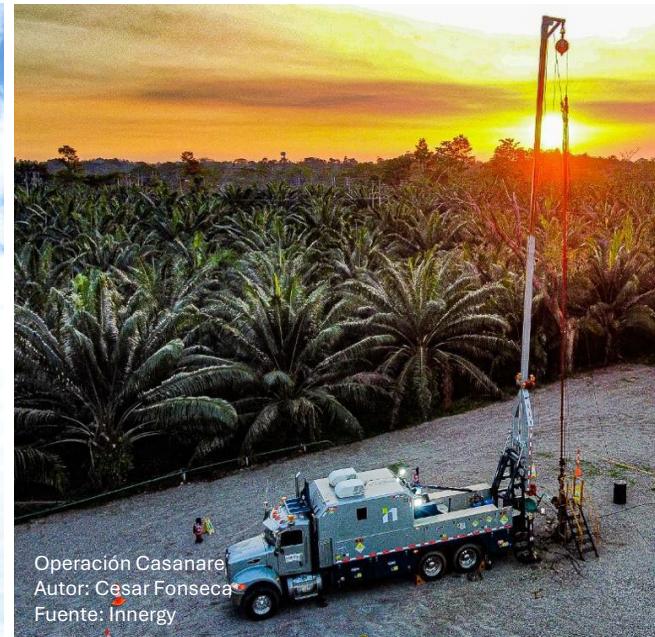


# Mil empresas más grandes en 2024: Análisis de los segmentos de la Industria O&G



# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



<b>3M</b> Ciencia. Aplicada a la vida.							
		CHALELA   ABOGADOS					
				Endress+Hauser			

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados



 <b>ERAZO VALENCIA S.A.S.</b> SOLUCIONES INTEGRALES	 <b>ESTRELLA</b> International Energy Services	 <b>EXPRO</b>	 <b>Feel CONSULTING</b>	 <b>FEPCO</b>	 <b>FIRE WORK WEAR</b>	 <b>GALQUI</b> WATER SOLUTIONS	 <b>gf</b> Garrido Fonseca
 <b>GEODIS</b>	 <b>GOE</b> GeOilEnergy	 <b>GERS</b>	 <b>GHENOVA</b> ENERGY & WATER	 <b>GIE GROUP</b>	 <b>GIP</b> Gestión Integral de Proyectos	 <b>gradex</b>	 <b>GRS</b> General Rigs Services S.A.S.
 <b>Grupo Abstract</b> es productividad	 <b>GSI</b> General services international	 <b>GTC</b>	 <b>GVERSE GeoGraphix</b> Potential to Production	 <b>HP</b>	 <b>HALLIBURTON</b>	 <b>HALTUNG</b>	
 <b>HEXAGON</b>	 <b>HELISTAR</b> AVIACIÓN	 <b>HNA INGENIERÍA</b>	 <b>ICG</b> INDUSTRIAL CONSULTING GROUP	 <b>IKM</b> Information & Knowledge Management	 <b>ILN</b> CONSULTING	 <b>Imantt</b>	 <b>Impact</b> A E.ON KETTEL COMPANY
 <b>Independence</b>	 <b>INDUVACOL SAS</b>	 <b>ingecontrol</b> 1976	 <b>IR</b> Ingersoll Rand.	 <b>innergy</b>	 <b>inngtech</b> Tecnología confiable, futuro responsable	 <b>INNOVEX</b>	 <b>insurcol®</b> Gente que sabe lo que hace.
 <b>IONOS</b> DIRECTIONAL SERVICES	 <b>ISenergy®</b>	 <b>Ismocol®</b>	 <b>JEOPROBE</b> GEOTECNIA ESPECIALIZADA	 <b>JEREH</b>	 <b>JMP</b>	 <b>JOAPETROL</b> COMPANY	 <b>Kobalt</b> S.A.S. Transformando Energía Con Economía
 <b>Kodiak</b>	 <b>LAMOR</b>	 <b>LEONARDO</b>	 <b>levare</b>	 <b>LIPESA</b>	 <b>MACHINE TOOLS &amp; SERVICES</b>	 <b>MD</b> Maestranza Diesel	 <b>MAGNEX</b>

# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados




# SOMOS CAMPETROL

Más de 200 afiliados






# CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía

Somos la  
**ENERGÍA** de  
**COLOMBIA**

## Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con más de 36 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 200 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios que 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.

Trabajamos por un mejor ambiente de negocios para nuestros afiliados asociados, con un enfoque que privilegie los más altos objetivos del sector y del país alrededor de tres ejes fundamentales: el desarrollo regional sostenible, la seguridad energética y el crecimiento económico.

Hacemos parte del Comité Gremial Petrolero, conformado desde 2017 por las cinco asociaciones gremiales empresariales y profesionales que representan al sector de hidrocarburos en el país: ACP, CAMPETROL, ACIPET, ACGGP y ACIEM.

## Misión

Ser el **aliado estratégico<sup>1</sup>** de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector<sup>2</sup>** en un marco de sostenibilidad.

## Visión

Ser reconocidos por los afiliados como la agremiación líder del sector, que protege sus intereses, con información técnica oportuna para los públicos de interés.

## Meta 2030

Ser el gremio líder de las compañías de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía.

**1. Aliado estratégico:** Generar opinión, relacionamiento, visibilidad, coadyuvar en la toma de decisiones, representatividad y vocería de sus afiliados.

**2. Sector:** Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

## Acerca del Informe de Mil Empresas

Los estudios de Dimensión Energética son documentos que brindan un análisis de coyuntura económica y política frente a diferentes temas con incidencia en el sector energético y la seguridad energética de Colombia.

La serie de documentos de las mil empresas más grandes de Colombia pretenden analizar el informe de la Supersociedades, enfocado a la comparación de resultados entre empresas de E&P y las de B&S.

## Estudios Económicos

### NELSON CASTAÑEDA B.

Presidente Ejecutivo

presidente@campetrol.org

### ANDRÉS SÁNCHEZ Q.

Director de Asuntos Económicos y Comerciales

deconomico@campetrol.org

### PATRICIA ROMERO A.

Coordinadora Técnica

de O&G&E

ltechnico@campetrol.org

### JAVIER MEJIA.

Análisis Económico

aeconomico1@campetrol.org

### MARCOS VELA P.

Coordinador Técnico

de O&G&E

ltechnico2@campetrol.org

## Disclaimer

La información aquí expuesta debe ser utilizada como material informativo, el cual no constituye asesoría de ningún tipo, oferta, recomendación profesional o sugerencia para la toma de decisiones por parte de sus receptores o la realización de cualquier tipo de actividad o negocio. El uso de esta información es responsabilidad exclusiva de su receptor, por lo que cada usuario se responsabiliza de analizarla, desarrollarla y estructurar sus decisiones, por lo cual la cámara no se responsabiliza de las cifras. Esta información es tan sólo uno de los múltiples elementos que los usuarios pueden utilizar para analizar y desarrollar sus propias decisiones. La información aquí expuesta es creada con base a los análisis, proyecciones y opiniones de CAMPETROL, sin embargo, en ningún caso constituye compromiso y/o garantía para sus usuarios. La información aquí contenida no puede ser distribuida, comercializada, copiada o alterada por sus usuarios sin obtener autorización expresa y escrita por parte de CAMPETROL.

---

Todos los derechos reservados

[www.CAMPETROL.org](http://www.CAMPETROL.org)

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

Bogotá - Colombia

# LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

<b>Impact</b> A DUCOP PETROLEO COMPANY								
								
								
								
								
								
								

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA [www.campetrol.org](http://www.campetrol.org)

Vanessa Aranguren [comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

Teléfono (571) 5201231 ext. 103 | Celular: 317-6554940

# 1.000 empresas más grandes de **Colombia 2024**

★★★ En reconocimiento a nuestros afiliados ★★★

<p>2023 130 2024 152</p>  <b>Tenaris</b>	<p>2023 161 2024 201</p> <b>HALLIBURTON</b>	<p>2023 195 2024 234</p>  <b>Baker Hughes</b>	<p>2023 197 2024 268</p>  <b>SLB</b>	<p>2023 281 2024 293</p>  <b>RELIANZ MINING SOLUTIONS</b>
<p>2023 442 2024 338</p>  <b>MAGNEX</b>	<p>2023 389 2024 357</p>  <b>Ismocol®</b>	<p>2023 454 2024 426</p>  Life Is On   <b>Schneider Electric</b>	<p>2023 512 2024 468</p>  <b>NABORS</b>	<p>2023 604 2024 481</p>  <b>CONFIPETROL</b>
<p>2023 455 2024 534</p>  <b>Weatherford®</b>	<p>2023 549 2024 570</p>  <b>3M Science. Applied to Life.™</b>	<p>2023 611 2024 597</p>  <b>WEG</b>	<p>2023 682 2024 623</p>  <b>DHL</b>	<p>2023 828 2024 702</p>  <b>OMIA</b>
<p>2023 569 2024 713</p>  <b>Independence</b>	<p>2023 723 2024 780</p>  <b>PETROWORKS</b>	<p>2023 820 2024 817</p>  <b>SKF®</b>	<p>2023 639 2024 845</p>  <b>CSP DE COLOMBIA</b>	<p>2023 1.167 2024 921</p>  <b>Applus+</b>
<p>2023 925 2024 928</p>  <b>QMAX</b>				 <b>CAMPETROL</b> Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía

Fuente: Supersociedades

# Contenido

1. Prólogo
2. Resumen ejecutivo
3. Contexto
4. Composición de las mil empresas por ingresos
5. Resultados de compañías de E&P
  - 5.1 Resultados de compañías de E&P sin Ecopetrol
6. Resultados de compañías de B&S
7. Reflexiones finales
8. Anexos



Fuente: Estación Guaduero — Cenit

## Prólogo

El año 2024 representó un punto de inflexión para la industria de hidrocarburos en Colombia. En un contexto de desafíos estructurales, el desempeño financiero de las empresas del sector —tanto de exploración y producción (E&P) como de bienes y servicios (B&S)— reflejó el efecto combinado de factores externos e internos. El análisis de sus resultados permite identificar tendencias diferenciadas, así como oportunidades para mejorar la articulación productiva y el diseño de políticas sectoriales.

A nivel internacional, uno de los principales determinantes fue la reducción del precio promedio del petróleo. Esta caída se enmarca en un entorno de desaceleración del comercio global, conflictos en Europa y Asia, ajustes en las cuotas de producción de países OPEP+, menor demanda en Asia y tensiones comerciales. A nivel interno, aunque la inflación mostró una tendencia a la baja, el IPC se mantuvo por encima del 5,0% durante gran parte del año, lo que aumentó los costos operativos. Además, un entorno tributario más exigente, producto de reformas recientes, afectó la liquidez y rentabilidad empresarial, junto con una situación de orden público en las regiones que ha dificultado ejecutar las operaciones.

Como resultado, ambos segmentos reportaron variaciones negativas en sus resultados financieros. En efecto, comparando los resultados de las empresas que figuraron en el ranking de 2024 con los de 2023 de estas mismas, se observó lo siguiente: en ingresos operacionales, las empresas de E&P disminuyeron un 17,5%, y las de B&S un 8,8%; en utilidad neta, las empresas de E&P cayeron un 42,4%, y las de B&S un 96,6%. Finalmente, el margen neto de ganancia de las empresas de E&P fue del 11,4%, mientras que el de las de B&S fue del 0,1%, una disminución de 4,9 y 3,3 puntos porcentuales, respectivamente.

Este panorama financiero plantea desafíos para la sostenibilidad de los encadenamientos productivos. La baja rentabilidad puede limitar la inversión, reducir la resiliencia empresarial y afectar la generación de empleo. Por tanto, es clave fortalecer la articulación entre segmentos, promover sinergias operativas y generar condiciones que mejoren la eficiencia y estabilidad del ecosistema.

En ese sentido, es prioritario que en el corto plazo se activen señales claras en pro del crecimiento del sector, tales como reactivación exploratoria, nuevos contratos que incrementen los niveles de inversión, adopción de tecnología para retar los factores de recobro y del avance en proyectos como el offshore, y los yacimientos no convencionales. Estas acciones permitirían mejorar la dinámica de esta industria y abrir nuevas oportunidades para las empresas B&S, revirtiendo las tendencias recientes.

Mientras Colombia enfrenta señales de desaceleración en su actividad petrolera, otros países de la región han dinamizado sus sectores mediante políticas orientadas a incentivar la inversión. Entre 2023 y 2024, Guyana incrementó su producción en 57,5% (de 391 a 616 KBPD), impulsada por el desarrollo acelerado de nuevos proyectos costa afuera. Argentina registró un aumento de 10,0% (de 643 a 707 KBPD), en gran parte explicado por la consolidación de la producción en Vaca Muerta. En contraste, México redujo su producción en 5,9% (de 1.936 a 1.821 KBPD), y Brasil en 1,3% (de 3.402 a 3.358 KBPD); no obstante, ambos países mantienen estrategias de política pública orientadas al fortalecimiento de la industria, entendiendo su peso en la economía y en la generación de ingresos fiscales para la superación de brechas sociales.

Estos resultados evidencian una tendencia regional en la que el capital y el recurso humano especializado se orientan hacia jurisdicciones con entornos regulatorios estables y condiciones competitivas. Lo anterior subraya la necesidad de evaluar las condiciones habilitantes para la inversión en el sector en Colombia.

Desde CAMPETROL, reafirmamos nuestro compromiso con el fortalecimiento del sector de bienes y servicios para la industria de petróleo, gas y energía, reconociendo su papel estratégico en la economía. Los resultados de 2024 evidencian la importancia de avanzar en una agenda conjunta que promueva la articulación entre segmentos, impulse la inversión y garantice condiciones de competitividad. Como gremio, seguiremos trabajando de manera propositiva con el sector público y privado para que el desarrollo de la industria sea sostenible y alineado con los objetivos de adición energética y crecimiento regional que Colombia demanda.

## 2. Resumen ejecutivo



Fuente: Independence

# Resumen ejecutivo

## Resultados financieros y sectoriales de la industria de hidrocarburos

Datos Contexto						
Variable	2022	Var. % anual 2022	2023	Var. % anual 2023	2024	Var. % anual 2024
Brent promedio	100,8 USD/BL	+42,6%	82,5 USD/BL	-18,2%	\$80,5 USD/BL	-2,4%
TRM promedio	\$ 4.257	+13,7%	\$ 4.325	+1,6%	\$ 4.075	-5,8%
Inflación	13,1%	+7,5 pps.	9,3%	-3,8 pps.	5,20%	-4,08 pps.
Producción de petróleo	754 KBPD	+2,4%	777 KBPD	+3,0%	772,7 KBPD	-0,6%
Prod. Comerc. de gas	1.073 MPCD	-1,3%	1.059 MPCD	-1,4%	958 MPCD	-9,5%
Taladros activos promedio	145	+23,7%	126	-12,5%	107	-15,7%
Pozos de desarrollo	662	+51,8%	600	-9,4%	477	-20,5%
Pozos exploratorios	87	+155,9%	51	-41,4%	34	-33,3%

Resultados totales de las empresas que figuraron en el ranking de 2024 (Miles de millones de pesos a precios constantes de 2024)															
	Número de empresas			Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2023	2024	Var. %	2023	2024	Var. %	2023	2024	Var. %	2023	2024	Var. %	2023	2024	Var. %
B&S	27	36	33,3%	\$22.409	\$20.435	-8,8%	\$754	\$26	-96,6%	3,4%	0,1%	(-3,3) pps.	\$16.882	\$17.056	1,0%
E&P	21	23	9,5%	\$193.567	\$159.684	-17,5%	\$31.683	\$18.255	-42,4%	16,4%	11,4%	(-4,9) pps.	\$284.861	\$295.144	3,6%

### Reflexiones

- La situación financiera de las empresas durante 2024 refleja los desafíos estructurales y coyunturales que enfrenta la industria de hidrocarburos. A nivel internacional, el menor precio del petróleo (-2,4 % en 2024 frente a 2023) redujo los ingresos por exportaciones.
- En el plano interno, aunque la inflación mostró una tendencia descendente, se mantuvo por encima del 3,0%, lo que implicó un aumento sostenido en los costos operacionales (la variación anual del IPC superó el 5,0% durante la mayor parte del año).
- A ello se suma un entorno tributario más exigente, caracterizado por una mayor carga impositiva y por las dificultades operativas en las regiones. En conjunto, estos factores incidieron en las variaciones negativas observadas en los resultados financieros frente a los de 2023.
- En el 2024, el número de empresas, tanto del segmento E&P como del de B&S, aumentó respecto al año anterior. En el segmento E&P, se registraron 23 compañías, lo que representó un aumento del 9,5% (dos compañías más), mientras que en B&S fueron 36 empresas, un incremento del 33,3% (nueve compañías más).
- Para reducir las brechas entre los segmentos de E&P y B&S, se proponen algunas medidas. Primero, se deben considerar modelos de contratación que permitan adaptar los servicios B&S a las fluctuaciones del mercado y de la operación en las regiones, y minimizar la incertidumbre en riesgos operativos.
- Asimismo, proporcionar acceso a contratos de más largo plazo para incentivar la modernización tecnológica y la formación de capital humano, lo que permitirá a las empresas mantenerse competitivas.
- Se debe minimizar la incertidumbre en los riesgos sociales y ambientales. Finalmente, se debe revisar y flexibilizar las políticas tributarias y regulatorias, buscando medidas que les permitan adaptarse a la volatilidad de precios.



Ya disponible

Reporte de

# SOSTENIBILIDAD

# 2024



Léalo ahora en [campetrol.org](http://campetrol.org),  
escaneando el [código QR](#)

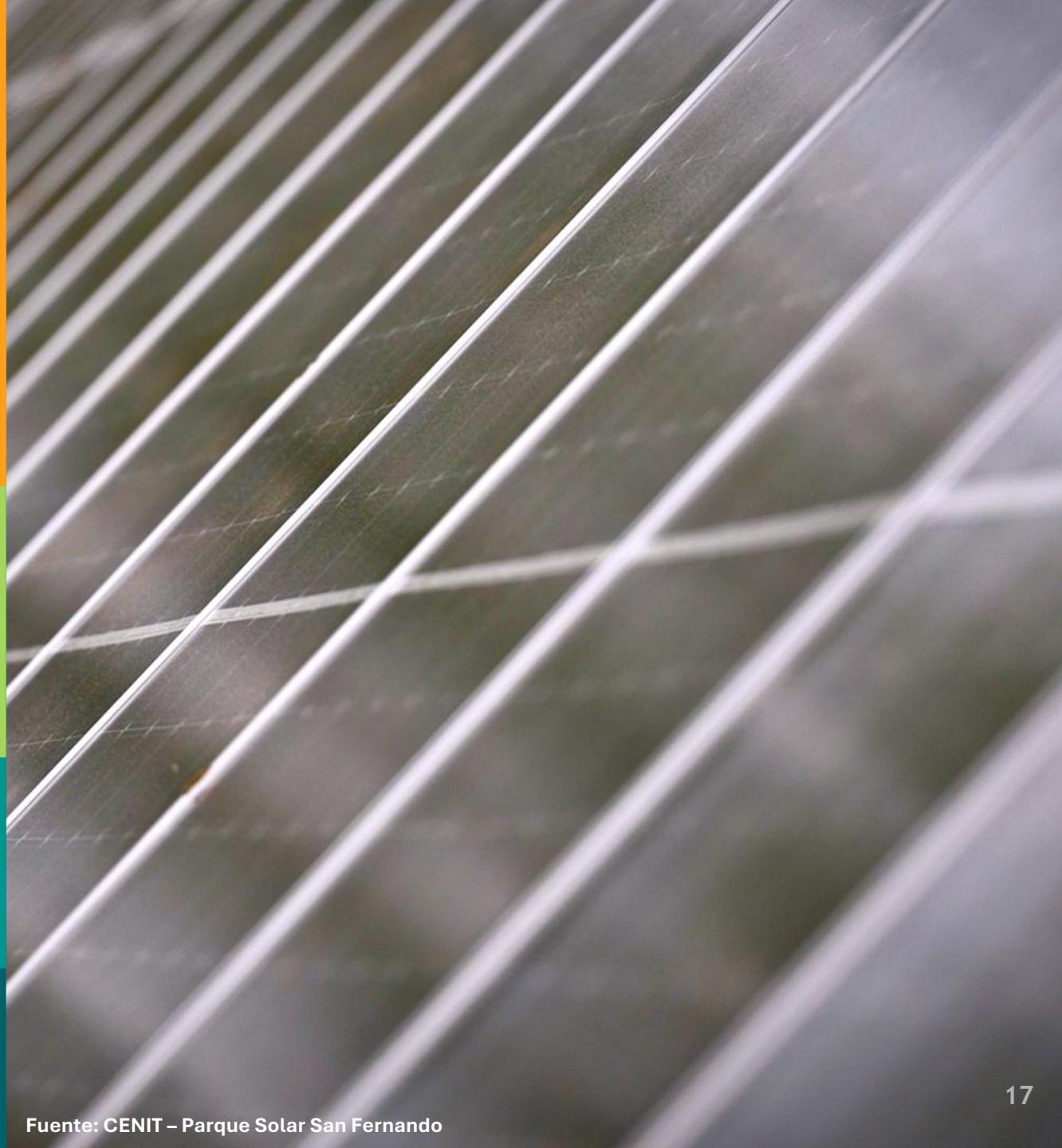


o haciendo

**CLIC AQUÍ**



## 3. Contexto



Fuente: CENIT – Parque Solar San Fernando

## Precio de referencia Brent y Tasa Representativa del Mercado (TRM)

En 2024, el Brent promedió \$80,5 USD/Bl (-2,4 %) y la TRM \$4.074 USD/COP (-5,8 %)

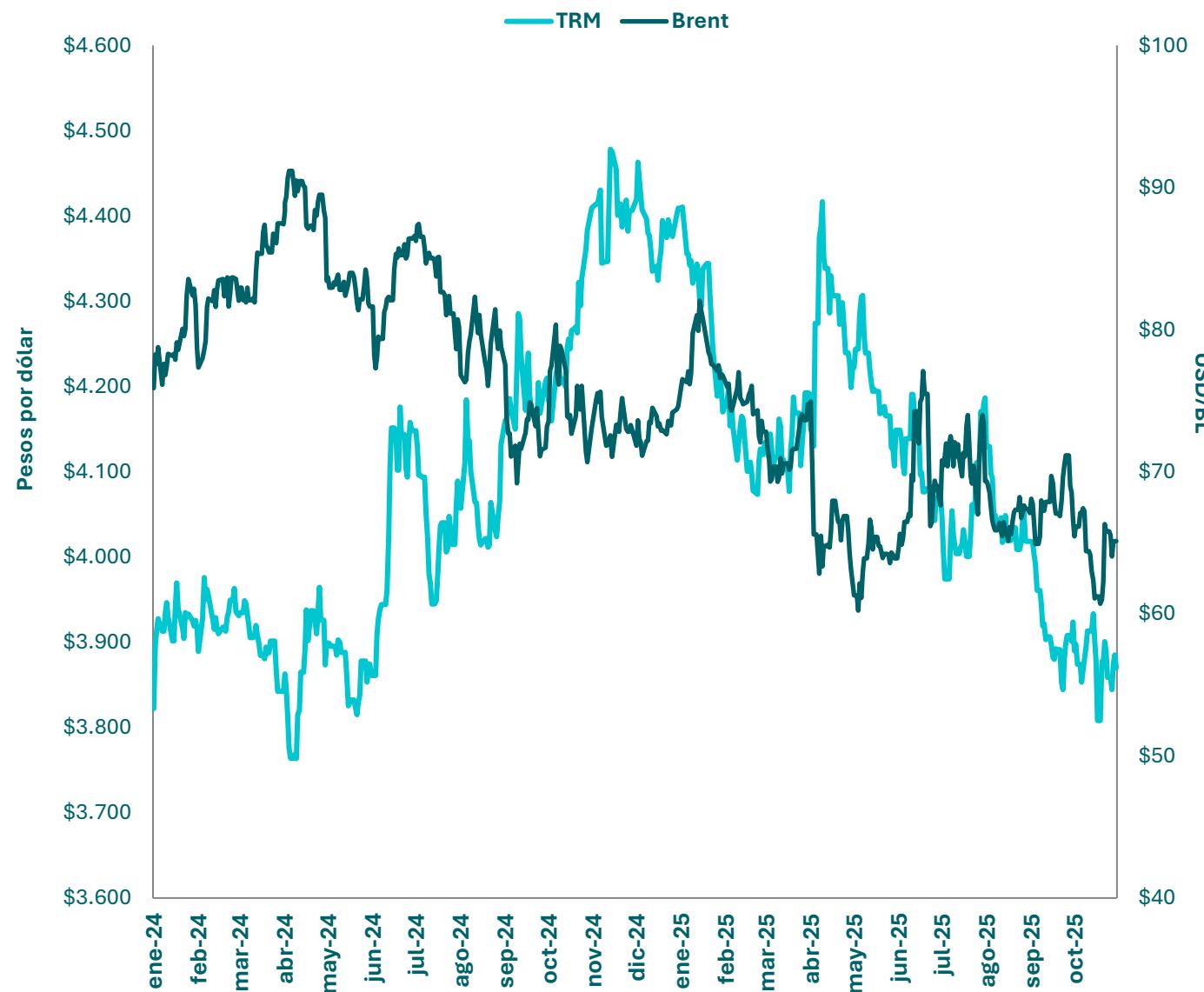


Durante 2024, el precio del Brent fluctuó entre \$80 y \$90 USD/Bl, con un promedio anual de \$80,5 USD/Bl, lo que representó una caída del 2,4 % respecto a 2023. En el primer semestre, los precios aumentaron debido a los riesgos geopolíticos en Oriente Medio, mientras que en el segundo semestre se moderaron por los anuncios de la OPEP+ sobre el aplazamiento de los incrementos de producción.

