

El crecimiento económico del país cerró en el 2023 en el 0,6%, apalancado en el sector de hidrocarburos que creció el 4,8%

- En el año 2023, el sector de hidrocarburos cerró con una tasa de crecimiento del 4,8%. Este porcentaje se explica por el resultado conjunto del crecimiento evidenciado en la extracción de petróleo crudo y gas natural (2,8%) y en la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles (9,3%).
- En el año 2023 se perforaron en Colombia 51 pozos exploratorios y 597 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 45,2% y 9,1% respectivamente, versus el año 2022.
- En enero de 2024 se reportaron, en el territorio nacional, 110 equipos activos en total (35 de perforación y 75 de reacondicionamiento). La cifra más baja desde junio de 2021.
- Durante los últimos cinco meses (sept de 2023 - enero 2024), el país ha experimentado un incremento en sus importaciones de gas natural licuado (GNL), totalizando 34.824 MPC.
- De acuerdo con la información preliminar del DANE, en el 2023, se exportaron \$15.610 millones de dólares FOB, 16,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Bogotá D.C., febrero 23 de 2024. Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por Campetrol, de acuerdo con la última información disponible del DANE, en el cierre del año 2023, **el sector de hidrocarburos tuvo un crecimiento económico anual del 4,8% al compararlo con el año 2022.** Este porcentaje se explica por el resultado conjunto del crecimiento evidenciado en la extracción de petróleo crudo y gas natural, el cual fue del 2,8%, y en la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles, el cual fue del 9,3%.

Actualmente, de acuerdo con la última información disponible de la [Agencia Nacional de Hidrocarburos](#) (ANH), en diciembre del 2023 la **producción comercializada de gas nacional fue de 1.016 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 4,5% respecto al mismo mes en 2022, y del 2,5% respecto noviembre de 2023.**

En promedio, en el año 2023 se observó una producción de gas de 1.059 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que evidencia una disminución del 1,4% respecto al 2022. **La mayor producción de gas en el país se presentó principalmente en los departamentos de Casanare, Guajira y Sucre.**

En relación con la importación de gas, de acuerdo con el Gestor del Mercado de Gas Natural en Colombia, entre septiembre del 2023 y enero del 2024 se registró un promedio de 227,1 MPCD, solo en enero de 2024, las importaciones de gas alcanzaron un promedio de 220,3 MPCD. Este aumento se relaciona directamente con la necesidad de garantizar el suministro energético ante la intensificación prevista del fenómeno del Niño en 2024.

En cuanto a la producción de petróleo, según la [ANH](#), en el mes de diciembre de 2023, fue de 786,7 KBPD, lo cual representó un aumento de 0,3% respecto al promedio alcanzado en diciembre del 2022 y del 1,1%

respecto al mes anterior. **En promedio, en el año 2023, la producción fiscalizada de crudo fue de 777,2 KBPD, 3,0% superior al promedio registrado en el mismo periodo en 2022**

De enero a diciembre de 2023, **se destaca el incremento en la producción promedio diaria de petróleo del 114% en el campo Caño Sur Este, operado por Ecopetrol**, pasando de 19,0 a 40,6 KBPD (+114%) y Tigana, bajo la operación de Geopark, elevando la producción de 17,4 a 22,4 KBPD (+28%). Asimismo, el campo Pendare operado por Tecpetrol experimentó un crecimiento significativo al aumentar su producción de 6,2 KBPD en 2022 a 9,3 KBPD en 2023, representando un incremento anual del 50%.

Sobre la **actividad exploratoria del territorio nacional, en diciembre de 2023**, según el último dato disponible de la ANH, **se llevó a cabo la perforación de cuatro pozos exploratorios**. En total, **en 2023 se perforaron 51 pozos exploratorios, lo que representó una disminución de 45,2% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (42 pozos menos)**.

En esa misma línea, **la adquisición total de sísmica 2D equivalente fue de 1.367 kilómetros en 2023, lo que refleja una reducción significativa del 28,2% en comparación con el mismo intervalo de tiempo en 2022** cuando se reportaron 1.904 Km 2D equivalentes, representando una disminución de 538 kilómetros.

