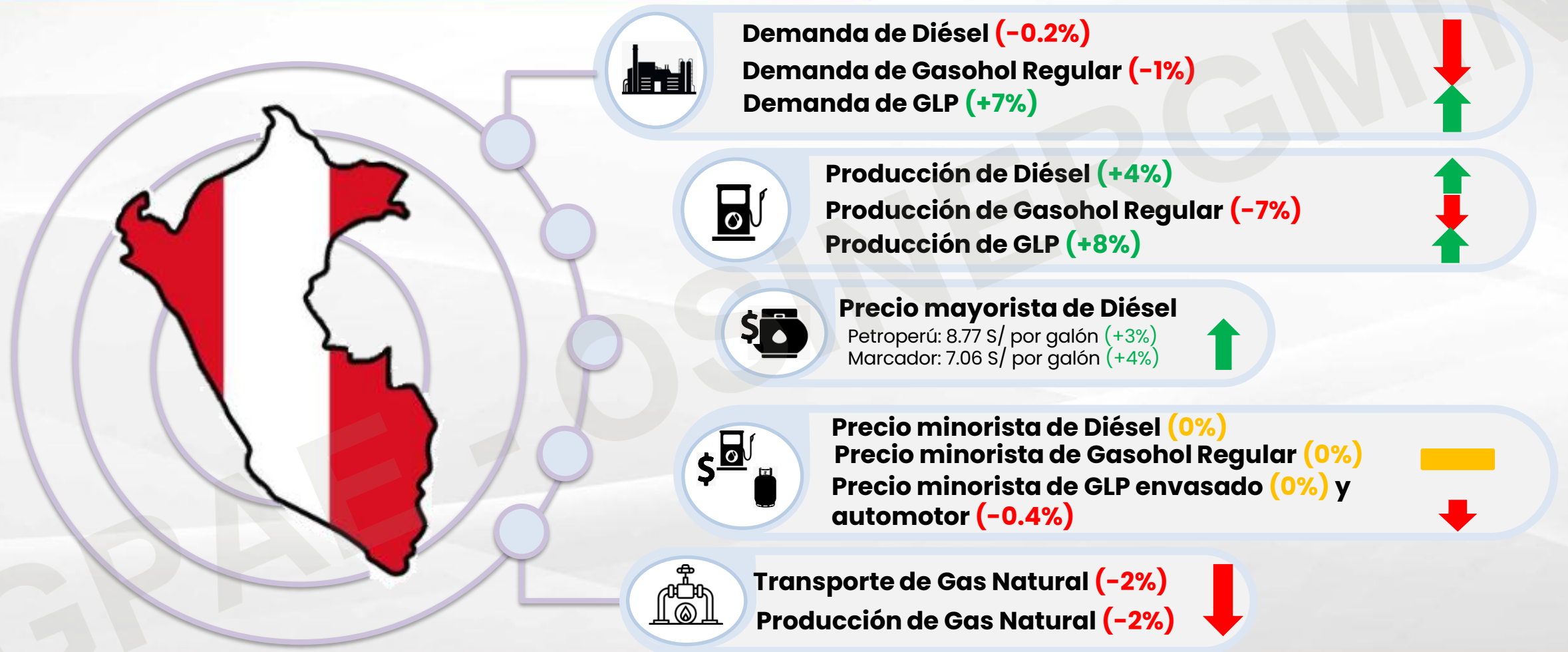


Cotizaciones al 30 de enero



Resumen ejecutivo

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE



▶ Panorama Internacional

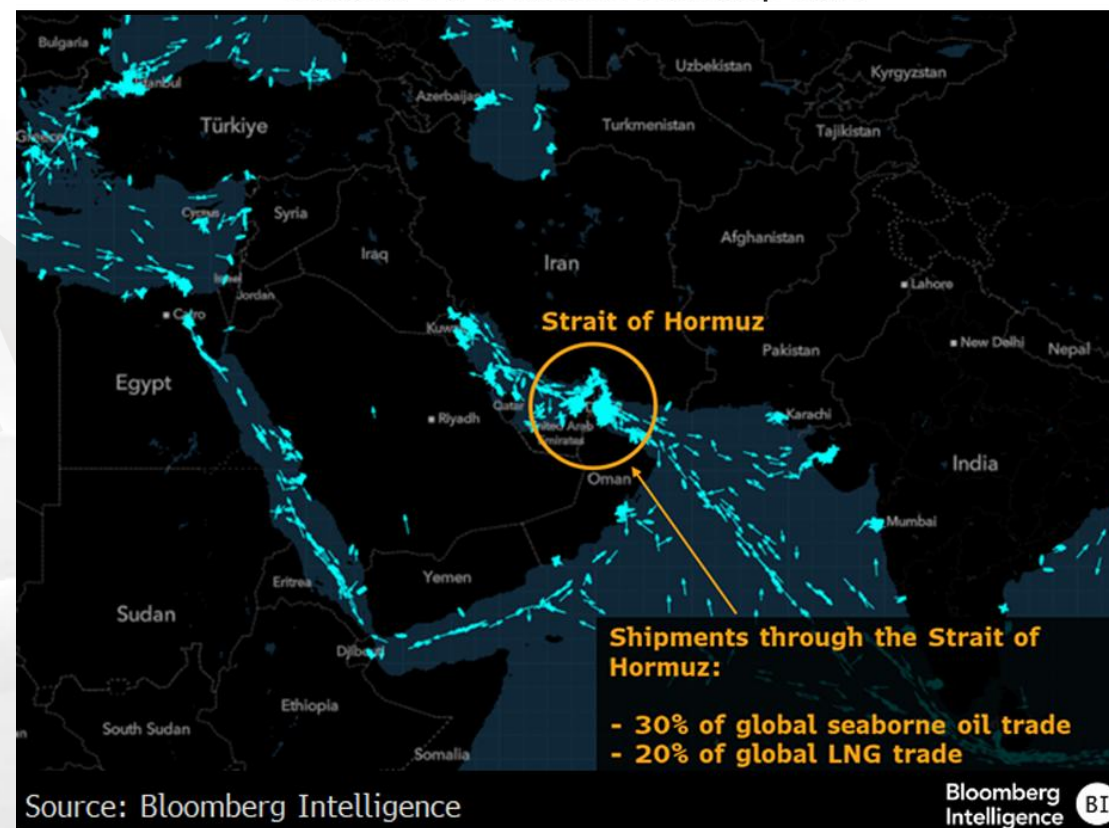


Hechos relevantes internacionales

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

► **Bloomberg sitúa al petróleo en un punto en que la geopolítica infla el precio mucho más que los fundamentos.** Las tensiones entre EE. UU. e Irán han llevado al WTI a cotizar por encima de su “valor justo” de USD 60 (tras pasar de un descuento de USD 9 en octubre a una prima de USD 1.1 a fines de enero), con una curva a futuro desplazada al alza y un *risk reversal* de opciones a un mes en su tercer nivel más alto desde el 2006. Esta es una clara señal de que los traders pagan caro por cobertura ante el riesgo de un choque en el estrecho de Ormuz, por donde transita 20% del crudo mundial. Bloomberg recuerda que, en conflictos recientes, la prima de riesgo ha promediado USD 25–30, lo que en teoría podría empujar el WTI hasta USD 85–90, pero sostiene que esta vez el techo es más bajo: la combinación de capacidad ociosa de la OPEP+, un telón de fondo macro frágil y la perspectiva de recuperación de la oferta venezolana limitarían la ampliación de la prima a unos USD 15, suficiente para llevar el barril “solo” hacia USD 75 en el corto plazo antes de volver a gravitar en torno a los USD 60 estructurales que refleja un mercado todavía marcado por el exceso de capacidad. (+)

Global Oil Traffic's Chokepoint

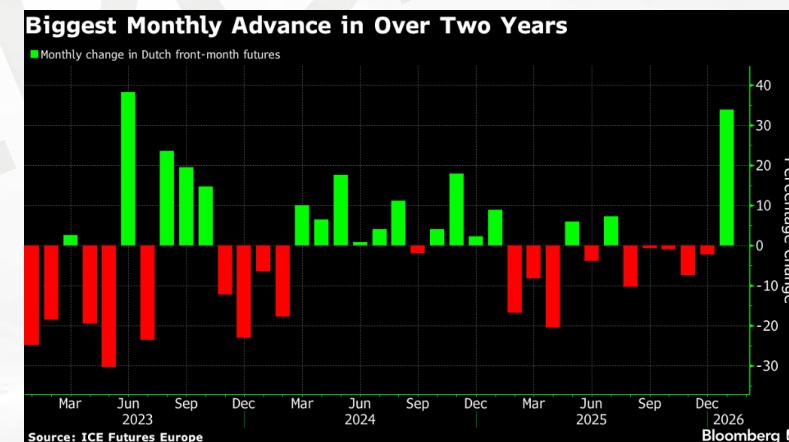


Hechos relevantes internacionales

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

► **Bloomberg divisa un mercado global de gas en el que la demanda se reacomoda mientras Europa sigue siendo el punto más frágil de la cadena.**

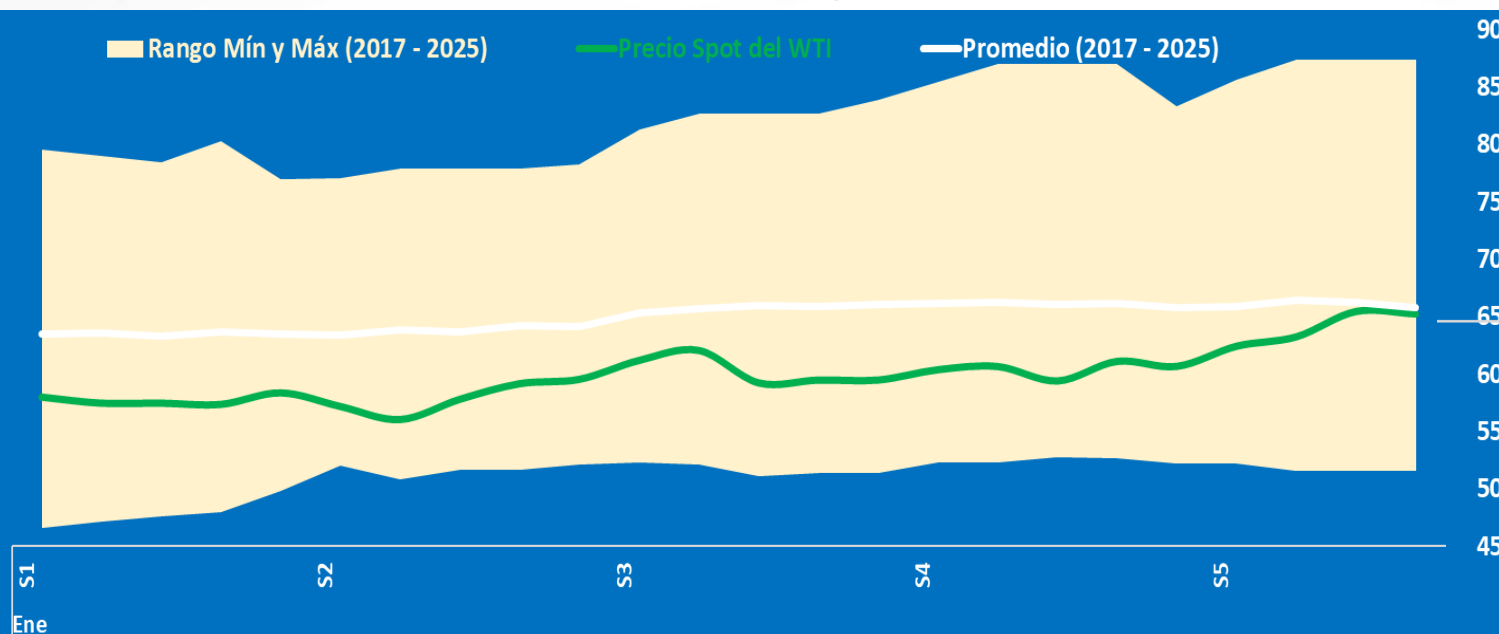
China encadena su tercer mes de aumento de importaciones de GNL, con compras estimadas en 6.94 MMTM en enero (+15% interanual) tras un 2025 marcado por caídas de dos dígitos gracias a mayor producción doméstica, más gas por tubería y precios spot altos; las cifras de aduanas, sin embargo, superan de largo los cálculos de Kpler, sobre todo en los volúmenes procedentes de Rusia, y alimentan sospechas de desfases de registro o de una “flota en la sombra” que escapa al rastreo de buques. En paralelo, el TTF europeo recorta parte de su mayor avance mensual desde el 2023 (aun así, enero cerraría con una subida cercana al 35%) cuando los pronósticos meteorológicos giran algo más templados para el noroeste del continente, después de unas semanas de olas de frío. La volatilidad se ve amplificada por las amenazas de Trump contra Irán y por la guerra en Ucrania, aunque la caída de los fletes de GNL en el Atlántico y la rápida expansión de la capacidad exportadora mundial (que debería contener los temores de oferta de mediano plazo) sugieren que el equilibrio del gas europeo dependerá cada vez más de la capacidad de pagar la prima necesaria para atraer cargamentos en un mercado donde Asia vuelve a ganar tracción como comprador. (+)



El WTI sube

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio diario del petróleo (USD por barril)



Variación % del precio del 30/1/2026 respecto de...