La TRM USD/COP promedió \$4.074 USD/COP en 2024, con una disminución del 5,8 % frente al año anterior. Desde mayo, la TRM mostró una tendencia al alza, alcanzando \$4.385 USD/COP en diciembre, lo que representó un aumento del 10,9 %. Este comportamiento fue influenciado por la reducción de tasas de interés nacionales, la postura restrictiva de la Reserva Federal y el contexto fiscal nacional.

En octubre de 2025, el Brent promedió \$64,6 USD/Bl, un descenso del 14,7 % respecto al mismo mes de 2024, debido a una mayor producción por parte de los países miembros de la OPEP+, junto con el crecimiento de la oferta proveniente de productores externos al grupo, como Estados Unidos, Argentina, Brasil y Canadá.

En el mismo mes, la tasa de cambio frente al dólar de EE. UU. cerró en un promedio de \$3.881 COP (Banco de la República). Este resultado refleja una apreciación del 8,8 % del peso colombiano frente al mismo mes de 2024 y del 1,1 % en comparación con el promedio registrado en septiembre de 2025.



Fuente: [EIA](#), Banco de la República,

# Crecimiento económico del sector O&G

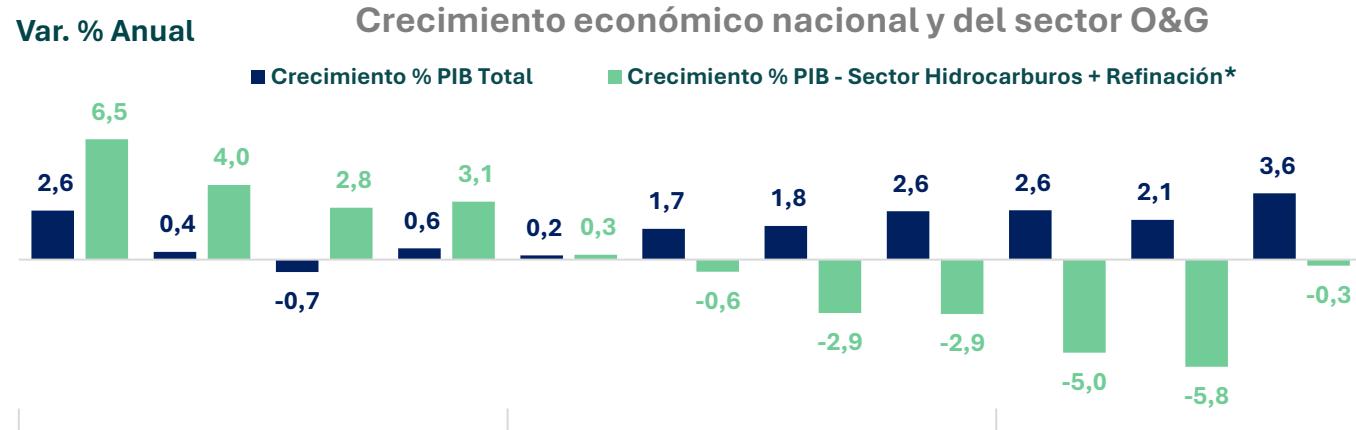
Contracción del sector hidrocarburos: -1,6 % en 2024 y -0,3 % en el III Trim. de 2025

En 2024, el Producto Interno Bruto (PIB) de Colombia alcanzó \$1.706 billones, con un crecimiento del 1,6 % frente a 2023. No obstante, el sector de hidrocarburos registró una variación negativa. La extracción de crudo y gas natural se redujo en 0,7 %, mientras que la refinación de petróleo cayó 3,5 %, lo que resultó en una contracción del 1,6 % en el PIB del sector.

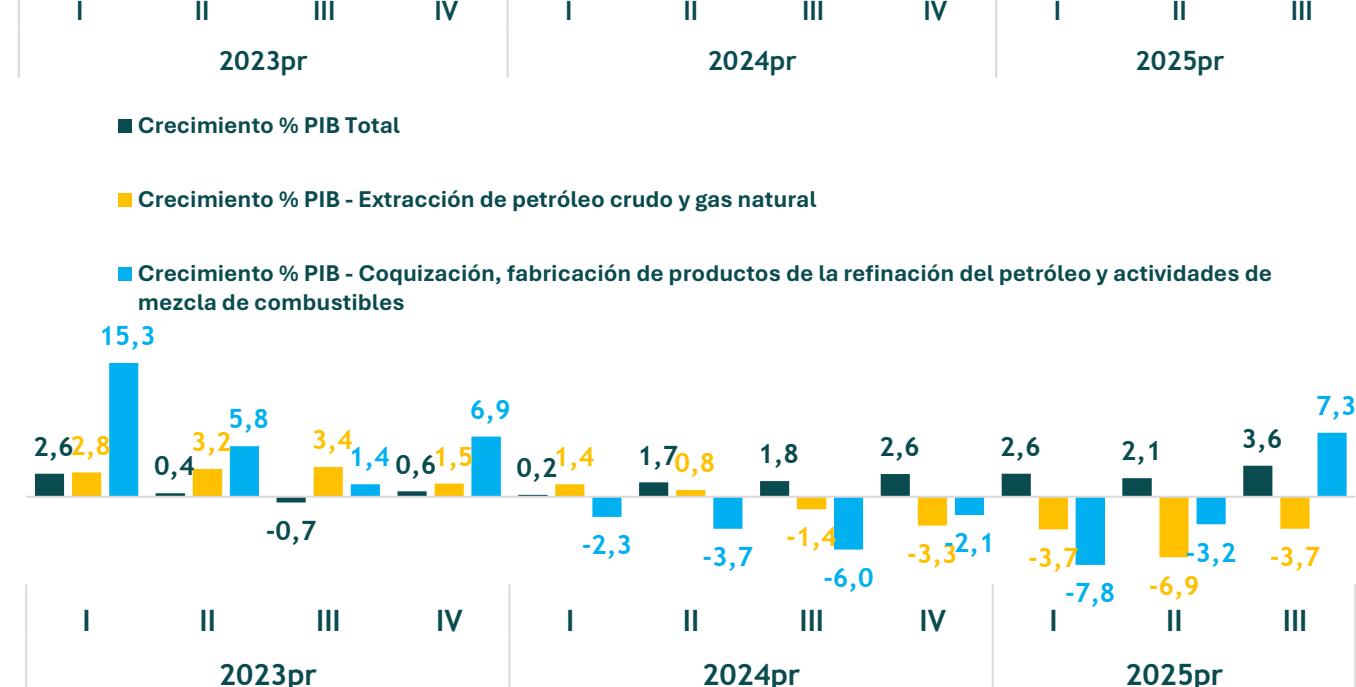
Durante el tercer trimestre de 2025, la extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo 3,7 % respecto al mismo periodo de 2024, mientras que las actividades de coquización, refinación y mezcla de combustibles crecieron 7,3 %.

En conjunto, el PIB del sector (extracción y refinación) se contraíó 0,3% frente al tercer trimestre de 2024. En contraste, la economía colombiana registró un crecimiento anual de 3,6 % en el mismo periodo.

Var. % Anual



Crecimiento económico nacional y del sector O&G



Fuente: DANE

PIB: Producto Interno Bruto – Producción constantes.

\*Sumatoria del PIB de la extracción de petróleo crudo y gas natural, y la coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividades de mezcla de combustibles.

Pr: Dato preliminar – P: Dato provisional

# Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) – Sector petrolero

## IED petrolera en 2024 cayó 26,5 %, totalizando \$2.298 MUSD

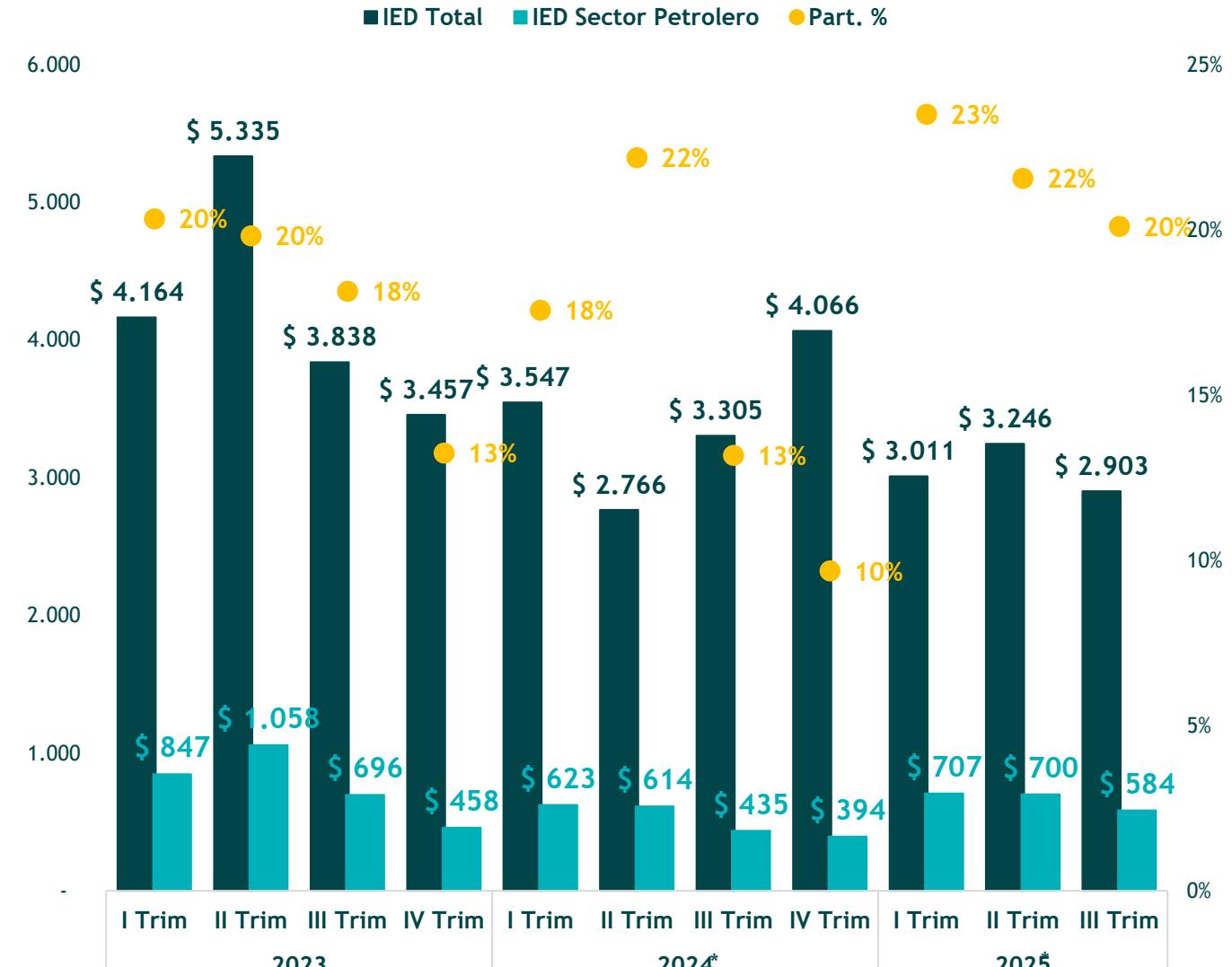
En 2024, la Inversión Extranjera Directa (IED) registrada en la Balanza de Pagos del Banco de la República ascendió a \$14.065 millones de dólares (MUSD). De este total, el sector petrolero representó el 16,3 %, con un valor de \$2.298 MUSD, lo que significó una disminución del 24,9 % frente a lo reportado en 2023.

La disminución de la IED en el sector petrolero durante 2024 se debió a varios factores: (i) aumento de cargas tributarias por reformas aprobadas, (ii) enfoque gubernamental en la transición energética, (iii) problemas de orden público en regiones productoras y (iv) menor actividad de perforación entre 2022 y 2024, que afectó la atracción de capital extranjero.

La IED en Colombia se ubicó en el tercer trimestre en \$2.903 MUSD, un 12,2 % menos que en igual periodo de 2024, cuando fue de \$3.305 MUSD.

En el tercer trimestre, el 20,1% de toda la IED estuvo dirigida al sector petrolero, alcanzando los \$584 MUSD. Dicho resultado fue un 34 % superior al registrado en el tercer trimestre de 2024 (\$435 MUSD).

En el periodo enero-septiembre de 2025, la IED petrolera alcanzó \$1.991 MUSD, un 19 % superior (\$319 MUSD) a los \$1.672 MUSD reportados en igual lapso de 2024.



Fuente: Banco de la República – Balanza de Pagos

\*Dato preliminar y último disponible

# Exportaciones de petróleo y sus derivados

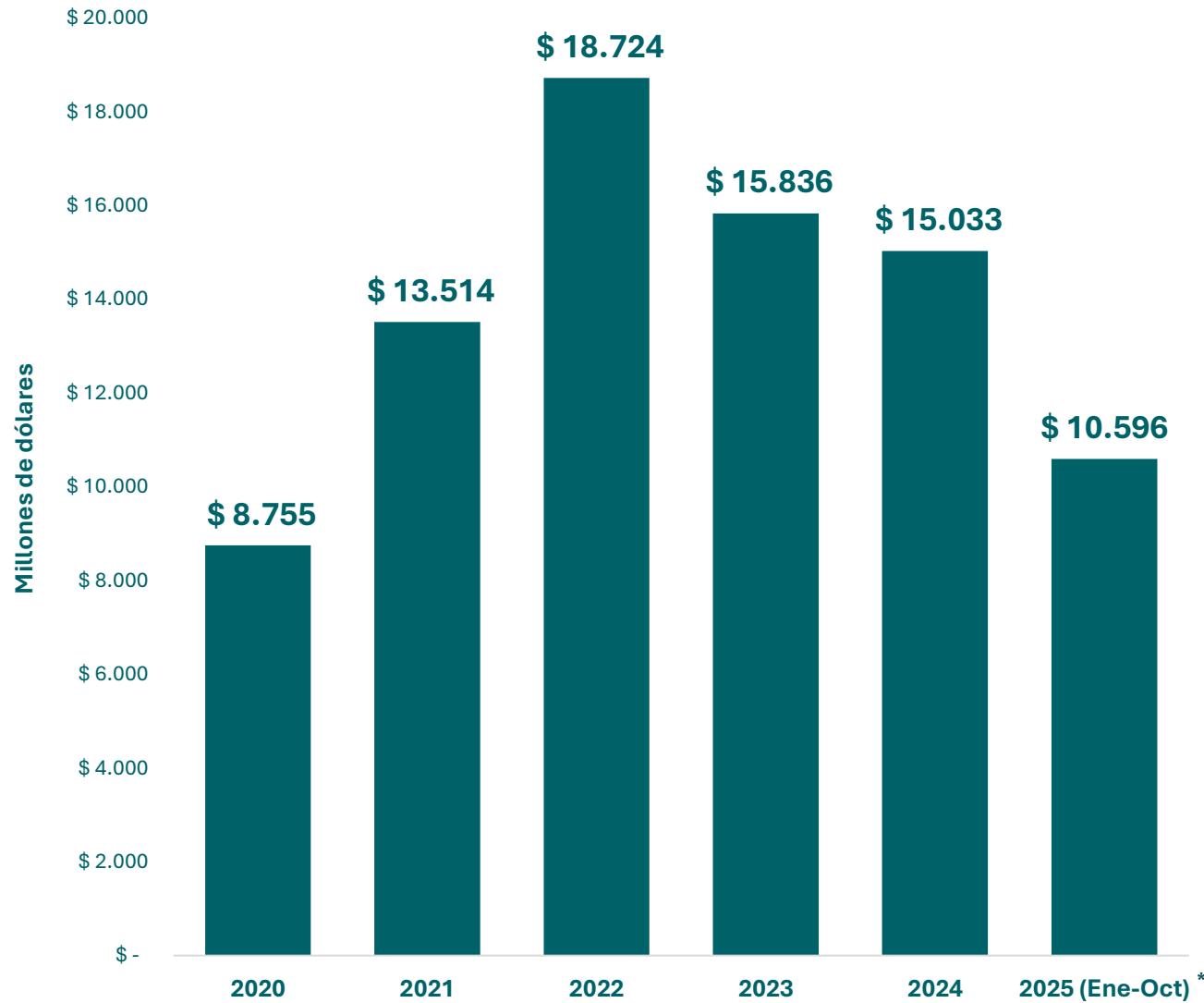
Caída de exportaciones petroleras: -5,1% en 2024 y -16,7% entre enero-agosto/2025

En 2024, según información del DANE, el valor total de las exportaciones colombianas fue de \$49.556 millones de dólares (MUSD) FOB, de los cuales el 30,3 % correspondió a exportaciones de petróleo y sus derivados, lo que confirma la relevancia del sector como uno de los principales componentes de las ventas externas del país.

En 2024, las exportaciones de petróleo sumaron \$15.033 MUSD FOB, una caída del 5,1 % respecto a 2023. Esta disminución se debió principalmente a dos factores: (i) una menor disponibilidad de crudo exportable por la reducción en la producción a partir de septiembre, que bajó de los 780 KBPD previos, y (ii) la caída de los precios internacionales del petróleo, especialmente desde mayo, cuando el precio del Brent descendió por debajo de los \$70 USD/Bl.

Durante 2025, la tendencia a la baja se ha mantenido. Según el DANE, en octubre de 2025, se exportó un total de \$957 MUSD FOB en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 22,1 % respecto al mismo periodo en 2024. En octubre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 22,3 % de las exportaciones totales de Colombia.

Entre enero y octubre de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados totalizaron \$10.595 MUSD FOB, una disminución del 16,5 % frente al mismo periodo de 2024.



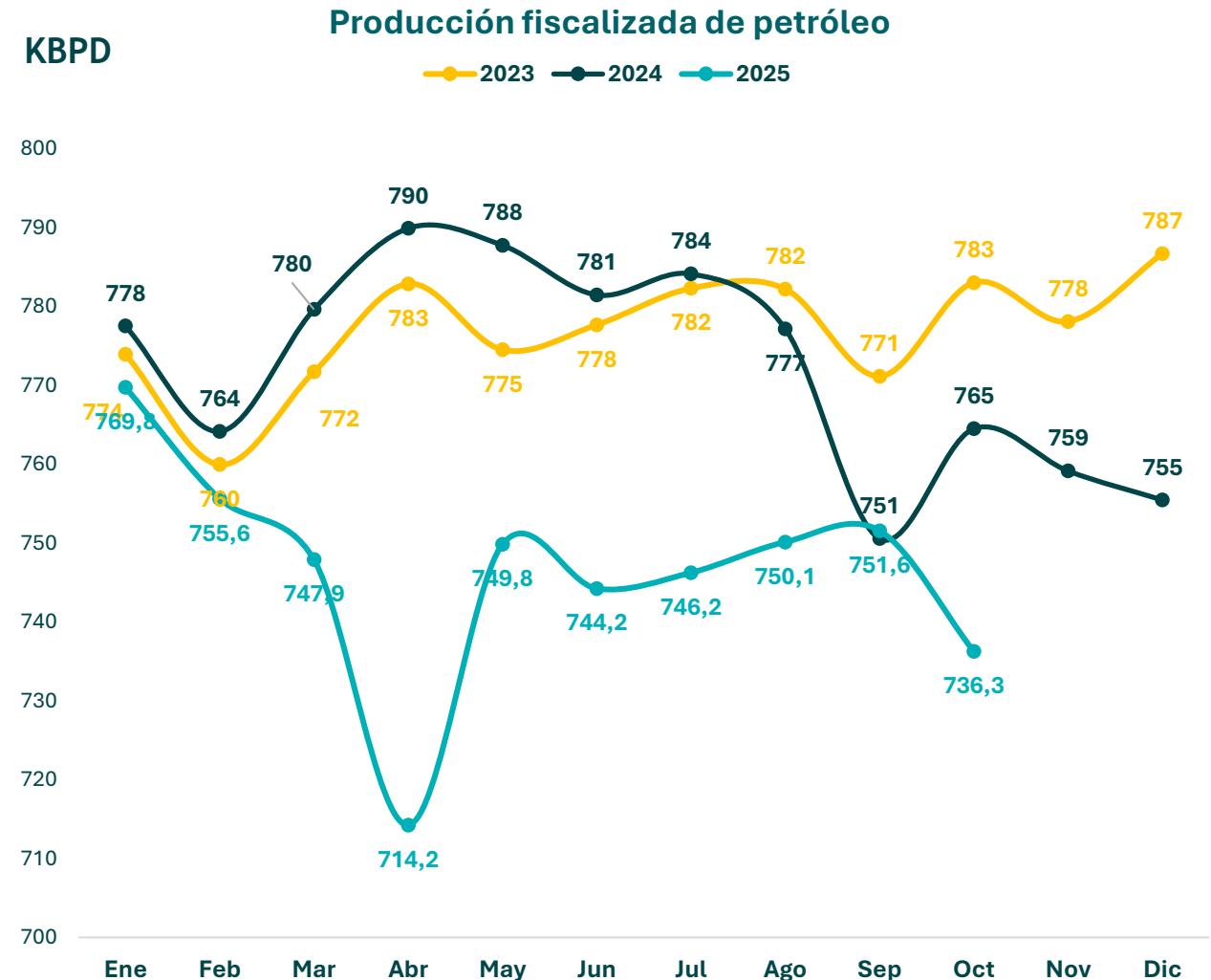
# Producción fiscalizada de petróleo en Colombia

En 2024 se ubicó en 772,7 KBPD, un 0,6 % inferior al promedio registrado en 2023

En promedio, en el año 2024, la producción fiscalizada de crudo fue de 772,7 miles de barriles promedio diarios (KBPD), lo que representó una disminución del 0,6 % (4,5 KBPD menos) en relación con lo registrado en el mismo periodo en 2023, cuando era de 777,2 KBPD. Si bien se evidenciaron momentos de recuperación —como en abril de 2024, cuando la producción alcanzó los 789,9 KBPD, el valor más alto desde la pandemia—, los niveles siguen por debajo de los observados en 2019, cuando fluctuaban entre 857,1 y 899,0 KBPD.

