Informe CAMPETROL

Taladros & Producción

Creciendo juntos: Gobierno, Industria y Territorio

Julio 2025

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

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

3M Ciencia. Aplicada a la vida.	ACEVEDO Abogados Consultores	ADAGA	aggreko	albedo ESP Dirigimos Procesos Ambientales by VEOLIA	Alkhorayef	AMERICAN TUBULAR SERVICES ATS	Anbar Minería • Industria • Construcción
SERVITRANSPORTES ANDINA S.A.S	Andinas	AON	aplika CONTROL CORROSIÓN	Applus+	ARAÚJOIBARRA Consultores en Comercio Internacional	ASAP	ATINA ENERGY SERVICES
Atlas Copco	AxURe technologies People. Innovation. Trust.	AZUL ENERGY	AZF The Cable Company!	Baker Hughes	Bawer Company	BCR SUPPLY S.A.S HIGH TECH	BlackStone ENERGY
BLC Oil & Gas	bonud ENERGY SOLUTIONS	brainy SAS Solution Finders	BRASERV	Brigard Urrutia	BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.	CD Services	CALDIC
CHAMPIONX	CHALELA | ABOGADOS	CMG	clesus®	COLOMBIA WIRELINE SERVICES	CONFIPETROL	consultec CONSULTEC INTERNATIONAL INC	COREMAR
CORRECOL®	CSP® DE COLOMBIA	DELRIO S.A.S.	DHL	DIATECO Ingeniería, Construcción y Equipos	DMT TECHNOLOGY AND SERVICES Colombia	EATON Powering Business Worldwide	EH
ekabel	Endress+Hauser	ENEROIL LATINOAMÉRICA	Enerflex	EquiPetrol	ERAZO VALENCIA S.A.S SOLUCIONES INTEGRALES	ESTRELLA International Energy Services	EXPRO

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

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

Feel Consulting	FEPCO	FIRE Work Wear	GALQUI Water Solutions	gf Garrido Fonseca	GC Geociviles S.A.S.	Geodis	GOE GeOilEnergy
GERS	GIE Group	GIP Gestión Integral de Proyectos	gradex	GRS General Rigs Services S.A.S.	Grupo Abstract es productividad	GTC	
HP Colombia 1973 50 Años 2023	Halliburton	Hexagon	HNA Ingeniería	Hydraulic Systems	ICG Industrial Consulting Group	IKM Information & Knowledge Management	ILN Consulting
Imantt	Impact A DORF KETAL Company	Independence	Induvacol SAS	ingecontrol 1976	IR Ingersoll Rand	innergy	Innovex
insurcol Gente que sabe lo que hace.	Ionos Directional Services	Ismocol	Jeoprobe Geotecnia Especializada	Jereh	JMP	Joapetrol Company	Kobalt S.A.S. Transformando Energía Con Economía
Kodiak	Lamor	Levare	Lipesa	Machine Tools & Services	MD Maestranza Diesel	Magnex	Factoring Malaika
Merx Law Firm International Trade & Investment	Metal Forming Latina	montaserpet Montajes y servicios petroleros	Morken Group	Multinsa	Nabors	Netzsch	New Energy

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

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

NOV	NOVATEC FLUID SYSTEM S.A.S.	NXL TECHNOLOGIES	OSS Oilfield Services & Supplies	OMIA	PacificRe CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.	Parko Services S.A. Serving the energy producers	PATTERSON-UTI DRILLING COMPANY LLC
PEMARSA	PBI	PCM keep it moving	PEGSA	PETRODYNAMIC Petroleum Services SAS	PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	PETRO WORKS	PJP4
POINTER INSTRUMENT SERVICES SAS	Polynex	P.O.S Piedemonte Oil Services	PowerGroup 25	PetroleumGoldServices	P.A. COLOMBIA	ProMinent®	P PROVETECMAR Creamos Valor Para Sus Operaciones
PUFFER	PWES Produced Water EcoServices	QMAX	ramde de Colombia S.A.S. Especialistas Petroleros	ramde Solids control S.A.S	REDO	RELIANZ CAT	RESITER Economía Circular
RHEMA INTERNACIONAL	ROLENOR	RODATECH Soluciones Eficientes	SAFETY 2011 S.A.S. Protective Garments and Footwear	SANY	Life Is On Schneider Electric	SES Special Energy Services s.a.s	SERambiente The Power of Synergy
SERINCO DRILLING S.A.	SERTECPET®	SGF Global	KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	SiS Suministros Industriales y Servicios	SITTCA	SKF®
SKIDEXPERTS Process Solutions	SLACOL Una compañía del BCP	SmartStar® Oil & Gas Service Company	soluxionar Hacemos rentables sus residuos.	S.O.S Contingencias	STAR Oilfield Services S.A.S "LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"	STEWART & STEVENSON	STRATUM RESERVOIR

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

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

STROTECH EQUIPMENT SOLUTIONS	summum projects	SUNN OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS	Superior ENERGY SERVICES	TACKER solutions	TASSAROLI COMPROMISO Y SOLUCIONES	TECHINT Ingeniería y Construcción	T.EN TECHNIP ENERGIES
TechnipFMC	Technodrill S.A.S.	TECNIORIENTE ENERGY AND WELL SERVICES S.A.S.	Tenaris	TEXAS OIL TECH LABORATORIES	TOP DRILLING COMPANY	tpf INGENIERÍA	TRATECNI Aislamientos Térmicos y Acústicos
TP WELL SERVICES S.A.	TIC TUBODRILLING INSPECTION COMPANY	TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions	VARICHEM DE COLOMBIA	UNICO	UPSISTEMAS	VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	Velocity Artificial Lift Solutions
VEXAH S.A.S	Weatherford	weg	WCI Well Control International	Wellbore Integrity SOLUTIONS	wesco | anixter	worley	Y&V

Fuente: Independence

CONTENIDO

RESUMEN Página 18

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 26

CONTEXTO NACIONAL Página 38

- ACTIVIDAD ECONÓMICA Página 40
- MONITOREO DE ENTORNO Página 64
- SEGMENTO UPSTREAM Página 71
- SEGMENTO MIDSTREAM Página 113
- SEGMENTO DOWNSTREAM Página 117
- SOSTENIBILIDAD Página 126

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de CAMPETROL, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo comercial2@CAMPETROL.org

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

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**[1] de sus afiliados, con el fin de promover el desarrollo regional y el crecimiento del **sector**[2] 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

NUESTROS PILARES

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

Acerca del Informe de Taladros y Producción

El Informe de Taladros y Producción de CAMPETROL es un documento con más de nueve años de consolidación en el sector petrolero colombiano; el cual se compone por una revisión de la situación actual del sector a nivel nacional e internacional, junto con la actividad de taladros a nivel global y un análisis con información técnica detallada, ocupación, disponibilidad y caracterización de los equipos de perforación y mantenimiento de pozos presentes en el país. Las cifras presentadas en este documento, tanto del conteo de taladros en Colombia como de las proyecciones a final de año, fueron revisadas y aprobadas por el Comité de Taladros de CAMPETROL.

