



En el primer semestre de 2024 vs el mismo período de 2023,

## La Inversión Extranjera Directa en el sector petróleo disminuyó USD\$ 539 millones (-30,3% Balanza de Pagos)

- Entre enero y agosto de 2024, la producción fiscalizada de petróleo promedio tuvo un incremento del 0,6% respecto al mismo periodo en 2023 registrando 780,3 KBPD.
- Entre enero y agosto de 2024, la producción comercializada de gas promedio tuvo una disminución del 7,7% respecto al mismo periodo en 2023 alcanzando 981 MPCD.
- Entre enero y julio de 2024, las exportaciones de petróleo y sus derivados crecieron un 3,6%, sumando \$8.978 millones de dólares.
- El precio de referencia Brent cayó un 7,8% en septiembre de 2024 respecto al mes anterior, llegando a \$72,8 USD/BI. En lo corrido del año promedia \$82,2 USD/BI, un 0,2% superior al mismo periodo de 2023.

**Cartagena de Indias D.T.C, octubre 2 de 2024.** Según el último Informe Campetrol: Taladros y Producción, la **Inversión Extranjera Directa (IED) (Balanza de Pagos) del Banco de la República) en el sector petrolero alcanzó un total de \$1.238 millones de dólares en el primer semestre de 2024**, cifra que representa una reducción de \$539 millones de dólares (30,3%) en comparación con el mismo periodo del año anterior. En el periodo de análisis, la participación del sector petrolero en la IED total del país fue del 18%, representando una disminución de 0,4 puntos porcentuales frente al mismo periodo en 2023.

En cuanto a la producción de petróleo en Colombia, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) reportó entre **enero y agosto de 2024, un promedio de 780,3 mil barriles de petróleo diarios (KBPD), lo cual es un 0,6% superior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior (4,5 KBPD más)**. En agosto de 2024, se registró una producción de 777,2 KBPD, lo que significa un descenso del 0,6% frente al mismo mes de 2023 (5,0 KBPD menos). En comparación con julio de 2024, la producción disminuyó un 0,9% (6,9 KBPD menos).

Respecto a la producción comercializada de gas, de acuerdo con la ANH, **entre enero y agosto de 2024 registró un promedio de 981 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo cual es un 7,7% inferior a lo evidenciado en el mismo periodo en el año anterior (82 MPCD menos)**. A su vez, el promedio de gas comercializado en agosto de 2024 fue de 955 MPCD, lo que representó una disminución del 10,7% frente al mismo mes en el año anterior (114 MPCD menos) y un aumento del 0,2% respecto a julio de 2024 (2,0 MPCD más).

**En agosto de 2024 se registraron 108 taladros activos en el país, 31 destinados a perforación y 77 a reacondicionamiento.** Esta cifra refleja una disminución del 10,7% en comparación con el mismo





mes en 2023 (13 taladros menos). En relación con julio de 2024, hubo un aumento del 2,9% con tres equipos más.

**Desde noviembre de 2022 hasta agosto de 2024, la actividad de taladros en Colombia se ha contraído en un 30,3%, con 47 taladros menos en operación, tanto en perforación como en reacondicionamiento.** Esta disminución ha tenido un impacto negativo en el empleo, con una pérdida estimada de 24.700 puestos de trabajo, entre directos e indirectos.

De los 108 equipos activos en agosto de 2024, 31 se destinaron a operaciones de perforación, lo que representa una reducción del 20,5% frente a agosto de 2023 (ocho taladros menos). En comparación con julio de 2024, el número de taladros de perforación se mantuvo estable. En agosto de 2024, 77 taladros de reacondicionamiento estaban en operación, una disminución del 6,1% frente a agosto de 2023 (cinco equipos menos). En comparación con julio de 2024, hubo un aumento del 4,1% (tres equipos adicionales).

El precio de referencia Brent mostró una tendencia a la baja en septiembre de 2024, cayendo un 7,8% respecto a agosto del mismo año, ubicándose en \$72,8 dólares por barril. **En el mes se registraron niveles inferiores a \$70 dólares por barril**, una consecuencia de la menor demanda proveniente de China, debido a una contracción en su actividad industrial, y de la desaceleración económica de Estados Unidos, donde el desempleo se mantiene elevado.

