

En comparación con diciembre de 2023:

Colombia deja de producir un millón de barriles acumulado a feb/24, principalmente por orden público y disminución de la actividad del sector

- De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la producción de petróleo en febrero de 2024 alcanzó los 764,2 miles de barriles promedio por día (KBPD), registrando una disminución del 1,7% (13,4 KBPD menos) respecto a enero de 2024 y del 2,9% (22,5 KBPD menos) respecto a diciembre de 2023.
- En comparación con diciembre de 2023, Colombia dejó de producir un millón de barriles acumulado a febrero de 2024, principalmente como consecuencia de temas de orden público en el departamento del Meta y a la menor actividad del sector.
- De acuerdo con el Gestor de Mercado de Gas Natural, en marzo de 2024, la demanda de gas natural se situó en 1.239 millones de pies cúbicos por día (MPCD), un incremento del 8,8% respecto a febrero de 2024.
- Según el DANE, en febrero de 2024 se exportó un total de 12,5 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un descenso del 17,2% respecto a enero de 2024.

Bogotá D.C., abril 18 de 2024. Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por CAMPETROL, de acuerdo con los datos publicados recientemente por la ANH, **la producción de petróleo en Colombia**, durante febrero de 2024, alcanzó los 764,2 miles de barriles promedio por día (KBPD). **Si se compara con el pico alcanzado en diciembre de 2023 (786,7 KBPD), el valor registrado en enero y febrero de 2024 experimentó una disminución equivalente al 1,2% (9,2 KBPD menos) y 2,9% (22,5 KBPD menos), respectivamente. Esta reducción representó un impacto de alrededor de un millón de barriles de petróleo menos** en la economía colombiana (937.976 barriles distribuidos en 284.405 en enero y 653.571 en febrero de 2024), lo que afecta directamente el bienestar en las regiones, al verse traducido en menos regalías, menos ingresos por impuestos y menos empleos. Las principales causas de la caída en la producción se atribuyen a temas de orden público en el departamento del Meta y a la menor actividad del sector.

En el transcurso del presente año, **la actividad de taladros en Colombia experimentó una tendencia a la baja**, la cual se prolongó y se intensificó en marzo, cuando el número de equipos se mantuvo en 108 taladros (32 de perforación y 76 de reacondicionamiento). **La actividad de taladros total** en marzo de 2024 sigue reportando la cifra más baja desde junio de 2021, cuando se registraron 107 equipos: **una disminución del 20,6% respecto al mismo mes del año anterior (28 equipos menos)** y se mantuvo igual respecto a febrero de 2024.



En marzo de 2024, 32 equipos estaban contratados para trabajos de perforación. De los cuales, 31 se encontraban activos, mientras que uno estaba en espera por temas de mano de obra en el departamento del Meta. Esto marca **una disminución del 33,3% en comparación con marzo de 2023, lo que equivale a 16 equipos menos, y se mantuvo igual en relación con febrero de 2024, el mes anterior**, por el equilibrio entre la finalización de dos operaciones en Putumayo y Cesar, y el inicio de dos nuevas operaciones en Meta.

Respecto a los **taladros de reacondicionamiento**, en marzo de 2024, se registraron 76 equipos activos, esto equivale a una reducción del 13,6% respecto al mismo mes en el año anterior (12 equipos menos). **En comparación con febrero de 2024, la actividad de reacondicionamiento no presentó variación, lo cual se explica por el equilibrio entre la finalización de dos operaciones en Santander y una en Arauca, y el inicio de dos nuevas operaciones en Meta y una en Santander.**

En cuanto al gas, de acuerdo con el Gestor de Mercado de Gas Natural, en marzo de 2024 las importaciones de este hidrocarburo alcanzaron **un promedio diario de 375,4 MPCD, lo cual, significó un incremento de 143,3 MPCD (61,7%) en comparación con el mes anterior (febrero de 2024).** En marzo, la demanda de gas natural se situó en **1.239 MPCD, un incremento del 8,8% respecto a febrero de 2024. Lo anterior se presenta en momentos de sequía por el fenómeno del Niño**, en donde la importación de gas se convierte en una alternativa para asegurar un suministro energético estable y satisfacer las necesidades de consumo y del bienestar del país.