Estudios Económicos

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.
Director de Asuntos Económicos y Comerciales
deconomico@CAMPETROL.org

PATRICIA ROMERO A.
Coordinadora Técnica de O&G&E
ltecnico@CAMPETROL.org

CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de Análisis Económico
aeconomico1@CAMPETROL.org

MARCOS VELA P.
Coordinador Técnico de O&G&E
ltecnico2@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
Carrera 14 # 89-48. Oficina 603
Bogotá – Colombia

CAMPETROL es el titular de los derechos patrimoniales y morales, al igual que propietario exclusivo de toda obra, documento o imagen, que sea publicada u elaborada por el mismo. Al ser el titular de los derechos de autor tiene la facultad exclusiva de disponer, aprovechar, reproducir o comunicar la obra en los términos de la Ley 23 de 1982. Por lo tanto, quien publique, total o parcialmente, o por cualquier medio o procedimiento compendie, mutile o transforme sin autorización previa y expresa de CAMPETROL cualquier obra elaborada por el mismo, podrá incurrir en prisión hasta por noventa (90) meses y en multas de hasta trescientos (300) salarios mínimos legales mensuales vigentes.

Comunidad de Santa Marta,
Fotografía de Gobernación del Magdalena

Parque Eólico costa afuera
Fotografía de 360 Radio

Plataforma Offshore Sirius 2,
Fotografía de Ecopetrol

Puerto de Santa Marta
Fotografía de Revista Cambio

Segundo Foro

Offshore

Caribe: energía y progreso

Territorio y logística en conexión para un Caribe sostenible

Save the Date

Miércoles	Jueves
03 septiembre **2025**	**04** septiembre **2025**
2:00 p.m.	8:00 a.m.
6:00 p.m.	12:00 m.

Hotel Hilton
Santa Marta
Carrera 2 # 114-78
Pozos Colorados

Reserve el evento
en su agenda haciendo

CLIC AQUÍ

o escaneando
el código QR

Apoya:

ALCALDÍA DE SANTA MARTA
Distrito Turístico, Cultural e Histórico

SANTA MARTA 500
LA CIUDAD DEL ORIGEN

Organizan:

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

fitac

VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Colombia con Energía

Seguridad, Competitividad y Desarrollo

Save the Date

19 al 21 de NOV 2025

Centro de Convenciones Cartagena de Indias

ORGANIZAN: acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas | CAMPETROL Cámara Colombiana de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía | ACGGP Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía | ACIEM Asociación Colombiana de Ingenieros

OPERADOR LOGÍSTICO: IDO.

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

Junta Directiva CAMPETROL

T.EN COLOMBIA
Riccardo Nicoletti
Presidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney
Primer Vicepresidente

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

BAKER HUGHES DE COLOMBIA
Jaime Romero

BOND ENERGY SOLUTIONS
Horacio Bustillo

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

HALLIBURTON LATIN AMERICA
Álvaro Rocha
Segundo Vicepresidente

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Sebastián Calderón

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

INNERGY
Jorge Iván Torres

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@CAMPETROL.org

MARCELA FAJARDO A.
Directora de Asuntos Públicos y Corporativos
dasuntospublicos@CAMPETROL.org

ÁNGELA HERNÁNDEZ T.
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@CAMPETROL.org

JESSICA MEDINA N.
Coordinadora Sostenibilidad
sostenibilidad@CAMPETROL.org

DANIEL BUITRAGO M.
Coordinador de Entorno
entorno@CAMPETROL.org

JORGE MORAD A.
Diseñador de Producto e Imagen
diseno@CAMPETROL.org

CLAUDIA M.VERGARA
Coordinadora Jurídica
juridico@CAMPETROL.org

FRANCISCO SANTAMARIA I.
Analista de Comunicaciones
comunicaciones2@CAMPETROL.org

DANIEL MANOSALVA L.
Analista de Sostenibilidad
sostenibilidad2@CAMPETROL.org

ANDRÉS SÁNCHEZ Q.
Director de Asuntos Económicos y Comerciales
deconomico@CAMPETROL.org

CAMILA PRADILLA V.
Coordinadora de Análisis Económico
aeconomico2@CAMPETROL.org

PATRICIA ROMERO A.
Coordinadora Técnica de O&G&E
ltecnico@CAMPETROL.org

MARCOS VELA P.
Coordinador Técnico de O&G&E
ltecnico2@CAMPETROL.org

PAOLA RINCÓN M.
Coordinadora Comercial
comercial@CAMPETROL.org

LUIS NIETO M.
Coordinador de Análisis Comercial
comercial2@CAMPETROL.org

VANESSA ARANGUREN G.
Coordinadora de Marketing y Eventos
eventos@CAMPETROL.org

ARIEL SUÁREZ G.
Gerente Administrativo y Financiero
cfinanciero@CAMPETROL.org

ARIEL CASTRO C.
Coordinador de Tecnología e Innovación
analistait@CAMPETROL.org

CAMILO RODRÍGUEZ C.
Coordinador Financiero
financiero@CAMPETROL.org

COMITÉ DE TALADROS CAMPETROL

ATINA ENERGY SERVICES	AxURe technologies People. Innovation. Trust.	Ismocol®	BRASERV PETRÓLEO COLOMBIA	ESTRELLA International Energy Services	TOP DRILLING COMPANY	Feel CONSULTING
KCA DEUTAG	GRS General Rigs Services S.A.S.		HP IDC	HALLIBURTON	Independence	KERUI KERUI PETROLEUM
SERINCO DRILLING S.A.	NABORS	VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSPARENTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETRÓLEO	PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	PETRO WORKS	ERAZO VALENCIA S.A.S SOLUCIONES INTEGRALES	PATTERSON-UTI DRILLING COMPANY LLC
FEPCO	TP WELL SERVICES S.A.	Weatherford®				

