

A febrero de 2024,

Colombia alcanza mínimos en la actividad de perforación de pozos desde junio de 2017, impactando el empleo y los proveedores locales

- En febrero de 2024, con un precio promedio Brent de \$83 USD/Bl, se reportaron 32 taladros de perforación activos, marcando el punto más bajo desde junio de 2017 (excluyendo pandemia), cuando se registró la misma cantidad de equipos y el precio promedio del Brent era de \$46 USD/Bl.
- La disminución de equipos activos del 23,9% (34 equipos menos), respecto a febrero de 2023, está vinculada a la pérdida cercana de 17.225 empleos (2.650 directos y 14.575 indirectos).
- En el cuarto trimestre de 2023, la Refinería de Barrancabermeja alcanzó una carga de 241 mil barriles por día (KBPD), la cifra más alta en los últimos 16 años.
- Según los datos de la ANH, entre enero y diciembre del 2023, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías liquidadas de \$9,0 billones de pesos. El segundo monto liquidado más alto desde el año 2004.
- En el acumulado del año 2023, la Inversión Extranjera Directa (IED) petrolera registrada por el Banco de la República (Balanza de Pagos) sumó un valor de \$2.703 millones de dólares (dato preliminar), cifra que fue inferior en \$163 millones de dólares (-5,7%) comparado con el año 2022.

Bogotá D.C., marzo 21 de 2024. Según el más reciente Informe de Taladros y Producción elaborado por Campetrol, en febrero de 2024 se reportaron en el territorio nacional 108 taladros activos en total (32 de perforación y 76 de reacondicionamiento), **la cifra más baja desde junio de 2021, cuando se reportaron 107 equipos.** Esta cifra evidencia una disminución de 1,8% respecto a enero de 2024 (dos equipos menos) y de 23,9% respecto al mismo mes del año anterior (34 equipos menos), esta última vinculada a la pérdida cercana de 17.225 empleos (2.650 directos y 14.575 indirectos).

De los equipos mencionados, 32 estaban contratados para actividades de perforación. No obstante, 30 se reportaron en operación. **Por bloqueos en las zonas de operación, dos de ellos limitaron su tiempo de trabajo a menos de cinco días y se reportaron en espera.** Esto marca una disminución del 8,6% en relación con enero de 2024 y del 37,3% en comparación con febrero de 2023, lo que se traduce en una pérdida anual cercana a los 12.350 empleos totales (1.900 directos y 10.450 indirectos). Este número reportado, **marca el punto más bajo desde junio de 2017 (excluyendo pandemia),** cuando se registró la misma cantidad de equipos y el precio promedio del Brent era de \$46,4 USD/Bl. **La disminución se atribuye principalmente a la finalización de operaciones en tierra firme en los departamentos de Santander y Magdalena, así como en aguas profundas del Caribe colombiano.**

Página 1 | 3



<https://www.campetrol.org>

informacion@campetrol.org



(+57) 601 5201231



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

Respecto a los taladros de reacondicionamiento, en febrero de 2024 se registraron 76 equipos activos, esto representa una disminución del 16,5% respecto al mismo mes en el año anterior (15 equipos menos), evidenciando una pérdida cercana a los 4.875 empleos totales (750 directos y 4.125 indirectos). **En comparación con enero de 2024, esta actividad aumentó un 1,3% (un equipo más).** Esta variación se atribuye a operaciones que, en el mismo mes, finalizaron en los departamentos de Meta y Bolívar, e iniciaron en los departamentos de Casanare, Huila y La Guajira.

En cuanto a la **producción de petróleo**, de acuerdo con la última información disponible de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), **en enero de 2024 alcanzó los 777,5 miles de barriles por día (KBPD)**, marcando una disminución del 1,2% en relación con diciembre de 2023, siendo este último descenso principalmente atribuido a una reducción de 9,0 KBPD en la producción del departamento del Meta asociado a conflictividad social.

Según la misma fuente, en relación con el gas, durante el mes de enero 2024, **la producción comercializada nacional fue de 966,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 5,3% respecto al mismo mes en 2023, y del 4,9% respecto a diciembre de 2023.** Sobre la producción fiscalizada de gas, en el mes de enero de 2024 se reportaron 1.449 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual representó un descenso del 11,9% respecto al promedio alcanzado en enero del 2023, y del 3,4% respecto a diciembre de 2023, este último, atribuido principalmente a la disminución de 42,5 MPCD de la producción del departamento del Casanare.