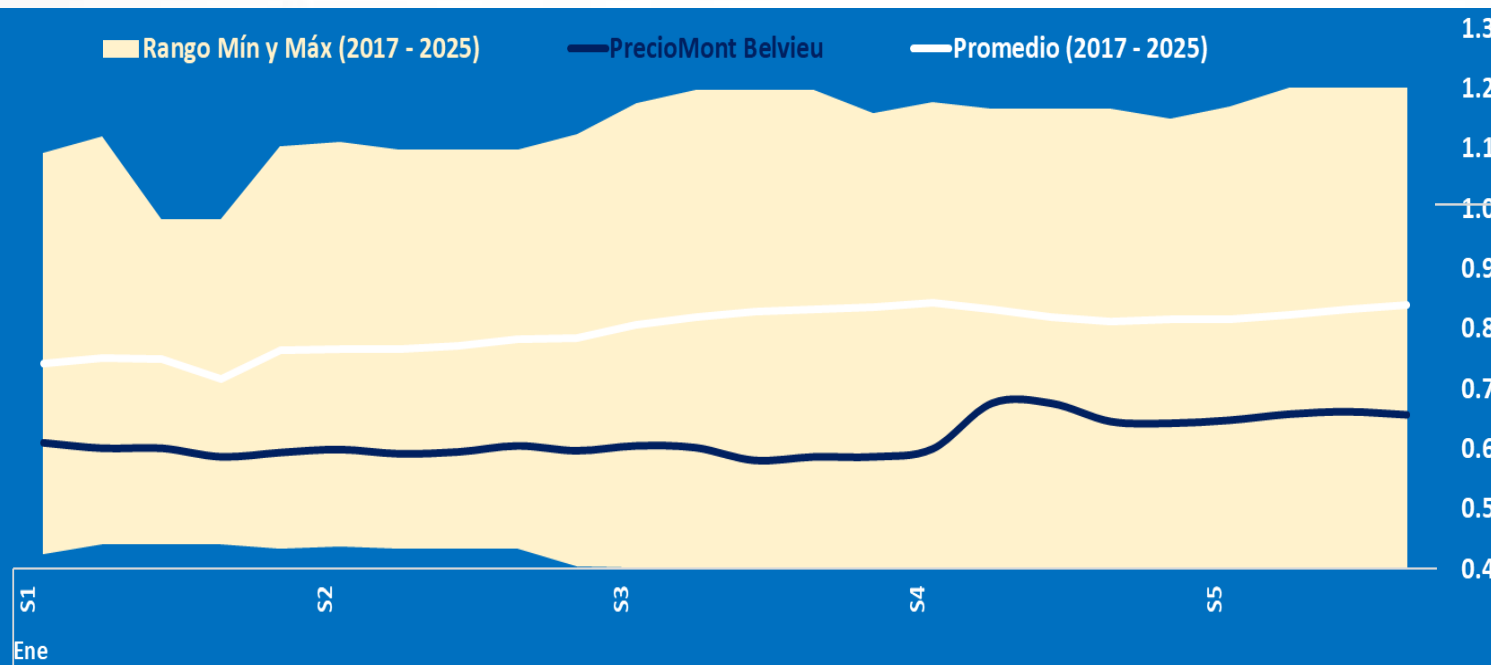


El petróleo se recuperó semanalmente por tensiones en Medio Oriente.

Mont Belvieu estable

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio diario del Mont Belvieu (USD por galón)



Variación % del precio del 30/1/2026 respecto de...

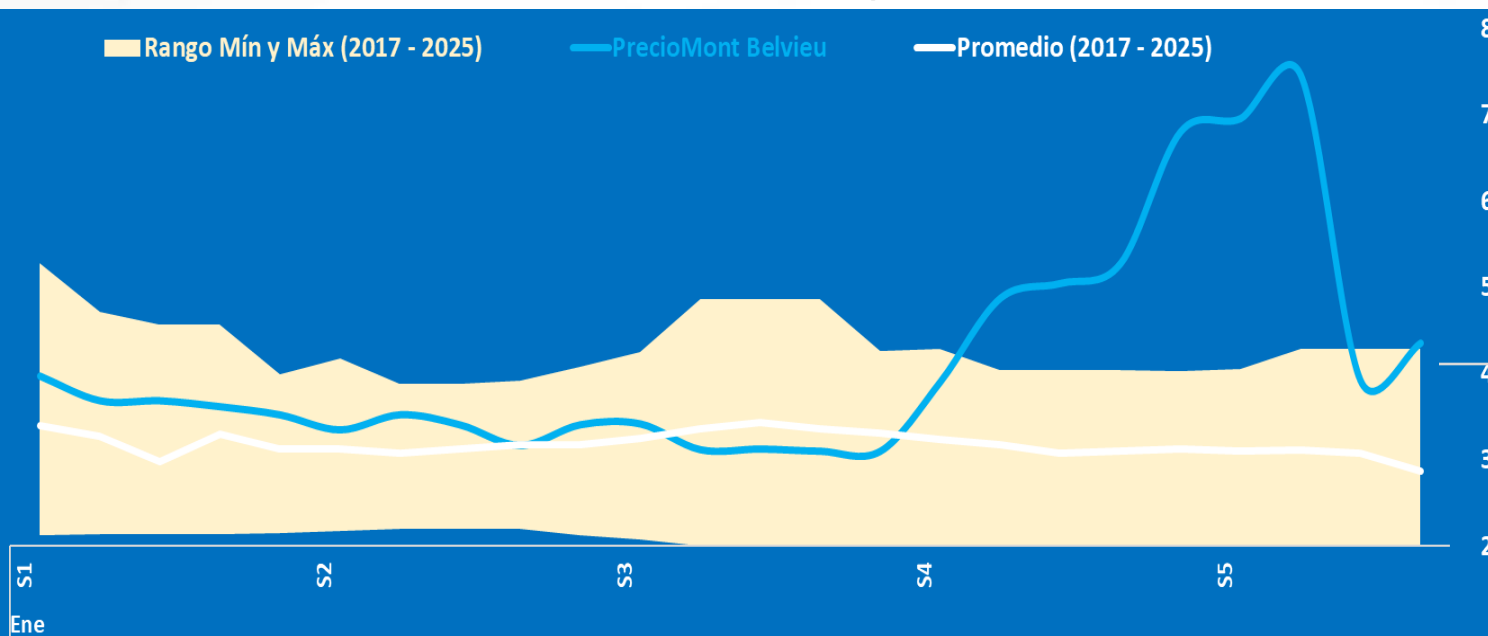


El Mont Belvieu retrocedió ante niveles de consumo menos optimistas a lo esperado. Sin embargo, avanzó semanalmente por preocupaciones desde la oferta.

Henry Hub volátil

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio diario del Henry Hub (USD por MMBTU)



Variación % del precio del 30/1/2026 respecto de...

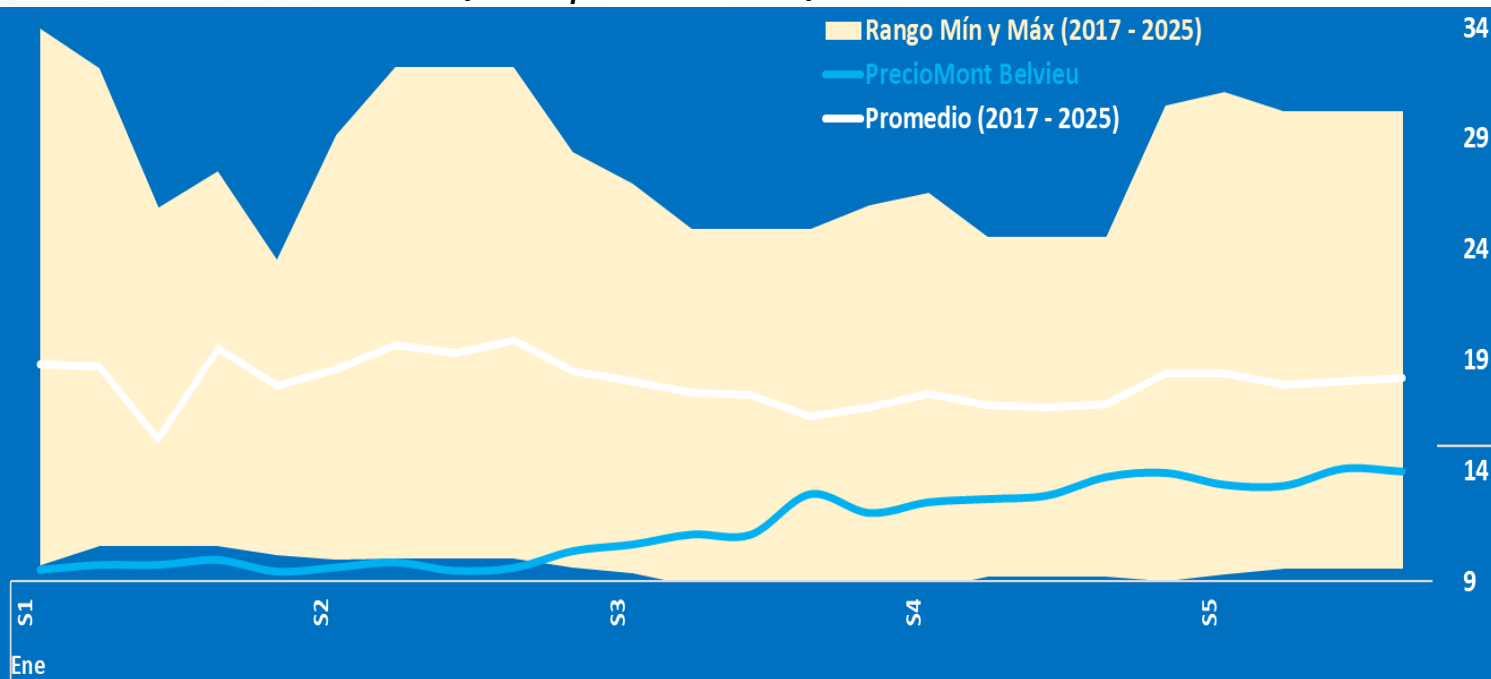


El precio del Henry Hub se corrigió en los mercados internacionales y retrocedió semanalmente. Hacia el cierre, aumentó por temores en Irán.

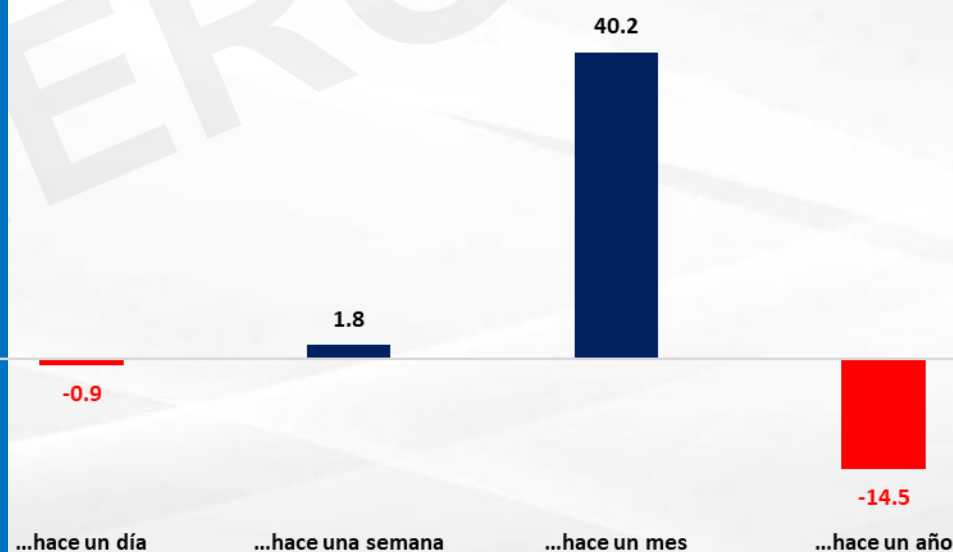
LNG mixto

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio diario del TTF Netherlands (USD por MMBTU)



Variación % del precio del 30/1/2026 respecto de...