MÁS INFORMACIÓN

Patricia Romero – Coordinadora Técnica de Petróleo, Gas y Energía
ltecnico@CAMPETROL.org | (+571) 5201231

Visite ahora nuestro

Directorio Interactivo

Consulta las presentaciones del

VII Ciclo de WORKSHOPS Planes y Programas de Inversión E&P 2025

+200 empresas afiliadas
+41.000 visitas en el 2024
+1.000 Keywords

Consultado por las principales empresas del sector:

cenit · ecopetrol · FRONTERA ENERGY · GEOPARK · mansarovar ENERGY · OCENSA · ONGC VIDESH · PAREX RESOURCES · PERENCO · PROMIGAS · SierraCol energy · Tecpetrol

VII Ciclo de WORKSHOPS 2025
Planes y Programas de Inversión

Organizan:

acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

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

PRIMERA SESION
Viernes 13 de diciembre 2024
7:30 a.m. – 10:00 a.m.
Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal

ecopetrol
PLAN DE INVERSIONES 2025
UPSTREAM

SEGUNDA SESION
Martes 28 de enero 2025
8:00 a.m. – 1:30 p.m.
Club el Nogal – Salón Buenos Aires

ecopetrol Downstream + Abastecimiento

ecopetrol Energías para la Transición + CTel.

cenit · OCENSA · ODL · Oleoducto de Colombia

TERCERA SESION
Jueves 30 de enero 2025
8:00 a.m. – 11:00 a.m.
Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1, Comedor Principal

MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

ANH AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS · upme

CUARTA SESION
Martes 4 de febrero 2025
7:30 a.m. – 1:00 p.m.
Club el Nogal – Salón Buenos Aires

PROMIGAS · TGI GrupoEnergíaBogotá · hocol

PETROLCO PETRÓLEOS COLOMBIANOS S.A. · corfi colombiana

QUINTA SESION
Miércoles 5 de febrero 2025
7:30 a.m. – 1:00 p.m.
Club el Nogal – Salón Buenos Aires

SierraCol energy · GEOPARK · Tecpetrol · Mansarovar ENERGY EXPERTOS EN CRUDO PESADO · Rystad Energy

SEXTA SESION
Viernes 7 de febrero 2025
7:30 a.m. – 11:00 a.m.
Club el Nogal – Piso 7, Módulo 1

FRONTERA ENERGY · PERENCO · GranTierra Energy · PAREX RESOURCES

SEPTIMA SESION
Martes 15 de julio 2025
3:00 p.m. – 5:00 p.m.
Salón Novanta – Oficinas CAMPETROL

ONGC VIDESH · ONGC Videsh Limited International Petroleum Company of India

NOTA: Encuentre las presentaciones del VII Ciclo de workshops en la Biblioteca de recursos del Directorio Interactivo de CAMPETROL, exclusivo para afiliados.

Torneo invitacional de Golf | Petróleo, Gas y Energía 2025

CON UN PROPÓSITO
SOSTENIBLE

JUEVES 03 DE JULIO DE 2025
CLUB LOS LAGARTOS, BOGOTÁ

¡MUCHAS GRACIAS!

Mayor información:

Vanessa Aranguren
Coordinadora de Marketing y Eventos
(+57) 310 297 2386
eventos@campetrol.org

Torneo exclusivo:

TaylorMade

Apoyan:

acp | Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

Organiza:

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

Torneo invitacional de Golf | Petróleo, Gas y Energía 2025

CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

¡Muchas gracias a nuestros patrocinadores!

Torneo exclusivo: TaylorMade

Apoya: acp Asociación Colombiana del Petróleo y Gas

Organiza: CAMPETROL

aggreko	Alkhorayef	AON	audubon	AZUL ENERGY / AZF The Cable Company!	Baker Hughes	Bawer Company	C&CO Group
CHAMPIONX	CSP DE COLOMBIA	DELRIO S.A.S.	Districargo Inc. LOGÍSTICA COLOMBIA S.A.S	EATON Powering Business Worldwide	ESTRELLA International Energy Services	EXPRO	FEPCO
GALQUI WATER SOLUTIONS	G&T movilidad sostenible	HALLIBURTON	HEXAGON	Impact A DEEP DIVE COMPANY	innergy	MACHINE TOOLS & SERVICES	MAGNEX
MAGNATESTING	Factoring MALAIKA	NABORS	NOV	PEGSA Generando energía limpia	POINTER INSTRUMENT SERVICES SAS	QMAX	QuímicaCMV GROUP
RODATECH Soluciones Eficientes	SERTECPET	KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT CO. LTD.	SLACOL Una compañía del BCP	SierraCol energy	Tenaris	terpel	TOP DRILLING COMPANY
OBERON TSI	TIC TUBODRILLING INSPECTION COMPANY	TP WELL SERVICES S.A.	VARICHEM DE COLOMBIA	Weatherford	wesco | anixter	Alianzas: CAPITALAIRES	CHIVAS 18
COCOA FUSION	Electrolit	fundaciónGE	PFS REALTY GROUP | Miami	Samsonite	VOLVO		

Fuente: Ecopetrol
Refinería de Barrancabermeja

Resumen

Entre enero y mayo de 2025:

- **De acuerdo con la ANH, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 747,5 KBPD, lo que representa una disminución del 4,2% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 32,4 KBPD menos.**

- **La producción fiscalizada de gas fue de 1.293 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,4% (166,6 MPCD)** en comparación con el mismo periodo de 2024.

- **La producción comercializada de gas fue de 814,7 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 18,1% (180,2 MPCD menos)** respecto al mismo periodo de 2024.

- De acuerdo con el DANE, **se han exportado un total de $5.414 MUSD FOB en petróleo y sus derivados,** un 14,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

Fuente: Ecopetrol
Refinería de Barrancabermeja

Resumen

En mayo de 2025:

- **La producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia alcanzó 749,8 mil barriles por día (KBPD), reflejando una disminución del 4,8% (37,9 KBPD menos)** frente al mismo periodo del año anterior y un incremento 5,0% (35,6 KBPD más) comparado con abril de 2025.

