

## Sumado al desplome a lo largo de todo el 2023 en la actividad de taladros, las exportaciones de petróleo y sus derivados, acumuladas entre enero y noviembre de 2023, disminuyeron un 18,7%

- *En diciembre de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 117 taladros activos en total, evidenciando una **disminución del 23,5%** respecto al mismo mes en el 2022 y registrando un aumento del 0,9% respecto a noviembre del 2023.*
- *El impacto de la caída en la actividad de taladros ha llevado a una **reducción de mano de obra superior a los 19 mil empleos, entre directos e indirectos, desde noviembre de 2022 (pico de la actividad) hasta diciembre de 2023.***
- *De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la producción de petróleo en Colombia en el año 2023 (promedio entre enero y diciembre de 2023) **fue de 777,2 mil barriles por día (KBPD), presentando un aumento del 3,0%** respecto al promedio alcanzado en el 2022.*
- *La producción comercializada de gas nacional, de acuerdo con la ANH, en el año 2023 (promedio entre enero y diciembre de 2023) **fue de 1.059 millones de pies cúbicos (MPCD) presentando una disminución del 1,4%** respecto al promedio alcanzado en el 2022.*
- *En el tercer cuatrimestre de 2023, se importaron en promedio 228,8 MPCD de gas, **lo cual fue un 558% mayor al promedio del segundo cuatrimestre (34,7 MPCD) y un 1.108% superior al acumulado promedio de los dos primeros cuatrimestres del año (18,9 MPCD).***
- *De acuerdo con la última información disponible del DANE, entre enero y noviembre de 2023, se exportaron **\$14.151 millones de dólares FOB (dato preliminar), un 18,7% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.***

**Bogotá D.C., enero 25 de 2024.** Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por Campetrol, las cifras evidencian que la actividad de taladros en el país continúa sin recuperarse y a su vez, impacta la mano de obra local que, desde noviembre de 2022 (pico de la actividad) hasta diciembre de 2023, reporta **una pérdida aproximada de 19.500 empleos<sup>1</sup>, entre directos e indirectos.** En términos de **taladros de perforación, la reducción de mano de obra ha sido equivalente a cerca de 14.300 empleos:** 2.200 directos y 12.100 indirectos; mientras que, para los **taladros de reacondicionamiento, esta ha sido aproximadamente de 5.200 empleos:** 800 directos y 4.400 indirectos.

Para el mes de diciembre de 2023, **la actividad de taladros total presentó una reducción anual frente al mismo mes del 2022 del 23,5%,** al registrar 117 equipos activos. Lo anterior, representa una disminución de **36 equipos frente a diciembre de 2022, mes en el que se reportaron 153 equipos activos** en el territorio nacional.



En el mes en mención, **se registraron 38 taladros de perforación activos**, representando un aumento del 5,6% (dos equipos más) respecto a noviembre de 2023, y una disminución **del 34,5% (20 equipos menos) comparado con diciembre de 2022**. El número de taladros activos de **recondicionamiento fue de 79**, registrando una disminución de 1,3% comparado con noviembre de 2023, y evidenciando **una caída del 16,8% frente a diciembre del 2022 (16 equipos menos)**.

Asimismo, de acuerdo con el informe presentado por Campetrol, **la producción de petróleo en el 2023 en Colombia se ubicó en 777,2 mil barriles por día (KBPD)** (promedio entre enero y diciembre de 2023, ANH), un 3,0% superior al promedio registrado en el año 2022. De enero a diciembre de 2023, se destaca el incremento en la producción de petróleo del **114% en el campo Caño Sur Este (pasando de 19,0 a 40,6 KBPD) y del 28% en el campo Tigana (pasando de 17,4 a 22,4 KBPD), ubicados en Meta y Casanare, respectivamente**.

“El campo Caño Sur Este en el Meta es un ejemplo para buscar incrementar la producción de manera significativa en otros campos del país, y continuar impactando así de manera positiva el empleo local y el desarrollo de encadenamientos en las regiones. Necesitamos incrementar el nivel de actividad en Colombia, por esto es fundamental *trabajar juntos: Gobierno, Industria y Territorio con miras a la construcción de soluciones sostenibles e integrales, que nos permitan reactivar toda la cadena de valor de la industria en este 2024*” afirmó Nelson A. Castañeda B., presidente ejecutivo de la Cámara.