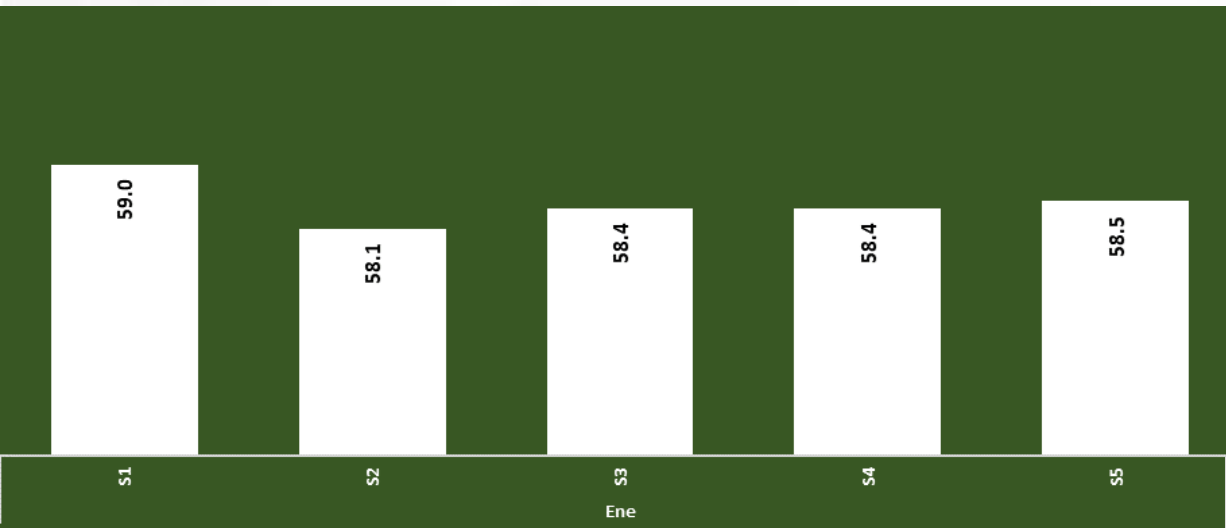


El precio del gas natural en Europa cerró a la baja por expectativas de mayores cargamentos desde EE.UU. Sin embargo, avanzó semanalmente por temores desde Irán.

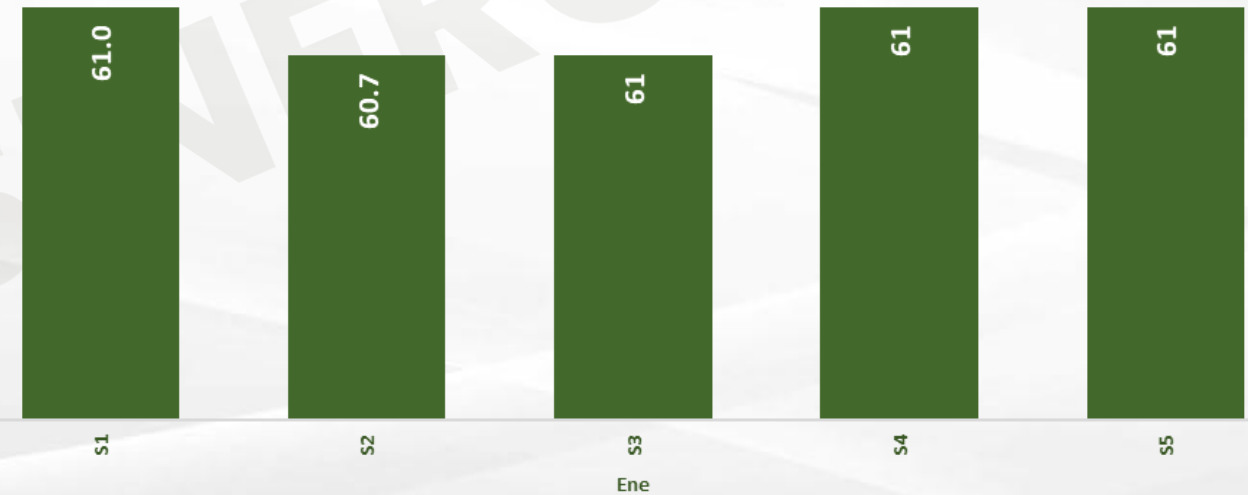
Promedio de proyecciones de Bloomberg

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

PRECIO DEL WTI 2026 - (USD por barril)



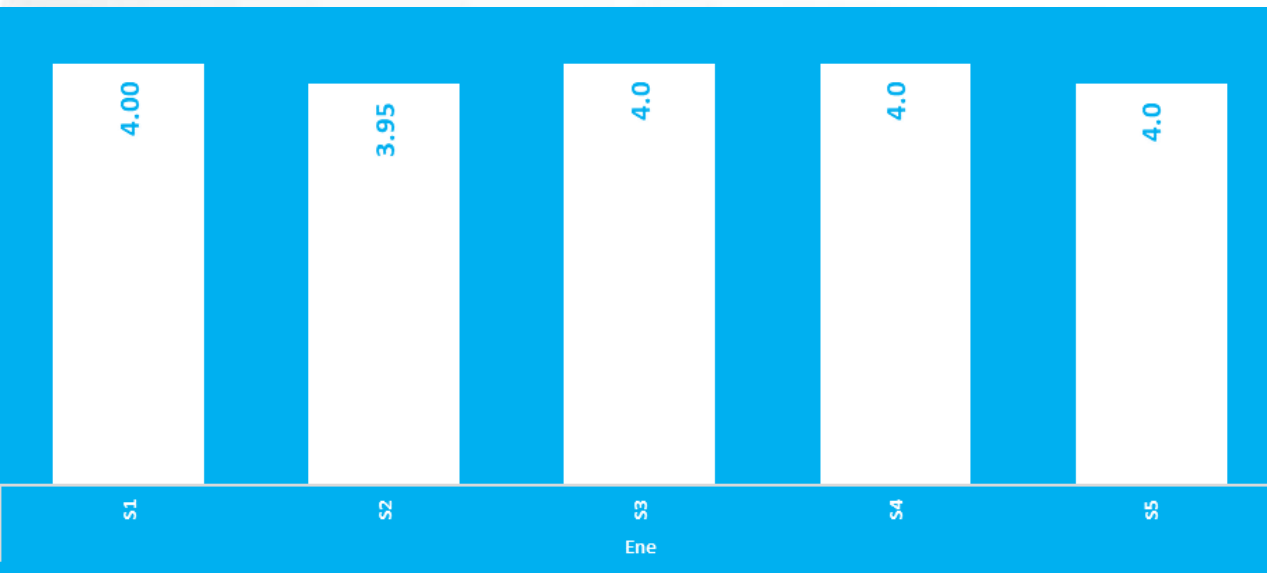
PRECIO DEL WTI 2027 - (USD por barril)



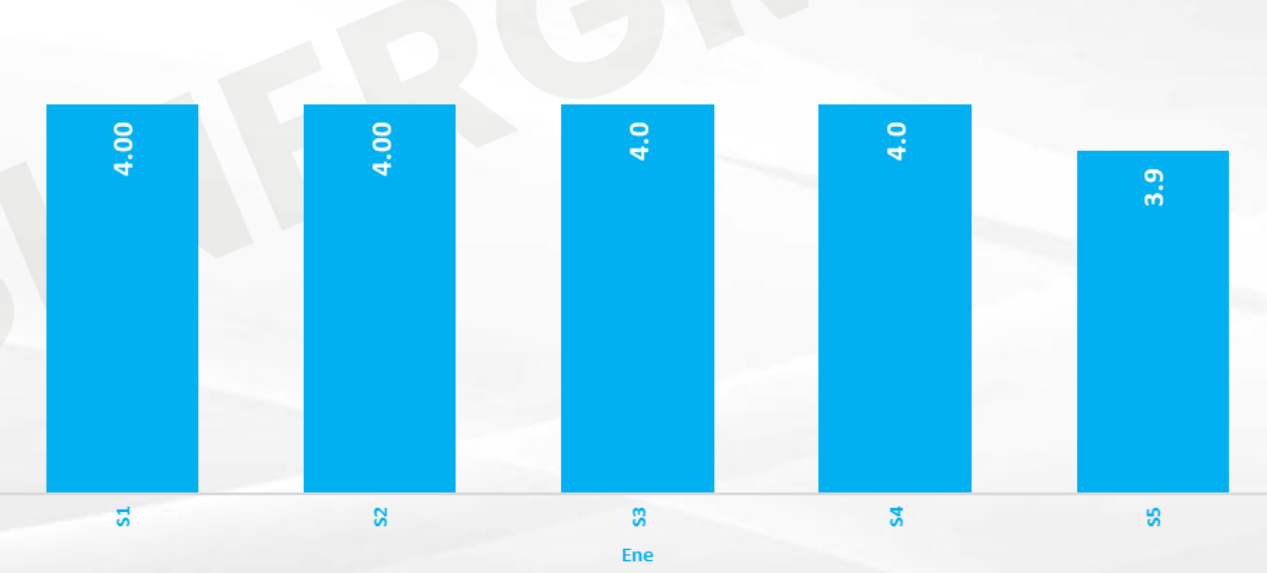
Promedio de proyecciones de Bloomberg

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

PRECIO DEL HENRY HUB 2026 - (USD/MMBTU)



PRECIO HENRY HUB 2027 - (USD/MMBTU)



▶ Panorama Local



Moody's observa un riesgo de crédito abiertamente estresado en Petroperú

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana 17 al 23 de enero de 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Moody's rebajó sus ratings a Caa1 desde B3 reflejo de una empresa con liquidez crítica, alto apalancamiento y cada vez más dependiente de un apoyo estatal incierto. El detonante es el Decreto de Urgencia 010-2025, que abre la puerta a segmentar o transferir activos (posiblemente vía ProInversión) y que, aunque reafirma el rol estratégico de la compañía, es visto como crediticiamente negativo porque puede adelgazar la base de activos, elevar los riesgos de ejecución y debilitar protecciones de acreedores, en particular las ligadas a la refinería de Talara, según Moody's. Detrás, los números son elocuentes: a setiembre de 2025 **Petroperú** tenía apenas USD 33.9 MM de caja frente a unos USD 400 MM anuales de intereses, *cash flow* operativo negativo, refinanciación de corto plazo como único oxígeno y USD 6,300 MM de deuda ajustada, pese al primer Ebitda positivo tras una larga racha de pérdidas. Moody's subraya que el apoyo estatal ha sido históricamente reactivo y que la combinación de liquidez débil, reorganización potencialmente disruptiva y escasa visibilidad sobre el respaldo del Estado justifica tanto la rebaja como una perspectiva negativa, con escaso margen para una mejora del rating.



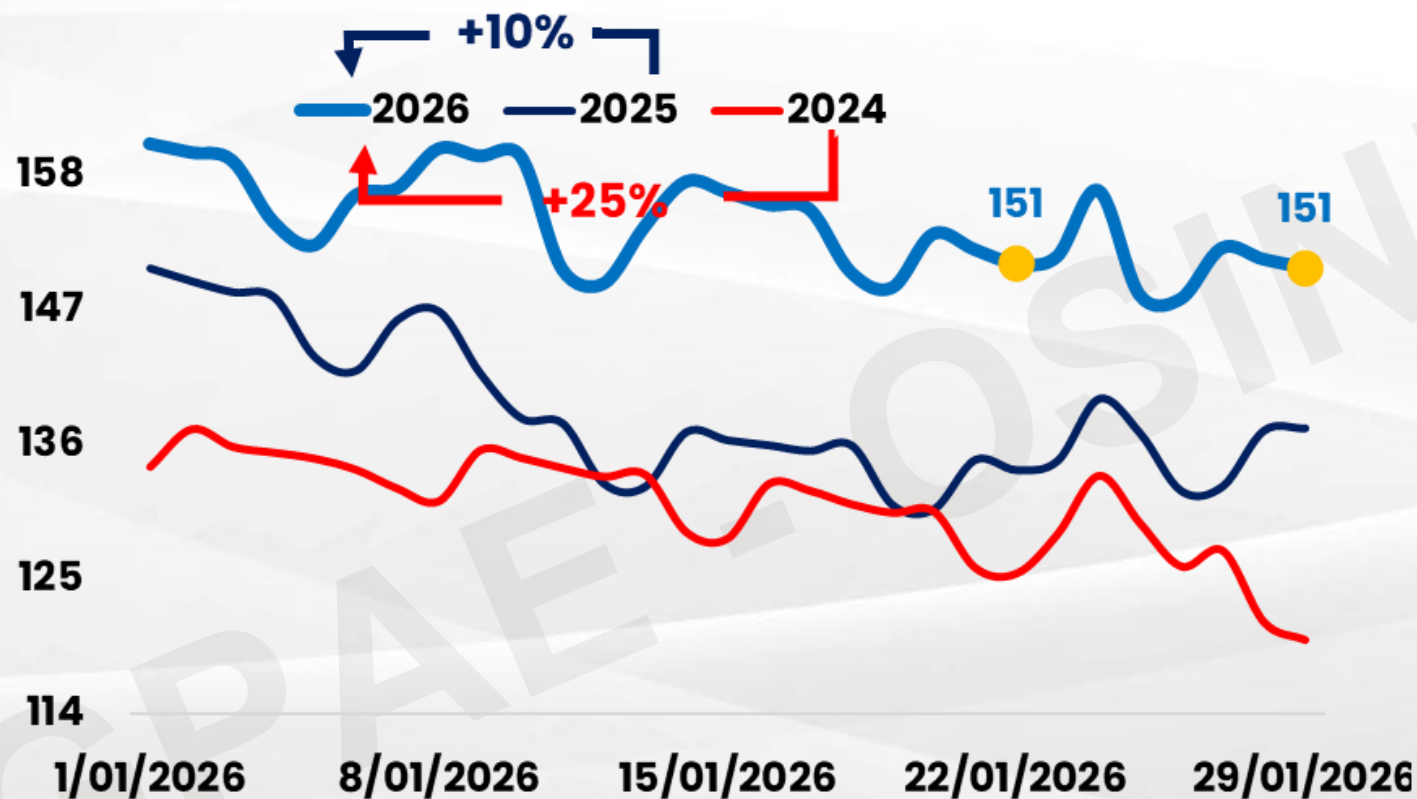
► Panorama
Local:
Diésel



Disminuyó la demanda de Diésel

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Demanda promedio móvil mensual de Diésel, Perú (en miles de barriles diarios)



- ▶ El gráfico muestra que la demanda promedio* disminuyó, ligeramente, en -0.2% con respecto a lo registrado la semana previa.
- ▶ La reducción se debió, principalmente, por un menor nivel de despachos al departamento de Moquegua (-32%), representando, cerca del 5% de despachos del país. Esto fue contrarrestado por un aumento en los departamentos que, en agregado, representan el 57% de la demanda nacional.

