



Para contribuir a la meta del Gobierno del millón de barriles diarios,
**CAMPETROL invita a incentivar la producción incremental y la exploración,
aumentando la actividad de taladros y evitar la pérdida de empleos en las regiones**

- La producción fiscalizada de petróleo en los primeros cinco meses del 2024 alcanzó un promedio de 779,9 KBPD, lo que representa un incremento del 0,9% en comparación con el mismo período en 2023.
- En el período comprendido entre enero y mayo de 2024, cuatro campos en desarrollo con campañas de perforación activas contribuyeron con el 12% de la producción nacional, al pasar de 29,5 KBPD en el año 2019 a 101,7 KBPD en mayo de 2024, un aumento de 65,2 KBPD (+221%).
- En el período comprendido entre enero y mayo de 2024, la producción comercializada de gas registró un promedio de 995 MPCD, disminuyendo un 5,6% respecto al mismo promedio en 2023.
- En el primer semestre del 2024 se perforaron 262 pozos de desarrollo, una disminución de 14,7% respecto al mismo período de 2023 (45 pozos menos).

Bogotá D.C., julio 29 de 2024. Según el último Informe de Taladros y Producción elaborado por CAMPETROL, entre abril y mayo de 2024, la industria petrolera en Colombia ha registrado una reducción de 5,5% en la actividad de taladros, así como de 13,6% en la perforación de pozos de desarrollo, mientras que la producción de petróleo perdió 2.121 barriles por día (-0,3%).

De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), **en mayo de 2024 (último dato disponible), la producción de petróleo alcanzó los 787,8 KBPD, un aumento del 1,7% (13,2 KBPD más) en comparación con el promedio del mismo mes en 2023,** y una disminución del 0,3% (2,1 KBPD menos) respecto a abril de 2024. En los primeros cinco meses, la producción promedió 779,9 KBPD, un incremento del 0,9% respecto al mismo período de 2023 (7,1 KBPD más).

Asimismo, entre enero de 2021 y mayo de 2024, el campo Caño Sur Este se convirtió en el tercer mayor productor de petróleo de Colombia, tras un aumento del 957% en su producción, pasando de 4,1 KBPD a 43,6 KBPD, respectivamente. **Caño Sur Este, junto a otros campos en desarrollo como Akacías, Índico y Pendare en el departamento del Meta, han cobrado relevancia por su contribución a la producción nacional, aportando un total de 78,9 KBPD (10% del total) en promedio en 2023, de 94,6 KBPD (12%) en el promedio de 2024 (enero – mayo), y puntualmente, de 101,7 KBPD (13%) en mayo de 2024.**





Según la ANH, la **producción comercializada de gas, en mayo de 2024, fue de 987 MPCD**, representando **una disminución del 8,4% respecto a mayo de 2023 (91,0 MPCD menos), y del 1,4% respecto a abril de 2024 (14,0 MPCD menos)**. En los primeros cinco meses del año esta producción registró 995 MPCD, un descenso del 5,6% respecto al mismo período en 2023 (58,7 MPCD menos).

En cuanto a la **actividad de taladros en Colombia**, de acuerdo con el conteo de equipos realizado por Campetrol, **se ubicó en 103 en junio de 2024, la cifra más baja en los últimos tres años**, de los cuales 29 estuvieron destinados a operaciones de perforación y 74 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra refleja **una disminución del 16,9% respecto al mismo mes del año anterior**, lo que equivale a 21 equipos menos y del 5,5% en comparación con mayo de 2024 (seis equipos menos).

Entre noviembre de 2022 (punto máximo de la actividad postpandemia) y junio de 2024, la actividad de taladros experimentó una contracción del 33,5%, **lo que implica que 52 taladros, entre perforación y reacondicionamiento, dejaron de operar**. Esto se asocia con **una estimación de 26.975 empleos perdidos, entre directos e indirectos¹**.

Respecto a la **actividad de taladros de perforación** en junio de 2024, 29 equipos estuvieron activos. Esto **marca una disminución del 27,5% en comparación con junio de 2023 (11 equipos menos)**, del 9,4% frente a mayo de 2024 (tres taladros menos) **y del 51,7% (31 equipos menos) respecto a noviembre del 2022 (pico de actividad)**. De acuerdo con los reportes de los afiliados a Campetrol, durante los últimos dos años han venido movilizado equipos a otros mercados como Ecuador, Brasil y Estados Unidos, entre otros países.