La producción en Colombia continúa enfrentando restricciones. Durante 2024, factores como los bloqueos en el transporte de crudo, paros de transportadores, conflictos en la contratación de mano de obra local, y retrasos en la adquisición de bienes y servicios en territorio nacional, generaron impactos operativos. Estos factores, sumados a dinámicas naturales de declinación de campos, explican en parte la contracción observada en los niveles de producción.

Según el último dato disponible de la ANH, la producción de crudo del país alcanzó en octubre de 2025 los 736,3 KBPD registrando una disminución del 3,7 % (28,2 KBPD menos) comparado con el mismo periodo en 2024, y del 2,0 % (15,3 KBPD menos) respecto al mes anterior (septiembre de 2025).



# Producción de gas en Colombia

La producción fiscalizada de gas en 2024 alcanzó un promedio de 1.428 MPCD

La producción fiscalizada de gas en 2024 registró un promedio de 1.428 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), una reducción de 7,6 %, equivalente a 118 MPCD, respecto al promedio de 2023.

Las disminuciones se concentraron en los siguientes campos:

- Cupiagua (Casanare): reducción de 29,9 MPCD (-17,8 %).
- Cusiana (Casanare): disminución de 20,1 MPCD (-22,2 %).
- Cupiagua Sur (Casanare): reducción de 19,8 MPCD (-15,9 %).

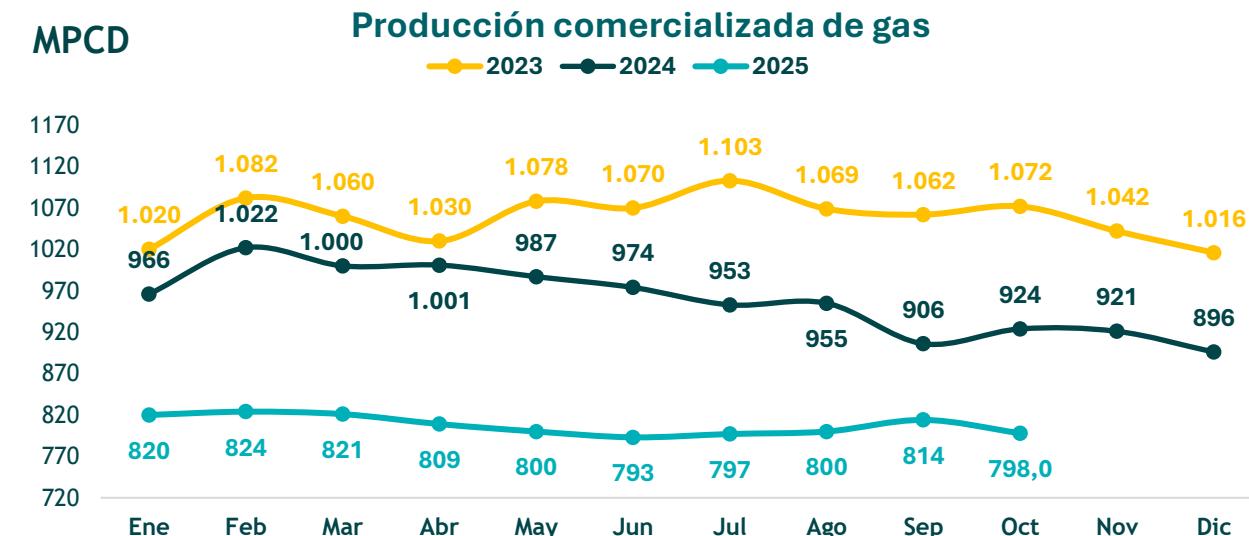
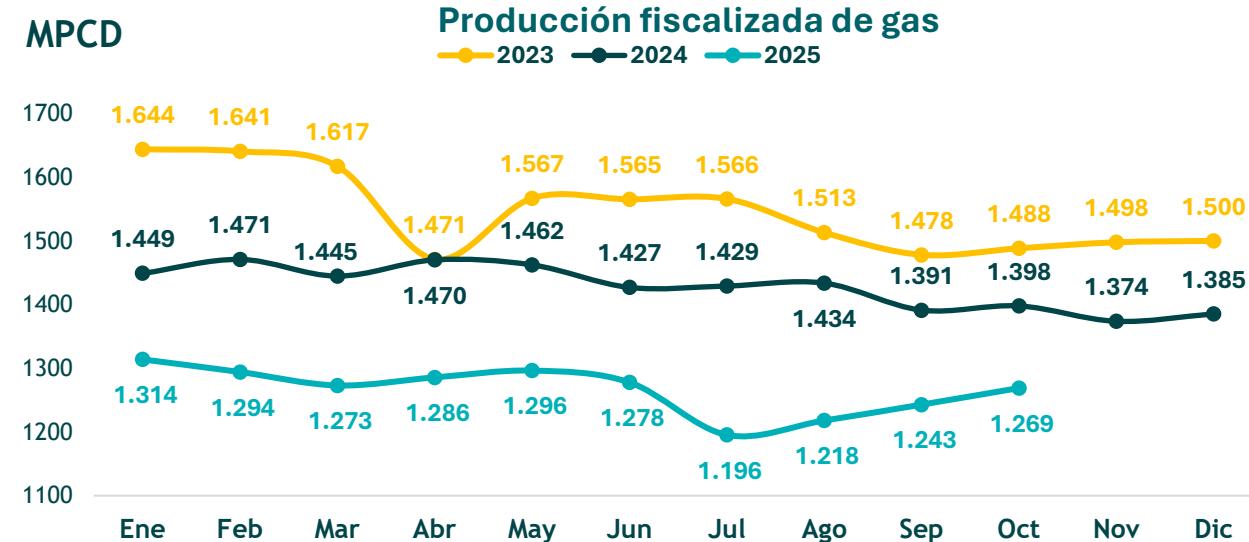
En el mes de octubre de 2025 (último dato disponible), la producción fiscalizada reportada fue de 1.269 MPCD, lo cual representó un descenso del 9,2% respecto al promedio alcanzado en octubre de 2024, 129 MPCD menos.

Respecto a la producción comercializada de gas, durante 2024 tuvo un promedio de 958 MPCD, lo que evidenció una disminución del 9,5 % (100 MPCD menos) respecto al mismo periodo de 2023.

Durante el mes de octubre de 2025 (último dato disponible), se reportaron 798 MPCD, representando una disminución del 13,6 % respecto al mismo mes en 2024 (126 MPCD menos), y del 2,0 % respecto a septiembre de 2025 (16 MPCD menos).

MPCD: Millones de pies cúbicos promedio al día

Fuente: ANH



# Actividad de taladros Colombia - Taladros activos totales

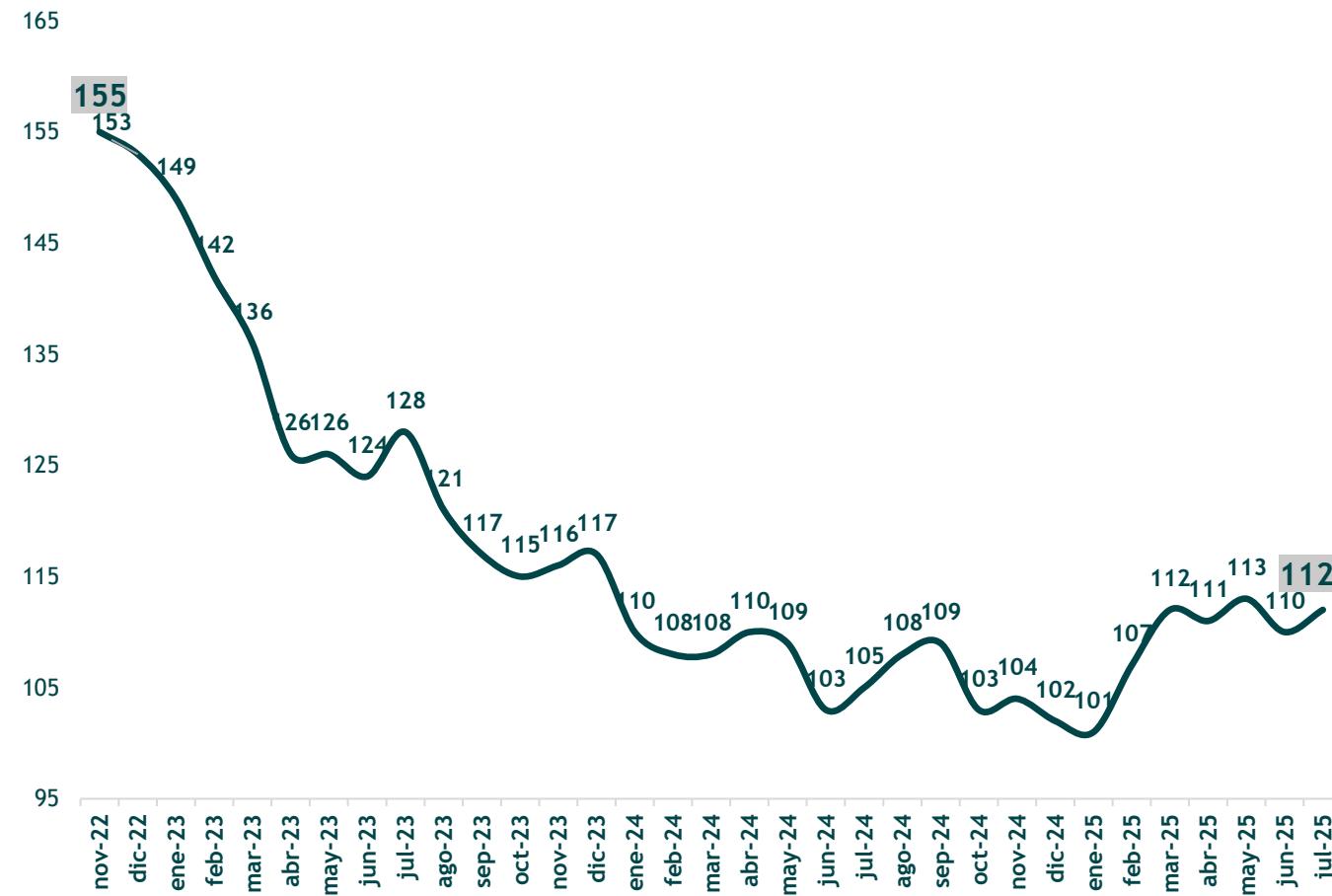
Entre ene - dic de 2024 hubo una disminución de 7,3 % en los taladros totales activos

Desde noviembre de 2022, cuando se alcanzó el pico de actividad pospandemia, la industria de taladros en Colombia ha experimentado un periodo de contracción.

Durante el año 2024, el promedio anual de taladros activos en Colombia fue de 107 equipos, lo que representa una disminución de 20 unidades frente al promedio de 2023 (-15,7 %). La actividad de taladros inició el año con 110 equipos activos, pero a partir de septiembre se evidenció una tendencia decreciente, pasando de 109 equipos en septiembre a 103 en octubre. Esta disminución culminó en diciembre con 102 equipos, una reducción del 7,3 % (8 equipos menos) respecto a enero del mismo año.

En septiembre de 2025, se registraron un total de 112 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 81 a operaciones de reacondicionamiento. Esta cifra representa un aumento del 2,8 % en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a tres equipos más. En comparación con agosto de 2025, no se observó variación.

**Taladros activos totales  
(perforación + reacondicionamiento)**



# Taladros de perforación

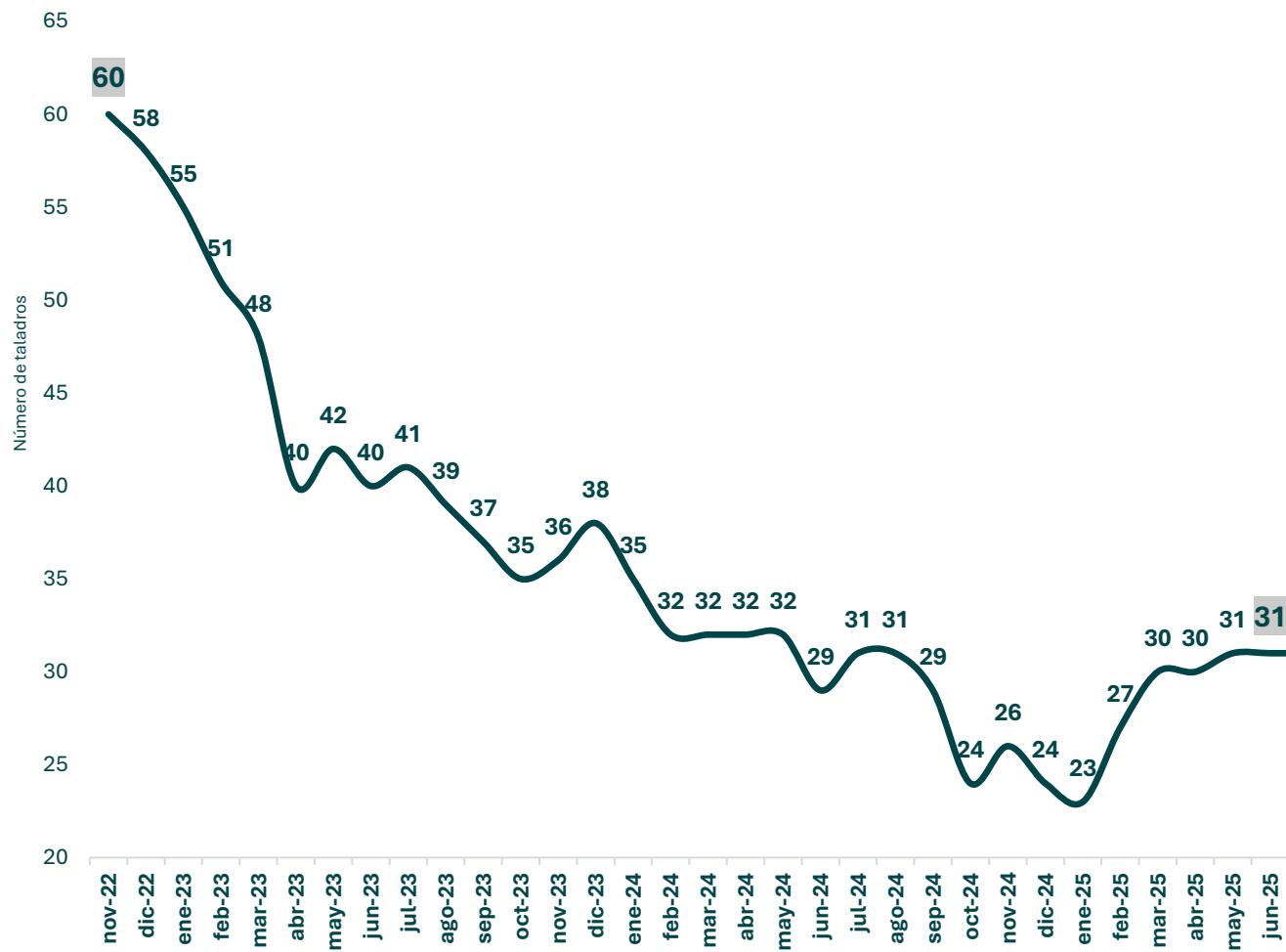
## Colombia registró una caída anual de 28,9 % en taladros de perforación en 2024

En 2024, la actividad de los taladros de perforación registró un promedio anual de 30 equipos, lo que representa una disminución del 28,9 % frente al promedio de 2023 (12 equipos menos). A lo largo del año 2024, se observó una reducción del 31,4 %, al pasar de 35 equipos activos en enero a 24 en diciembre, una pérdida neta de 11 equipos. Como consecuencia de esta baja en la actividad, se estima una pérdida de aproximadamente 7.150 empleos entre directos e indirectos durante 2024.

Octubre y diciembre fueron los meses de menor actividad del año, con 24 equipos destinados a operaciones de perforación, superando únicamente el registro histórico de febrero de 2021, cuando se reportaron 22 unidades activas (excluyendo periodo pandemia).

En septiembre de 2025, 31 equipos estuvieron destinados a operaciones de perforación. El número de equipos aumentó 6,9 % frente al mismo mes de 2024 (septiembre de 2024) y se mantuvo constante respecto al mes anterior, agosto de 2025.

### Taladros de perforación activos



## Taladros de reacondicionamiento

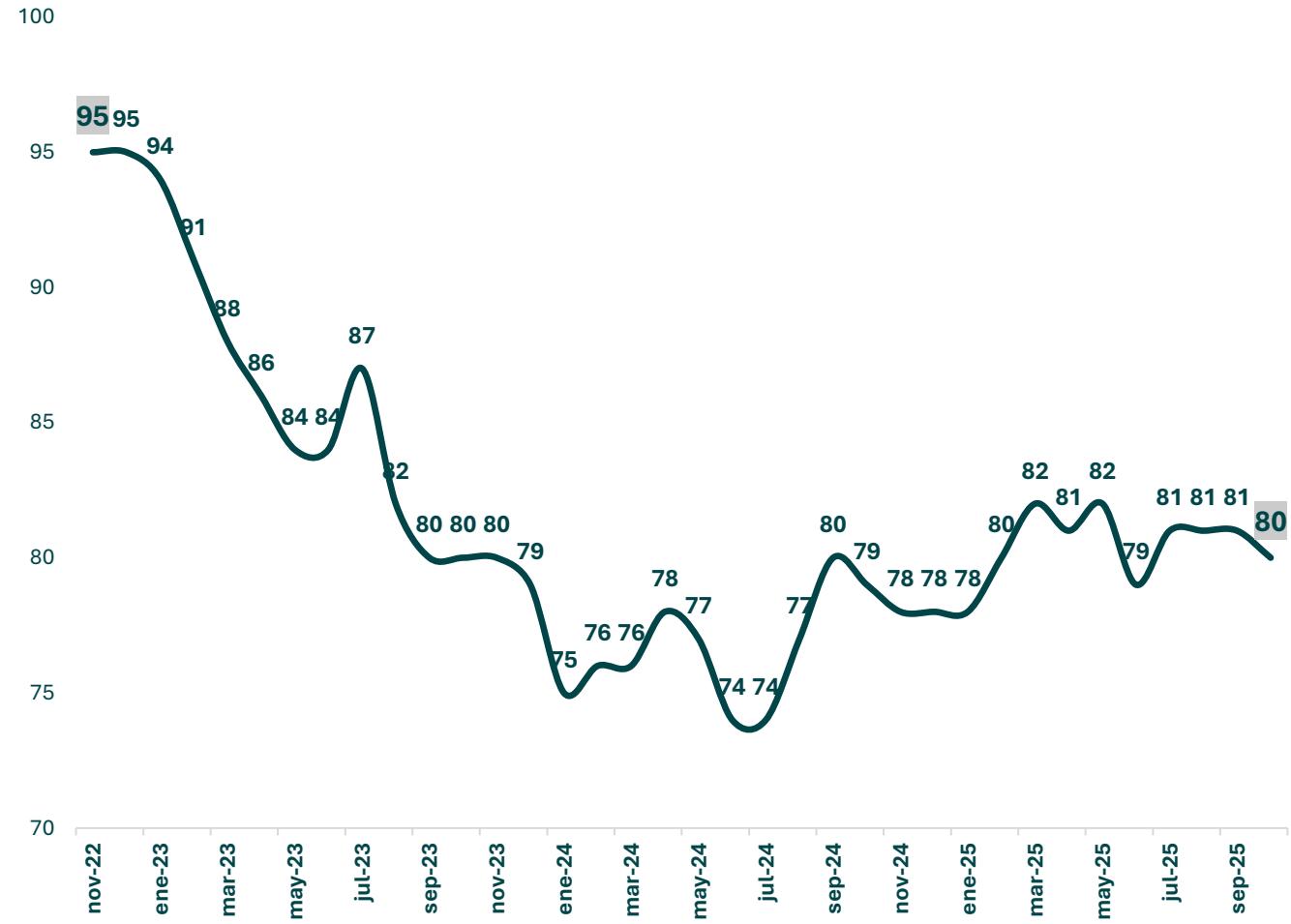
En 2024, se registró una caída anual de 9,2 % en taladros de reacondicionamiento

En 2024, el promedio de taladros de reacondicionamiento que operaron en el territorio nacional fue de 77 equipos, lo que representa una disminución de ocho equipos respecto al promedio alcanzado en 2023, una reducción del 9,2 %.

En septiembre de 2025, se registraron 81 taladros de reacondicionamiento en operación, un aumento del 1,3 % (un equipo más) frente al mismo mes de 2024.

En comparación con agosto de 2025, el número de equipos se mantuvo constante.