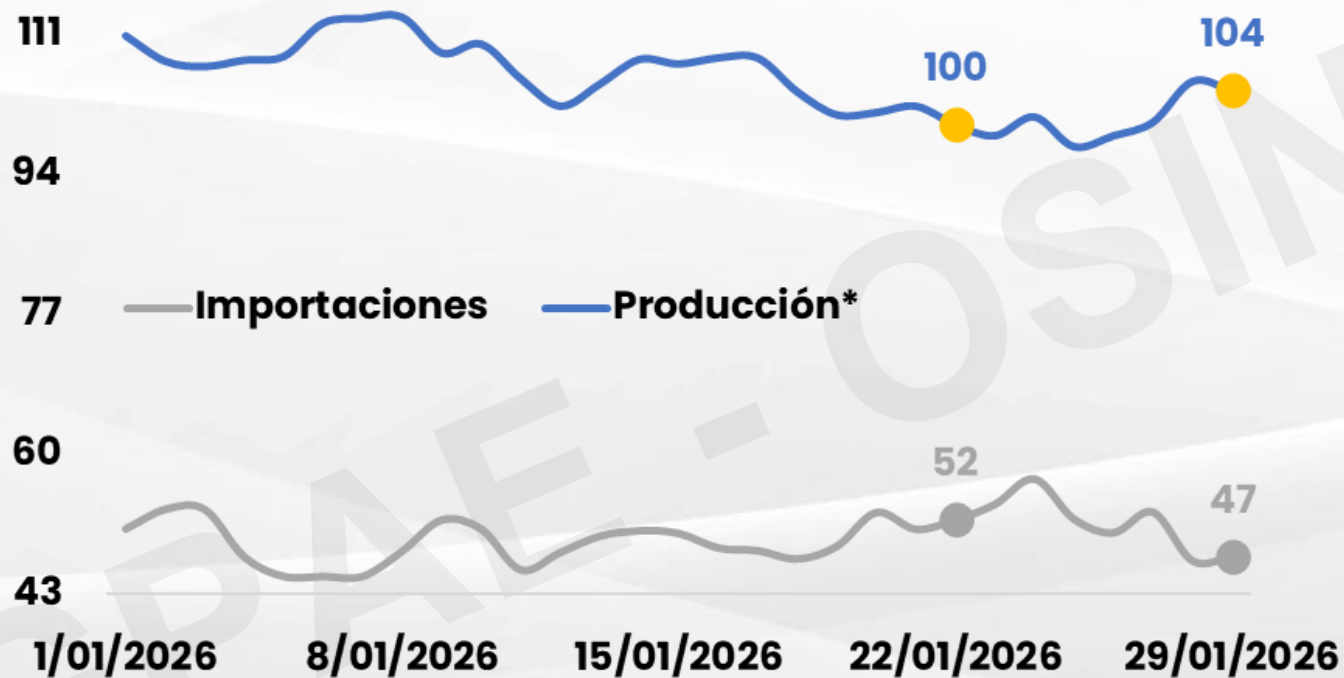
*Promedio móvil mensual (miles de barriles diarios).

Aumentó la producción de Diésel

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Importación y producción promedio móvil mensual de Diésel, Perú*

(en miles de barriles diarios)



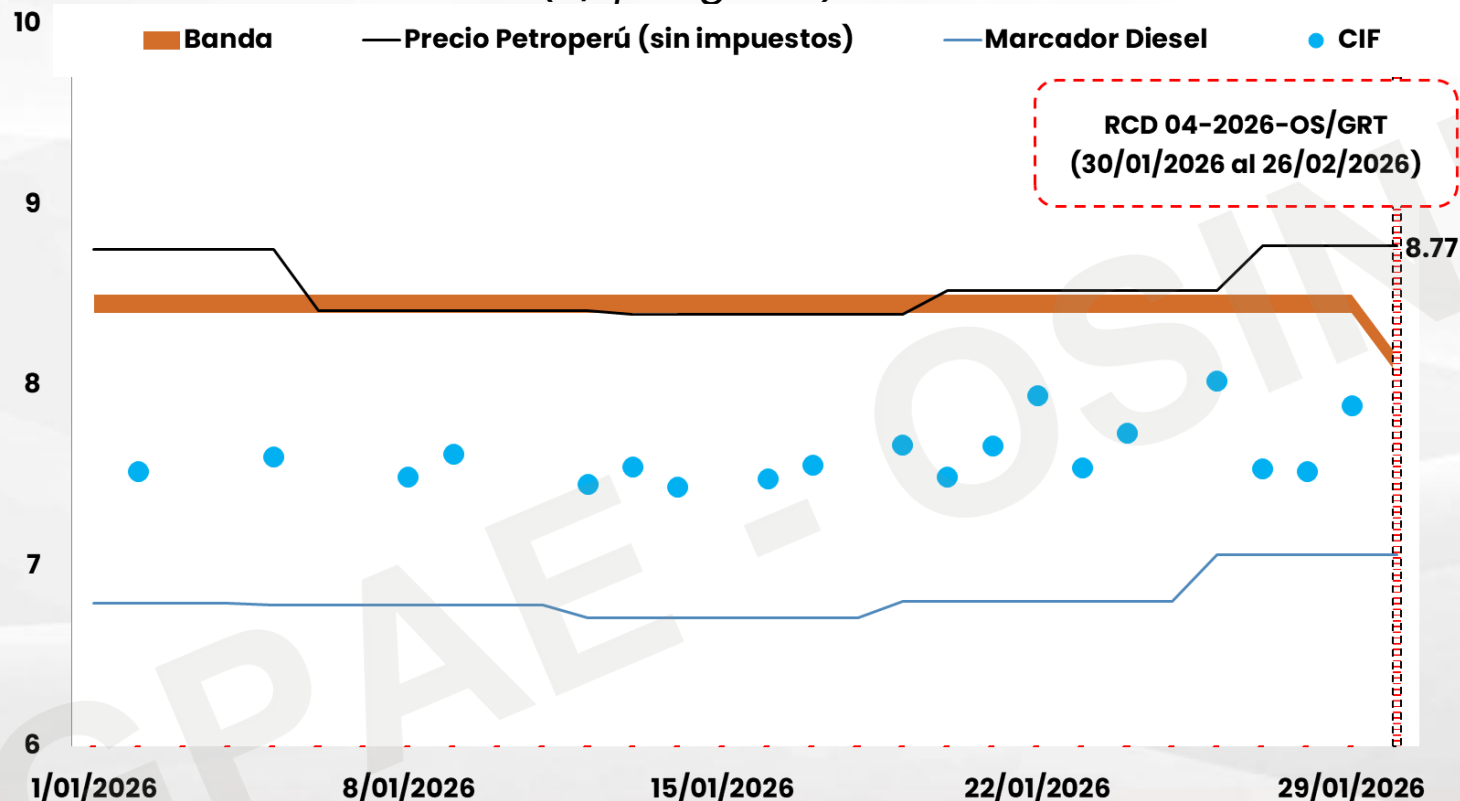
*Incluye la variación de inventarios.

- ▶ El promedio mensual de la producción se incrementó en +4% con respecto a la semana anterior. Por su lado, las importaciones disminuyeron en -9%.
- ▶ El incremento de la oferta respondió a la variación de la demanda en los departamentos de mayor consumo. Al considerar que, la demanda es mayor que en años previos, se espera una acumulación de inventarios con el fin de atenderla en las próximas semanas.

Se incrementó la banda de precios del Diésel

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Banda de precios y precios ex planta Petroperú sin impuestos para el Diésel B5 (S/ por galón)

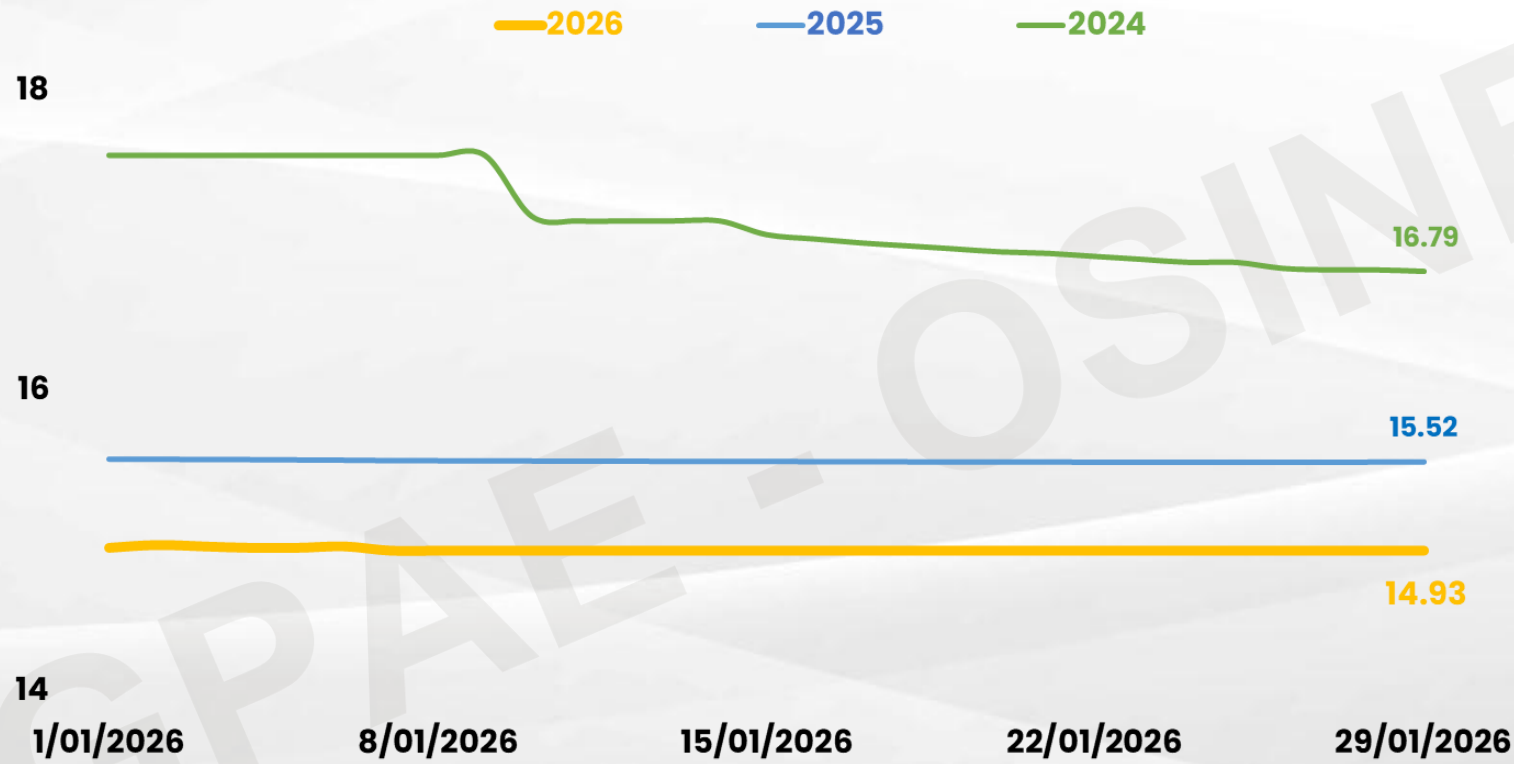


- ▶ La banda de precios del Diésel B5 se mantiene en el rango de 8.06 y 8.16; que regirá hasta el 26.02.2026.
- ▶ Respecto a los promedios de la semana anterior, el precio del marcador aumentó en +3%, mientras que, el precio de importación lo hizo en +1%.
- ▶ Petroperú salió del FEPC desde junio de 2025, y esta semana su precio neto del Diésel se ubicó por encima de la banda, un incremento de +2% con respecto a la semana pasada.