- **La producción fiscalizada de gas fue de 1.296 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,4% (166,0 MPCD menos)** en comparación con el mismo mes de 2024. En relación con abril de 2025, se registró un aumento del 0,8%, es decir, 10,7 MPCD más.

- **La producción comercializada de gas nacional fue de 800,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), representando una disminución del 18,9%** respecto al mismo mes en 2024 (187,0 MPCD menos), y del 1,1% respecto a abril de 2025 (9,0 MPCD menos).

- Según el DANE, **se exportó un total de $1.065 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar),** registrando un descenso del 24,8% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (abril de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 13,3%.

Fuente: Ecopetrol
Refinería de Barrancabermeja

Resumen

En junio de 2025:

- La referencia del precio de petróleo - Brent **aumentó respecto a mayo de 2025 en un 7,6%, ubicándose en un promedio de $69,4 USD/Bl.** Respecto a junio de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,6%.

- Se reportaron, en el territorio nacional, **110 taladros activos (31 de perforación y 79 de reacondicionamiento),** evidenciando un **aumento de 6,8% frente a junio de 2024** (siete equipos más) y una reducción del 2,7% (tres equipos menos) respecto a mayo de 2025.

  - **Se reportaron 31 taladros de perforación:** dos adicionales que en junio de 2024 (+6,9%) y sin variaciones frente a mayo de 2025.

  - **Se registraron 79 taladros de reacondicionamiento:** cinco equipos más respecto a junio de 2024 (6,8%) y tres menos frente a mayo de 2025 (-3,7%).

- Se presentaron alertas y eventos de entorno en el departamento del **Meta (Acacías** y **Guamal)**, relacionados con **contratación de mano de obra local y bienes y servicios locales.** Los bloqueos por solicitudes de reconocimientos económicos extralegales por parte de asociaciones han afectado movilizaciones de equipos y la normalidad de los campos.

If you want to download the summary in English, scan the QR code.

Tabla resumen de indicadores

Mayo - Junio 2025

Indicador	Fuente	Junio 2025	Mensual		Anual	
			Mayo 2025	Δ Absoluto (Δ Porcentual)	Junio 2024	Δ Absoluto (Δ Porcentual)
Brent (USD/BL)	EIA	$69,4	$64,5	▲ +$4,9 (7,6%)	$82,3	▼ -$12,9 (-15,6%)
Producción Fiscalizada de Petróleo (KBPD)	MINMINAS - ANH	749,8[1]	714,2	▲ +35,6 (5,0%)	787,8[1]	▼ -37,9 (-4,8%)
Producción Comercializada de Gas (MPCD)	MINMINAS - ANH	800,0[1]	809,0	▼ -9,0 (-1,1%)	987,0[1]	▼ -187,0 (-18,9%)
Total de Taladros	CAMPETROL	110	113	▼ -3,0 (-2,7%)	103	▲ +7,0 (6,8%)
Taladros de Perforación	CAMPETROL	31	31	- (- %)	29	▲ +2,0 (6,9%)
Taladros de Reacondicionamiento	CAMPETROL	79	82	▼ -3,0 (-3,7%)	74	▲ +5,0 (6,8%)
Exportaciones – Petróleo y Derivados (MUSD FOB)	DANE	$1.065 (pr)[2]	$940 (pr)	▲ +$125 (13,3%)	$1.416[2]	▼ -$351 (-24,8%)
Inversión Extranjera Directa del Sector Petrolero (MUSD) – Balanza de Pagos	Banco de la República	$735(pr)[3]	$448(pr)	▲ +$287 (64,1%)	$680[3]	▲ +$55 (8,1%)
Carga a refinerías (KBPD)	ECOPETROL	396[4]	401	▼ -5,5 (-1,4%)	428[4]	▼ -32,5 (-7,6%)

KBPD: Miles de barriles de petróleo por día.
MPCD: Millones de pies cúbicos diarios.
MUSD: Millones de dólares.
FOB: Free on board.
CIF: Cost, insurance and freight.
(pr): Preliminar
1. Datos de producción de mayo de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a mayo de 2024 y mensual frente a abril de 2025.
2. Datos de exportaciones de mayo de 2025, último dato disponible. Comparación anual frente a mayo de 2024 y mensual frente a abril de 2025.
3. Dato trimestral de IED. Primer trimestre de 2025. Comparación anual frente al primer trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2024.
4. Dato trimestral de carga a refinerías. Primer trimestre de 2025. Comparación anual frente al primer trimestre de 2024 y mensual (trimestral) frente al cuarto trimestre de 2024.

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

LE DA LA BIENVENIDA A SUS NUEVOS AFILIADOS – 2025

Impact A COMPANY	INDUVACOL SAS	montaserpet Montajes y servicios petroleros	UNICO	worley	aplka CONTROL CORROSIÓN	ENEROIL LATINOAMÉRICA
jereH	MACHINE TOOLS & SERVICES	PROVETECMAR	ACEVEDO Abogados Consultores	Anbar Minería • Industria • Construcción	CMG	PacificRe. CORREDORES DE REASEGUROS, S.A.
ProMinent®	UPSISTEMAS	JOAPETROL COMPANY	ROLENOR	HEXAGON	DHL	TIC TUBODRILLING INSPECTION COMPANY
BLC Oil & Gas	EATON Powering Business Worldwide	METAL FORMING LATINA	NXL TECHNOLOGIES	soluxionar	tpf INGENIERÍA	FIRE WORK WEAR
JEOPROBE GEOTECNIA ESPECIALIZADA	WCI Well Control International	CHALELA | ABOGADOS				

¡AFÍLIATE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA www.campetrol.org

Paola Rincón comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext. 103 | Celular: 317-6554940

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:

Paola Rincón
Coordinadora Comercial
(+57) 317 655 4940
comercial@campetrol.org

AAOG
XV ARGENTINA OIL&GAS EXPO 2025
Exposición Internacional del Petróleo y del Gas
8 - 11 SEP 2025
La Rural Predio Ferial
Buenos Aires, Argentina
Organiza:
INSTITUTO ARGENTINO DEL PETROLEO Y DEL GAS
Realiza:
messe frankfurt
5° Congreso Latinoamericano de Perforación, Terminación e Intervención de Pozos
Acreditate online
aog.com.ar
Horario: Lunes a Jueves de 13 a 20 hs.
Comercializa y Realiza: Messe Frankfurt Argentina
+54 11 7078 4800 | aog@argentina.messefrankfurt.com

Misión Empresarial a **Reino Unido**

Energía
renovable y sostenible

8 - 12 de septiembre 2025

Londres
Overview del sector energético en el Reino Unido.
Evolución tecnológica en energía solar.
Casos de éxito en subastas para energía eólica costa afuera.