**Taladros activos totales  
(perforación + reacondicionamiento)**



## Pozos exploratorios, de desarrollo y sísmica

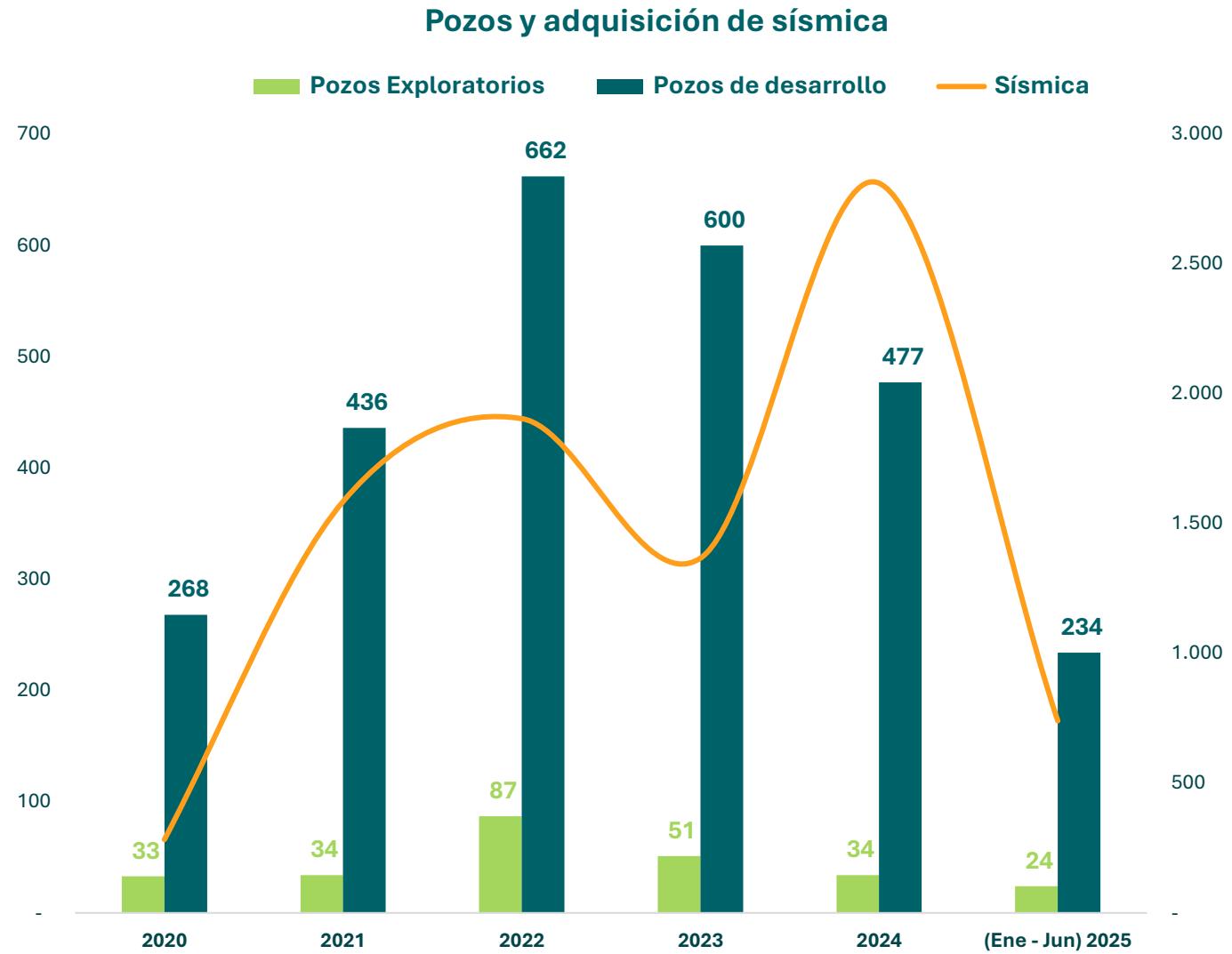
En 2024, se perforó un total de 34 pozos exploratorios y 477 pozos de desarrollo

En 2024 se perforaron 34 pozos exploratorios, lo que representa una disminución del 33,3 % frente a los 51 pozos perforados en 2023. A su vez, en 2023 la actividad ya había registrado una caída del 41,4 % en comparación con 2022, año en el que se alcanzó el nivel más alto con 87 pozos exploratorios perforados.

En cuanto a pozos de desarrollo, durante 2024 se perforaron 477 pozos, reflejando una reducción del 20,5 % frente a 2023 (600 pozos). En el 2023, la disminución había sido del 9,4 % respecto a los 662 pozos perforados en 2022.

En el acumulado de 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó 2.811 km, registrando un incremento del 105,7 % frente al mismo período de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.

Durante el primer semestre de 2025 se perforaron 24 pozos exploratorios, lo que representa un incremento del 84,6 % (11 pozos adicionales) en comparación con el mismo periodo de 2024. Asimismo, se perforaron 234 pozos de desarrollo, con una disminución del 12,0 % (32 pozos menos), y se adquirieron 740 kilómetros de sísmica 2D equivalente, lo que representa una reducción del 70,6 % (1.777 km 2D eq. menos) respecto al primer semestre de 2024.



## 4. Composición de las mil empresas – 2024 por ingresos



Autor: Omar Josue Causil  
Fuente: Innenergy

## Hidrocarburos concentró el 13,7% de los ingresos de las mil empresas en 2024

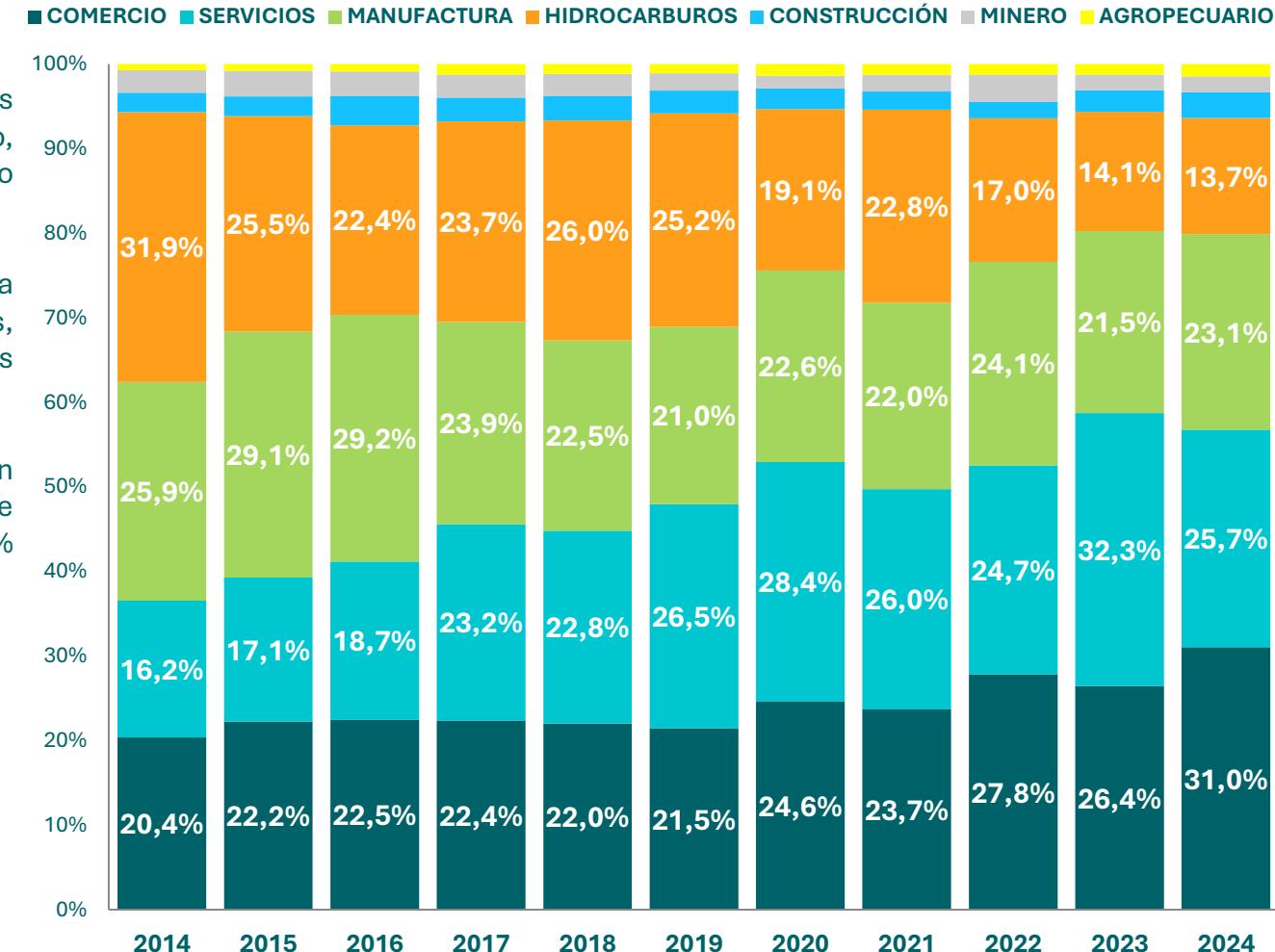
La composición del grupo de las 1.000 empresas más grandes de Colombia, identificado por la Superintendencia de Sociedades con base en sus ingresos operacionales, refleja la estructura sectorial del tejido empresarial del país y su distribución económica.

Durante el periodo 2014–2024, las empresas del sector de hidrocarburos representaron, en promedio, el 22 % de los ingresos totales de este grupo, una proporción similar a la de los sectores de manufactura (24 %), comercio (24 %) y servicios (24 %).

No obstante, la participación del sector de hidrocarburos ha mostrado una trayectoria descendente: en 2014, concentraba el 31,9 % de los ingresos, mientras que en 2024 esta participación fue del 13,7 %, 0,4 puntos porcentuales menos que en 2023 (14,1 %).

La tendencia observada en los últimos años evidencia una redistribución en la composición sectorial de los ingresos operacionales. El comercio se consolidó como el macrosector con mayor participación, al pasar del 20,4 % en 2014 al 31,0 % en 2024.

### Macrosectores - 1.000 empresas más grandes (% de los ingresos operacionales totales)



Fuente: [Supersociedades](#)

# Sector de hidrocarburos en el ranking de las mil empresas

En 2024, el sector de hidrocarburos aportó el 13,7 % con un Brent de \$80,5

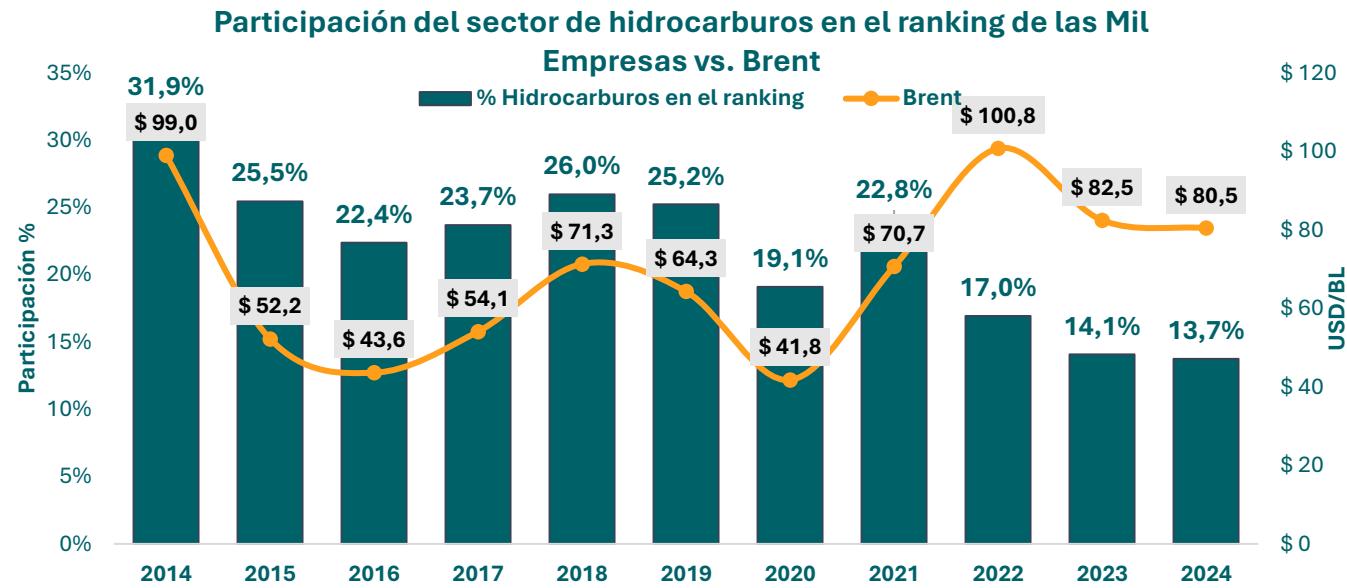
Durante la última década, la participación del sector de hidrocarburos en los ingresos operacionales de las 1.000 empresas más grandes del país ha mostrado una tendencia descendente, reflejando la combinación de menores precios internacionales y reducción de la producción nacional de petróleo.

En el año 2022, a pesar de que el precio promedio del Brent se ubicó en \$100,8 USD/BL, la participación del sector en los ingresos operacionales disminuyó 5,8 puntos porcentuales, pasando del 22,8 % en 2021 al 17,0 % en 2022.

Entre 2023 y 2024 esta tendencia se mantuvo: a medida que el Brent se redujo, también lo hizo la participación del sector. En 2024, con un precio promedio de \$80,5 USD/BL, la participación en el total de ingresos se ubicó en 13,7 %.

Esta pérdida de representatividad puede explicarse por una combinación de factores: i) menores volúmenes exportables como resultado de una producción que ha decrecido; ii) el aumento en la carga tributaria debido a reformas fiscales recientes; iii) mayores costos operativos derivados de las presiones inflacionarias y las dificultades operativas en el entorno a lo largo de 2024.

Fuente: [Supersociedades](#)



# Análisis de los segmentos que intervienen en el sector de hidrocarburos

## En 2024, el segmento B&S representó el 6,5 % de los ingresos operacionales

Al desagregar el análisis de los hidrocarburos por segmentos, el de exploración y producción (E&P) concentra la mayor proporción de los ingresos operacionales. Su participación alcanzó un máximo de 67,3 % en 2014, previo a la crisis internacional de precios del crudo. Desde entonces, su peso relativo ha mostrado una tendencia decreciente, estabilizándose en torno al 50 %.

No obstante, el aumento en los precios del petróleo a nivel internacional, la devaluación del peso y la recuperación de la demanda global tras la pandemia impulsaron los niveles de producción e ingresos. En consecuencia, en 2022, la participación del segmento E&P en los ingresos totales de los segmentos analizados se incrementó hasta 62,3 %.

Esta tendencia al alza se revirtió en 2023, como resultado de la caída en los precios del petróleo frente al año anterior, el efecto de la inflación sobre los costos, los retos operacionales en las regiones y el impacto de la reforma tributaria. En ese año, la participación del segmento E&P se redujo a 53,2 %. Para 2024, se registró un nuevo descenso hasta 50,6 %.

Por su parte, el segmento de bienes y servicios (B&S) ha mantenido una participación estable desde 2016, fluctuando alrededor del 6 %. En 2024, su participación fue de 6,5 %, lo que representa un aumento de 1,1 puntos porcentuales respecto a 2023.

Códigos CIU Gas:

D3520 - Producción de gas; distribución de combustibles gaseosos por tuberías

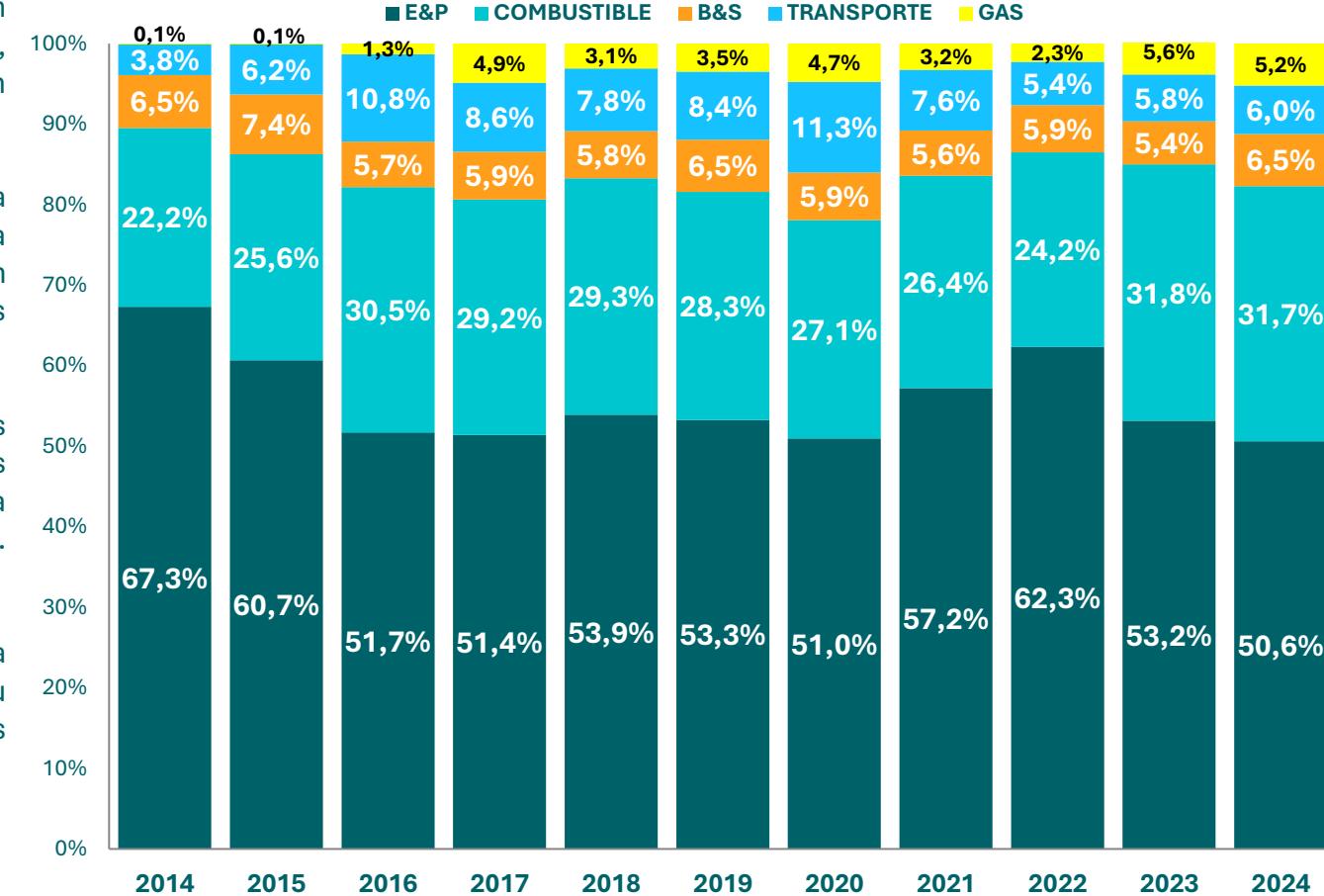
H4930 - Transporte terrestre; transporte por tuberías

G4731 - Comercio al por menor de combustible para automotores

G4661 - Comercio al por mayor y en comisión o por contrata, excepto el comercio de vehículos automotores y motocicletas

Fuente: [Supersociedades](#)

### Segmentos de la industria hidrocarburos - 1.000 empresas más grandes (% de los ingresos operacionales totales)



Códigos CIU Combustibles:

C1921 - Coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles

C2029 - Fabricación de otros productos químicos n.c.p.

G4661 - Comercio al por mayor de combustibles sólidos, líquidos, gaseosos y productos conexos

G4731 - Comercio al por menor de combustible para automotores

# Cantidad de compañías dentro de las mil empresas más grandes del país

## En 2024, 36 compañías de B&S lograron entrar al ranking de las mil empresas

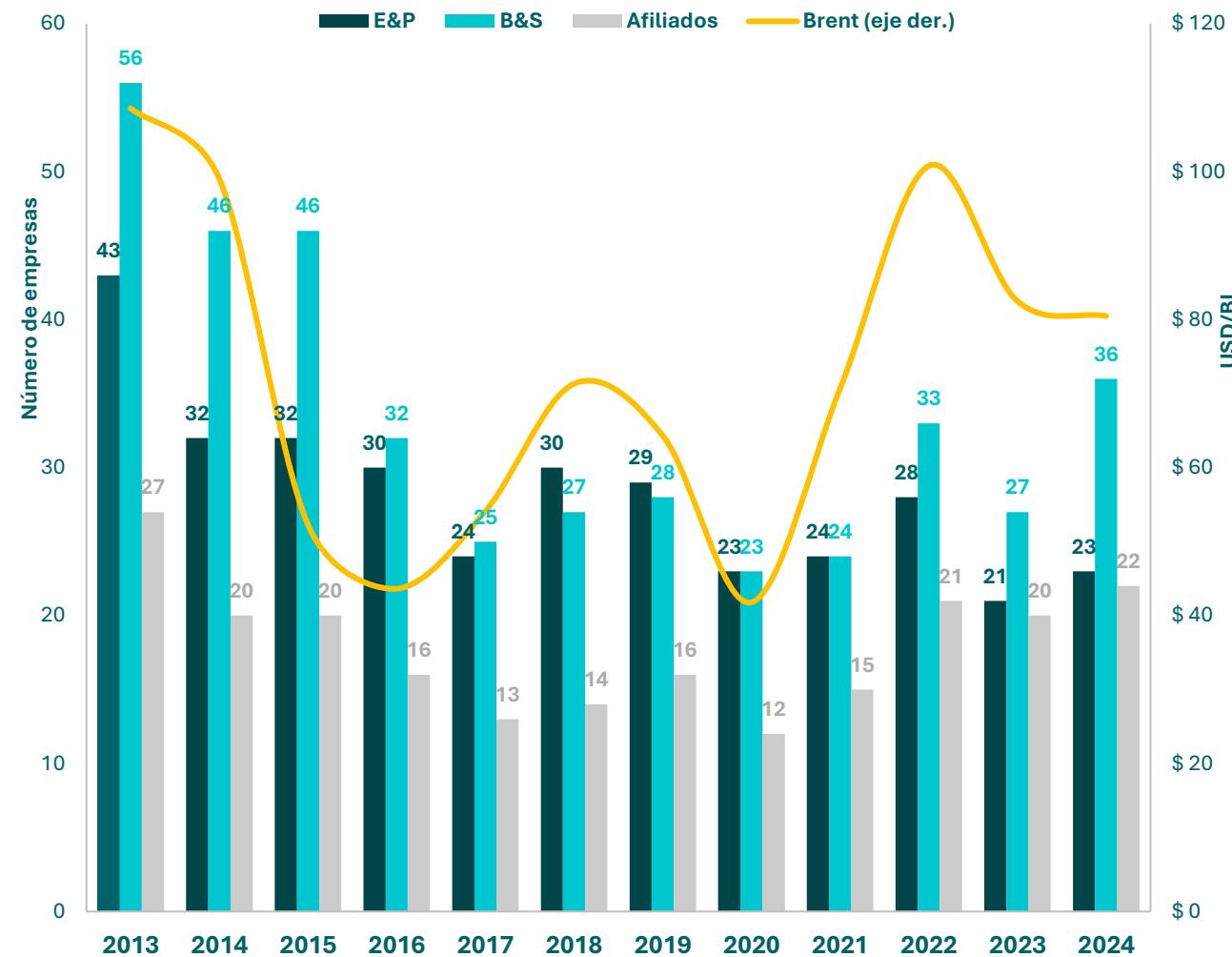
Entre 2013 y 2017, se observó una tendencia descendente en el número de empresas del sector hidrocarburos dentro del ranking de las 1.000 más grandes de Colombia, tanto en el segmento de bienes y servicios (B&S), con un promedio de 41 compañías, como en el de exploración y producción (E&P), con un promedio de 32 compañías.

