

# Las razones de la baja actividad de los pozos petroleros en Colombia

En febrero se reportaron 32 taladros de perforación activos, el bajo nivel excluye la pandemia pero también se traduce en una pérdida anual de 12.350 empleos totales; 10.450 indirectos y 1.900 directos.

REDACCIÓN ECONÓMICAS - REDACCIONECONOMICAS@ELTIEMPO.COM

De acuerdo con el Informe de Taladros y Producción elaborado por la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía (Campetrol), en febrero de 2024 se reportaron en el territorio nacional 108 taladros activos en total (32 de perforación y 76 de reacondicionamiento), la cifra más baja desde junio de 2021, cuando se reportaron 107 equipos.

Esa disminución de equipos activos del 23,9 por ciento, lo que significan 34 equipos menos respecto a febrero de 2023, está vinculada a la pérdida cercana de 17.225 empleos (2.650 directos y 14.575 indirectos).

De los 32 equipos contratados para actividades de perforación, 30 se reportaron en operación ya que por bloqueos en las zonas de operación, dos de ellos limitaron su tiempo de trabajo a menos de cinco días y se reportaron en espera.

Esto marca una disminución del 8,6 por ciento en relación con enero de 2024 y del 37,3 por ciento en comparación con febrero de 2023, lo que se traduce en una pérdida anual cercana a los 12.350 empleos totales (1.900 directos y 10.450 indirectos).

Este número reportado marca el punto más bajo desde junio de 2017 (excluyendo pandemia), cuando se registró la misma cantidad de equipos y el precio promedio del Brent era de 46,4 dólares por barriles.

De acuerdo con Campetrol, la disminución se atribuye principalmente a la finalización de operaciones en tierra firme en los departamentos de Santander y Magdalena, así como en aguas profundas del Caribe colombiano.

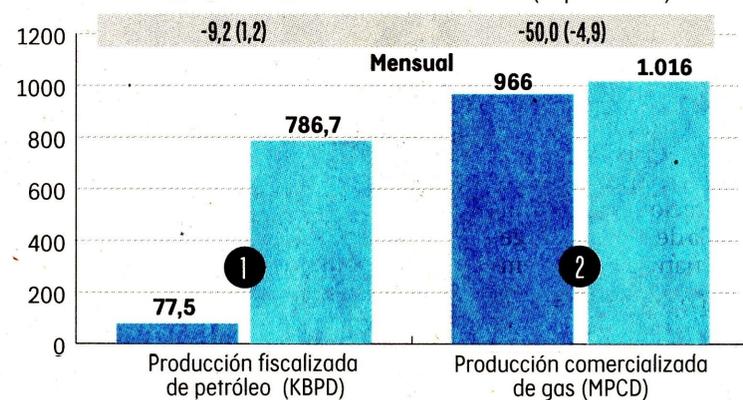
## Así les va a los de gas

En el caso de los taladros de reacondicionamiento, en febrero de 2024 se registraron 76 equipos activos, esto representa una disminución del 16,5 por ciento respecto al mismo mes en el año anterior (15 equipos menos), evidenciando una pérdida cercana a los 4.875 empleos totales (750 directos y 4.125 indirectos).

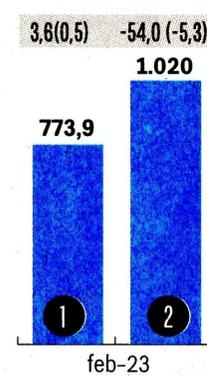
En comparación con el primer mes de 2024, esta activi-

## ACTIVIDAD PETROLERA EN COLOMBIA

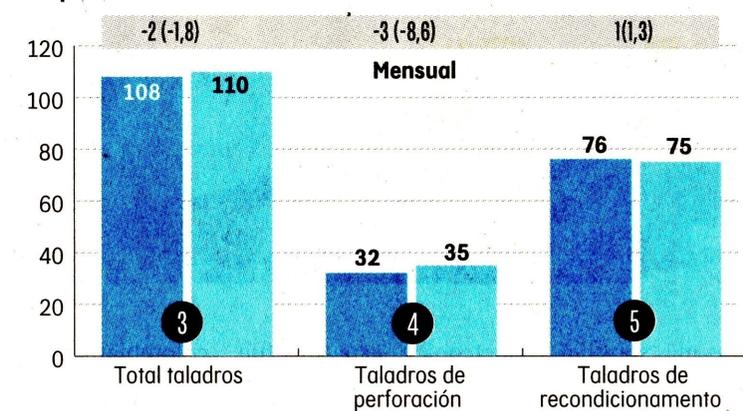
Minimas ■ feb-24 ■ ene-24 ■ % absoluto (% porcentual)



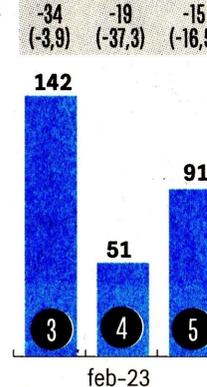
Anual



Campetrol ■ feb-24 ■ ene-24 ■ % absoluto (% porcentual)



Anual



Fuente: Minimas y Campetrol

dad aumentó un 1,3 por ciento (un equipo más).