El precio minorista del Diésel se mantuvo constante

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de Diésel, Perú (S/ por galón)



- ▶ El precio promedio del Diésel B5 S-50 de uso vehicular se mantuvo constante, alcanzando los S/14.93 por galón.
- ▶ Esta caída se da en un contexto donde el marcador incrementó con respecto a la semana pasada y la demanda no tuvo una variación considerable.
- ▶ El precio promedio del diésel se mantiene por debajo de los niveles registrados en 2024 (-4%) y 2023 (-11%).

▶ Panorama
Local:
Gasohol Regular

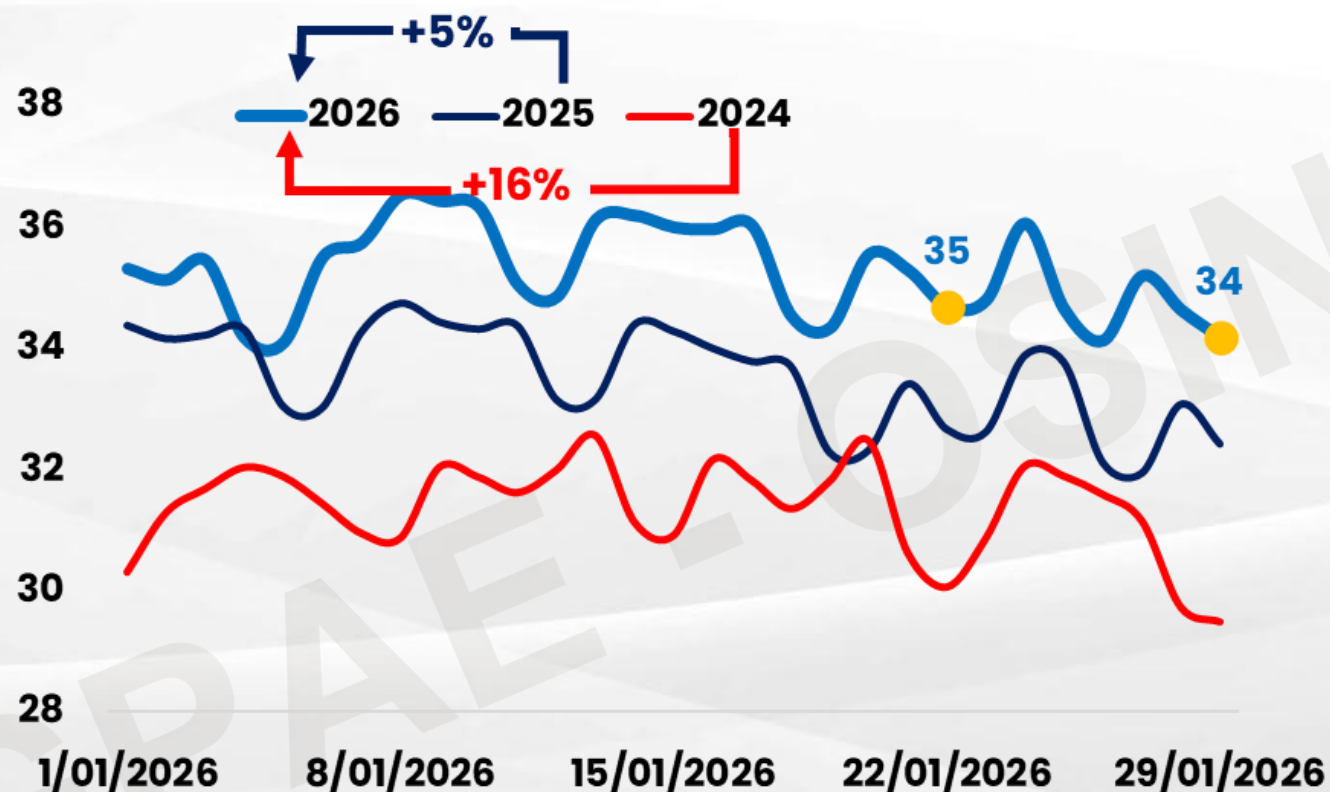


Disminuyó la demanda de Gasohol Regular

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Demanda promedio móvil mensual de gasohol regular, Perú

(en miles de barriles diarios)



- ▶ El gráfico muestra que la demanda promedio* disminuyó en -1% con respecto a la semana anterior.
- ▶ Los departamentos donde se evidenció la reducción de despachos que afectaron a la variación nacional fueron: Piura (-2%), Arequipa (-2%), Cusco (-1%) y Ucayali (-8%). Estos representaron el 29% del promedio mensual nacional registrado el 29 de enero.

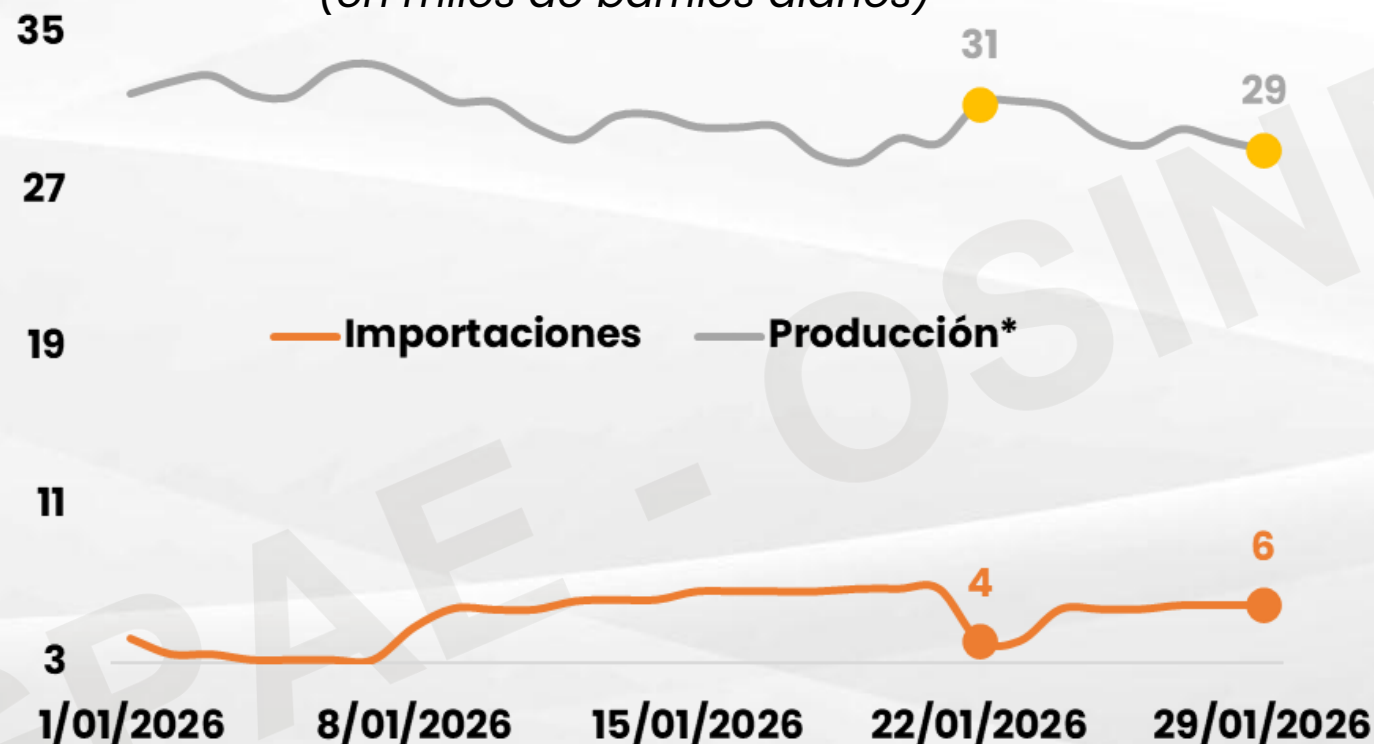
*Promedio móvil mensual (miles de barriles diarios).

Disminuyó la producción de Gasohol Regular

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Importación y producción promedio móvil mensual de Gasohol Regular, Perú*

(en miles de barriles diarios)



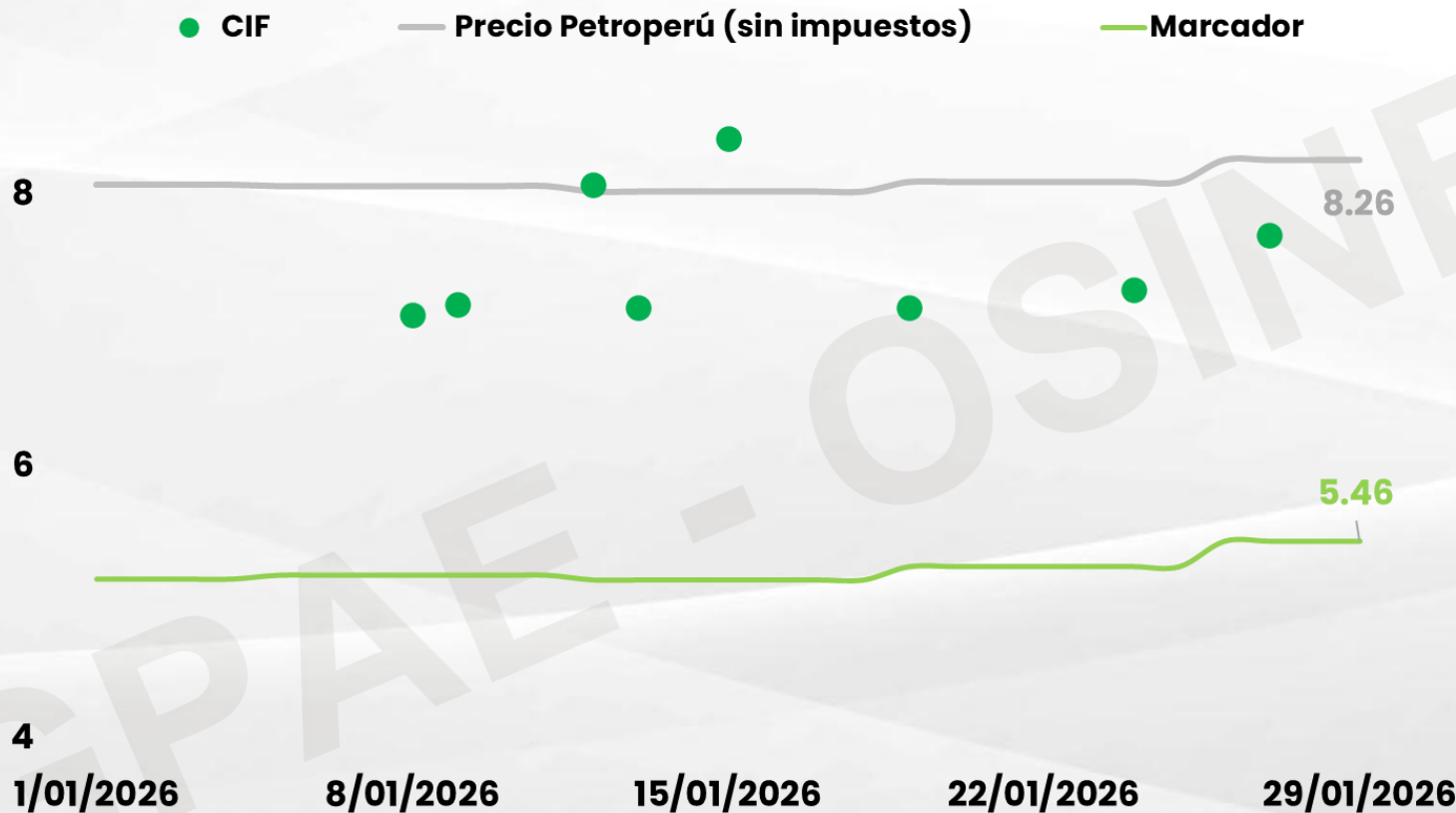
*Incluye la variación de inventarios.

- ▶ La producción promedio mensual se disminuyó en -7% y las importaciones aumentaron en +48% respecto a la semana previa.
- ▶ La producción respondió a la demanda durante esta semana con el mismo sentido en la variación.