Entre 2018 y 2019, la recuperación de los precios internacionales del crudo incidió en un aumento del número de compañías del sector dentro del ranking. Sin embargo, en 2020 y 2021, se volvió a registrar una reducción, como consecuencia de la pandemia y la contracción de la actividad.

En 2022, coincidiendo con un precio de cierre del Brent de \$100,8 USD/Bl, el número de empresas aumentó. En el segmento B&S se pasó de 24 a 33 compañías, lo que representó un incremento del 37,5 % (nueve empresas más), mientras que en E&P se pasó de 24 a 28 compañías, un aumento del 16,7 % (cuatro empresas más), en comparación con el año anterior.

En 2024, el número de empresas también creció respecto a 2023. En el segmento E&P, se registraron 23 compañías, lo que representó un aumento del 9,5 % (dos compañías más), mientras que en B&S fueron 36 empresas, un incremento del 33,3 % (nueve empresas más).

### Número de empresas dentro de las 1.000



## 5. Resultados Compañías de E&P

Códigos CIIU analizados:

B0610 - Extracción de petróleo crudo

B0620 - Extracción de gas natural

B0510 - Extracción de hulla (carbón de piedra)

G4661 - Comercio al por mayor de combustibles sólidos, líquidos, gaseosos y productos conexos



Fuente: Ecopetrol

# Análisis por ingresos operacionales

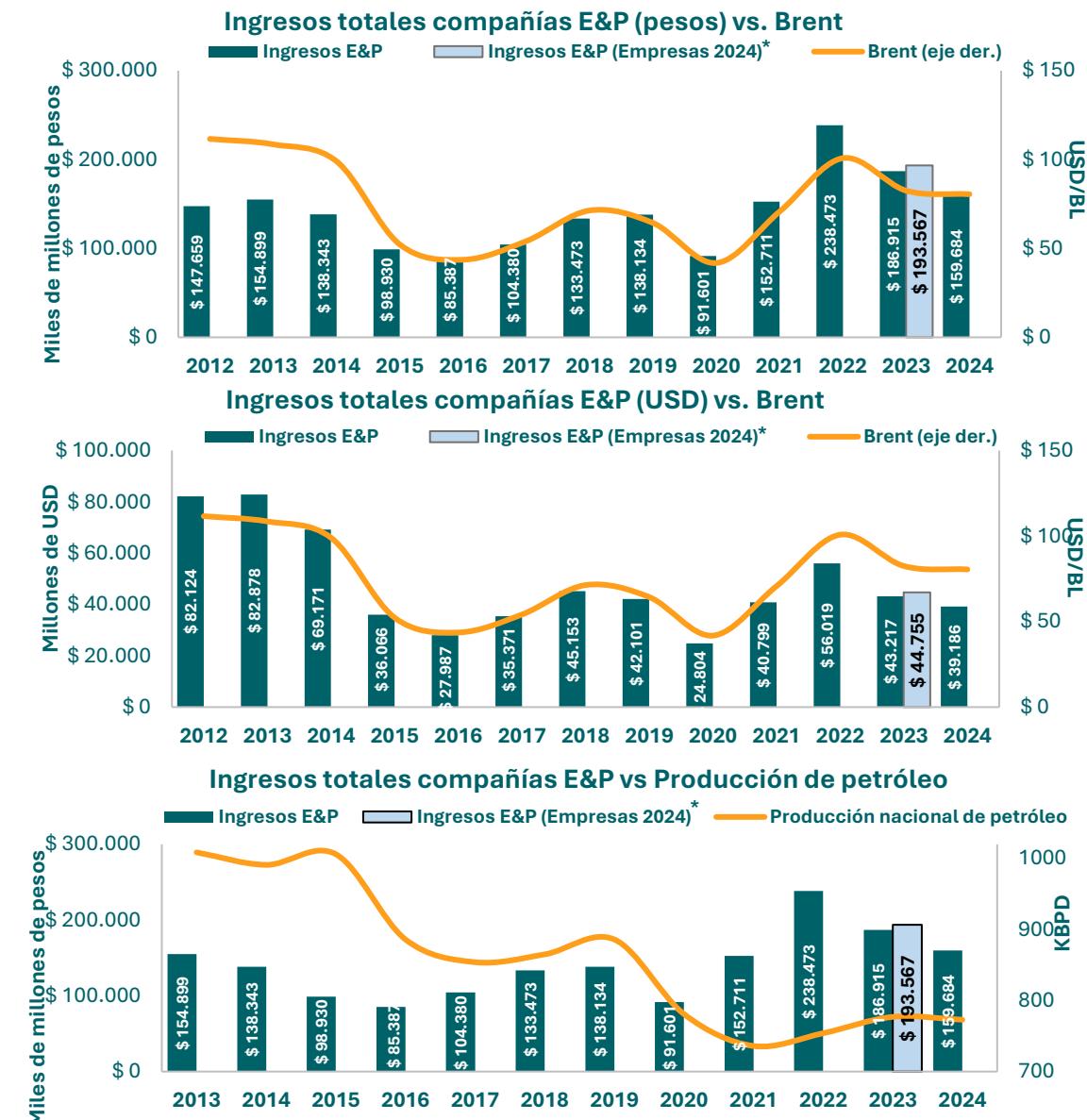
Ingresos de compañías E&P sumaron \$160 billones COP en 2024 (-17,5 % vs. 2023)

Los ingresos operacionales de las empresas de exploración y producción (E&P) dependen principalmente del precio del barril y de los niveles de producción, dado que ambos factores inciden directamente en el valor y volumen del producto comercializado.

En los años 2021 y 2022 se caracterizaron por un incremento tanto en los ingresos del segmento como en los precios internacionales del crudo. No obstante, con la disminución de los precios durante 2023 y 2024, los ingresos en pesos registraron una caída:

- En 2024, al comparar el total de los ingresos operacionales de las compañías E&P, los cuales ascendieron a \$159,7 billones de pesos (equivalentes a \$39,2 mil millones de dólares), con los ingresos de las compañías que estuvieron en el ranking de 2023, se observa una disminución del 14,6 %.
- Al comparar los ingresos operacionales de las empresas que figuraron en el ranking de 2024 con los obtenidos en 2023 para estas mismas, se observa una disminución del 17,5 %, equivalente a \$33,9 billones de pesos.

El resultado de 2024 se ubica, en términos de pesos colombianos, como el segundo mejor desde 2012.



\*Corresponde a los ingresos en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

# Análisis por utilidades netas

Ganancias del segmento E&P cayeron 42,4 % en 2024, totalizando \$18,3 billones COP

Entre 2014 y 2016, las utilidades netas del segmento E&P se vieron afectadas por la caída en los precios internacionales del petróleo, que en 2016 promediaron \$44 USD/Bl. Lo mismo ocurrió en 2020 como resultado del choque en la demanda derivado de la pandemia. A partir de 2021, se evidenció una recuperación sostenida, con utilidades superiores a los niveles prepandemia.

No obstante, durante el año 2024,

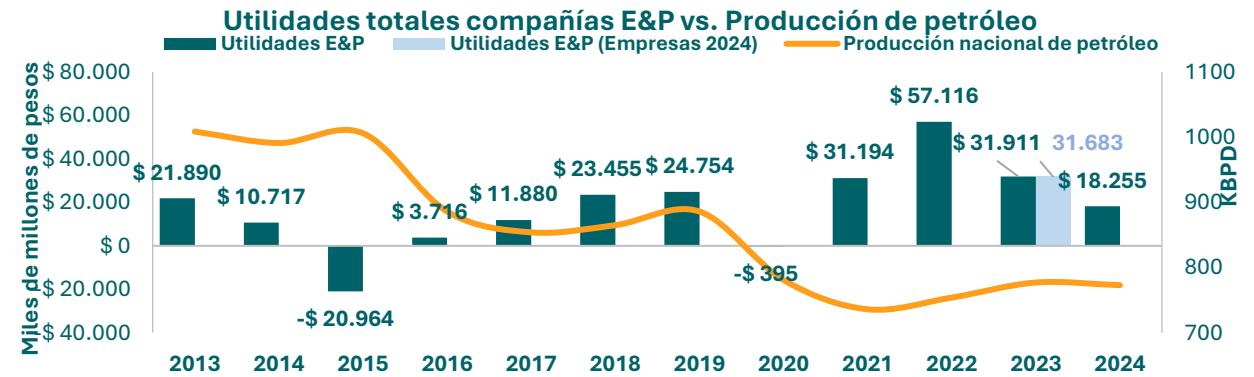
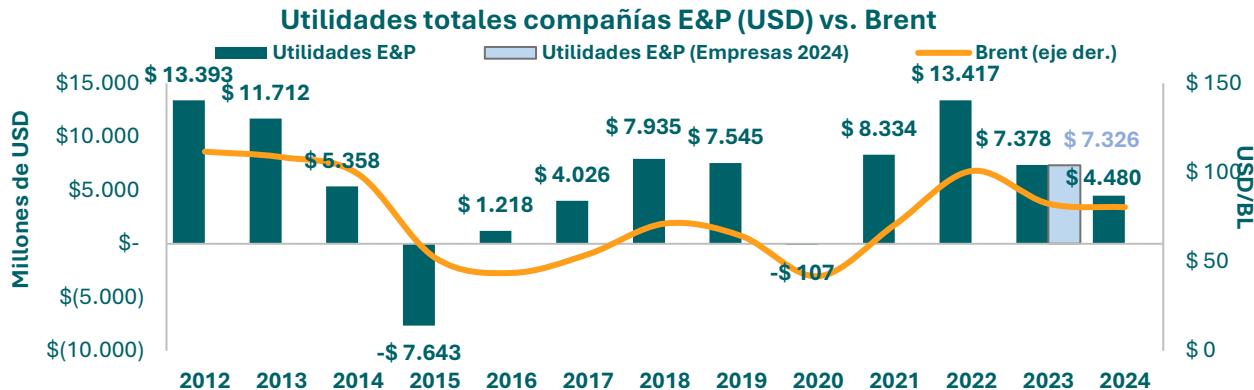
- Las utilidades netas de las empresas del segmento E&P que figuraron en el ranking de 2024 totalizaron \$18,3 billones de pesos (equivalentes a \$4,5 mil millones de dólares). Esta cifra, en comparación con las empresas del mismo segmento en el ranking de 2023, representó una caída del 42,8 %.
- Al comparar las utilidades netas de las empresas que figuraron en el ranking de 2024 con las obtenidas en 2023 para estas mismas, se observa una disminución del 42,4 %, equivalente a \$13,4 billones de pesos

La disminución en los resultados del sector en 2024 se atribuye a varios factores: la carga tributaria, la reducción del precio promedio del Brent, el aumento de los costos operativos por inflación, la conflictividad social, la depreciación del peso colombiano y la disminución de la producción de hidrocarburos ([Informe Trimestral Ecopetrol](#)). A esto se sumaron la falta de nuevos contratos de exploración.

\*Corresponde a la utilidad neta en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)



# Análisis por margen neto de ganancia

Tras alcanzar 24,0 % en 2022, el margen neto de E&P retrocedió a 11,4 % en 2024

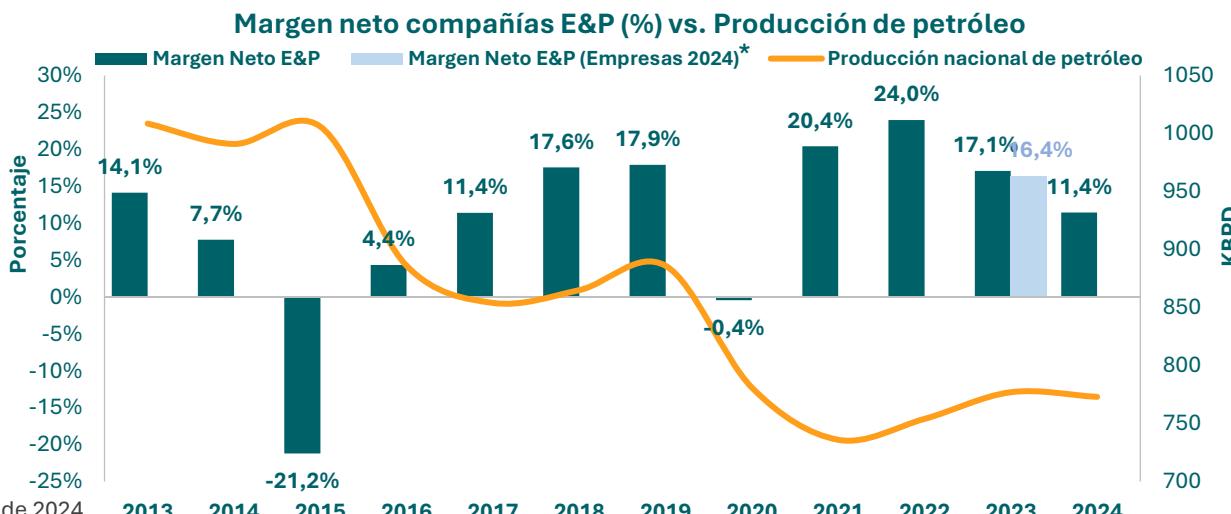
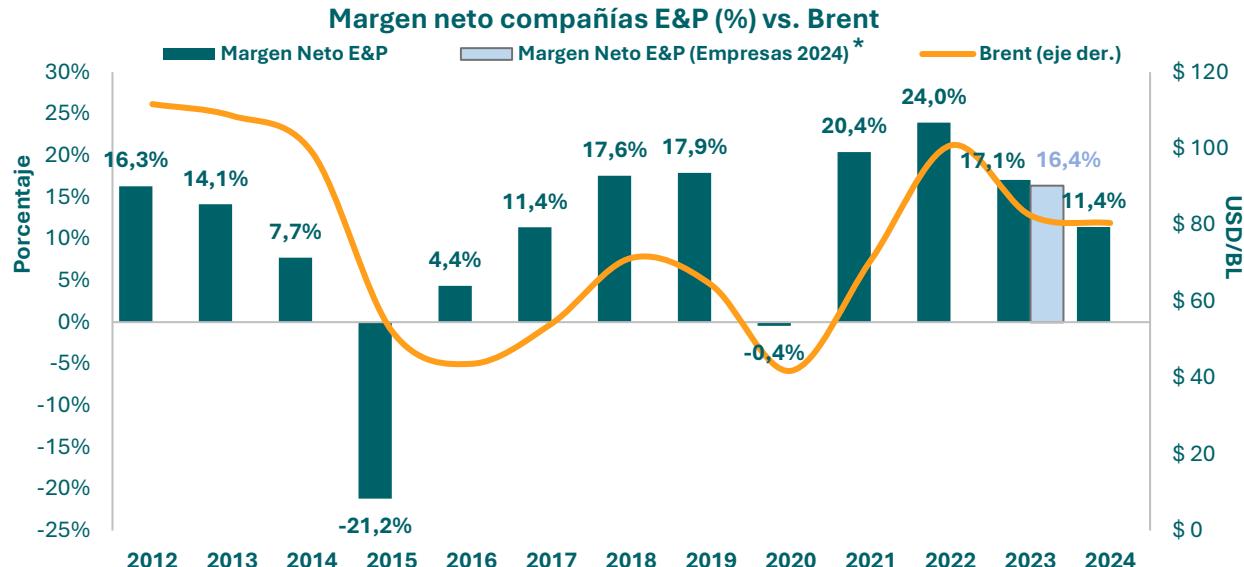
Entendiendo que el margen neto de ganancia de las empresas está vinculado con la utilidad y los ingresos operacionales, su comportamiento también refleja la evolución de los precios internacionales del crudo. En este sentido, se observa que en los períodos de precios bajos —como entre 2014 y 2016, y en 2020— el margen neto se ubicó en valores que oscilaron entre -21,2 % y 4,4 %.

En 2022, ante el aumento de las utilidades frente al año anterior, el margen neto alcanzó su nivel más alto de la serie, con un 24,0 %. No obstante, en 2023, el margen neto de las compañías operadoras se redujo al 17,1 %.

En 2024, el margen neto de ganancia de las empresas que figuraron en el ranking de ese año se ubicó en 11,4 %. Este resultado fue:

- 5,6 puntos porcentuales inferior al margen neto de las empresas del ranking de 2023.
- 4,9 puntos porcentuales menor al resultado alcanzado en 2023 por las mismas empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Esta reducción fue coherente con la contracción tanto de los ingresos operacionales como de la utilidad neta registrada por el segmento E&P.



\*Corresponde al margen neto de ganancias en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)

## Análisis por activos

### Los activos de E&P incrementaron 3,6 % entre 2023 y 2024, hasta \$295,1 billones COP

Al analizar los activos totales de las compañías E&P, se observa una tendencia estable entre 2014 y 2020, con valores que se mantuvieron alrededor de los \$200 billones de pesos.

Posteriormente, impulsados por la recuperación del precio del crudo en 2022, los activos del segmento alcanzaron su nivel más alto en la última década, con un valor cercano a los \$358,6 billones de pesos (\$84,2 mil millones de dólares).

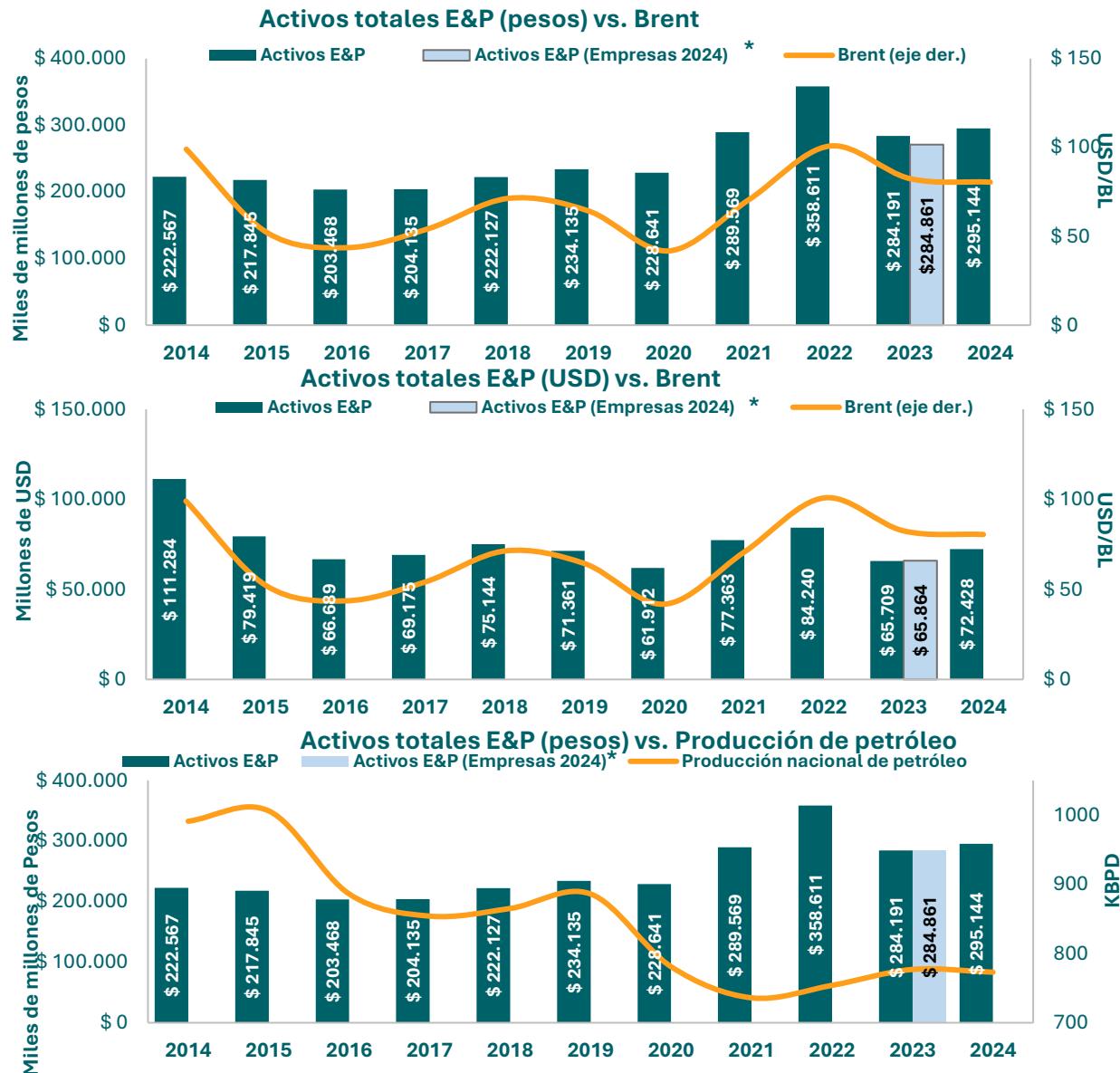
En el año 2024, el valor de los activos de las empresas que figuraron en el ranking de ese año alcanzó \$295,1 billones de pesos (\$72,4 mil millones de dólares). Este resultado fue:

- Un 3,9 % adicional respecto a las empresas del ranking de 2023 (\$10,9 billones de pesos más).
- Un 3,6 % superior respecto a las mismas empresas en 2023 (\$10,3 billones de pesos más).

\*Corresponde a los activos en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)



## 5.1 Resultados Compañías de E&P sin Ecopetrol

**Nota:** En esta sección, la categoría “Ecopetrol” corresponde exclusivamente a los resultados financieros de Ecopetrol S.A., por lo cual no incluye la información consolidada de sus filiales o empresas asociadas tales como Refinería de Cartagena S.A. (Reficar), CENIT Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S. y Esentia S.A. Asimismo, Hocol S.A. se clasifica dentro de la categoría E&P sin Ecopetrol, por lo que no hace parte de esta consolidación.



