

# Actividad de taladros petroleros disminuyó un 13,5 % en mayo

EN EL QUINTO MES DEL AÑO SE REPORTARON 109 EQUIPOS FUNCIONANDO EN EL PAÍS. GREMIO HACE UN LLAMADO POR DISMINUCIÓN DE LA INVERSIÓN EXTRANJERA DIRECTA EN EL SECTOR.

De acuerdo con un informe de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol), en mayo se reportaron 109 taladros petroleros activos en Colombia, de los cuales 32 estaban destinados a operaciones de perforación y 77, a operaciones de reacondicionamiento. La cifra total refleja una disminución del 13,5 por ciento frente al mismo mes del año pasado, lo que equivale a 17 equipos menos. Si se compara con abril de 2024, la reducción es de apenas un equipo.

Respecto a la actividad de taladros de perforación, Campetrol reveló que 30 equipos se encontraban en funcionamiento en mayo pasado, mientras que dos se reportaron en movilización. Esto marca una reducción del 24 por ciento en compa-



## “El descenso significativo

del 28,4 por ciento de la IED es una muestra de la situación del sector, incluso frente a los desafíos globales”.

**Nelson Castañeda**  
PRESIDENTE EJECUTIVO  
DE CAMPETROL

ración con mayo del 2023 (diez equipos menos), mientras que frente a abril de este año no se registró ninguna variación en las cifras.

La entidad gremial explica

que esta caída se debe al equilibrio entre la finalización de dos operaciones en el Meta y una en Cundinamarca, además del inicio de tres nuevas operaciones en Casanare.

Frente a los equipos de reacondicionamiento, en mayo se contabilizaron 77 taladros activos, esto equivale a una reducción del 8,3 por ciento respecto al mismo mes de 2023 (siete equipos menos) y del 1,3 por ciento al compararlo con abril pasado (un equipo menos). Esta disminución se atribuye a la finalización de dos operaciones en el Meta y una en Casanare, no obstante el comienzo de cinco nuevas operaciones en Meta, Santander y Casanare.

Campetrol también resaltó que en el primer trimestre del año la inversión extranje-

ra directa (IED) del sector petrolero sumó 575 millones de dólares, cifra que representa una disminución del 28,4 por ciento (229 millones de dólares menos) si se compara con el mismo periodo del año pasado, de acuerdo con la información disponible en la Balanza de Pagos del Banco de la República.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED total, se observó que para el primer trimestre de 2024 fue del 16 por ciento, porcentaje que fue menor en cuatro puntos porcentuales frente al mismo periodo del 2023. “El descenso significativo del 28,4 por ciento de la IED es una muestra de la situación del sector, incluso frente a los desafíos globales”, destacó Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.

En cuanto a la producción de petróleo, datos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) indican que en abril fue de 789.882 barriles de petróleo por día (bpd), un aumento del 1,3 por ciento, frente a la producción de marzo. El incremento estuvo explicado principalmente por el aporte de 11.100 bpd del campo Índico, ubicado en el Meta.

Entre tanto, la producción de gas fue de 1.001 millones de pies cúbicos diarios (mpcd), lo que es un aumento del 0,1 por ciento si se compara con marzo pasado. Esta recuperación estuvo motivada por un aporte adicional de 37,5 mpcd de los campos Cupiagua y Pauto Sur, en el departamento de Casanare.

“La actividad de perforación de pozos continúa en los mismos niveles y la producción nacional de petróleo viene mejorando sin superar los volúmenes registrados en 2019, cuando fluctuó entre 857.100 y 899.000 bpd”, comentó Castañeda.