Sheffield
Visita ITM Power, referente de innovación tecnológica en **hidrógeno verde**, y conoce de cerca cómo E.ON está transformando residuos en energía a través de su central de **biomasa.**

Newcastle
Visita al Puerto de Tyne, centro estratégico para **la energía eólica offshore** y base de operaciones de las turbinas marinas más grandes del mundo.

Aberdeen
Visita a la Energy Transition Zone, **hub de innovación** en energías limpias y descarbonización.

¿Qué está incluido?

- **Seguro de viaje**
- **Hospedaje** en hotel 4 estrellas 4 días
- **Desayuno y almuerzo** 5 días
- **Transporte** a los lugares de la agenda
- **Agenda académica** 5 días
- **Evento de bienvenida**
- **Base de datos** de las empresas visitadas
- **Acompañamiento** logístico
- **Asesoría** para el trámite del visado
  **La obtención de la visa no está garantizada*

No incluye
Traslados al aeropuerto - Tiquetes aéreos - Cenas libres - Costo de las visas

Valor especial para afiliados a Campetrol | £3.990 + IVA

Contacto
Alejandra Bernal
Subdirectora Comercial y Desarrollo
Correo: afiliados@britcham.com.co
Celular: +57 322 946 8471

BRITCHAM COLOMBIA

Apoyado por: Embajada Británica Colombia

UK - COLOMBIA 200 AÑOS

Pauta publicitaria

CONTEXTO INTERNACIONAL

Fuente: Pixabay.

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

SPOTLIGHT

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

Somos la ENERGÍA de COLOMBIA
CAMPETROL

Nuestros AFILIADOS son los protagonistas

Vea el video ahora escaneando el código QR

o haciendo

CLIC AQUÍ

Precios internacionales del petróleo

Promedio mensual
Junio 2025

$69,4 USD/Bl

▼ -15,6% anual (-$12,9 USD/Bl)

▲ +7,6% mensual ($4,9 USD/Bl)

Promedio año acumulado
Enero – Junio 2025

$71,6 USD/Bl

▼ -14,6% anual (-$12,3 USD/Bl)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

$80,5 USD/Bl

▼ -2,4% anual (-$2,0 USD/Bl) vs. 2023

Brent USD/Bl

Fuente: EIA, Reuters.
Nota: el precio de referencia Brent se toma directamente de la EIA y no se deflacta, está en términos corrientes.

En junio de 2025, la referencia del precio de petróleo - Brent aumentó respecto a mayo de 2025 en un 7,6%, ubicándose en un promedio de $69,4 USD/Bl. Respecto a junio de 2024, la referencia Brent tuvo un descenso del 15,6%. La fluctuación del precio de referencia Brent durante junio de 2025 se podría resumir en lo siguiente:

- A principios de mes, el Brent cotizaba alrededor de $66-$63 USD/Bl habiendo caído desde finales de mayo.
- El 13 de junio, tras ataques israelíes a instalaciones en Irán, el Brent saltó entre 7% y 11%, alcanzando picos cercanos a $74-$78 USD/Bl.
- Hacia el 20 de junio, comenzó a disminuir en torno a los $70 USD/Bl, volviendo por debajo de este nivel a finales de mes.

De acuerdo con las proyecciones de la EIA realizadas en junio de 2025, se prevé que el aumento de los inventarios mundiales de petróleo hará bajar los precios del crudo. A su vez, se espera que el precio disminuya hasta un promedio de $61 USD/Bl a finales de este año y de $59 USD/Bl en 2026.

Precios internacionales del gas - Henry Hub Spot

Promedio mensual
Junio 2025

$3,4 USD/MPC

▲ +27,8% anual ($0,7 USD/MPC)

▲ +3,7% mensual ($0,2 USD/MPC)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2025

$3,8 USD/MPC

▲ +75,7% anual ($1,7 USD/MPC)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

$2,3 USD/MPC

▼ -13,5% anual (-$0,4 USD/MPC) vs. 2023

USD/Miles pies cúbicos (MPC)

Fuente: EIA, Reuters, XTB. MPC: miles de pies cúbicos.

En junio de 2025, el precio del gas Henry Hub (spot) aumentó respecto a mayo de 2025 en un 3,7%, ubicándose en un promedio de $3,4 USD/MPC. Respecto a junio de 2024, el precio tuvo un aumento del 27,8%. En el mes de análisis, el precio del gas registró una tendencia alcista, lo cual se explicó principalmente por temperaturas inusualmente altas en Estados Unidos, que incrementaron la demanda de electricidad para refrigeración, elevando así el consumo de gas en el sector eléctrico.

Al mismo tiempo, la producción de gas en Estados Unidos se redujo ligeramente debido a mantenimientos programados, lo que limitó la oferta. Adicionalmente, las exportaciones de gas natural licuado (LNG) se mantuvieron elevadas, impulsadas por la demanda internacional. Aunque los inventarios estaban en niveles cercanos al promedio de cinco años, la combinación de alta demanda y menor producción generó presiones alcistas.

Cotización de la acción de Ecopetrol en bolsa

Valor mensual Ecopetrol BVC
Junio 2025

$1.897 COP

▲ +7,6% mensual ($133 COP)

▼ -19,8% anual (-$469 COP)

Promedio anual Ecopetrol BVC
Enero - Junio 2025

$1.923 COP

▼ -15,8% anual (-$362 COP)

Valor mensual Energy Select Sector
Junio 2025

$84,8 USD

▲ +4,0% mensual ($3,3 USD)

▼ -7,0% anual (-$6,3 USD)

Evolución cotización Ecopetrol BVC (COP)

Evolución cotización Ecopetrol NYSE vs. The Energy Select Sector* SPDR (USD), 2025

Fuente: Investing, Forbes, cálculos CAMPETROL. BVC: Bolsa de Valores de Colombia. Índice "*The Energy Select Sector*": es un fondo cotizado en bolsa (ETF) que replica el comportamiento del Energy Select Sector Index. Está denominado en dólares estadounidenses (USD) y es uno de los ETF más populares para invertir específicamente en el sector energético dentro del mercado accionario de Estados Unidos. Activo subyacente: Energy Select Sector Index (parte del S&P 500). Objetivo: Reflejar el desempeño de las principales empresas energéticas de EE.UU.