Disminuyó el precio mayorista del Gasohol Regular

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precios mayoristas del Gasohol Regular, Perú (S/ por galón)

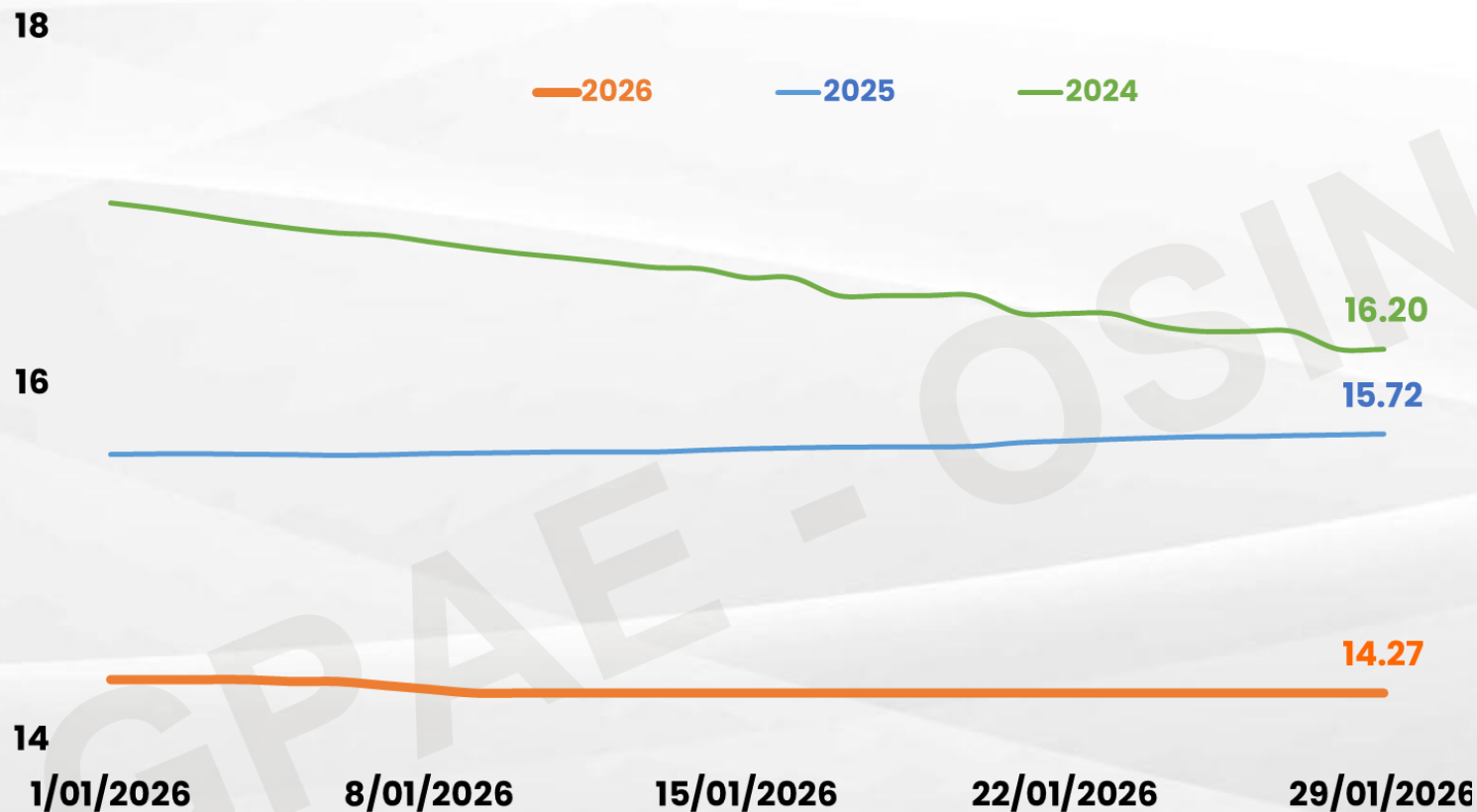


- ▶ En comparación con la semana anterior, el precio promedio de Gasohol Regular de Petroperú se incrementó en +2%, colocándose en S/8.26 por galón.
- ▶ Esto se dio en un contexto donde el promedio del marcador aumentó en +3% y el promedio del precio implícito de importación lo hizo en +5%.

El precio minorista del Gasohol Regular se mantuvo constante

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio minorista Gasohol Regular, Perú (S/ por galón)



- ▶ El precio promedio de venta al usuario final del Gasohol Regular se mantuvo constante, cerrando en S/14.27 por galón, un valor por debajo de lo registrado en 2024 (-9%) y 2023 (-12%).
- ▶ El precio no presentó variaciones pese al incremento del marcador, evento que fue amortiguado por un menor consumo en el país.

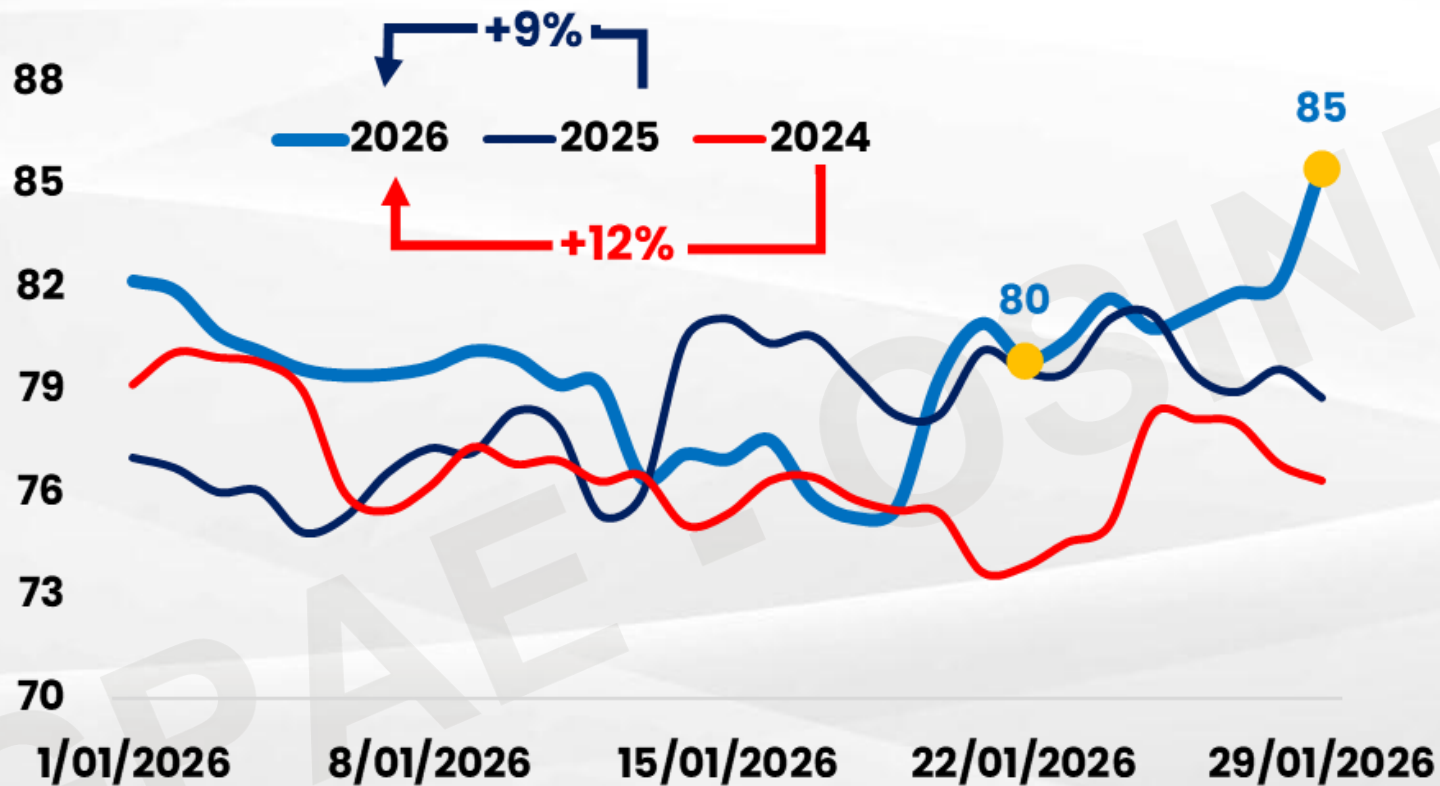
► Panorama
Local: GLP



Aumentó la demanda de GLP

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Demanda promedio móvil mensual de GLP, Perú (en miles de barriles diarios)



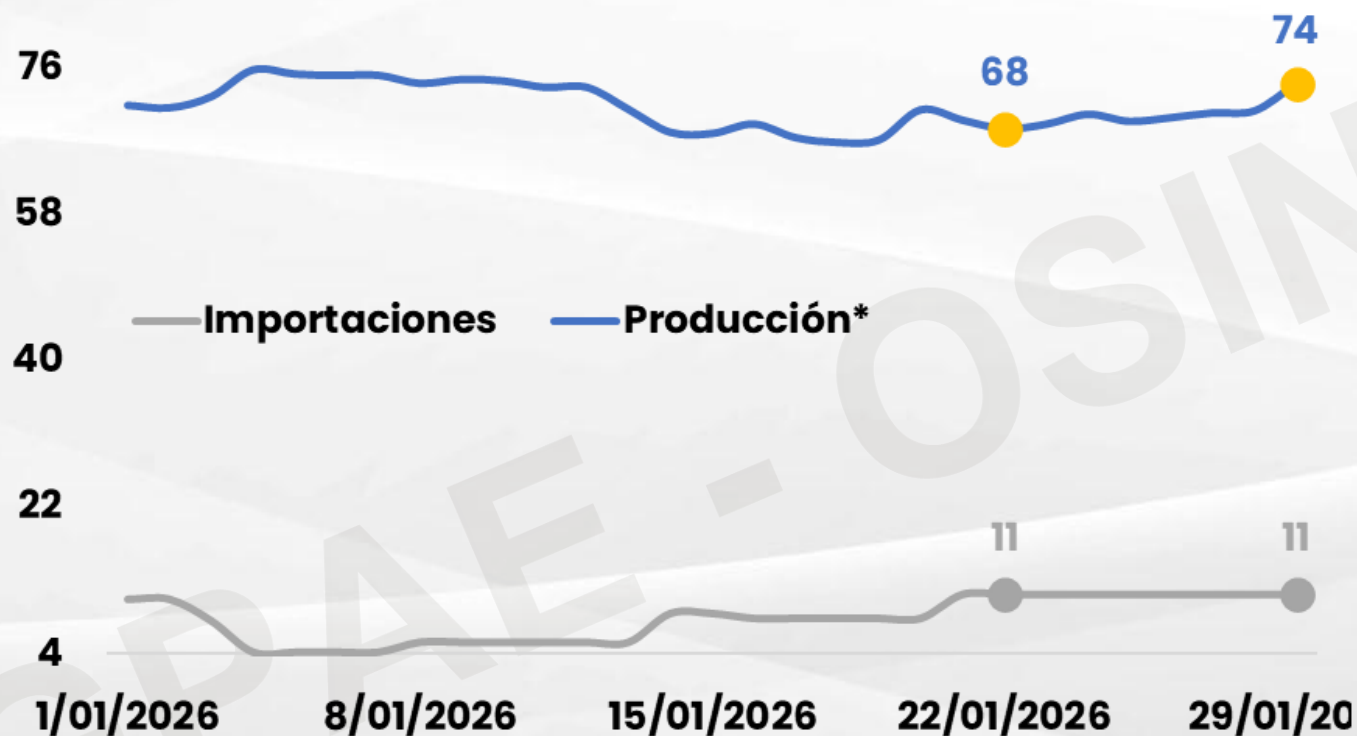
- ▶ La demanda promedio* de GLP se incrementó en +7% con respecto a la semana previa.
- ▶ Este incremento se vio impulsado por una mayor cantidad de despachos hacia Lima y Callao, +4% y +29%, respectivamente. Estos departamentos representaron más de la mitad del promedio mensual nacional registrado el 29 de enero.

*Promedio móvil mensual (miles de barriles diarios).