De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), durante el mes de febrero del 2024, **la producción comercializada de gas nacional fue de 1.021 MPCD**, representando un aumento del 5,7% respecto a enero de 2024. Asimismo, **la producción fiscalizada de gas en febrero de 2024 fue de 1.471 MPCD, un aumento del 1,5% respecto a enero de 2024 y un descenso del 10,3% respecto al promedio de febrero del 2023**, lo cual es atribuido principalmente a la disminución de 125 MPCD de la producción del departamento del Casanare.

Respecto a **las exportaciones**, según el DANE, en febrero de 2024 alcanzaron un total de \$1.118 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando **un incremento del 5,4% (\$57 MUSD FOB más) respecto a enero de 2024.** Estas representaron el **29,3% de las exportaciones totales de Colombia.**

En febrero de 2024, **se exportó un total de 12,5 millones de barriles de petróleo crudo, evidenciando un descenso del 17,2% respecto a enero de 2024.** A pesar de que las exportaciones en barriles disminuyeron, el valor de estas aumentó, lo cual se puede atribuir al



efecto combinado entre el incremento de la Tasa Representativa del Mercado del 0,3% y del precio de referencia Brent del 4,2%, en el mismo periodo. Entre enero y febrero del 2024, las **exportaciones de petróleo y sus derivados alcanzaron \$2.179 MUSD FOB (dato preliminar), un 7,8 % inferior al valor registrado en el mismo periodo de 2023.**

“A pesar de los obstáculos, Colombia continúa siendo un jugador clave en la industria del petróleo, gas y energía en la región, razón por la cual es de gran importancia continuar trabajando juntos Gobierno, Industria y Territorio, buscando soluciones innovadoras para enfrentar los desafíos del futuro. **Que sea esta la oportunidad para hacer un llamado a todos los colombianos a hacer un uso responsable del agua y la energía por la coyuntura que enfrentamos en este momento**”, agregó Nelson A. Castañeda, presidente ejecutivo de CAMPETROL.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Marzo 2024	Mensual		Anual	
			Febrero 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Marzo 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$85,0	\$83,5	▲ +\$1,5 (1,8%)	\$78,4	▲ +\$6,6 (8,4%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	764,2	777,5	▼ -13,4 (-1,7%)	760,0	▲ +4,2 (0,6%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	1.021	966,0	▲ +55,0 (5,7%)	1.082	▼ -61,0 (-5,6%)
Total de Taladros	Campetrol	108	108	0 (0,0%)	136	▼ -28 (-20,6%)
Taladros de Perforación	Campetrol	32	32	0 (0,0%)	48	▼ -16 (-33,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	76	76	0 (0,0%)	88	▼ -12 (-13,6%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.118 (pr)	\$1.061(pr)	▲ +\$57 (5,4%)	\$1.301	▼ -\$183 (-14,0%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$587(pr)	\$532(pr)	▲ +\$56 (10,4%)	\$527	▲ +\$60 (11,4%)
Carga a refinerías (KBPD) ³	ECOPETROL	429	410	▲ +19,0 (4,6%)	345	▲ +84,0 (24,4%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁴	UPME	\$4,0	\$4,0	▲ +\$0,02 (0,6%)	\$2,3	▲ +\$1,7 (72,8%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,01 (0,6%)	\$2,0	▲ +\$0,5 (23,7%)

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.

(pr): Preliminar.

1. Datos de producción de febrero de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a febrero de 2023 y mensual frente a enero de 2024.
2. Datos de exportaciones de febrero de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a febrero de 2023 y mensual frente a enero de 2024.
3. Dato trimestral. Cuarto trimestre de 2023. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2022 y mensual (trimestral) frente al tercer trimestre de 2023.
4. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

Consulta el Informe de Taladros completo [aquí](#)

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 165 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:** [Angela Hernández Toledo](mailto:Angela.Hernandez.Toledo@campetrol.org) comunicaciones@campetrol.org