En junio de 2025, la cotización de la acción de Ecopetrol en la BVC tuvo un promedio de $1.897 COP, un 7,6% más comparado con mayo de 2025. En comparación con junio de 2024, experimentó una reducción del 19,8%. Asimismo, la acción de The Energy Select Sector, tuvo un promedio de $84,8 USD, un 4,0% superior comparado con mayo de 2025, y un 7,0% menos comparado con junio de 2024.

En junio de 2025, la acción de Ecopetrol registró un aumento impulsado principalmente por el alza del precio internacional del petróleo, favorecida por tensiones geopolíticas en Medio Oriente que llevaron el Brent por encima de los $74 USD/Bl (La República). De manera similar, el índice *The Energy Select Sector* también subió, beneficiado por el repunte del petróleo, mejores perspectivas del sector y flujos de inversión hacia compañías energéticas.

Balance de oferta y demanda

Producción mensual
Junio 2025*

104,9 MBPD

▲ +2,2% anual (2,2 MBPD)

▲ +0,6% mensual (0,6 MBPD)

Consumo mensual
Junio 2025*

104,4 MBPD

▲ +0,9% anual (1,0 MBPD)

▲ +1,8% mensual (1,8 MBPD)

Balance mensual
Junio 2025*

0,5 MBPD

Exceso de oferta

Fuente: EIA, Los datos de 2025 corresponden a información proyectada, cálculos CAMPETROL. *Información proyectada.

Para el mes de junio de 2025 (información proyectada), la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó un exceso de oferta de 0,5 MBPD.

Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 104,9 MBPD, lo que significó un aumento del 2,2% respecto a junio de 2024. Respecto a mayo de 2025, la producción aumentó un 0,6%.

Asimismo, en junio de 2025, el consumo global se ubicó en 104,4 MBPD, aumentando 0,9% respecto a junio de 2024, y 1,8% respecto a mayo de 2025.

A lo largo del 2025, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 104 MBPD.

Producción de petróleo crudo - Países

Producción OPEP**
Junio 2025

22,4 MBPD

▲ +2,9% mensual (0,6 MBPD)

▲ +3,6% anual (0,8 MBPD)

Producción No OPEP
Junio 2025

34,8 MBPD

▼ -0,2% mensual (-0,1 MBPD)

▲ +1,3% anual (0,5 MBPD)

Producción (OPEP + No OPEP)**
Junio 2025

57,2 MBPD

▲ +1,0% mensual (0,6 MBPD)

▲ +2,2% anual (1,2 MBPD)

MBPD - Junio 2025

Fuente: EIA - OPEP, cálculos CAMPETROL.
*Último dato disponible: países OPEP, Estados Unidos y Rusia (Junio 2025), y demás países no OPEP (Mayo 2025). MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.
** Los cinco países OPEP con producción más alta.

Para junio de 2025, los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 54,5% (57,2 MBPD) del total de la producción global.

Estados Unidos, mayor productor mundial, concentró el 12,7% de la producción, con un total de 13,4 MBPD (según el último dato de junio de 2025).

Dentro del top 10 de productores, cinco son países OPEP, cuya producción totalizó 22,4 MBPD y cinco no hacen parte de la organización, los cuales concentran 34,8 MBPD de la producción.

Demanda mundial de petróleo crudo

Consumo mundial
Año 2024

103,0 MBPD

▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

Consumo Norteamérica
Año 2024

24,5 MBPD

▼ -0,4% anual (-0,1 MBPD)

Consumo América S&C
Año 2024

6,8 MBPD

▲ +1,5% anual (0,1 MBPD)

MBPD

Fuente: IEA.
MBPD: Millones de barriles de petróleo por día.

De acuerdo con el Outlook de 2025 de la IEA, para el año 2024 se proyecta que la demanda mundial de petróleo crudo alcance los 103,0 millones de barriles por día (MBPD), lo que representa un incremento del 0,9% frente a 2023, equivalente a 0,9 MBPD adicionales. Para el año 2030, se espera que la demanda mundial de petróleo crudo sea de 105,5 MBPD.

A nivel regional, para 2030, Asia Pacífico será la mayor región consumidora con 40,7 MBPD, seguido por Estados Unidos con una demanda de 24,0 MBPD. Europa y Medio Oriente ocupan el segundo y tercer lugar con demandas proyectadas de 14,1 y 9,2 MBPD, respectivamente.

América Latina se ubicó en la quinta posición entre siete regiones, con una demanda de 7,4 MBPD, seguido por África con 5,4 MBPD y Eurasia con 4,6 MBPD.

Actividad de taladros global

Conteo mensual taladros global
Junio 2025

1.600 Equipos

▼-6,3% anual (-107 Equipos)

▲+1,5% mensual (24 Equipos)

Promedio año acumulado tal. global
Enero -Junio 2025

1.687 Equipos

▼-5,1% anual (-90 Equipos)

Conteo mensual tal. OPEP*
Junio 2025

328 Equipos

▼-1,5% anual (-5 Equipos)

▲+5,8% mensual (18 Equipos)

N° Taladros

Fuente: Baker Hughes – Reuters, cálculos CAMPETROL.
Países miembros de la OPEP: Incluye a 12 de los 13 países reportados por la OPEP como miembros, exceptuando Irán.

Los taladros de perforación activos en todo el mundo alcanzaron un total de 1.600 equipos en junio de 2025. Esta cifra disminuyó 6,3% en comparación con el mismo período del año anterior (107 taladros menos) y aumentó 1,5% respecto a mayo de 2025 (24 equipos más).

En junio de 2025, la actividad de taladros de la OPEP registró 332 equipos activos, de los cuales 24 operaron en costa afuera - representando el 7% del total- dos equipos menos frente al mes anterior (-7,7%). Este nivel de actividad reflejó una disminución del 1,5% frente a junio de 2024 (5 taladros menos) y un incremento del 5,8% respecto a mayo de 2025 (18 equipos más). Los países que presentaron la mayor variación anual en la actividad de taladros fueron:

- Arabia Saudita disminuyó 6 equipos (-7%).
- Nigeria, que registró una caída de cuatro taladros(-27%).
- UAE – Abu Dhabi + Dubai, con el aumento de seis equipos (+9%).

