

En agosto de 2023:

Los equipos de perforación de pozos acumulan una reducción del 35% desde nov/22, aun cuando el precio del petróleo supera los US\$90/barril

- *En agosto de 2023 se reportaron, en el territorio nacional, 121 taladros activos (39 de perforación y 82 de reacondicionamiento), evidenciando una disminución cercana al 20% respecto al mismo mes en el 2022 (30 equipos menos) y una de 5,5% respecto a julio del presente año (siete equipos menos).*
- *El impacto de la caída de actividad de taladros ha llevado a una reducción de mano de obra durante lo corrido de 2023, con una pérdida acumulada de 14.300 empleos, entre directos e indirectos.*
- *En julio de 2023 se exportó un total de \$1.358 millones de dólares FOB de petróleo y sus derivados (dato preliminar), evidenciando una disminución del 26,2% (\$482 millones de dólares menos) frente julio de 2022.*
- *Durante el segundo trimestre de 2023, la Inversión Extranjera Directa (IED) del sector de petróleo se ubicó en \$912 millones de dólares, un 20,7% menor a la reportada en el segundo trimestre de 2022 (239 millones de dólares menos).*
- *Durante el mes de agosto de 2023, el número de pozos activos en el territorio nacional fue de 8.777, aumentando 3,6% (302 pozos más) frente a mayo del 2022 (última referencia disponible).*

Bogotá D. C., septiembre 21 de 2023. Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por Campetrol, la actividad de taladros presentó una reducción durante agosto de 2023, al registrar 121 equipos activos. Lo anterior, representa una disminución del 5,5% (siete equipos menos) frente a julio de 2023; respecto a agosto de 2022, esta disminución fue del 20% (30 equipos menos). La razón de la caída se debe a la finalización de contratos en los departamentos de Meta, Casanare y Putumayo.

En el mismo mes, los taladros de perforación registraron 39 equipos activos, una disminución del 4,9% (2 equipos menos) respecto a julio de 2023, y una del 31,6% (18 equipos menos) comparado con agosto de 2022. El número de taladros activos de reacondicionamiento fue de 82, evidenciando una caída del 5,7% (cinco equipos menos) respecto a julio de 2023, y una del 12,8% frente a agosto del 2022 (12 equipos menos).

La disminución de taladros en lo corrido del año 2023 ha representado una pérdida cercana a los 14.300 empleos¹, entre directos e indirectos. En términos de taladros de perforación, la

¹ 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.

1

reducción de mano de obra ha sido equivalente a 10.400 empleos: 1.600 directos y 8.800 indirectos; mientras que, para los **taladros de reacondicionamiento, esta ha sido igual a 3.900 empleos:** 600 directos y 3.300 indirectos.

Durante el presente año, además, la actividad de taladros ha ido en contraposición al comportamiento del precio de referencia Brent. En efecto, **mientras que este ha venido creciendo en los últimos meses, alcanzando valores superiores a los \$90 dólares por barril, el número de equipos activos viene en descenso, y se espera que en los meses siguientes sea aún más bajo, a pesar de la mejora en el panorama futuro de los precios del petróleo.**

Asimismo, de acuerdo con el informe presentado por Campetrol, en el segundo trimestre de 2023, **la Inversión Extranjera Directa (IED) del sector petrolero registró un valor preliminar de \$912 millones de dólares,** lo cual significó una disminución del 20,7% (\$239 millones de dólares menos) respecto al segundo trimestre de 2022. En el acumulado del primer semestre del año, la IED sumó un valor de \$1.778 millones de dólares, alcanzando un 0,9% más (\$17 millones de dólares adicionales) en relación con el primer semestre de 2022.

Por otro lado, de acuerdo con el DANE, en julio de 2023 (últimos datos preliminares disponibles), **el país exportó en crudo y derivados un valor de \$1.358 millones de dólares FOB,** lo cual representó una caída del 26,2% respecto a julio del 2022 (\$482 millones de dólares FOB menos) y un aumento del 14,3% respecto a junio de este año (\$170 millones de dólares FOB más). En agregado, durante julio de 2023, **se exportaron 15,4 millones de barriles, un millón de barriles más que en julio de 2022 y un millón cien mil barriles más que en junio del 2023.**