Fuente: Ecopetrol

## Análisis por ingresos operacionales

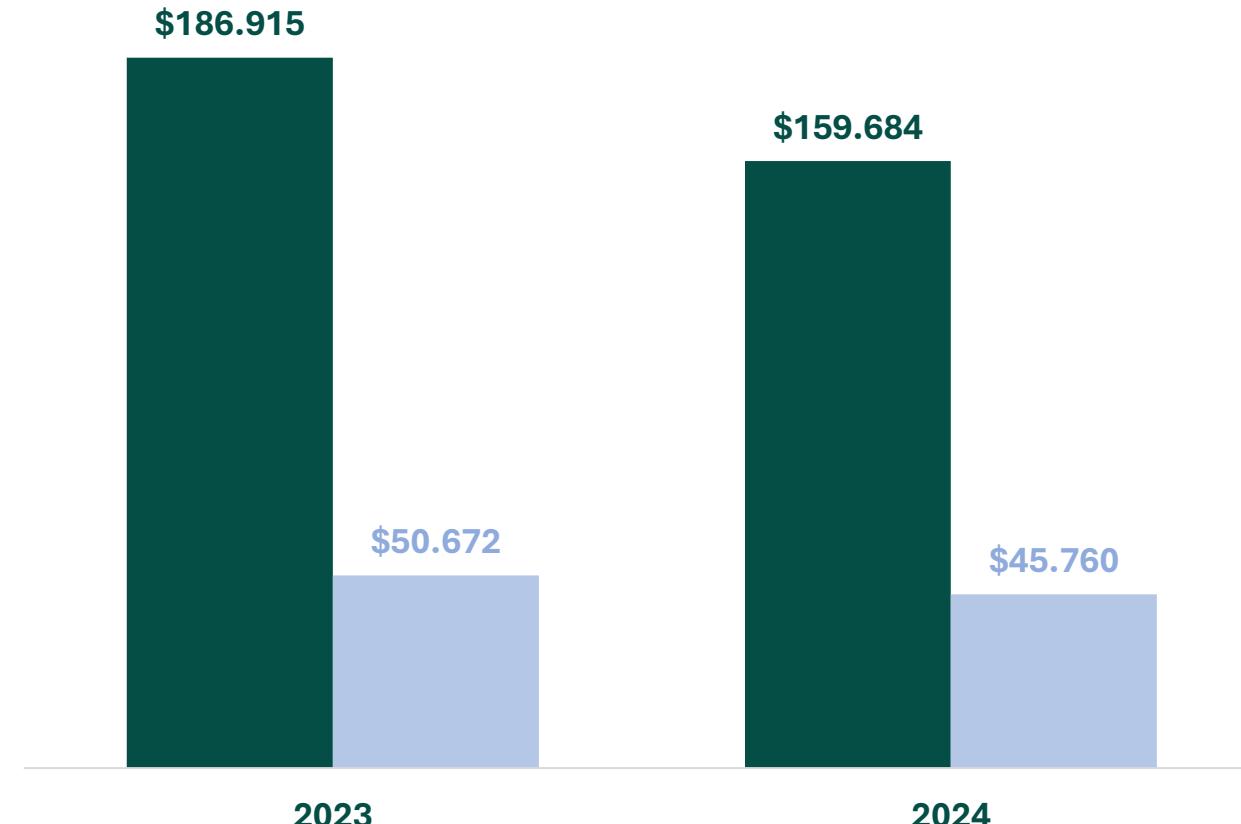
Sin Ecopetrol los ingresos operacionales del segmento alcanzaron \$45,8 billones COP

Como se mencionó anteriormente en 2024, los ingresos de las compañías del segmento E&P que figuraron en el ranking de ese mismo año sumaron \$159,7 billones de pesos, una disminución del 14,6 % respecto a los ingresos de las empresas que aparecieron en el ranking de 2023. En el total de ingresos operacionales, Ecopetrol tuvo una participación del 71 %.

Excluyendo a Ecopetrol, los ingresos del resto de las empresas del sector alcanzaron \$45,8 billones de pesos, lo que representa una disminución del 9,7 % en comparación con los ingresos de las empresas que figuraron en el ranking de 2023 (\$4,9 billones de pesos menos).

Ingresos totales compañías E&P (Miles de millones de pesos)

■ E&P   ■ E&P SIN ECOPETROL



Nota: i. Precios constantes a 2024.

Fuente: [Supersociedades](#)

## Análisis por utilidades netas

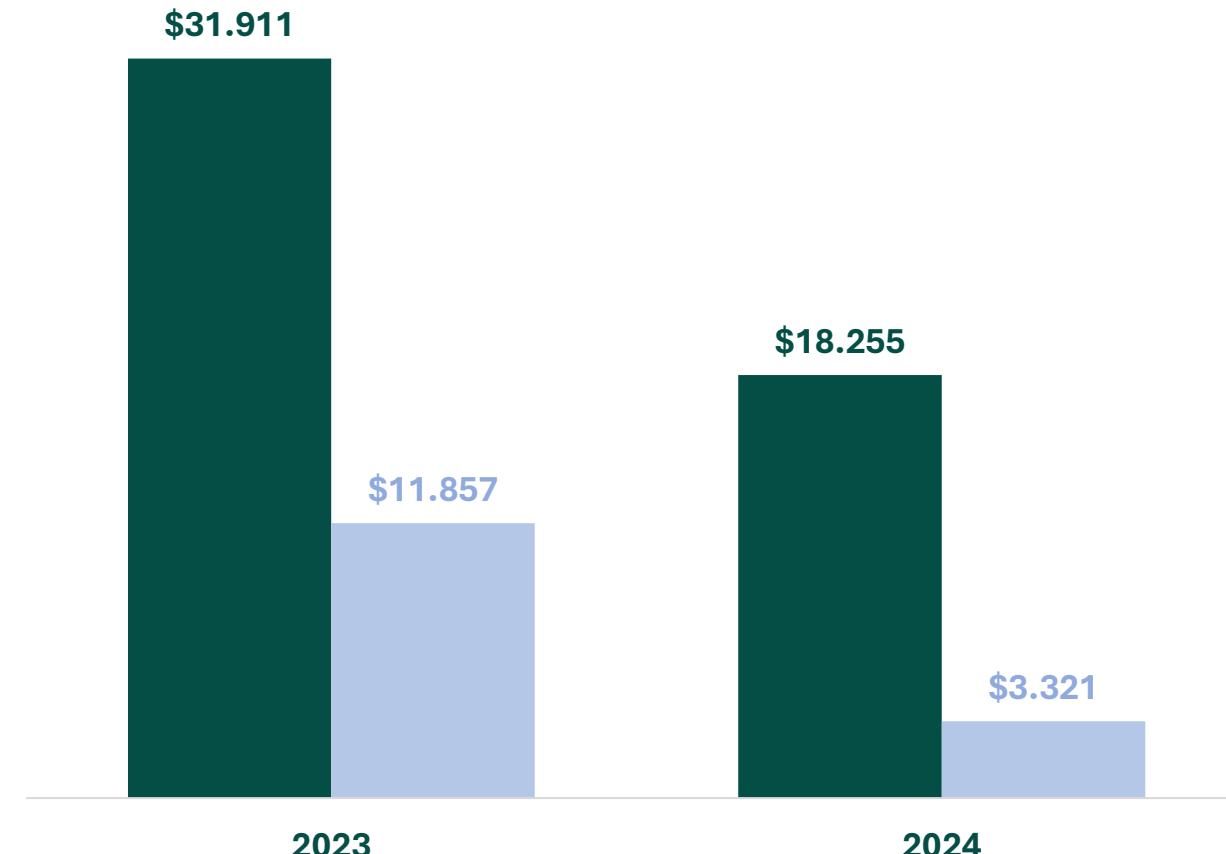
### Sin Ecopetrol la utilidad operacional del segmento alcanzó \$3,3 billones COP

Como se mencionó anteriormente en 2024, la utilidad neta de las compañías del segmento E&P que figuraron en el ranking de ese mismo año sumaron \$18,3 billones de pesos, una disminución del 42,8 % respecto a las utilidades de las empresas que aparecieron en el ranking de 2023. En el total de utilidades netas, Ecopetrol tuvo una participación del 82 %.

Excluyendo a esta compañía, la utilidad neta del resto de las empresas del sector alcanzó \$3,3 billones de pesos, lo que representa una disminución del 72,0 % en comparación con la utilidad neta de las empresas que figuraron en el ranking de 2023 (\$8,5 billones de pesos menos).

**Utilidad neta compañías E&P (Miles de millones de pesos)**

■ E&P ■ E&P SIN ECOPETROL



Nota: i. Precios constantes a 2024.

Fuente: [Supersociedades](#)

## Análisis por margen neto de ganancia

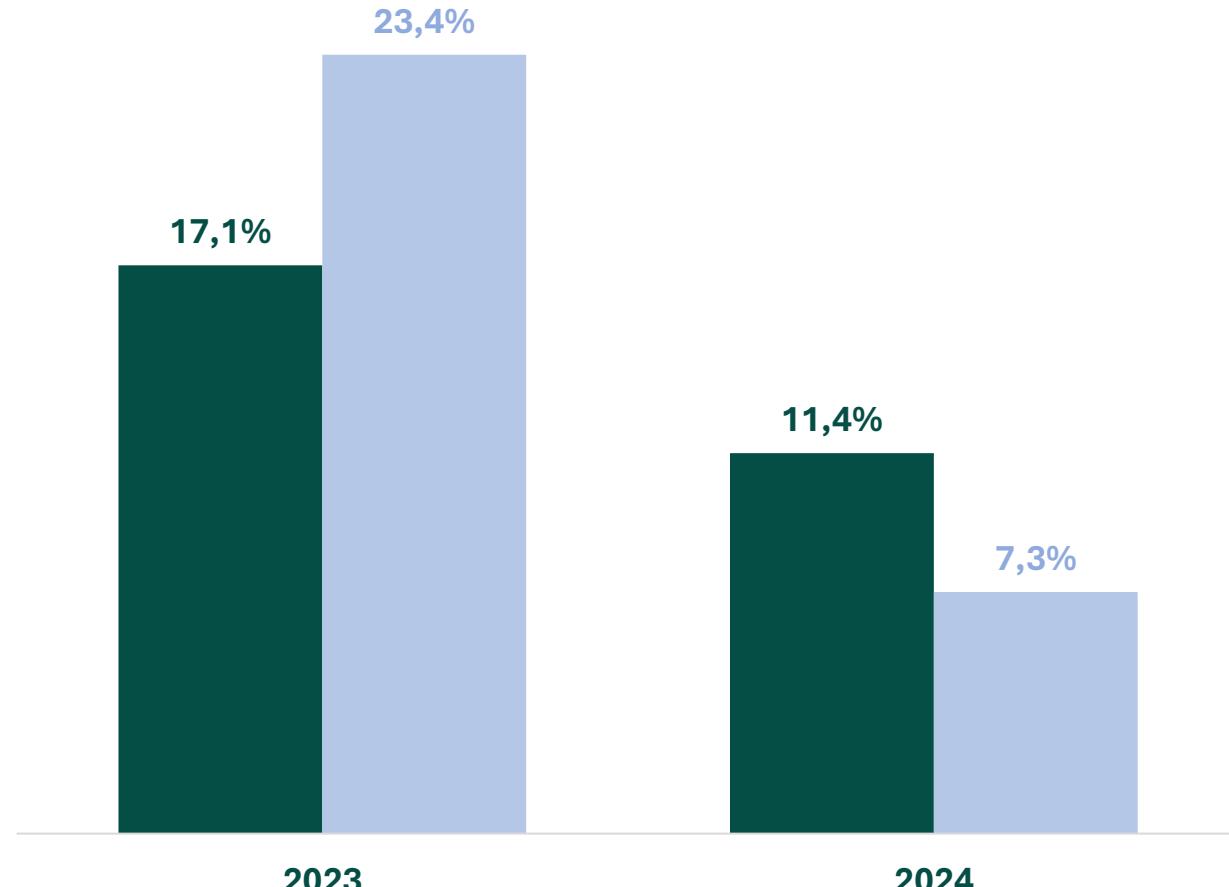
Sin Ecopetrol el margen neto de ganancia del segmento alcanzó el 7,3 %

Como se mencionó anteriormente, el margen neto de ganancia de las compañías del segmento E&P que figuraron en el ranking de 2024 fue del 11,4 %, una disminución de 5,6 puntos porcentuales respecto al margen neto de las empresas que aparecieron en el ranking de 2023.

Excluyendo a Ecopetrol, el margen neto de ganancia del resto de las empresas del sector alcanzó el 7,3 %, lo que representa una disminución de 16,1 puntos porcentuales en comparación con el margen neto de ganancia de las empresas que figuraron en el ranking de 2023.

**Margen neto compañías E&P (%)**

■ E&P ■ E&P SIN ECOPETROL



Nota: i. Precios constantes a 2024.

Fuente: [Supersociedades](#)

## Análisis por activos

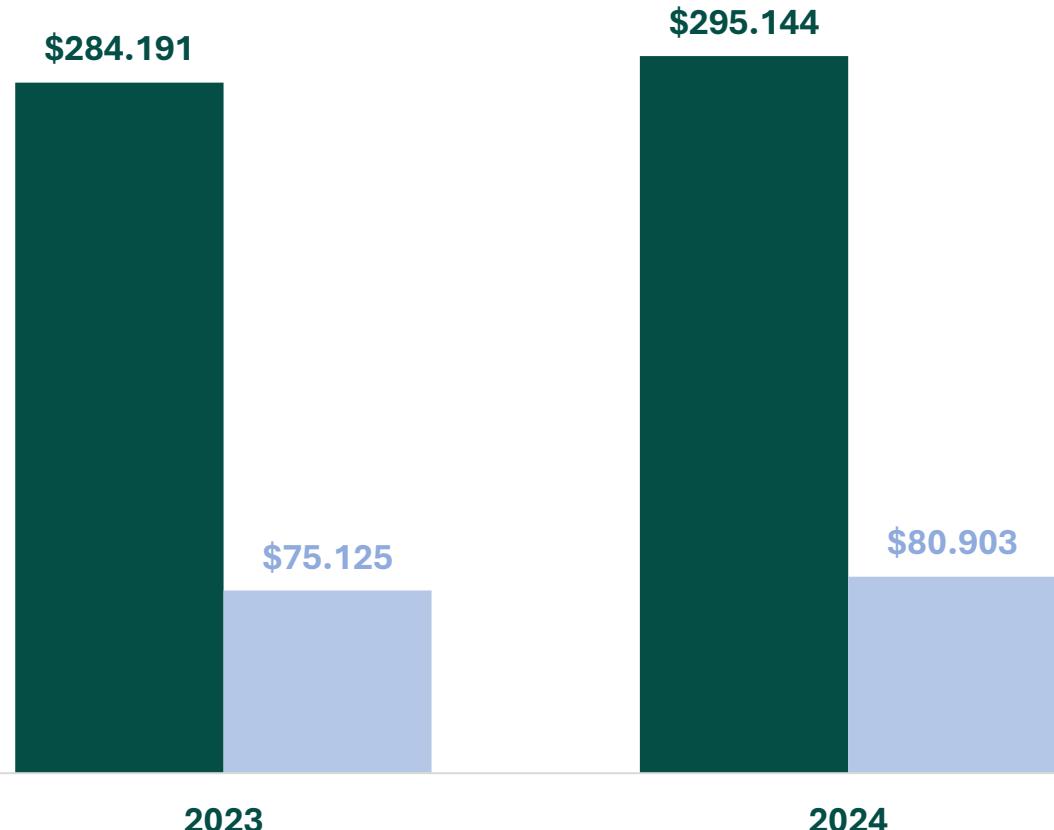
### Sin Ecopetrol los activos del segmento alcanzaron \$80,9 billones COP

Como se mencionó anteriormente, en 2024, los activos de las compañías del segmento E&P que figuraron en el ranking de ese mismo año sumaron \$295,1 billones de pesos, un aumento del 3,9 % respecto a los activos de las empresas que aparecieron en el ranking de 2023. En el total de activos, Ecopetrol tuvo una participación del 73 %.

Excluyendo a esta compañía, los activos del resto de las empresas del sector alcanzaron \$80,9 billones de pesos, lo que representa un aumento del 7,7 % en comparación con los activos de las empresas que figuraron en el ranking de 2023 (\$5,8 billones de pesos más).

**Activos compañías E&P (Miles de millones de pesos)**

■ E&P ■ E&P SIN ECOPETROL



Nota: i. Precios constantes a 2024.

Fuente: [Supersociedades](#)



## Potenciado con el poder de la IA

Inteligencia Artificial para una experiencia superior. CamIA está integrada para tener conversaciones con los usuarios. CamIA está en su etapa de lanzamiento BETA.



## Sigue nuestros eventos

Mantente al día con nuestro calendario de eventos, puedes guardar en su calendario personal para no dejar de asistir a ninguno.



## Notificaciones en tiempo real

Recibe alertas instantáneas sobre novedades, noticias y eventos importantes.



## Conoce nuestros Afiliados

Explora nuestra red de más de 170 compañías afiliadas.



## Networking

Conecta con profesionales del sector. ¡Muy pronto!



## Prensa Campetrol

Accede a comunicados y noticias de prensa.

# Descarga nuestra nueva APP CAMPETROL Conecta

haciendo clic acá



o escaneando  
este código QR

## 6. Resultados Compañías de B&S

Códigos CIIU analizados:

- B0910 - Actividades de apoyo para la extracción de petróleo y de gas natural
- C2011 - Fabricación de sustancias y productos químicos básicos
- C2013 - Fabricación de plásticos en formas primarias
- C2029 - Fabricación de otros productos químicos n.c.p.
- C2599 - Fabricación de otros productos elaborados de metal n.c.p.
- C2711 - Fabricación de motores, generadores y transformadores eléctricos
- C2790 - Fabricación de otros tipos de equipo eléctrico n.c.p.
- C3312 - Mantenimiento y reparación especializado de maquinaria y equipo
- F4290 - Construcción de otras obras de ingeniería civil
- G4659 - Comercio al por mayor de otros tipos de maquinaria y equipo n.c.p.
- G4661 - Comercio al por mayor de combustibles sólidos, líquidos, gaseosos y productos conexos
- G4664 - Comercio al por mayor de productos químicos básicos, cauchos y plásticos en formas primarias
- G4669 - Comercio al por mayor de otros productos n.c.p.
- M7020 - Actividades de consultoría de gestión
- M7112 - Actividades de ingeniería y otras actividades conexas de consultoría técnica
- N8299 - Otras actividades de servicio de apoyo a las empresas n.c.p.



Fuente: Caño Limón — SierraCol Energy

# Empresas de B&S en Colombia: Clasificación Nacional e Internacional



## Empresas Internacionales

Ciencia. Aplicada a la vida.			
	Life is On		
			We create chemistry
Shaping a World of Trust			

## Empresas Nacionales


# Análisis por ingresos operacionales

Ingresos de B&S disminuyeron 8,8 % en 2024 vs. 2023, alcanzando \$20,4 billones COP

Los ingresos operacionales de las empresas de bienes y servicios (B&S) están vinculados al precio del petróleo y a la actividad de las empresas de exploración y producción (E&P). Durante la crisis de precios de 2014 y la crisis de pandemia de 2020, la menor actividad de E&P contrajo los ingresos de B&S. En el periodo pospandemia, el aumento de los precios del petróleo y la mayor actividad de E&P impulsaron los ingresos de B&S, observándose un incremento desde 2022 en comparación con el periodo anterior.

Para 2024, las empresas que figuraron en el ranking de ese año registraron \$20,4 billones de pesos en ingresos operacionales (\$5,0 mil millones de dólares):

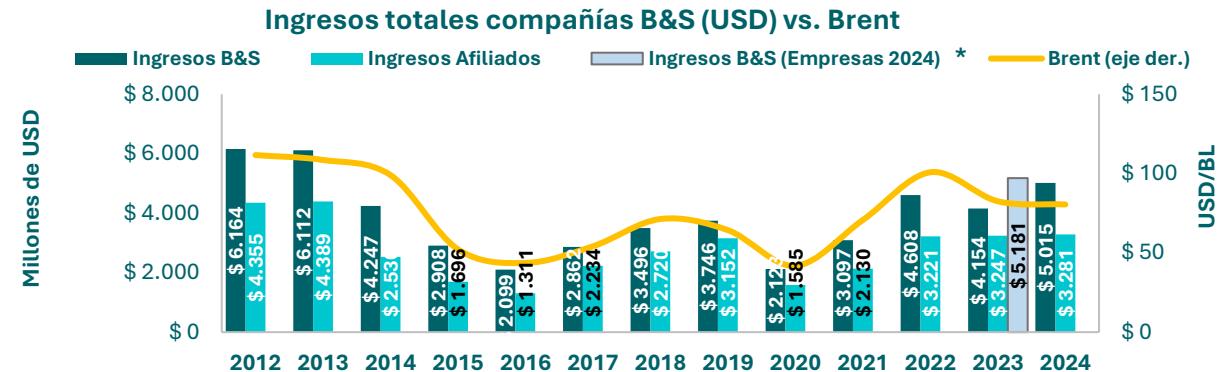
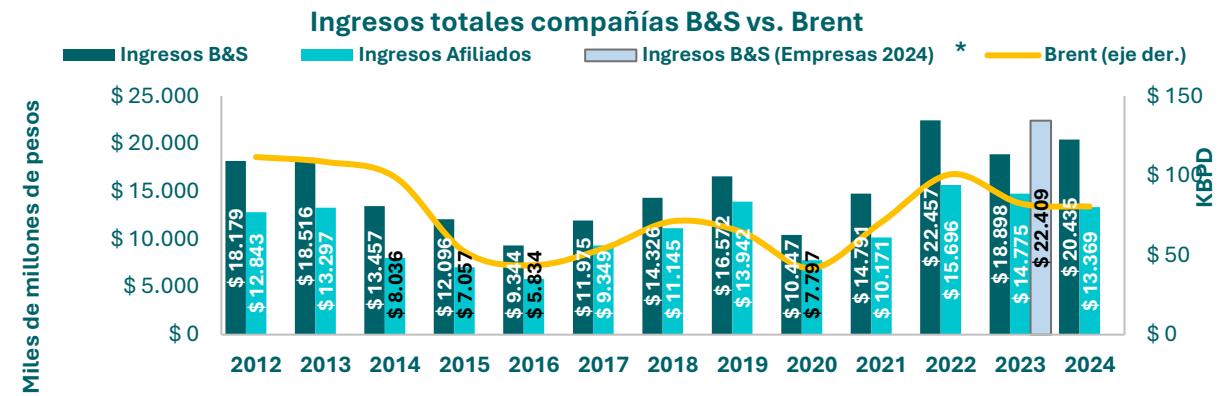
- Esta cifra representó un aumento del 8,1 % (\$1,5 billones de pesos) en comparación con las empresas del segmento que aparecieron en el ranking de 2023.
- Sin embargo, al comparar los ingresos de las empresas que aparecieron en el ranking de 2024 con los obtenidos en 2023 por las mismas, se observa una disminución del 8,8 %, equivalente a \$1,9 billones de pesos.

En ese mismo año, los ingresos operacionales de las empresas de B&S afiliadas a CAMPETROL y que hacen parte del reporte ascendieron a \$13,4 billones de pesos (\$3,3 mil millones de dólares).

\*Corresponde a los ingresos en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)



# Análisis por ingresos operacionales nacionales

## Ingresos de B&S nacionales disminuyeron 6,9 % en 2024 vs. 2023

En 2024, las compañías nacionales de bienes y servicios (B&S) de la industria registraron ingresos por \$6,4 billones de pesos (\$1.582 millones de dólares (MUSD)), lo que representa una disminución del 6,9 % frente a los \$6,9 billones de pesos (\$1.601 MUSD) obtenidos en 2023.

Por su parte, las compañías internacionales reportaron ingresos de \$14,0 billones de pesos (\$3.432 MUSD) en 2024, cifra que refleja una caída del 9,7 % en comparación con los \$15,4 billones de pesos (\$3.580 MUSD) alcanzados en 2023.