De acuerdo con la información reportada por Ecopetrol, entre octubre y diciembre de 2023, **las refinерías en Colombia lograron una carga consolidada total de 429 mil barriles por día (KBPD), registrando un incremento de 24,4% respecto al mismo periodo de 2022 (84,0 KBPD más) y de 4,6% frente al Q3 del año 2023 (19,0 KBPD más).**

En el caso de la **Refinería de Barrancabermeja, esta alcanzó una carga de 241 mil barriles por día (KBPD), la cifra más alta trimestral en los últimos 16 años, apalancada en la disponibilidad operativa del 96,1% que alcanzó durante el año en mención.**

En cuanto a la **Refinería de Cartagena, durante el cuarto trimestre de 2023 registró una carga de 188 KBPD, un incremento del 56,6% en comparación con el mismo periodo de 2022, gracias a la operación continua del Proyecto de Interconexión de Plantas de Crudo de Cartagena (IPCC) y al 94% de disponibilidad operacional de las unidades.**

Cabe resaltar que, en el año 2023, según los datos de la ANH, **el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías liquidadas de \$9,0 billones de pesos. Si bien, este valor es inferior en un 19,8% al liquidado en el año 2022, es el segundo monto liquidado más alto desde el año 2004.** Incluso, al contrastarlo con el promedio entre 2018 y 2022 (\$7,2 billones de pesos), se observa un aumento del



25,5% en el valor liquidado durante el año 2023. **A nivel departamental, en el año 2023, aquellos que mayor liquidación de regalías tuvieron fueron: Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, los cuales sumaron el 82,6% del total del monto liquidado (\$7,4 billones de pesos). En el año 2023, el monto de regalías liquidadas por la explotación exclusiva de petróleo representó el 85% de la liquidación total de hidrocarburos.**

La Inversión Extranjera Directa (IED) petrolera, en el acumulado del año 2023, registrada por el Banco de la República en la Balanza de Pagos sumó un valor de \$2.703 millones de dólares (dato preliminar), valor que fue inferior en \$163 millones de dólares (-5,7%) comparado con el año 2022. En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, para el año 2023 fue del 15,5%, porcentaje inferior en 1,2 pps. en comparación con el año 2022 cuando la participación ascendía al 16,7%.

Tabla Resumen de Indicadores – Actividad Petrolera en Colombia

Indicador	Fuente	Febrero 2024	Mensual		Anual	
			Enero 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Febrero 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$83,0	\$80,1	▲ +\$2,9 (3,6%)	\$82,6	▲ +\$0,4 (0,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) ¹	MINMINAS - ANH	777,5	786,7	▼ -9,2 (-1,2%)	773,9	▲ +3,6 (0,5%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) ¹	MINMINAS - ANH	966,0	1.016	▼ -50,0 (-4,9%)	1.020	▼ -54,0 (-5,3%)
Total de Taladros	Campetrol	108	110	▼ -2 (-1,8%)	142	▼ -34 (-23,9%)
Taladros de Perforación	Campetrol	32	35	▼ -3 (-8,6%)	51	▼ -19 (-37,3%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	76	75	▲ +1 (1,3%)	91	▼ -15 (-16,5%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) ²	DANE	\$ 1.185 (pr)	\$1.459(pr)	▼ -\$274 (-18,8%)	\$1.026	▲ +\$160 (15,6%)
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	\$3,9	▲ +\$0,1 (1,4%)	\$2,2	▲ +\$1,8 (79,8%)
Precio de Diesel (USD/Gal) ⁴	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,04 (1,5%)	\$1,9	▲ +\$0,5 (24,8%)

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 enero de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a enero de 2023 y mensual frente a diciembre de 2023.

2. Datos de exportaciones de enero de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a enero de 2023 y mensual frente a diciembre de 2023.

3. Dato trimestral. Cuarto trimestre de 2023. Comparación anual frente al cuarto trimestre de 2022 y 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](#)

Pie de página: 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.

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