Por último, según la publicación, **en agosto del 2023 se registraron 8.777 pozos activos en el territorio nacional, un aumento del 3,6% frente a mayo del 2022 (302 pozos más), distribuidos principalmente en Meta (34%), Santander (19%), Boyacá (17%) y Casanare (7%).** De este total de pozos, el 3% produce por flujo natural y el **97% utiliza sistemas de levantamiento artificial: bombeo electro sumergible, principalmente, seguido de bombeo mecánico y cavidades progresivas.**

La preocupación por el comportamiento de algunos de los rubros expuestos en el Informe de la Cámara es afín, además, a las conclusiones derivadas del reciente estudio sobre los [efectos en el empleo y el sistema de seguridad social de la economía baja en carbono](#) presentado por el Departamento Nacional de Planeación (DNP), en conjunto con la Agencia Francesa de Desarrollo (AFD) y la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (CEPAL). En ellas se sugiere que, **bajo un escenario de reducción de la mitad de la producción de petróleo y carbón en el país durante el horizonte 2023-2030, los empleos se reducirían en 117 mil puestos para los**

2

departamentos productores de crudo; el crecimiento del PIB nacional podría retroceder en un 3,5% y la pobreza podría aumentar en 3,26% durante el primer año del análisis.

"Desde Campetrol nos preocupa la reducción considerable del número de equipos activos de perforación y reacondicionamiento de pozos y su impacto en la producción futura y en los ingresos de la nación; la reducción de empleo de calidad en las regiones; los bloqueos de vías y el incremento de las protestas que encarecen la canasta familiar y debilitan los ingresos de los proveedores locales y encadenamientos productivos en las comunidades de influencia. Hacemos un llamado al trabajo conjunto entre Gobierno, Industria y Territorio con miras a la construcción de soluciones sostenibles e integrales", afirmó Nelson A. Castañeda B., presidente ejecutivo de la Cámara.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Agosto 2023	Mensual		Anual	
			Julio 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Agosto 2022	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	86,2	80,1	▲ +6,1 (7,6%)	100,5	▼ -14,3 (-14,2%)
Producción Petróleo (KBOPD) ¹	MINMINAS - ANH	777,1	774,4	+2,7 (0,4%) ▲	753,2	▲ +23,9 (3,2%) ▼
Producción Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	1.038	1.065	-27,0 (-2,5%) ▼	1.103	-64,6 (-5,9%) ▼
Total de Taladros	Campetrol	121	128	-7 (-5,5%) ▼	151	-30 (-19,9%) ▼
Taladros de Perforación	Campetrol	39	41	-2 (-4,9%) ▼	57	-18 (-31,6%) ▼
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	82	87	-5 (-5,7%) ▼	94	-12 (-12,8%) ▼
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	1.358(pr)	1.188(pr)	▲ +170 (14,3%)	1.840	-482 (-26,2%) ▼
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) ³	Banco de la República	912(pr)	865(pr)	▲ +47 (5,4%)	1.151	-239 (-20,7%) ▼
Carga a refinerías (KBOPD) ³	ECOPELROL	428	412	▲ +15,7 (3,8%)	365	▲ +62,5 (17,1%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) ⁴	UPME	3,4	3,3	▲ +0,2 (4,5%)	2,14	▲ +1,3 (58,7%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴	UPME	2,3	2,3	0 (0%)	2,1	▲ +0,2 (8,8%)

BPPD: Barriles de petróleo por día.
KBOPD: Miles de barriles de petróleo por día.
MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.
MUSD: Millones de dólares.

3

 <https://www.campetrol.org> informacion@campetrol.org

 (+57) 601 5201231

 Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

 Campetrol

 @campetrolcol

 @campetrol

 Campetrol Colombia

USD/Gal: Dólares por galón.

FOB: Free on board.

(pr): Preliminar

1. Datos de producción de junio de 2023, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2022 y mensual frente a mayo de 2023.
2. Datos de exportaciones de julio de 2023, último dato disponible. Comparación anual frente a julio de 2022 y mensual frente a junio de 2023.
3. Dato trimestral. Segundo trimestre de 2023. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2022 y trimestral frente al primer 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 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

Informe de Taladros y Producción Agosto - 2023



Taladros de Perforación



4

 <https://www.campetrol.org>

informacion@campetrol.org

 (+57) 601 5201231

 Carrera 14 # 89-48 Oficina 603. Edificio Novanta, Bogotá Colombia

Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

 Campetrol

 @campetrolcol

 @campetrol

 Campetrol Colombia

Informe de Taladros y Producción
Agosto - 2023



Taladros de Reacondicionamiento



Síguenos en nuestras redes:



campetrolcolombia



@campetrol



@campetrolcol



@Campetrol