Actividad de taladros EE.UU.

Conteo mensual tal. EE.UU
Junio 2025

554 Equipos

▼-5,8% anual (-34 Equipos)

▼-3,3% mensual (-19 Equipos)

Promedio año acumulado tal. EE.UU
Enero – Junio 2025

580 Equipos

▼-5,4% anual (-33 Equipos)

Conteo mensual Ufr.* EE.UU
Junio 2025

182 Equipos

▼-25,6% anual (-63 Equipos)

▼-5,6% mensual (-11 Equipos)

N° Taladros

Fuente: Baker Hughes y Primary Vision, cálculos CAMPETROL.
UFr*: Unidades de fracturamiento hidráulico

En el mes de junio de 2025, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 554 equipos en promedio, registrando una disminución de 5,8%, correspondiente a 34 equipos menos, frente al mismo mes del año anterior. Esta se observó principalmente en las cuencas:

- Permian disminución de 36 taladros (-11,7%),
- Eagle Ford con la disminución de nueve equipos (-18,0%),
- DJ-Niobrara con la caída de tres equipos (-30,0%).

Respecto al mes anterior, mayo de 2025, el número de taladros disminuyó 3,3% (19 equipos menos), debido principalmente en la cuenca pérmica con la caída de 20 taladros.

En junio de 2025, en Estados Unidos el recuento de equipos de fracturamiento hidráulico fue de 182 unidades, lo que representó un descenso del 25,6% en comparación con el mismo período de 2024 (63 unidades menos), y del 5,6% en comparación con mayo de 2025 (11 unidades menos).

Precios Internacionales de la gasolina

Fuente: UPME, CREG - EIA - CRE - CECHA - CNE - EP PETROECUADOR - ANP, cálculos CAMPETROL.
La gasolina referenciada es la línea regular en todos los países comparados

Para junio de 2025, el precio promedio de la gasolina en Colombia se ubicó en $3,9 USD/gal ($15.965 COP), un 0,1% inferior al registrado en junio de 2024, explicado principalmente por el incremento evidenciado en la TRM durante este periodo. El precio del combustible en el país es inferior en relación con:

- Chile ($5,0 USD/gal)
- México ($4,8 USD/gal)
- Brasil ($4,3 USD/gal)

Es superior al precio registrado en Argentina que es de $3,8 USD7gal, Estados Unidos que es de $3,2 USD/gal y Ecuador, que es de $2,3 USD/gal.
*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

Precios Internacionales del diésel

Fuente: UPME, CREG - EIA - CRE - CECHA - CNE - EP PETROECUADOR - ANP, cálculos CAMPETROL.

Para junio de 2025 el precio promedio del diésel en Colombia se ubicó en $2,6 USD/gal ($10.658 COP), un 9,6% superior al precio registrado en junio de 2024. El precio del Diesel en Colombia es el inferior con relación con:

- México ($5,3 USD/gal)
- Brasil ($4,1 USD/gal)
- Argentina ($3,8 USD/gal)
- Chile ($3,8 USD/gal)
- Estados Unidos ($3,6 USD/gal)

Es más alto que el precio observado en Ecuador, que es igual a $1,6 USD/gal.

*Monedas locales estandarizadas en dólares (tasa de cambio promedio del mes) y volúmenes de venta en galones.

CONTEXTO NACIONAL

Fotografía: Torre Colpatria, Bogotá.
Fuente: Shutterstock.

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

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, puede 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

ACTIVIDAD ECONÓMICA

Fotografía: Trabajador en la planta de Tenaris Tubocaribe.
Cortesía de Tenaris.

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

BlackStone ENERGY

Desde hace más de 17 años, en Blackstone Energy Colombia ofrecemos tecnologías y herramientas de vanguardia para optimizar cada eslabón de la cadena de producción en la industria del petróleo y gas.

CONOCE NUESTRAS MARCAS AGENCIADAS

PERFORACIÓN

- FET
- oleon a natural chemistry
- NEWPARK
- Katch Kan

PRODUCCIÓN

- HALCYON
- Brightling Equipment Ltd.

GAS Y PROCESOS

- DRESSER UTILITY SOLUTIONS
- DAC Technologies

TRANSPORTE

- WELDFIT
- DRESSER PIPELINE SOLUTIONS

REFINACIÓN

- FET

Escanea y descarga nuestro portafolio!

Somos una empresa comprometida con la calidad y la seguridad:

CCS Consejo Colombiano de Seguridad | RUC® Registro Uniforme para Contratistas | ISO 9001 BUREAU VERITAS Certification CO24.07978

Orgullosamente asociados a:

acipet | CAMPETROL

Tasa de cambio USD/COP - TRM

Promedio mensual
Junio 2025

$4.116 COP/USD

▲ +1,5% anual ($61,3 COP)

▼ -2,1% mensual (-$86,4 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2025

$4.193 COP/USD

▲ +6,8% anual ($268,5 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

$4.075 COP/USD

▼ -5,8% anual (-$250 COP) vs 2023

Fuente: Banco de la República, La República, Reuters.

Para junio de 2025, la tasa de cambio vs el dólar de EE.UU. cerró en un promedio de $4.116 COP (Banco de la República), lo que representó una depreciación del 1,5% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de junio de 2024. Respecto al promedio registrado en el mes anterior (mayo de 2025), la TRM tuvo un descenso del 2,1%.

En el mes de análisis, tras el anuncio del Gobierno colombiano sobre la activación de la cláusula de escape fiscal, generó incertidumbre entre los inversionistas (La República). Sin embargo, en la segunda mitad del mes, el peso se fortaleció nuevamente, favorecido por la debilidad del dólar a nivel global, la estabilidad en las tasas de interés de la Reserva Federal y una mayor entrada de capitales a mercados emergentes (Infobae).

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Crecimiento % Colombia
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

2,7*%

▲ +2,4 pps. vs. I Trim 2024

▲ +0,2 pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento % sector hidrocarburos (extracción + refinación)
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

-5,0*%

▼ -5,3 pps. vs. I Trim 2024

▼ -2,1 pps. vs. IV Trim 2024

Var. % Anual

Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL.
PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **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

En el primer trimestre de 2025, la economía colombiana creció anualmente un 2,7%, mientras que el PIB del sector de hidrocarburos (extracción más refinación) registró una contracción del 5,0% respecto al mismo período de 2024. Esta caída siguió a dos trimestres consecutivos de variaciones negativas en el sector (-2,9% en III y IV trimestre de 2024).