En total, **en 2023 se perforaron 597 pozos de desarrollo, lo que representó una disminución de 9,1% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (60 pozos menos)**.

En cuanto a los taladros que operan en el país, continúa una marcada reducción de la actividad. En enero de 2024 se reportaron, en el territorio nacional, 110 equipos activos en total (35 de perforación y 75 de reacondicionamiento). **La cifra más baja desde junio de 2021 cuando se reportaron 107 equipos, lo cual evidencia una disminución de 26,2% respecto al mismo mes del año anterior (39 equipos menos) y de 6,0% respecto a diciembre de 2023 (siete equipos menos)**.

De los 110 equipos activos reportados en Colombia en lo que va del año, 35 participaron en operaciones de perforación: una disminución del 36,4% respecto a enero de 2023 (equivalente a 20 equipos menos) y del 7,9% respecto a diciembre de 2023, tres equipos menos. **La disminución se atribuye principalmente a la finalización de operaciones en los departamentos del Cesar, Boyacá y Meta**.

Respecto a los taladros de reacondicionamiento, en enero de 2024, se registraron 75 equipos activos, **la cifra más baja desde octubre de 2020, cuando alcanzó los 71 taladros**. Esto representa una disminución del 20,2% respecto al mismo mes en el año anterior (19 equipos menos). En comparación con diciembre de 2023, disminuyó un 5,1% (cuatro equipos menos). **Esta variación se atribuye al equilibrio entre la finalización de operaciones en Meta y Casanare, y el inicio de nuevas operaciones en el departamento del Cesar**.

Por último, de acuerdo con el DANE, en diciembre de 2023 se exportó un total de \$1.459 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un aumento del 10,5% (\$139 MUSD FOB) respecto al mismo periodo en 2022. Comparado con el mes anterior (noviembre de



2023), las exportaciones evidenciaron un aumento del 24,6% (\$288 MUSD FOB). En total, entre enero y diciembre de 2023, se exportaron \$15.610 MUSD FOB, 16,6% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Enero 2024	Mensual		Anual	
			Diciembre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Enero 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$80,1	\$77,6	▲ +\$2,5 (3,2%)	\$82,5	▼ -\$2,4 (-2,9%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	786,7	778,1	▲ +8,6 (1,1%)	784,8	▲ +2,1 (0,3%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	1.016	1.042	▼ -26,0 (-2,5%)	1.064	▼ -48,0 (-4,5%)
Total de Taladros	Campetrol	110	117	▼ -7 (-6,0%)	149	▼ -39 (-26,2%)
Taladros de Perforación	Campetrol	35	38	▼ -3(-7,9%)	55	▼ -20 (-36,4%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	75	79	▼ -4 (-5,1%)	94	▼ -19 (-20,2%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.459 (pr)	\$1.171(pr)	▲ +\$288 (24,6%)	\$1.320	▲ +\$139 (10,5%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	\$469(pr)	\$794(pr)	▼ -\$325 (-40,9%)	\$713	▼ -\$244 (-34,2%)
Carga a refinerías (KBPD) ³	ECOPETROL	410	428	▼ -17,8 (-4,2%)	395	▲ +15,3 (3,9%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁴	UPME	3,9	3,8	▲ +\$0,2 (4,7%)	2,2	▲ +\$1,7 (78,1%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴	UPME	2,4	2,4	▲ +\$0,0 (0,4%)	2,0	▲ +\$0,4 (19,8%)

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 diciembre de 2023, último dato disponible. Comparación anual frente a diciembre de 2022 y mensual frente a noviembre de 2023.

2. Datos de exportaciones de diciembre de 2023, último dato disponible. Comparación anual frente a diciembre de 2022 y mensual frente a noviembre de 2023.

3. Dato trimestral. Tercer trimestre de 2023. Comparación anual frente al tercer trimestre de 2022 y mensual (trimestral) frente al segundo trimestre de 2023.

4. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

* La información relacionada con producción fiscalizada de petróleo y gas, así como la comercializada de gas, es tomada directamente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

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 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 - 3175020680