Finalmente, de acuerdo con el DANE, **entre enero y julio de 2024, se han exportado un total de \$8.978 millones de dólares FOB (dato preliminar) en petróleo y sus derivados, lo cual es un 3,6% superior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.** En cuanto a la participación de las exportaciones de petróleo y sus derivados, se observó que en el acumulado de enero y julio de 2024 fue equivalente al 31% del total de exportaciones.

*"La disminución de la inversión extranjera directa en el sector petrolero, la caída en la producción de gas, junto con el reciente fallo judicial que ordenó la suspensión de las actividades exploratorias en el pozo Sirius (antes Uchuva), lo cual afecta directamente la seguridad energética del país, ponen en riesgo la posibilidad de garantizar el suministro energético futuro del país. En este sentido, en el marco de la VII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía, invitamos a los diferentes actores de esta industria a firmar el Acuerdo para la Soberanía Energética y el Desarrollo de Colombia, el cual busca trazar las metas y estrategias en pro del crecimiento de la industria del petróleo, gas y energía en el país", señaló Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.*

Respecto a la reactivación del sector, se destaca la decisión de la Junta Directiva de Ecopetrol, en donde se aprobaron recursos por cerca de \$1.000 millones de dólares, previstos en el Plan de Inversiones 2024 – 2026, que se destinarán a proyectos de exploración y desarrollo para incrementar la producción y la recuperación de reservas de crudo y gas en la plataforma territorial, así como a realizar estudios y desarrollos necesarios para aumentar la actividad exploratoria del offshore, en el mar Caribe, con la meta de incorporar reservas prospectivas por cerca de seis terapis cúbicos



(6TPC). Desde Campetrol, aplaudimos esta decisión y esperamos que estas inversiones conlleven a un incremento en las reservas y en los niveles de producción de la compañía.

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

Indicador	Fuente	Agosto 2024	Mensual		Anual	
			Julio 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Agosto 2023	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	\$78,9	\$85,2	▼ -\$6,3 (-7,4%)	\$86,2	▼ -\$7,3 (-8,5%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	777,2	784,1	▼ -6,9 (-0,9%)	782,3	▼ -5,0 (-0,6%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD) <sup>1</sup>	MINMINAS - ANH	955	953	▲ +2,0 (0,2%)	1.069	▼ -114 (-10,7%)
Total de Taladros	Campetrol	108	105	▲ +3 (2,9%)	121	-13(-10,7%)
Taladros de Perforación	Campetrol	31	31	0 (0,0%)	39	▼ -8 (-20,5%)
Taladros de Reacondicionamiento	Campetrol	77	74	▲ +3 (4,1%)	82	▼ -5 (-6,1%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB) <sup>2</sup>	DANE	\$1.339 <sub>(pr)</sub>	\$1.314 <sub>(pr)</sub>	▲ +\$24 (1,9%)	\$1.430	▼ -\$91 (-6,4%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) <sup>3</sup>	Banco de la República	\$672 <sub>(pr)</sub>	\$566 <sub>(pr)</sub>	▲ +\$106 (18,7%)	\$973	▼ -\$301 (-31,0%)
Carga a refinerías (KBPD) <sup>4</sup>	ECOPETROL	424	428	▼ -4,1 (-1,0%)	428	▼ -3,4 (-0,8%)
Precio de Gasolina (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$3,9	\$3,9	▼ -\$0,001 (-0,1%)	\$3,4	▲ +\$0,5 (14,5%)
Precio de Diesel (USD/Gal) <sup>5</sup>	UPME	\$2,4	\$2,4	▲ +\$0,01 (0,4%)	\$2,3	▲ +\$0,1 (4,2%)

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 agosto de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a agosto de 2023 y mensual frente a julio de 2024. 2. Datos de exportaciones de julio de 2024, último dato disponible. Comparación anual frente a junio de 2023 y mensual frente a mayo de 2024.
3. Dato trimestral. Segundo trimestre de 2024. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2024.
4. Dato trimestral. Segundo trimestre de 2024. Comparación anual frente al segundo trimestre de 2023 y mensual (trimestral) frente al primer trimestre de 2024.
5. Cálculo con base en la TRM promedio del mes de referencia.

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

<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.

**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 más de 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 [comunicaciones2@campetrol.org](mailto:comunicaciones2@campetrol.org) o [comunicaciones2@campetrol.org](mailto:comunicaciones2@campetrol.org)