Esta variación se atribuye a operaciones que, en el mismo mes, finalizaron en los departamentos de Meta y Bolívar, e iniciaron en los departamentos de Casanare, Huila y La Guajira.

En cuanto a la producción de petróleo, de acuerdo con la última información disponible de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), en enero de 2024 alcanzó los 777,5 miles de barriles por día (k. b. p. d.), marcando una disminución del 1,2 por ciento en relación con diciembre de 2023, siendo este último descenso principalmente atribuido a una reducción de 9,0 k. b. p. d. en la producción del departamento del Meta asociado a conflictividad social.

En relación con el gas, durante el mes de enero 2024, la producción comercializada nacional fue de 966,0 millones de pies cúbicos por día (m. p. c. d.), representando una disminución del 5,3 por ciento res-

pecto al mismo mes en 2023, y del 4,9 por ciento respecto a diciembre de 2023.

Sobre la producción fiscalizada de gas, en el mes de enero de 2024 se reportaron 1.449 millones de pies cúbicos (m. p. c. d.), lo cual representó un descenso del 11,9 por ciento respecto al promedio alcanzado en enero del 2023, y del 3,4 por ciento respecto a diciembre de 2023, este último, atribuido principalmente a la disminución de 42,5 m. p. c. d. de la producción del departamento del Casanare.

## Inversión y refinamiento

Según la información reportada por Ecopetrol, entre octubre y diciembre de 2023, las refinerías en Colombia lograron una carga consolidada total de 429.000 barriles por día (k. b. p. d.), registrando un incremento de 24,4 por ciento respecto al mismo periodo de 2022 (84,0 k. b. p. d. más) y de 4,6 por ciento frente al Q3 del año 2023 (19,0 k. b. p. d. más).

429  
mil barriles  
por día

LOGRARON LAS  
REFINERÍAS DEL  
PAÍS DE OCTUBRE  
A DICIEMBRE DE  
2023

En el caso de la Refinería de Barrancabermeja, esta alcanzó una carga de 241.000 barriles por día, la cifra más alta trimestral en los últimos 16 años, apalancada en la disponibilidad operativa del 96,1 por ciento que alcanzó durante el año en mención.

En cuanto a la Refinería de Cartagena, durante el cuarto trimestre de 2023 registró una carga de 188 k. b. p. d., un incremento del 56,6 por ciento en comparación con el mismo periodo de 2022, gracias a la operación continua del Proyecto de Interconexión de Plantas de Crudo de Cartagena y al 94 por ciento de disponibilidad operacional de las unidades.

De acuerdo con los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías liquidadas de 9 billones de pesos, un valor inferior en un 19,8 por ciento al liquidado en el año 2022, es el segundo monto liquidado más alto desde el año 2004. Incluso, al contrastarlo con el promedio entre 2018 y 2022 (7,2 billones de pesos), se observa un aumento del 25,5 por ciento en el valor liquidado durante el año 2023.

A nivel departamental, en el año 2023, aquellos que mayor liquidación de regalías tuvieron fueron Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales sumaron el 82,6 por ciento del total del monto liquidado (7,4 billones de pesos).

En el año 2023, el monto de regalías liquidadas por la explotación exclusiva de petróleo representó el 85 por ciento de la liquidación total de hidrocarburos. La Inversión Extranjera Directa petrolera (IED), en el acumulado del año 2023, registrada por el Banco de la República en la Balanza de Pagos sumó un valor de 2.703 millones de dólares (dato preliminar), valor que fue inferior en 163 millones de dólares -5,7 por ciento comparado con el año 2022.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, para el año 2023 fue del 15,5 por ciento, porcentaje inferior en 1,2 pps. en comparación con el año 2022, cuando la participación ascendía al 16,7 por ciento.

En cuanto al balance que hace Campetrol por la exploración del año pasado, en diciembre de 2023 se llevó a cabo la perforación de cuatro pozos petroleros, entre ellos se destacó el pozo Perico-1X del contrato CPO-5, lo que representó un aumento de dos pozos en comparación con noviembre de 2023.

Y en comparación con diciembre de 2022, se perforaron ocho pozos menos, lo cual implicó una caída del 66,7 por ciento.

En lo corrido del año pasado, de acuerdo con Campetrol, el acumulado de pozos exploratorios fue 51, lo que representa un 45,2 por ciento menos respecto a 2022.

De acuerdo con el gremio, esas acciones demuestran un enfoque estratégico "hacia el desarrollo en el área marítima del Caribe colombiano, la cual posee un considerable potencial exploratorio", apuntaron.