En relación con **los equipos de reacondicionamiento**, se contabilizaron 74 taladros activos en junio de 2024, esto equivale a **una reducción del 11,9% respecto al mismo mes del 2023 (10 equipos menos)**, del 3,9% frente a mayo de 2024 (tres taladros menos) **y del 22,1% en comparación con noviembre de 2022 (21 taladros menos)**.

Por último, según la ANH, entre **enero y junio de 2024 se perforaron 262 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 14,7% respecto al acumulado en el mismo período de 2023 (45 pozos menos)**. Por otro lado, en el mismo período, **la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 2.517 kilómetros (Km), lo que refleja un aumento del 158,6% en comparación con el mismo intervalo de tiempo en 2023**, cuando se reportaron 973 Km 2D equivalentes, representando un aumento de 1.544 Km.

*“Los niveles actuales de producción de petróleo se mantienen principalmente gracias a cuatro campos en desarrollo. Los campos maduros continúan su declinación natural, por lo que **nuevos***



proyectos de exploración son esenciales para asegurar nuestra soberanía energética, en el mediano y largo plazo. Es importante tener en cuenta que el tiempo que transcurre entre exploración, perforación y producción toma años, como en el caso del campo Caño Sur Este, pues entre la firma del contrato en el 2005, su aviso de descubrimiento en el 2011 y su desarrollo actual, se requirieron condiciones económicas y de entorno para lograr los aportes actuales de más de 43.000 barriles diarios", menciona Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

| Indicador | Fuente | Junio 2024 | Mensual | | Anual | |
|---|-----------------------|---------------|--------------|---------------------------|------------|---------------------------|
| | | | Mayo 2024 | Δ Absoluto (Δ Porcentual) | Junio 2023 | Δ Absoluto (Δ Porcentual) |
| Brent (USD/BL) | EIA | \$82,3 | \$81,8 | ▲ +\$0,6 (0,7%) | \$74,9 | ▲ +\$7,4 (9,9%) |
| Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹ | MINMINAS - ANH | 787,8 | 789,9 | ▼ -2,1 (-0,3%) | 774,5 | ▲ +13,2 (1,7%) |
| Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹ | MINMINAS - ANH | 987 | 1.001 | ▼ -14,0 (-1,4%) | 1.078 | ▼ -91,0 (-8,4%) |
| Total de Taladros | Campetrol | 103 | 109 | ▼ -6 (-5,5%) | 124 | ▼ -21 (-16,9%) |
| Taladros de Perforación | Campetrol | 29 | 32 | ▼ -3 (-9,4%) | 40 | ▼ -11 (-27,5%) |
| Taladros de Reacondicionamiento | Campetrol | 74 | 77 | ▼ -3 (-3,9%) | 84 | ▼ -10 (-11,9%) |
| Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ² | DANE | \$ 1.411 (pr) | \$1.370 (pr) | ▲ +\$41 (3,0%) | \$1.192 | ▲ +\$219 (18,4%) |
| Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³ | Banco de la República | \$575(pr) | \$374(pr) | ▲ +\$201 (53,8%) | \$804 | ▼ -\$229 (-28,4%) |
| Carga a refinerías (KBPD) ³ | ECOPELROL | 428 | 429 | ▼ -0,5 (-0,1%) | 412 | ▲ +16,4 (4,0%) |
| Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁴ | UPME | 3,9 | 4,1 | ▼ -\$0,2 (-4,4%) | 3,0 | ▲ +\$0,9 (29,6%) |
| Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴ | UPME | 2,4 | 2,5 | ▼ -\$0,1 (-4,2%) | 2,2 | ▲ +\$0,2 (7,1%) |

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.
MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.
MUSD: Millones de dólares.
USD/Gal: dólares por galón.
FOB: Free on board.
Km: Kilómetros.
(pr): Preliminar.

1. Datos de producción de mayo de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a mayo de 2023 y mensual frente a abril de 2024.
2. Datos de exportaciones de mayo de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a mayo de 2023 y mensual frente a abril de 2024.
3. Dato trimestral. Primer trimestre de 2024. Comparación anual frente al primer trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2023.
4. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

Consulta el Informe de Taladros completo aquí

¹Cálculos realizados con base en 100 empleos directos por taladro de perforación y 50 por taladro de reacondicionamiento, más 5,5 empleos indirectos por cada empleo directo.

Sobre Campetrol Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país. Agrupamos más de 170 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios enriquecen la cadena de valor de la industria. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global. **Más información:** Ángela Hernández Toledo comunicaciones@campetrol.org o comunicaciones2@campetrol.org