En cuanto al gas, durante enero y diciembre de 2023 (ANH), **la producción comercializada nacional fue de 1.059 millones de pies cúbicos (MPCD)**, representando un descenso del 1,4% respecto al mismo periodo en 2022. De este modo, **se requiere un mayor desarrollo para que el volumen del producido en el país logre cubrir la demanda**, pues de acuerdo con el Gestor del Mercado de Gas Natural, **en 2023 Colombia experimentó un aumento en sus importaciones de gas natural licuado (GNL), relacionado con la necesidad de asegurar el suministro de energía debido a la intensidad que se prevé del Fenómeno del Niño en los primeros meses del 2024**.

En efecto, **entre enero y diciembre del 2023, se registró un promedio de importación de 88,9 millones de pies cúbicos diarios (MPCD) de gas**, lo que representa **un aumento del 2.506%** en comparación con el mismo período de 2022 (85,5 MPCD más). Así mismo, en diciembre de 2023, las importaciones de gas alcanzaron un total de 8.635 millones de pies cúbicos (MPC), con un promedio diario de 278,5 MPCD. En ese sentido, se observó un aumento de 9.837% respecto al mismo mes del año anterior y de 149% en comparación con noviembre del 2023.

A su vez, en el tercer cuatrimestre de 2023, se importaron en promedio 228,8 MPCD de gas, **lo cual fue un 558% mayor al promedio del segundo cuatrimestre (34,7 MPCD) y 1.108% mayor al promedio acumulado de los dos primeros cuatrimestres del año (18,9 MPCD)**.

Es importante mencionar que, de enero a septiembre del año 2023 (último dato disponible – ANH), en el país **se perforaron 41 pozos de exploración, lo que representó una disminución del 30,5%** en comparación con el mismo período en 2022. Además, en este período, **se perforaron 454 pozos de**



desarrollo, mostrando una disminución del 7,5% en comparación con el mismo período del año anterior.

Por último, de acuerdo con el DANE, en noviembre de 2023 (últimos datos preliminares disponibles), en el país se exportó un total de \$1.171 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, registrando un descenso del 19,5% respecto al mismo periodo en 2022. Comparado con el mes anterior (octubre de 2023), las exportaciones evidenciaron una disminución del 24,1%. Entre enero y noviembre de 2023, se exportaron \$14.151 millones de dólares FOB, un 18,7% menos comparado con el mismo periodo en el año anterior.

En el acumulado de enero y septiembre de 2023, la IED petrolera sumó un valor de \$1.992 millones de dólares, valor que fue inferior en \$103 millones de dólares (-14,8%) comparado con el mismo periodo en 2022. Al respecto, Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol menciona que “Esta reducción que veíamos en la actividad se acrecienta al ver la caída significativa en los niveles de la Inversión Extranjera Directa (IED) en el tercer trimestre del año”.

**Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia**

Indicador	Fuente	Diciembre 2023	Mensual		Anual	
			Noviembre 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Diciembre 2022	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$77,6	\$82,9	▼ -\$5,3 (-6,4%)	\$80,9	▼ -\$3,3 (-4,1%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	786,7	778,1	▲ +8,6 (1,1%)	784,8	▲ +2,1 (0,3%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	1.016	1.042	▼ -26,0 (-2,5%)	1.064	▼ -48,0 (-4,5%)
Total de Taladros	Campetrol	117	116	▲ +1 (0,9%)	153	▼ -36 (-23,5%)
Taladros de Perforación	Campetrol	38	36	▲ +2 (5,6%)	58	▼ -20 (-34,5%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	79	80	▼ -1 (-1,3%)	95	▼ -16 (-16,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) <sup>1</sup>	DANE	\$1.171 <sub>(pr)</sub>	\$1.543 <sub>(pr)</sub>	▼ -\$372 (-24,1%)	\$1.454	▼ -\$283 (-19,5%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) <sup>2</sup>	Banco de la República	\$469 <sub>(pr)</sub>	\$794 <sub>(pr)</sub>	▼ -\$325 (-40,9%)	\$713	▼ -\$244 (-34,2%)
Carga a refinerías (KBPD) <sup>2</sup>	ECOPETROL	410	428	▼ -17,8 (-4,2%)	395	▲ +15,3 (3,9%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) <sup>3</sup>	UPME	3,8	3,7	▲ +\$0,1 (2,3%)	2,1	▲ +\$1,7 (79,7%)
Precio de Diesel (USD/Gal) <sup>3</sup>	UPME	2,4	2,3	▲ +\$0,1 (2,3%)	1,9	▲ +\$0,4 (21,9%)

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

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

3. 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 160 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](mailto:comunicaciones@campetrol.org)

**Pie de página:** <sup>1</sup> Cálculos 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.