Aumentó la producción de GLP

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Importación y producción* promedio móvil mensual de GLP, Perú (en miles de barriles diarios)



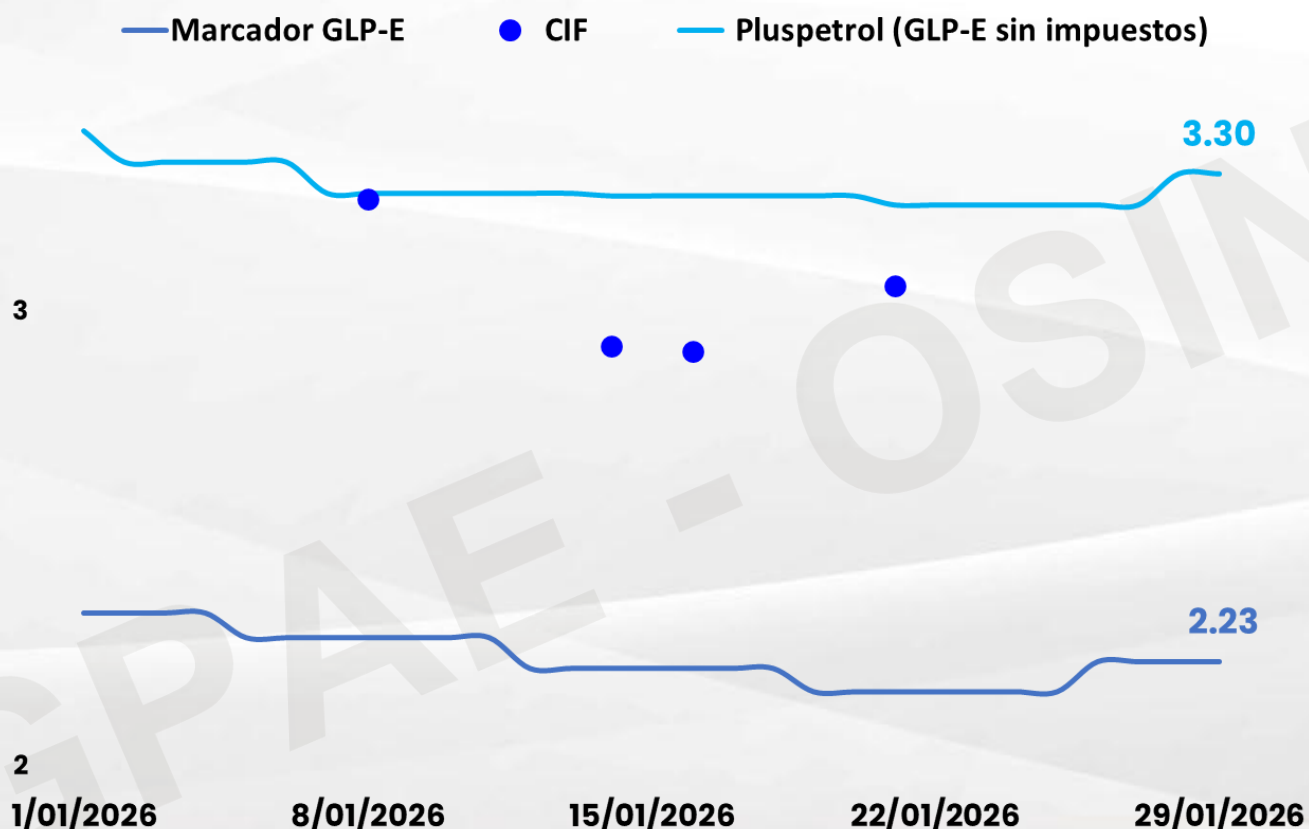
*Incluye la variación de inventarios.

- ▶ La producción promedio mensual se incrementó en +8%, alcanzando los 74 000 barriles diarios; mientras que, las importaciones no registraron variaciones.
- ▶ La producción se incrementó respondiendo a la evolución de la demanda nacional, considerando además que, la tendencia de la demanda tuvo un sentido contrario a la registrado en años previos durante el primer mes.

Se incrementó el precio mayorista del GLP

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de GLP, Perú (S/ por galón)

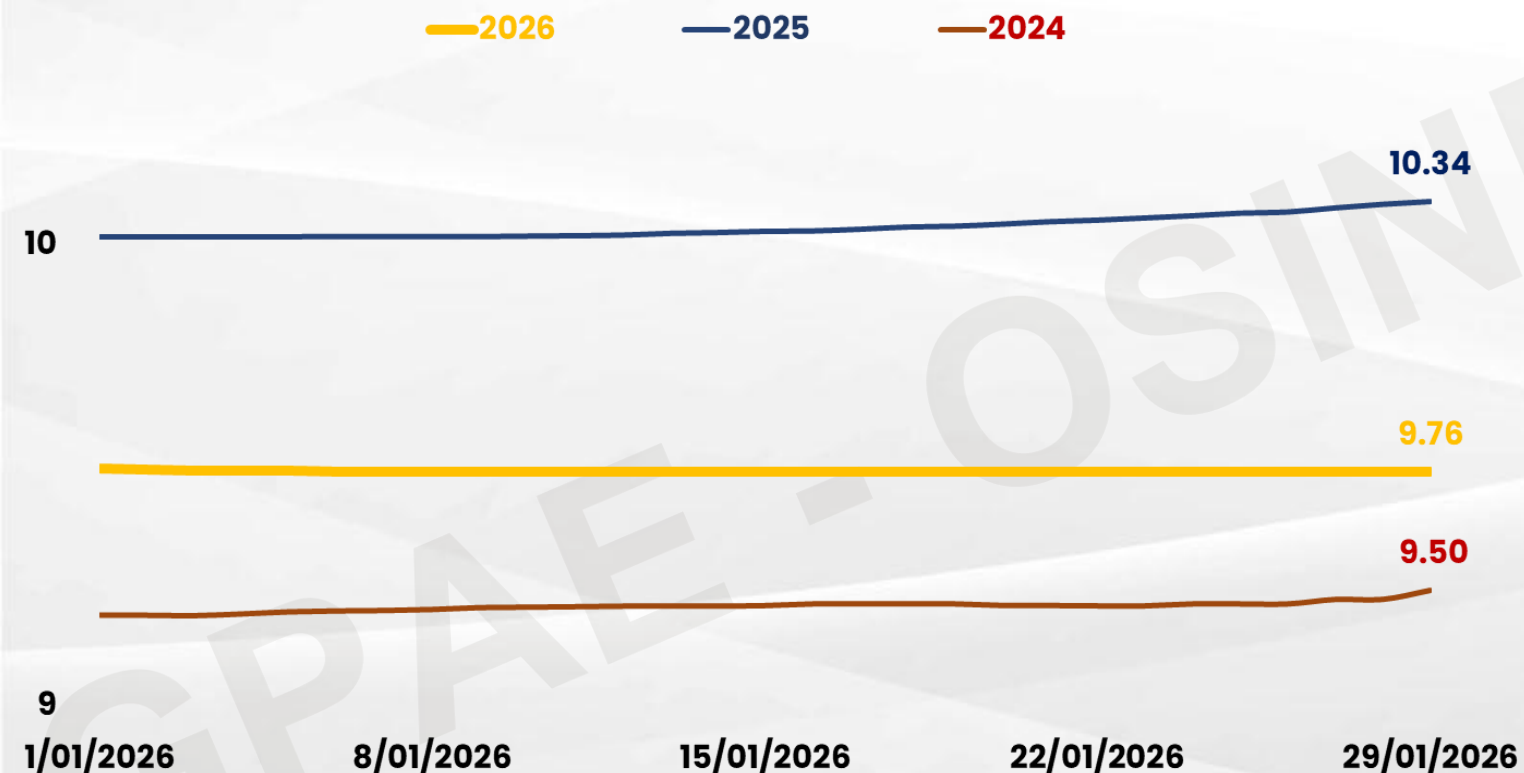


- ▶ El precio promedio mayorista comercializado por Pluspetrol aumentó en +0.2%, alcanzando los S/3.30 por galón.
- ▶ El promedio del marcador fue +1% superior a lo registrado la semana previa.
- ▶ Esta semana no se registraron importaciones. Debido al incremento de la demanda se espera una entrada del combustible al país en las próximas semanas.

El precio minorista del GLP envasado se mantuvo constante

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de GLP envasado, Perú (S/ por galón)

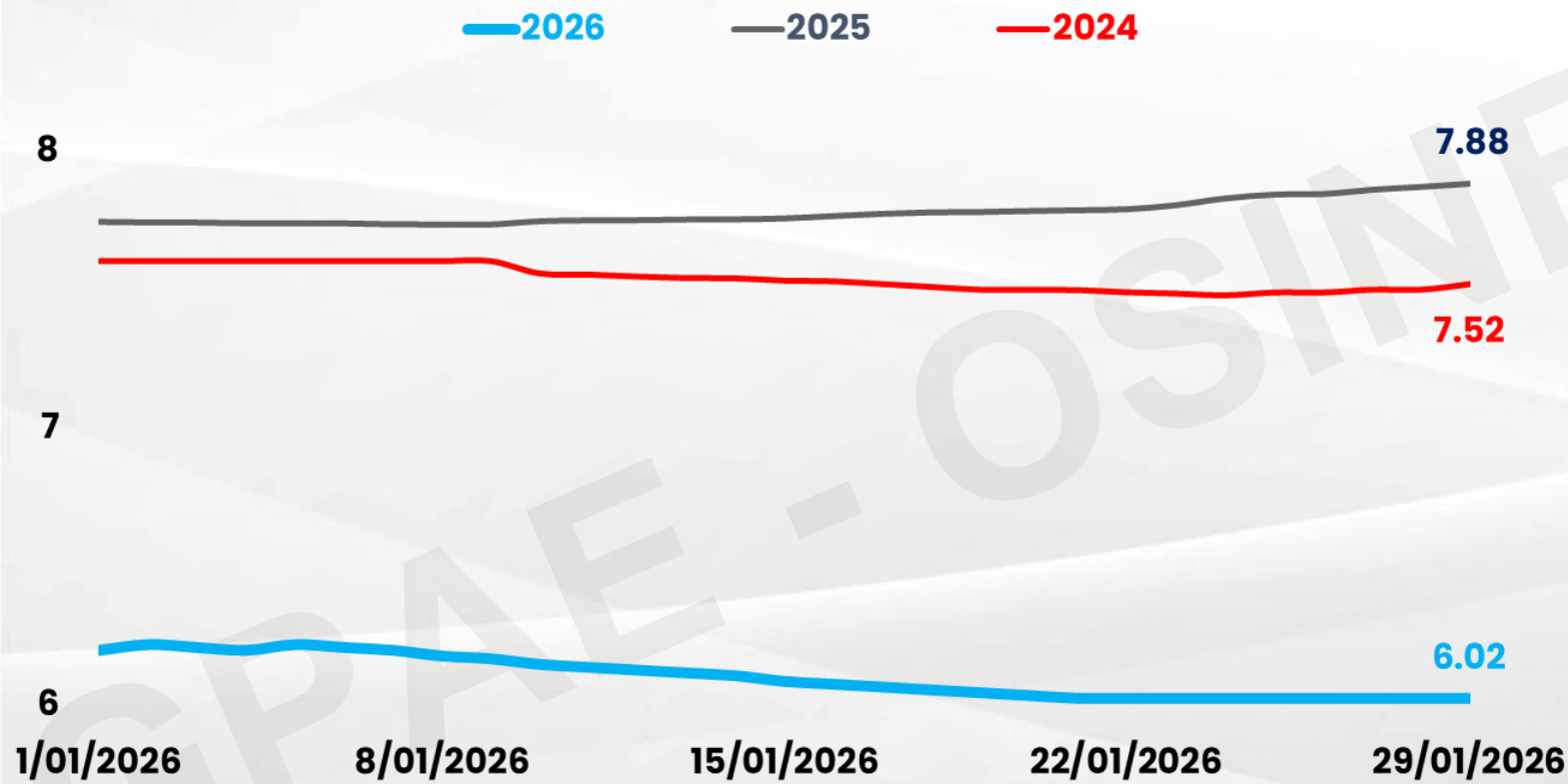


- ▶ En comparación con la semana anterior, el precio promedio de venta al usuario final del GLP envasado se mantuvo constante, alcanzando los s/9.76 por galón.
- ▶ Esto se da en un contexto donde el precio internacional se incrementó y se realizó un mayor consumo en el país.
- ▶ En términos anuales, el precio actual es un -5% inferior al 2025 y +3% por encima del 2024.

Disminuyó el precio minorista del GLP automotor

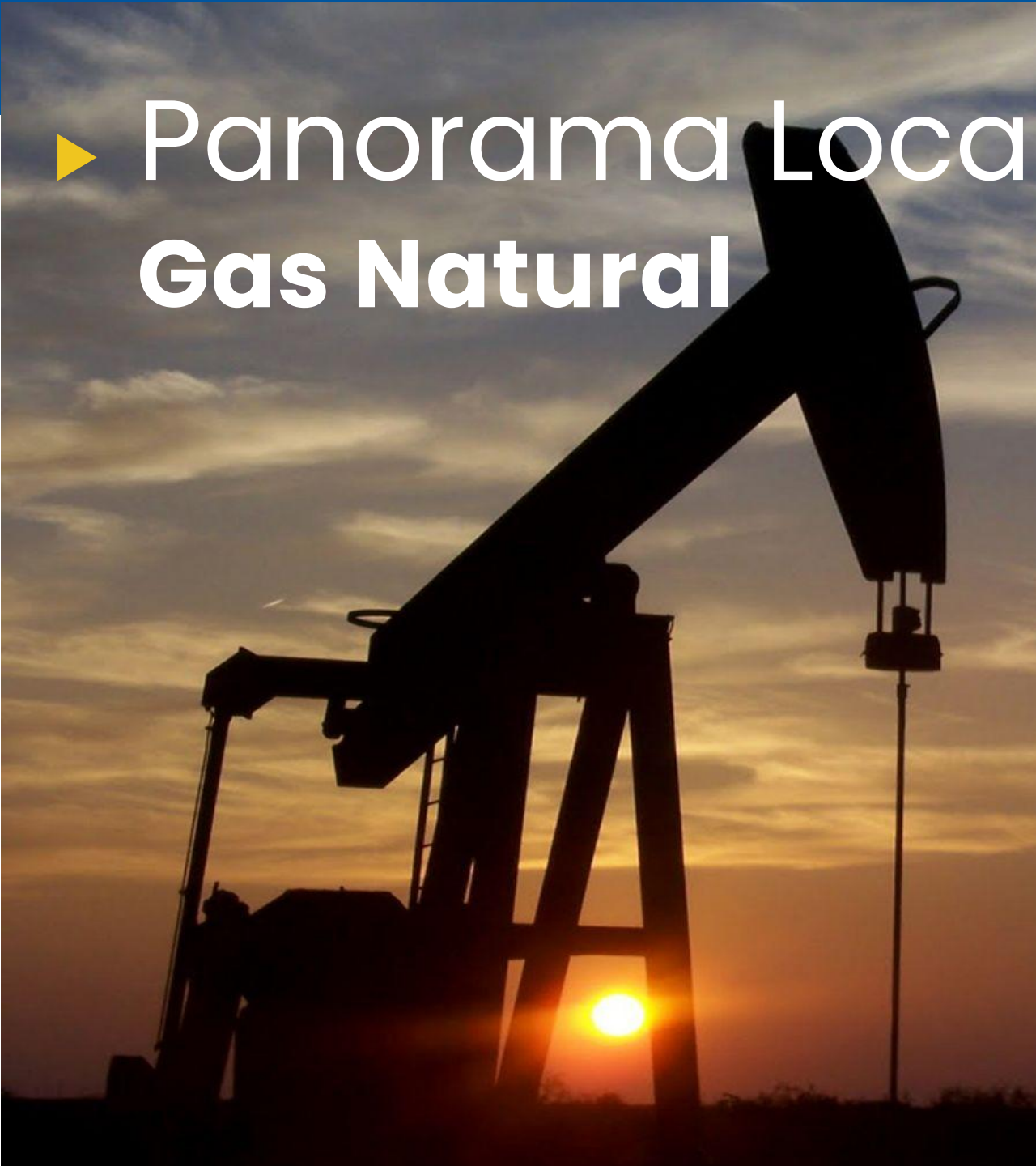
Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Precio de GLP automotor, Perú (S/ por galón)