En conjunto, los ingresos totales del segmento B&S sumaron \$20,4 billones de pesos (\$5.015 MUSD) en 2024, lo que equivale a una reducción del 8,8 % frente a los \$22,4 billones de pesos (\$5.181 MUSD) registrados el año anterior.

### Ingresos totales compañías B&S (pesos)



### Ingresos totales compañías B&S (USD)



\*Corresponde a los ingresos en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)

# Análisis por utilidades netas

B&S registró utilidades por \$26 mil millones COP en 2024 (-96,6 % frente a 2023)

Las utilidades netas del segmento de bienes y servicios (B&S) dependen del nivel de contratación por parte de las empresas de exploración y producción (E&P), las tarifas acordadas y los costos asociados. Entre 2014 y 2016, y durante la pandemia, las utilidades de B&S se vieron afectadas por la caída de los precios del crudo, la contracción de la demanda y la disminución de producción de petróleo.

Con la recuperación de los precios del crudo, que impulsó la actividad operativa y la contratación, las empresas del segmento B&S volvieron a niveles positivos de rentabilidad. En 2022, las utilidades netas fueron de \$1,0 billón de pesos, y en 2023 alcanzaron \$660 mil millones de pesos.

En 2024, la utilidad neta de las empresas que figuraron en el ranking de 2024 se ubicó en \$26 mil millones de pesos (\$6,0 MUSD):

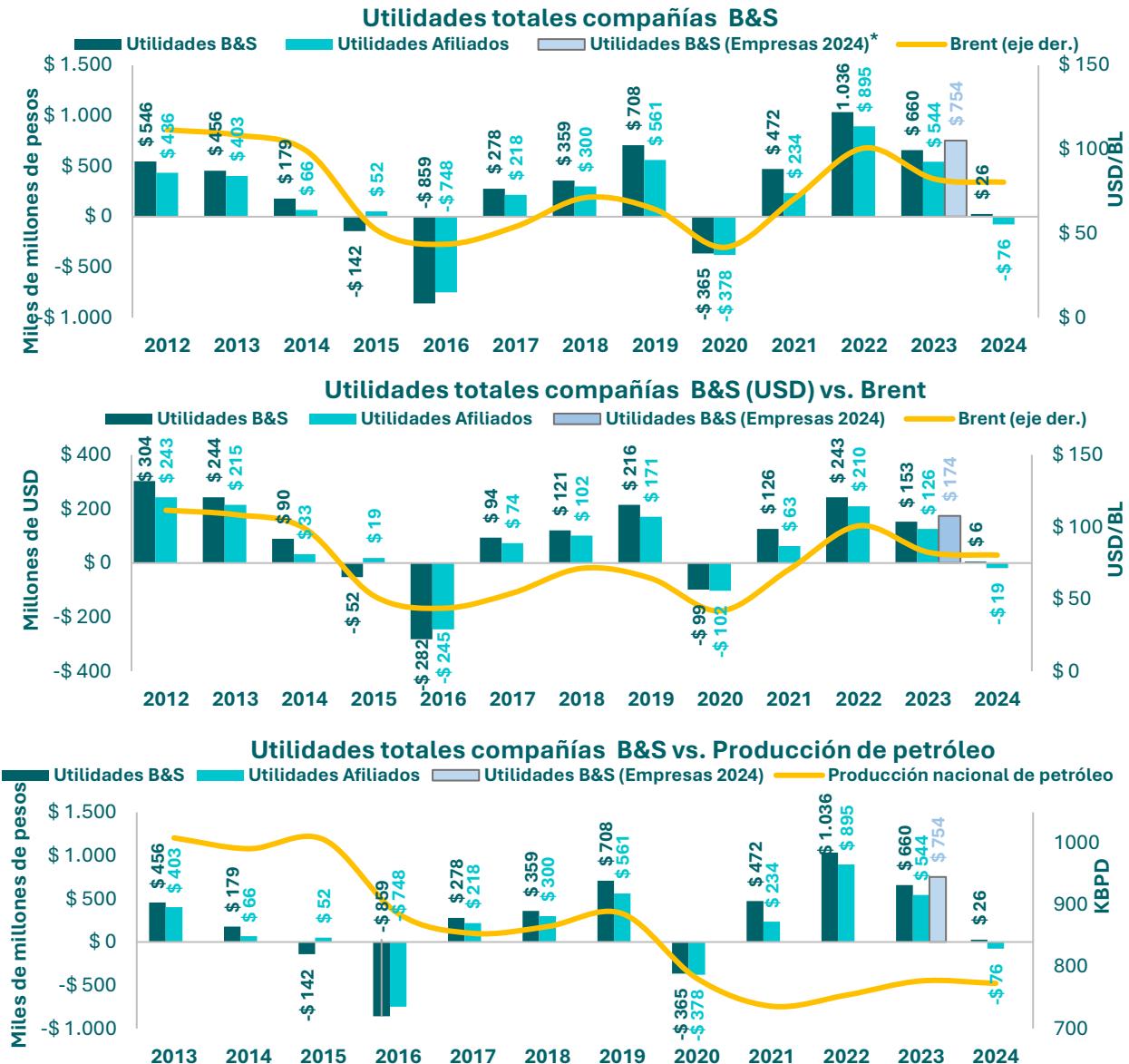
- Esta cifra representó un descenso del 96,1 % (\$634 mil millones de pesos) en comparación con las empresas del segmento que aparecieron en el ranking de 2023.
- Al comparar la utilidad neta de las empresas que aparecieron en el ranking de 2024 con la obtenida en 2023 por las mismas, se observa una disminución del 96,6 %, equivalente a \$728 mil millones de pesos.

La utilidad neta de las empresas de bienes y servicios (B&S) afiliadas a CAMPETROL incluidas en el reporte fue de -\$76 mil millones de pesos (-\$19 MUSD).

\*Corresponde a las utilidades netas en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)



## Análisis por utilidades netas

B&S nacionales registró utilidades por -\$32,8 mil millones COP en 2024

En 2024, las compañías nacionales de B&S registraron utilidad neta negativa de -\$32,8 mil millones de pesos (-\$8,1 MUSD), lo que representa una disminución del 119,4 % frente a los \$168,5 mil millones de pesos (\$39,2 MUSD) registrados en 2023.

Por su parte, las compañías internacionales reportaron utilidades por \$58,5 mil millones de pesos (\$14,4 MUSD) en 2024, evidenciando una caída del 90,0% en comparación con los \$584,0 mil millones de pesos (\$135,0 MUSD) del año anterior.

En conjunto, las utilidades totales del segmento B&S se situaron en \$25,7 mil millones de pesos (\$6,3 MUSD) en 2024, reflejando una reducción del 96,6 % respecto a los \$753,5 mil millones de pesos (\$174,2 MUSD) alcanzados en 2023.

### Utilidades totales compañías B&S (pesos)



### Utilidades totales compañías B&S (USD)



\*Corresponde a las utilidades netas en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)

## Análisis por margen neto

Margen neto de B&S cayó a 0,1 % en 2024, con reducción de 3,3 pps. frente a 2023

El margen neto del segmento de bienes y servicios (B&S) depende del nivel de contratación de las empresas de exploración y producción (E&P), las tarifas acordadas y los costos adicionales. Durante la crisis de precios de 2015-2016 y el 2020, el margen neto fue negativo, con -1,2 %, -9,2 % y -3,5 %, respectivamente, debido a la reducción en la contratación de las empresas operadoras en esos períodos.

En 2022, el margen neto del segmento de bienes y servicios (B&S) mostró una estabilización al ubicarse en 4,6 %, reflejo del mayor nivel de actividad en el sector de exploración y producción, así como de los altos precios del petróleo registrados ese año. En 2023, el margen se redujo a 3,5 %, y en 2024, continuó su descenso hasta 0,1%, lo cual representó:

- 3,4 puntos porcentuales inferior al margen neto de las empresas del ranking de 2023.
- 3,3 puntos porcentuales menor al resultado alcanzado en 2023 por las mismas empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

En 2024 el margen neto de las empresas nacionales se ubicó en 0,2 %, frente al 2,2 % registrado en 2023, mientras que las internacionales pasaron de 4,0 % en 2023 a 0,1 % en 2024.

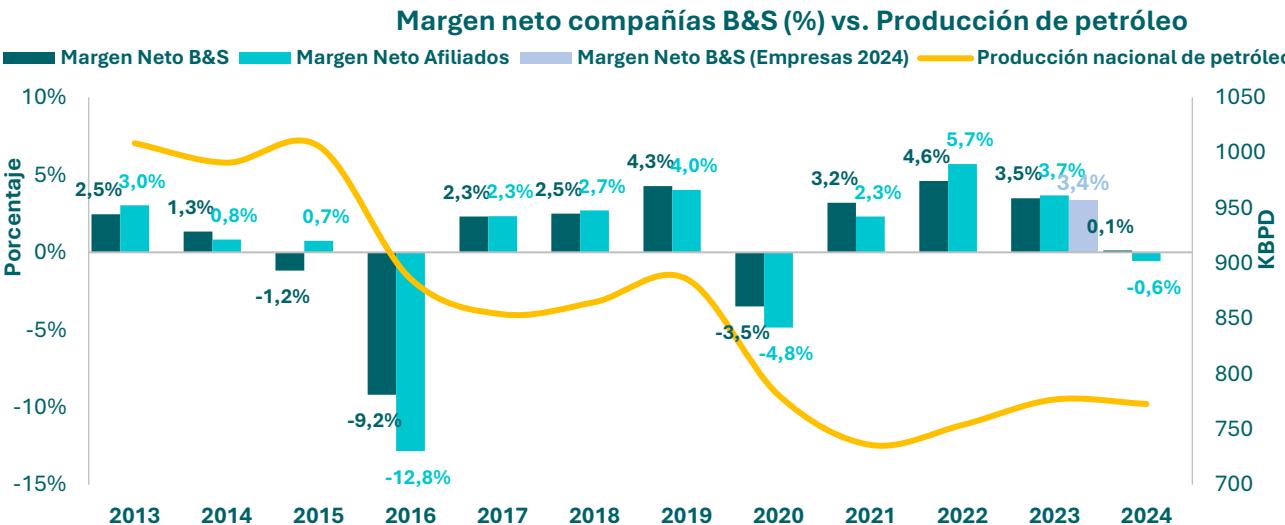
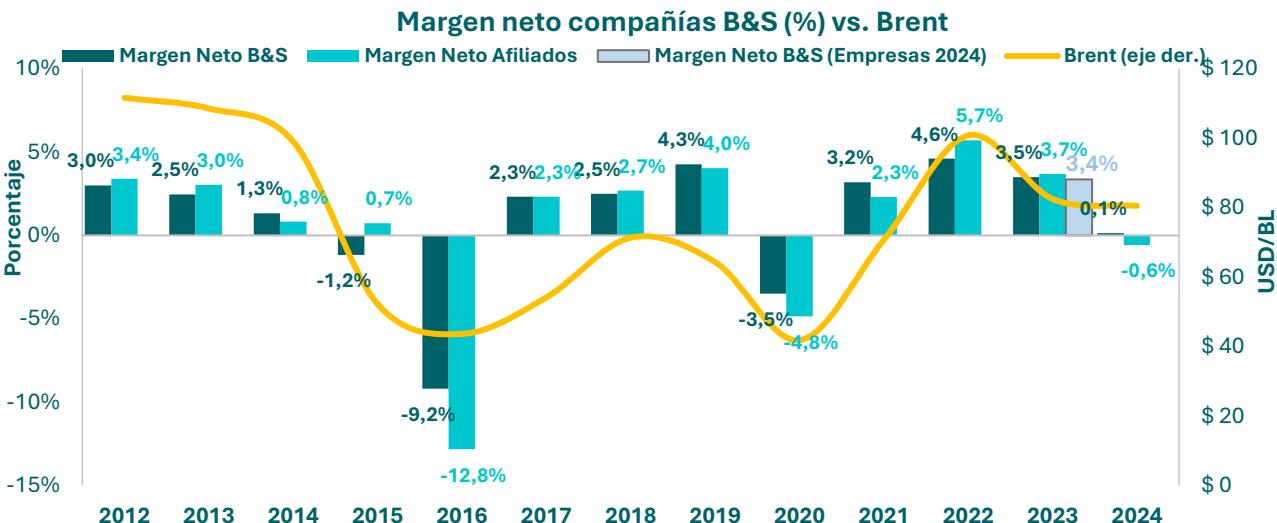
Cabe destacar que, para el mismo año, el margen neto de las empresas afiliadas a CAMPETROL fue de -0,6 %.

\*Corresponde al margen neto de ganancia en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Pps.: puntos porcentuales

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)



## Análisis por activos

Los activos de B&S alcanzaron \$17,1 billones COP en 2024 (+1,0 % vs. 2023)

Entre 2016 y 2019, los activos totales de las compañías del segmento de bienes y servicios (B&S) mostraron una tendencia creciente, que se interrumpió en 2020 debido a la pandemia, alcanzando su nivel más bajo en una década con \$11,2 billones de pesos. Desde entonces, la recuperación ha sido sostenida, con un aumento a \$13,8 billones de pesos en 2021 y un máximo histórico de \$18,3 billones en 2022. En 2023, los activos disminuyeron a \$14,4 billones de pesos.

Para 2024 los activos repuntaron nuevamente, alcanzando el segundo valor más alto en la década, con \$17,1 billones de pesos (\$4,2 mil millones de dólares). Este resultado fue:

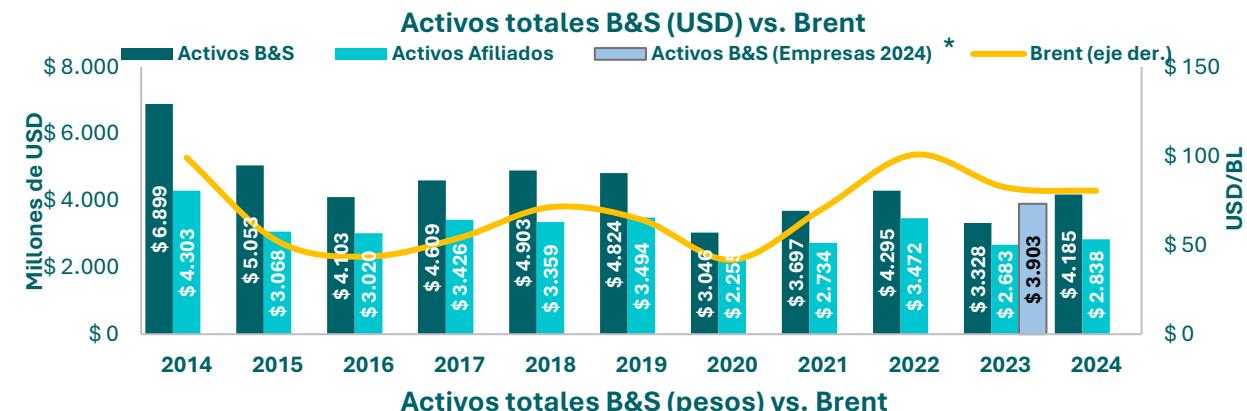
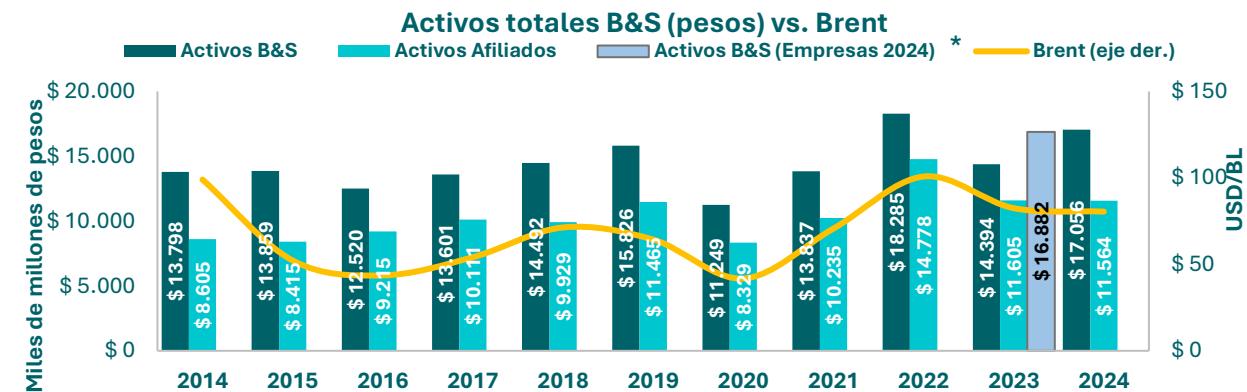
- Un 18,5 % adicional respecto a las empresas del ranking de 2023 (\$2,7 billones de pesos más).
- Un 1,0 % superior respecto a las mismas empresas en 2023 (\$174 mil millones de pesos más).

En cuanto a las empresas de B&S afiliadas a CAMPETROL, sus activos totales en 2024 ascendieron a \$11,6 billones de pesos (\$2,8 mil millones de dólares).

\*Corresponde a los activos en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)



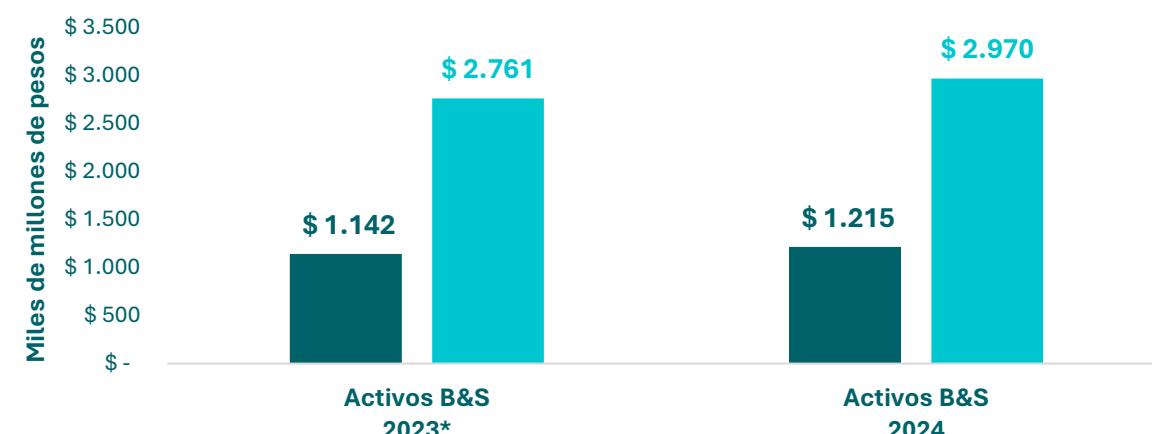
## Análisis por activos

### Los activos de B&S nacionales alcanzaron \$4,9 billones COP en 2024

En 2024, las compañías nacionales de B&S reportaron activos por \$4,9 billones de pesos (\$1.215 MUSD), mostrando un crecimiento del 0,2 % respecto a los \$4,9 billones de pesos (\$1.142 MUSD) registrados en 2023.

Las compañías internacionales alcanzaron activos por \$12,1 billones de pesos (\$2.970 MUSD), un incremento del 1,4 % frente a los \$11,9 billones de pesos (\$2.761 MUSD) del año anterior.

En conjunto, los activos totales del segmento B&S ascendieron a \$17,1 billones de pesos (\$4.185 MUSD) en 2024, registrando un aumento del 1,0 % en comparación con los \$16,9 billones de pesos (\$3.903 MUSD) de 2023.



\*Corresponde a los activos en 2023 del total de empresas que aparecieron en el ranking de 2024.

Nota: i. Precios constantes a 2024. ii. TRM promedio de cada año

Fuente: [Supersociedades](#)



# CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía

Participe en las  
**MISIONES  
INTERNACIONALES**

Permiten establecer **alianzas estratégicas**, conocer nuevas **oportunidades de negocio** y fortalecer la presencia en mercados internacionales. Además, brindan acceso a **información actualizada** sobre el sector energético y conectan con **actores clave** de la industria.

*No dejes pasar la oportunidad de impulsar el crecimiento de tu empresa y expandir tu red de contactos.*



**Mayor información:**



**Vanessa Aranguren**  
*Coordinadora Comercial*  
(+57) 317 655 4940  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)

## 7. Reflexiones finales



Fuente: Ecopetrol

## Reflexiones finales: Resultados que reafirman la necesidad de políticas para dinamizar los encadenamientos productivos

- La situación financiera de las empresas en 2024 refleja los **desafíos estructurales y coyunturales** de la industria de hidrocarburos. A nivel internacional, el **menor precio del petróleo** (-2,4 % en 2024 frente a 2023) redujo los ingresos por exportaciones. Internamente, aunque la inflación mostró una tendencia descendente, se mantuvo por encima del **3,0 %**, lo que aumentó los **costos operacionales** (con un IPC anual superior al 5,0 %). Además, un **entorno tributario más exigente**, con mayores cargas impositivas afectó a las empresas del sector. Estos factores contribuyeron a las **variaciones negativas** en los resultados financieros frente a 2023.
- Aunado a lo anterior, factores como la **menor inversión extranjera directa**, la **desaceleración en el crecimiento económico del sector O&G (extracción y refinación)** y la caída sostenida en la **actividad de taladros y exploración** en el país, no solo tuvieron implicaciones operacionales, sino que también afectaron negativamente el **resultado financiero** de las empresas, especialmente en el segmento B&S.
- En el año 2024 el número de empresas, tanto del segmento E&P como del de B&S, aumentó respecto al año anterior. **En el segmento E&P, se registraron 23 compañías**, lo que representó un aumento del 9,5 % (dos compañías más), mientras que en **B&S fueron 36 empresas**, un incremento del 33,3 % (nueve compañías más). **Este resultado refleja la relevancia económica del sector, cuya contribución a los ingresos operacionales del país sigue siendo importante.**
- Se deben considerar **modelos de contratación que permitan adaptar los servicios B&S a las fluctuaciones del mercado y de la operación en las regiones, y minimizar la incertidumbre en riesgos operativos**.
- También, **proporcionar acceso a contratos de más largo plazo para incentivar la modernización tecnológica y la formación de capital humano, lo que permitirá a las empresas mantenerse competitivas**.
- **Se requiere minimizar la incertidumbre en los riesgos sociales y ambientales**. Asimismo, se debe **revisar y flexibilizar las políticas tributarias y regulatorias**, buscando medidas que permitan adaptarse a la volatilidad de precios.

ACTUALIDAD

# CAMPETROL



Enterate de las noticias más relevantes del sector y encuentra la programación de todos los eventos de nuestros afiliados y de la Cámara, fechas de lanzamiento de nuestras publicaciones y los hechos que nos hacen sentir orgullosos de nuestro sector en nuestro **newsletter semanal**.