- ▶ En comparación con el cierre de la semana anterior, el precio promedio de venta del GLP automotor disminuyó en -0.4% , cerrando en S/6.02.
- ▶ El incremento del volumen de GLP en el mercado local afectó ligeramente el precio final, por la respuesta de la producción.
- ▶ En comparación con otros años, el precio promedio del GLP automotor está por debajo de lo registrado en 2025 (-23%) y en 2024 (-20%).

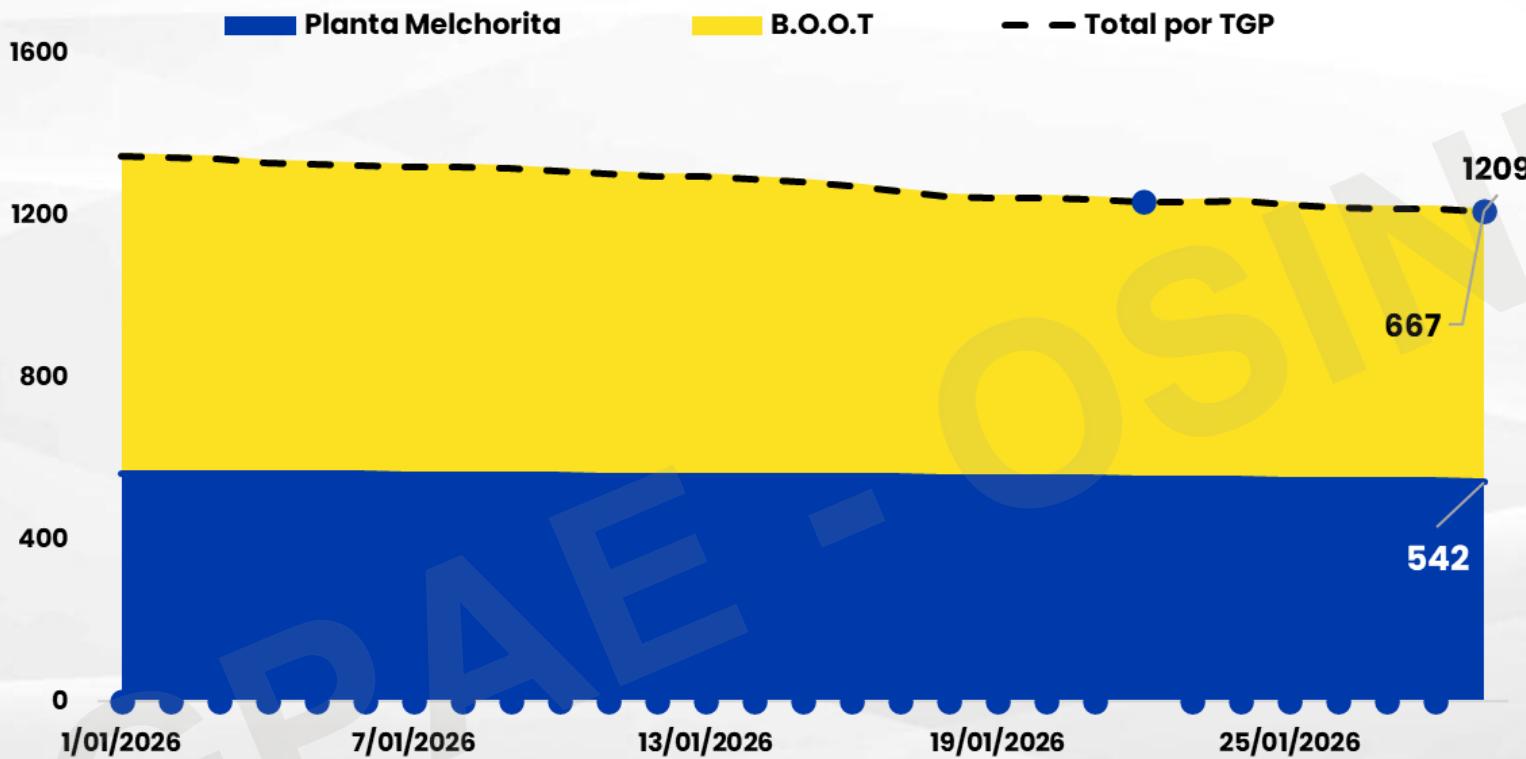
► Panorama Local:
Gas Natural



Disminuyó el transporte de Gas Natural

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Promedio móvil mensual de GN transportado por TGP (en millones de pies cúbicos diarios)



TGP: Transportadora de Gas del Perú.

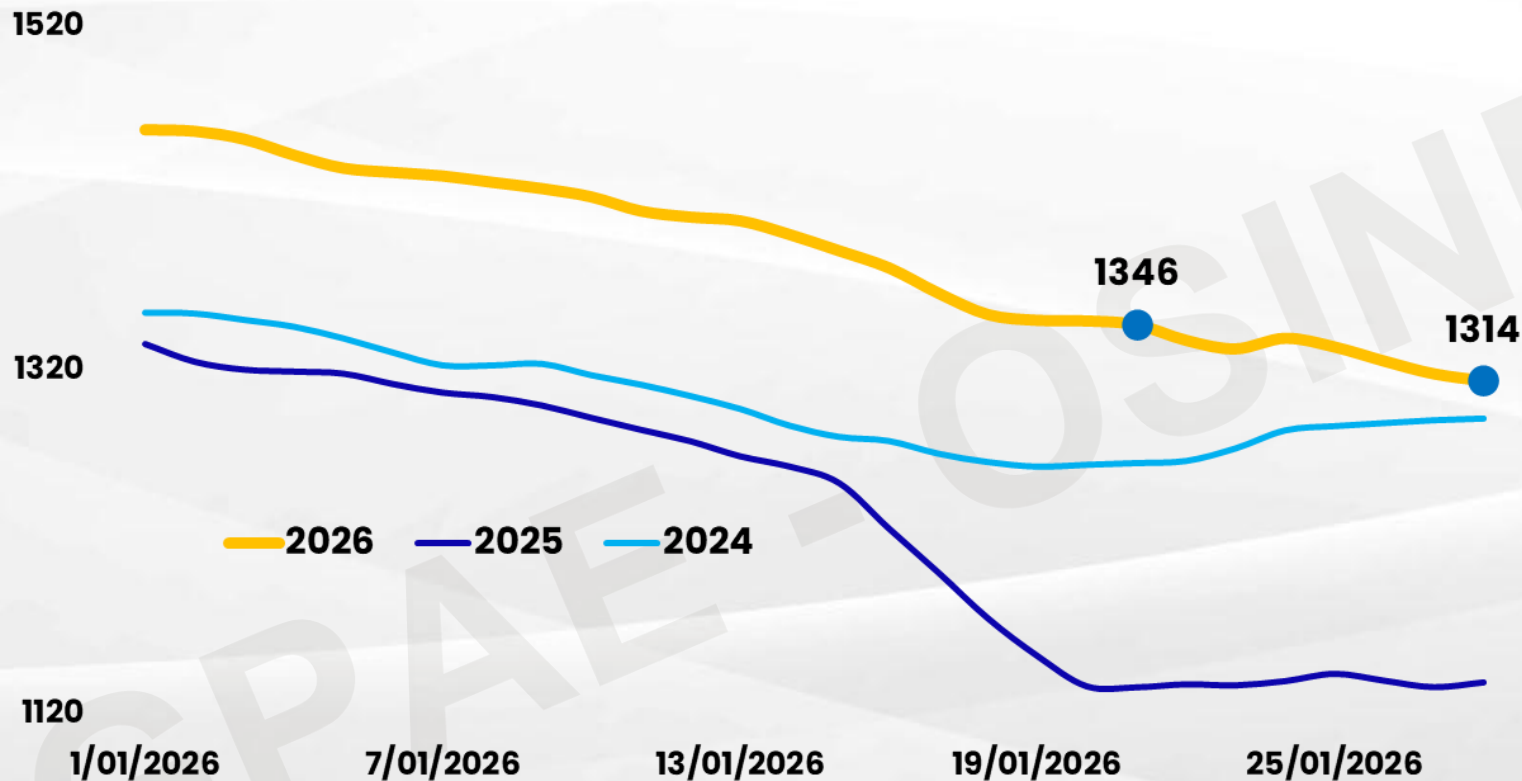
BOOT: Contrato de Concesión de Transporte de GN por ducto al City Gate.

- ▶ Al 29 de enero, el transporte promedio mensual de GN realizado por TGP disminuyó en -2%, alcanzando los 1209 MMPCD.
- ▶ El GN transportado a las concesiones administradas por Cálidda y Contugas (BOOT) disminuyó en -2%.
- ▶ Por el contrario, el transporte a Planta Melchorita, que se emplea para exportación y suministro para otras concesiones de forma virtual, disminuyó en -1% con respecto a la semana pasada.

Disminuyó la producción de Gas Natural

Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Semana del 24 al 30 de enero del 2026
Gerencia de Políticas y Análisis Económico - GPAE

Producción promedio móvil mensual de Gas Natural, Perú (en millones de pies cúbicos diarios)



*Transportadora de Gas del Perú.

- ▶ La producción promedio al 28 de enero disminuyó en -2%, alcanzando los 1314 millones de pies cúbicos diarios.
- ▶ Esta producción estuvo por encima de lo registrado en 2025 (+15%) y en 2024 (+2%).
- ▶ La producción, acorde a la demanda local y del exterior, disminuyó, principalmente, en los lotes 57 y 88.

Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – Osinergmin
Gerencia de Políticas y Análisis Económico – GPAE

Título: Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos
Edición: 12-2026

Alta Dirección:

Omar Franco Chambergo Rodríguez
Alberto Matías Pérez Morón

Presidente del Consejo Directivo
Gerente General

Equipo de Trabajo de la GPAE que preparó el análisis:

Jorge Carlos Trelles Cassinelli
Anthony Suclupe Girio
Wilder Jhonatan Santos Viera

Gerente de Políticas y Análisis Económico
Analista económico regulatorio
Analista del sector energía y minería

Domicilio Legal: Calle Bernardo Monteagudo 222, Magdalena del Mar, Lima, Perú.

Fecha: 30 de enero del 2026

Depósito Legal N° 2025-13814

El contenido de esta publicación podrá ser reproducido total o parcialmente con autorización de la Gerencia de Políticas y Análisis Económico del Osinergmin. Se solicita indicar en lugar visible la autoría y la fuente de la información. Todo el material presentado en este reporte es propiedad del Osinergmin, a menos que se indique lo contrario.

Osinergmin no se identifica, necesariamente, ni se hace responsable de las opiniones vertidas en el presente documento. Las ideas expuestas en los artículos del reporte pertenecen a sus autores. La información contenida en el presente reporte se considera proveniente de fuentes confiables, pero Osinergmin no garantiza su completitud ni su exactitud. Las opiniones y estimaciones representan el juicio de los autores dada la información disponible y están sujetos a modificación sin previo aviso. La evolución pasada no es necesariamente indicadora de resultados futuros. Este reporte no se debe utilizar para tomar decisiones de inversión en activos financieros.

Citar el Informe como: Trelles, J.; Suclupe, A., y Santos, W. *Análisis Económico Semanal de Hidrocarburos – Semana del 24 al 30 de enero del 2026*. Gerencia de Políticas y Análisis Económico, Osinergmin – Perú.



Osinergmin

Confianza que genera energía