Si tu compañía está afiliada a Campetrol y deseas recibir **ACTUALIDAD CAMPETROL** escanea el código QR o comunícate con Ángela Hernández al correo: [comunicaciones@campetrol.org](mailto:comunicaciones@campetrol.org)



## #BuenasNoticias

Actualidad y noticias positivas del sector

## Nuestros eventos

Participa de todos los eventos que ofrecemos

## Esta semana en Campetrol

Todas las publicaciones y noticias de la Cámara

## Nuestros afiliados

Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

## El sector en los medios

Las principales noticias de la industria en el mundo

## 8. Anexos

1. Resultados en pesos (COP) corrientes
2. Resultados en pesos (COP) constantes de 2024
3. Resultados en dólares (USD) corrientes
4. Resultados en dólares (USD) constantes a 2024



Autor: Juan Pablo Ovalle  
Fuente: Innergy

## 1. Resultados en pesos (COP) corrientes

Datos Contexto						
	2022	Var. % anual 2022	2023	Var. % anual 2023	2024	Var. % anual 2024
Brent Promedio	100,8 USD/BL	42,6 %	82,5 USD/BL	18,2 %	80,5 USD/BL	-2,4 %
TRM Promedio	\$ 4.257	13,7 %	\$ 4.325	1,60 %	\$ 4.075	-5,8 %
Producción de petróleo promedio en Colombia	754 KBPD	2,4 %	777 KBPD	3,0 %	772,7 KBPD	-0,6 %
Inflación	13,1 %	7,5 pp	9,3 %	-3,8 pp.	5,2 %	-4,08 pp.

Totales (Miles de millones de pesos a precios corrientes)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$ 19.617	\$ 17.964	\$ 20.435	\$ 905	\$ 627	\$ 26	5 %	3 %	0 %	\$ 15.972	\$ 13.683	\$ 17.056
E&P	\$ 208.310	\$ 177.676	\$ 159.684	\$ 49.892	\$ 30.333	\$ 18.255	24 %	17 %	11 %	\$ 313.252	\$ 270.143	\$ 295.144
E&P SIN ECOPETROL	\$ 63.489	\$ 48.168	\$ 45.760	\$ 16.486	\$ 11.271	\$ 3.321	26 %	23 %	7 %	\$ 96.405	\$ 71.411	\$ 80.903
COMBUSTIBLE	\$ 80.783	\$ 106.405	\$ 100.292	\$ 3.032	\$ 4.342	\$ 1.117	4 %	4 %	1 %	\$ 59.369	\$ 57.590	\$ 61.849
TRANSPORTE	\$ 18.020	\$ 19.450	\$ 18.958	\$ 8.697	\$ 8.960	\$ 9.804	48 %	46 %	52 %	\$ 34.911	\$ 31.281	\$ 32.984
COMERCIALIZACIÓN GAS	\$ 7.523	\$ 18.736	\$ 16.158	\$ 1.553	\$ 3.255	\$ 2.663	21 %	17 %	16 %	\$ 14.630	\$ 33.295	\$ 33.132
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 334.253</b>	<b>\$ 340.231</b>	<b>\$ 315.527</b>	<b>\$ 64.079</b>	<b>\$ 47.518</b>	<b>\$ 31.865</b>	<b>19 %</b>	<b>14 %</b>	<b>10 %</b>	<b>\$ 438.135</b>	<b>\$ 405.992</b>	<b>\$ 440.165</b>

Nota: En los totales y en la variación anual total no se tiene en cuenta el ítem E&P sin Ecopetrol; Fuente: [Supersociedades](#)

# 1. Resultados en pesos (COP) corrientes

Totales a precios corrientes - Variación anual porcentual (Porcentaje)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	69 %	-8 %	14 %	145 %	-31 %	-96 %	0,01	-0,01	-0,03	47 %	-14 %	25 %
E&P	74 %	-15 %	-10 %	104 %	-39 %	-40 %	0,04	-0,07	-0,06	38 %	-14 %	9 %
E&P SIN ECOPETROL	83 %	-24 %	-5 %	113 %	-32 %	-71 %	0,04	-0,03	-0,16	74 %	-26 %	13 %
COMBUSTIBLE	50 %	32 %	-6 %	369 %	43 %	-74 %	0,03	0,00	-0,03	22 %	-3 %	7 %
TRANSPORTE	15 %	8 %	-3 %	-3 %	3 %	9 %	-0,09	-0,02	0,06	12 %	-10 %	5 %
COMERCIALIZACIÓN GAS	12 %	149 %	-14 %	-3 %	110 %	-18 %	-0,03	-0,03	-0,01	17 %	128 %	0 %
<b>TOTAL</b>	<b>61 %</b>	<b>2 %</b>	<b>-7 %</b>	<b>78 %</b>	<b>-26 %</b>	<b>-33 %</b>	<b>0,02</b>	<b>-0,05</b>	<b>-0,04</b>	<b>33 %</b>	<b>-7 %</b>	<b>8 %</b>

Totales a precios corrientes - Variación anual por niveles (Miles de millones de pesos)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$ 8.025	-\$ 1.652	\$ 2.471	\$ 535	-\$ 277	-\$ 602	0,01	-0,01	-0,03	\$ 5.128	-\$ 2.289	\$ 3.373
E&P	\$ 88.631	-\$ 30.634	-\$ 17.993	\$ 25.445	-\$ 19.559	-\$ 12.078	0,04	-0,07	-0,06	\$ 86.317	-\$ 43.109	\$ 25.000
E&P SIN ECOPETROL	\$ 28.759	-\$ 15.322	-\$ 2.407	\$ 8.734	-\$ 5.215	-\$ 7.951	0,04	-0,03	-0,16	\$ 41.073	-\$ 24.993	\$ 9.491
COMBUSTIBLE	\$ 26.975	\$ 25.621	-\$ 6.113	\$ 2.385	\$ 1.310	-\$ 3.225	0,03	0,00	-0,03	\$ 10.716	-\$ 1.779	\$ 4.259
TRANSPORTE	\$ 2.333	\$ 1.430	-\$ 492	-\$ 312	\$ 263	\$ 844	-0,09	-0,02	0,06	\$ 3.857	-\$ 3.630	\$ 1.703
COMERCIALIZACIÓN GAS	\$ 786	\$ 11.213	-\$ 2.578	-\$ 56	\$ 1.702	-\$ 592	-0,03	-0,03	-0,01	\$ 2.078	\$ 18.664	-\$ 163
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 126.750</b>	<b>\$ 5.979</b>	<b>-\$ 24.704</b>	<b>\$ 27.997</b>	<b>-\$ 16.561</b>	<b>-\$ 15.653</b>	<b>0,02</b>	<b>-0,05</b>	<b>-0,04</b>	<b>\$ 108.097</b>	<b>-\$ 32.143</b>	<b>\$ 34.173</b>

Nota: En los totales y en la variación anual total no se tiene en cuenta el ítem E&P sin Ecopetrol; Fuente: [Supersociedades](#)

## 2. Resultados en pesos (COP) constantes de 2024

Totales (Miles de millones de pesos a precios constantes de 2024)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$22.457	\$18.898	\$20.435	\$1.036	\$660	\$26	5 %	3 %	0 %	\$18.284	\$14.394	\$17.056
E&P	\$238.473	\$186.915	\$159.684	\$57.116	\$31.911	\$18.255	24 %	17 %	11 %	\$358.611	\$284.191	\$295.144
E&P SIN ECOPETROL	\$72.682	\$50.672	\$45.760	\$18.873	\$11.857	\$3.321	26 %	23 %	7 %	\$110.364	\$75.125	\$80.903
COMBUSTIBLE	\$92.481	\$111.938	\$100.292	\$3.471	\$4.568	\$1.117	4 %	4 %	1 %	\$67.966	\$60.585	\$61.849
TRANSPORTE	\$20.629	\$20.462	\$18.958	\$9.957	\$9.426	\$9.804	48 %	46 %	52 %	\$39.966	\$32.908	\$32.984
COMERCIALIZACIÓN GAS	\$8.612	\$19.710	\$16.158	\$1.778	\$3.424	\$2.663	21 %	17 %	16 %	\$16.749	\$35.026	\$33.132
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 382.652</b>	<b>\$ 357.923</b>	<b>\$ 315.527</b>	<b>\$ 73.357</b>	<b>\$ 49.989</b>	<b>\$ 31.865</b>	<b>19 %</b>	<b>14 %</b>	<b>10 %</b>	<b>\$ 501.577</b>	<b>\$ 427.103</b>	<b>\$ 440.165</b>

Nota: En los totales y en la variación anual total no se tiene en cuenta el ítem E&P sin Ecopetrol; Fuente: [Supersociedades](#)

## 2. Resultados en pesos (COP) constantes de 2024

Totales a precios constantes de 2024 - Variación anual porcentual (Porcentaje)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	52 %	-16 %	8 %	119 %	-36 %	-96 %	0,01	-0,01	-0,03	32 %	-21 %	18 %
E&P	56 %	-22 %	-15 %	83 %	-44 %	-43 %	0,04	-0,07	-0,06	24 %	-21 %	4 %
E&P SIN ECOPETROL	64 %	-30 %	-10 %	91 %	-37 %	-72 %	0,04	-0,03	-0,16	56 %	-32 %	8 %
COMBUSTIBLE	35 %	21 %	-10 %	320 %	32 %	-76 %	0,03	0,00	-0,03	9 %	-11 %	2 %
TRANSPORTE	3 %	-1 %	-7 %	-13 %	-5 %	4 %	-0,09	-0,02	0,06	1 %	-18 %	0 %
COMERCIALIZACIÓN GAS	0%	129 %	-18 %	-13 %	93 %	-22 %	-0,03	-0,03	-0,01	5 %	109 %	-5 %
<b>TOTAL</b>	<b>45 %</b>	<b>-6 %</b>	<b>-12 %</b>	<b>59 %</b>	<b>-32 %</b>	<b>-36 %</b>	<b>0,02</b>	<b>-0,05</b>	<b>-0,04</b>	<b>19 %</b>	<b>-15 %</b>	<b>3 %</b>

Totales a precios constantes de 2024 - Variación anual por niveles (Miles de millones de pesos)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$ 7.666	<b>-\$ 3.559</b>	\$ 1.537	\$ 564	<b>-\$ 376</b>	<b>-\$ 634</b>	0,01	-0,01	-0,03	\$ 4.447	<b>-\$ 3.890</b>	\$ 2.662
E&P	\$ 85.763	<b>-\$ 51.558</b>	<b>-\$ 27.232</b>	\$ 25.922	<b>-\$ 25.206</b>	<b>-\$ 13.655</b>	0,04	-0,07	-0,06	\$ 69.042	<b>-\$ 74.421</b>	\$ 10.953
E&P SIN ECOPETROL	\$ 28.367	<b>-\$ 22.010</b>	<b>-\$ 4.912</b>	\$ 8.981	<b>-\$ 7.016</b>	<b>-\$ 8.537</b>	0,04	-0,03	-0,16	\$ 39.760	<b>-\$ 35.239</b>	\$ 5.778
COMBUSTIBLE	\$ 23.822	\$ 19.457	<b>-\$ 11.646</b>	\$ 2.645	\$ 1.097	<b>-\$ 3.451</b>	0,03	0,00	-0,03	\$ 5.885	<b>-\$ 7.381</b>	\$ 1.265
TRANSPORTE	\$ 613	<b>-\$ 167</b>	<b>-\$ 1.503</b>	<b>-\$ 1.539</b>	<b>-\$ 530</b>	\$ 378	<b>-0,09</b>	-0,02	0,06	\$ 341	<b>-\$ 7.059</b>	\$ 76
COMERCIALIZACIÓN GAS	\$ 16	\$ 11.098	<b>-\$ 3.552</b>	<b>-\$ 276</b>	\$ 1.647	<b>-\$ 761</b>	<b>-0,03</b>	-0,03	-0,01	\$ 733	\$ 18.277	<b>-\$ 1.894</b>
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 117.879</b>	<b>-\$ 24.729</b>	<b>-\$ 42.396</b>	<b>\$ 27.317</b>	<b>-\$ 23.368</b>	<b>-\$ 18.123</b>	<b>0,02</b>	<b>-0,05</b>	<b>-0,04</b>	<b>\$ 80.448</b>	<b>-\$ 74.474</b>	<b>\$ 13.062</b>

Nota: En los totales y en la variación anual total no se tiene en cuenta el ítem E&P sin Ecopetrol; Fuente: [Supersociedades](#)

### 3. Resultados en dólares (USD) corrientes

Totales a precios corrientes (Millones de USD)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$ 4.608	\$ 4.154	\$ 5.015	\$ 213	\$ 145	\$ 6	5 %	3 %	0 %	\$ 3.752	\$ 3.164	\$ 4.185
E&P	\$ 48.933	\$ 41.081	\$ 39.186	\$ 11.720	\$ 7.013	\$ 4.480	24 %	17 %	11 %	\$ 73.585	\$ 62.461	\$ 72.428
E&P SIN ECOPETROL	\$ 14.914	\$ 11.137	\$ 11.230	\$ 3.873	\$ 2.606	\$ 815	26 %	23 %	7 %	\$ 22.646	\$ 16.511	\$ 19.853
COMBUSTIBLE	\$ 18.977	\$ 24.602	\$ 24.611	\$ 712	\$ 1.004	\$ 274	4 %	4 %	1 %	\$ 13.946	\$ 13.316	\$ 15.178
TRANSPORTE	\$ 4.233	\$ 4.497	\$ 4.652	\$ 2.043	\$ 2.072	\$ 2.406	48 %	46 %	52 %	\$ 8.201	\$ 7.233	\$ 8.094
COMERCIALIZACIÓN GAS	\$ 1.767	\$ 4.332	\$ 3.965	\$ 365	\$ 753	\$ 654	21 %	17 %	16 %	\$ 3.437	\$ 7.698	\$ 8.131
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 78.518</b>	<b>\$ 78.666</b>	<b>\$ 77.430</b>	<b>\$ 15.053</b>	<b>\$ 10.987</b>	<b>\$ 7.820</b>	<b>19 %</b>	<b>14 %</b>	<b>10 %</b>	<b>\$ 102.921</b>	<b>\$ 93.871</b>	<b>\$ 108.016</b>

### 3. Resultados en dólares (USD) corrientes

Totales a precios corrientes (USD) - Variación anual porcentual (Porcentaje)												
Segmento	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	49 %	-10 %	21 %	-233 %	-32 %	-96 %	0,01	-0,01	-0,03	27 %	-16 %	32 %
E&P	53 %	-16 %	-5 %	-8229 %	-40 %	-36 %	0,04	-0,07	-0,06	30 %	-15 %	16 %
E&P SIN ECOPETROL	61 %	-25 %	1 %	-485 %	-33 %	-69 %	0,04	-0,03	-0,16	-68 %	-27 %	20 %
COMBUSTIBLE	32 %	30 %	0 %	-148 %	41 %	-73 %	0,03	0,00	-0,03	22 %	-5 %	14 %
TRANSPORTE	1 %	6 %	3 %	7 %	1 %	16 %	-0,09	-0,02	0,06	-1 %	-12 %	12 %
COMERCIALIZACIÓN GAS	-2 %	145 %	-8 %	4 %	106 %	-13 %	-0,03	-0,03	-0,01	9 %	124 %	6 %
<b>TOTAL</b>	<b>42 %</b>	<b>0 %</b>	<b>-2 %</b>	<b>347 %</b>	<b>-27 %</b>	<b>-29 %</b>	<b>0,02</b>	<b>-0,05</b>	<b>-0,04</b>	<b>24 %</b>	<b>-9 %</b>	<b>15 %</b>

Totales a precios corrientes - Variación anual por niveles (Millones de USD)												
Segmento	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$ 1.513	-\$ 454	\$ 861	\$ 114	-\$ 67	-\$ 139	0,01	-0,01	-0,03	\$ 857	-\$ 588	\$ 1.022
E&P	\$ 16.982	-\$ 7.852	-\$ 1.895	\$ 5.195	-\$ 4.707	-\$ 2.534	0,04	-0,07	-0,06	\$ 12.991	-\$ 11.124	\$ 9.967
E&P SIN ECOPETROL	\$ 5.642	-\$ 3.777	\$ 92	\$ 1.803	-\$ 1.267	-\$ 1.791	0,04	-0,03	-0,16	\$ 7.874	-\$ 6.135	\$ 3.342
COMBUSTIBLE	\$ 4.609	\$ 5.626	\$ 9	\$ 539	\$ 292	-\$ 730	0,03	0,00	-0,03	\$ 955	-\$ 631	\$ 1.862
TRANSPORTE	\$ 44	\$ 264	\$ 155	-\$ 363	\$ 29	\$ 334	-0,09	-0,02	0,06	-\$ 92	-\$ 968	\$ 862
COMERCIALIZACIÓN GAS	-\$ 32	\$ 2.565	-\$ 367	-\$ 65	\$ 388	-\$ 99	-0,03	-0,03	-0,01	\$ 84	\$ 4.261	\$ 432
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 23.117</b>	<b>\$ 148</b>	<b>-\$ 1.236</b>	<b>\$ 5.420</b>	<b>-\$ 4.066</b>	<b>-\$ 3.167</b>	<b>0,02</b>	<b>-0,05</b>	<b>-0,04</b>	<b>\$ 14.794</b>	<b>-\$ 9.050</b>	<b>\$ 14.145</b>

Nota: En los totales y en la variación anual total no se tiene en cuenta el ítem E&P sin Ecopetrol; Fuente: [Supersociedades](#)

## 4. Resultados en dólares (USD) constantes a 2024

Totales a precios constantes de 2024 (Millones de USD)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$ 5.275	\$ 4.370	\$ 5.015	\$ 243	\$ 153	\$ 6	5 %	3 %	0 %	\$ 4.295	\$ 3.328	\$ 4.185
E&P	\$ 56.019	\$ 43.217	\$ 39.186	\$ 13.417	\$ 7.378	\$ 4.480	24 %	17 %	11 %	\$ 84.240	\$ 65.709	\$ 72.428
E&P SIN ECOPETROL	\$ 17.074	\$ 11.716	\$ 11.230	\$ 4.433	\$ 2.742	\$ 815	26 %	23 %	7 %	\$ 25.925	\$ 17.370	\$ 19.853
COMBUSTIBLE	\$ 21.724	\$ 25.882	\$ 24.611	\$ 815	\$ 1.056	\$ 274	4 %	4 %	1 %	\$ 15.966	\$ 14.008	\$ 15.178
TRANSPORTE	\$ 4.846	\$ 4.731	\$ 4.652	\$ 2.339	\$ 2.180	\$ 2.406	48 %	46 %	52 %	\$ 9.388	\$ 7.609	\$ 8.094
COMERCIALIZACIÓN GAS	\$ 2.023	\$ 4.557	\$ 3.965	\$ 418	\$ 792	\$ 654	21 %	17 %	16 %	\$ 3.934	\$ 8.099	\$ 8.131
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 89.888</b>	<b>\$ 82.757</b>	<b>\$ 77.430</b>	<b>\$ 17.232</b>	<b>\$ 11.558</b>	<b>\$ 7.820</b>	<b>19 %</b>	<b>14 %</b>	<b>10 %</b>	<b>\$ 117.824</b>	<b>\$ 98.752</b>	<b>\$ 108.016</b>

Nota: En los totales y en la variación anual total no se tiene en cuenta el ítem E&P sin Ecopetrol; Fuente: [Supersociedades](#)

## 4. Resultados en dólares (USD) constantes a 2024

Totales a precios constantes de 2024 (USD) - Variación anual porcentual (Porcentaje)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	33 %	-17 %	15 %	93 %	-37 %	-96 %	0,01	-0,01	-0,03	16 %	-23 %	26 %
E&P	37 %	-23 %	-9 %	61 %	-45 %	-39 %	0,04	-0,07	-0,06	9 %	-22 %	10 %
E&P SIN ECOPETROL	44 %	-31 %	-4 %	68 %	-38 %	-70 %	0,04	-0,03	-0,16	37 %	-33 %	14 %
COMBUSTIBLE	18 %	19 %	-5 %	270 %	30 %	-74 %	0,03	0,00	-0,03	-4 %	-12 %	8 %
TRANSPORTE	-9 %	-2 %	-2 %	-24 %	-7 %	10 %	-0,09	-0,02	0,06	-11 %	-19 %	6 %
COMERCIALIZACIÓN GAS	-12 %	125 %	-13 %	-24 %	90 %	-17 %	-0,03	-0,03	-0,01	-8 %	106 %	0 %
<b>TOTAL</b>	27 %	-8 %	-6 %	40 %	-33 %	-32 %	0,02	-0,05	-0,04	5 %	-16 %	9 %

Totales a precios constantes de 2024 - Variación anual por niveles (Millones de USD)												
	Ingresos operacionales			Utilidad neta			Margen neto			Activos		
Segmento	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
B&S	\$ 1.323	-\$ 906	\$ 645	\$ 117	-\$ 91	-\$ 146	0,01	-0,01	-0,03	\$ 597	-\$ 967	\$ 857
E&P	\$ 15.209	-\$ 12.802	-\$ 4.031	\$ 5.081	-\$ 6.039	-\$ 2.898	0,04	-0,07	-0,06	\$ 6.857	-\$ 18.532	\$ 6.719
E&P SIN ECOPETROL	\$ 5.231	-\$ 5.357	-\$ 487	\$ 1.790	-\$ 1.692	-\$ 1.927	0,04	-0,03	-0,16	\$ 7.057	-\$ 8.555	\$ 2.484
COMBUSTIBLE	\$ 3.376	\$ 4.157	-\$ 1.270	\$ 595	\$ 241	-\$ 782	0,03	0,00	-0,03	-\$ 625	-\$ 1.958	\$ 1.170
TRANSPORTE	-\$ 503	-\$ 115	-\$ 79	-\$ 733	-\$ 159	\$ 226	-0,09	-0,02	0,06	-\$ 1.201	-\$ 1.780	\$ 486
COMERCIALIZACIÓN GAS	-\$ 274	\$ 2.534	-\$ 592	-\$ 131	\$ 374	-\$ 138	-0,03	-0,03	-0,01	-\$ 346	\$ 4.164	\$ 32
<b>TOTAL</b>	\$ 19.131	-\$ 7.131	-\$ 5.327	\$ 4.928	-\$ 5.674	-\$ 3.738	0,02	-0,05	-0,04	\$ 5.283	-\$ 19.072	\$ 9.264

Nota: En los totales y en la variación anual total no se tiene en cuenta el ítem E&P sin Ecopetrol; Fuente: [Supersociedades](#)

**En este espacio respetamos la libre competencia, por ello no se habla sobre:** Precios, cantidades, calidades, clientes, estrategias contractuales o temas que pudiesen afectar la participación de las empresas en el mercado. **Fomentamos la libertad económica y el desarrollo del sector O&G&E.**



### **Ley 1340 de 2009**

Normas en materia de protección de la competencia



### **Normas de competencia en Asociaciones de empresas y Asociaciones o Colegios de profesionales**



# CAMPETROL

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de  
Petróleo, Gas y Energía

Somos la  
**ENERGÍA** de  
COLOMBIA

Síguenos en redes sociales y entérate al instante de las  
noticias más importantes del sector



[@CAMPETROLco](#)



[@CAMPETROL](#)



[@CAMPETROL](#)



[CAMPETROLColombia](#)

[www.CAMPETROL.org](#)