Adicionalmente, la participación del sector de hidrocarburos en el PIB total se ubicó en 3,6% para el primer trimestre de 2025, 0,5 pps. inferior a la registrada en el primer trimestre de 2024 cuando ascendía a 4,2%.

Crecimiento Económico - PIB Sector O&G

Crecimiento % sector hidrocarburos (extracción + refinación)
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

-5,0*%

▼ -5,3 pps. vs. I Trim 2024

▼ -2,1 pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento % Extracción O&G
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

-3,7*%

▼ -5,2 pps. vs. I Trim 2024

▼ -0,4 pps. vs. IV Trim 2024

Crecimiento % Refinación
I Trim 2025 vs. I Trim 2024

-7,9*%

▼ -5,6 pps. vs. I Trim 2024

▼ -5,8pps. vs. IV Trim 2024

Var. % Anual

Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL.
PIB: Producto Interno Bruto - Producción constantes. *Dato preliminar y último disponible. **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

La actividad de extracción de petróleo crudo y gas natural se redujo un 3,7% frente al mismo periodo de 2024, con caídas, en el mismo periodo, del 3,2% en la extracción de crudo y del 17,6% en la de gas natural.

Por su lado, las actividades de coquización, fabricación de productos de la refinación de petróleo y actividades de mezcla de combustibles (refinación) también registraron una disminución del 9,7% frente al mismo periodo en el año 2024.

Es importante mencionar que, mientras la extracción de petróleo crudo y gas natural evidenció variaciones negativas desde el tercer trimestre de 2024, la refinación viene experimentando resultados negativos desde el primer trimestre de 2024.

Índice de Seguimiento a la Economía - ISE

Var. % del mes
Mayo 2025

2,7*%

▲ +0,4 pps. anual

▲ +0,2 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

2,6*%

▲ +1,0 pps. anual

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

1,7*%

▲ +0,6 pps. anual

Var. % Anual

Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.
*Dato preliminar y último disponible. ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. Pps.: puntos porcentuales

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 2,7% en mayo de 2025 (último dato disponible), frente al nivel observado en el mismo mes del 2024. El incremento fue 0,4 pps. superior al evidenciado en mayo de 2024. Respecto al mes anterior (abril de 2025), el ISE experimentó un incremento de 0,2 pps.

La variación anual registrada por el ISE en mayo de 2025 estuvo explicada principalmente por el comportamiento anual negativo registrado en las actividades primarias (-0,88%), en las actividades secundarias (-1,14%) y el comportamiento anual positivo en las actividades terciarias (4,20%).

El ISE promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un valor de 1,7%, el cual fue 0,6 pps. superior al mismo periodo en el año 2023.

Actividad Económica - ISE

Marzo/2025*

Var. % Anual

Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.
* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía. *Actividades terciarias incluye: Suministro de electricidad, gas, vapor y aire acondicionado; Distribución de agua; Evacuación y tratamiento de aguas residuales, gestión de desechos y actividades de saneamiento ambiental, Comercio al por mayor y al por menor; Reparación de vehículos automotores y motocicletas; Transporte y almacenamiento; Alojamiento y servicios de comida, Información y comunicaciones, Actividades financieras y de seguros, Actividades inmobiliarias, Actividades profesionales, científicas y técnicas; Actividades de servicios administrativos y de apoyo, Administración pública y defensa; planes de seguridad social de afiliación obligatoria; Educación; Actividades de atención de la salud humana y de servicios sociales, Actividades artísticas, de entretenimiento y recreación y otras actividades de servicios; Actividades de los hogares individuales en calidad de empleadores; Actividades no diferenciadas de los hogares individuales como productores de bienes y servicios para uso propio.

En marzo de 2025 (último dato disponible), por actividades económicas, la agricultura, las actividades terciarias y las industrias manufactureras fueron aquellas que presentaron variaciones positivas respecto al mismo periodo en el año anterior.

Por su parte, la explotación de minas y canteras, y la construcción presentaron variaciones negativas en relación con marzo de 2024. En el primer caso, la variación fue equivalente al -5,9%, y en el segundo, la variación fue del -0,1%.

Actividad Económica - ISE

Explotación de Minas y Canteras

Var. % del mes
Marzo 2025

-5,9*%

▼ -6,2 pps. anual
▼ -0,7 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2025

-3,8*%

▼ -0,5 pps. anual

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

-5,0*%

▼ -7,7 pps. anual

Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Datos ajustados por efecto estacional y de calendario.
* Datos preliminares y último dato disponible para las desagregaciones.
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía.

En marzo de 2025, el Índice de Seguimiento a la Economía (ISE) para el sector de explotación de minas y canteras registró una caída interanual del 5,9% respecto a marzo de 2024. Hasta principios de 2024, el sector había mostrado en varios momentos crecimientos interanuales superiores al 10%, puntualmente entre comienzos de 2021 y finales de 2022. No obstante, a partir de mayo de 2024 el ISE pasó a territorio negativo y ha permanecido por debajo de cero en los meses posteriores, incluido el último dato de marzo de 2025.

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Var. % anual del mes
Junio 2025

2,2%

▲ +14,9 pps. anual

▲ +6,0 pps. mensual

Promedio año acumulado
Enero – Junio 2025

-5,1%

▲ +6,4 pps. anual

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

-10,1%

▲ +11,3 pps. anual

Balance % mensual

Fuente: Fedesarrollo, cálculos CAMPETROL.
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

En el mes de junio de 2025, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) de Fedesarrollo registró un balance porcentual positivo de 2,2%, evidenciando un incremento anual de 14,9 pps. frente al nivel observado en junio del 2024. Respecto al mes anterior (mayo de 2025), el ICC experimentó un aumento de 6,0 pps.

Según Fedesarrollo, el comportamiento mensual del índice de confianza de los consumidores en el mes de junio de 2025 se explicó principalmente por una mejora en las expectativas de los consumidores y condiciones económicas. Es importante mencionar que desde junio de 2022, el ICC no registraba un resultado positivo (por encima de cero).

El promedio entre enero y diciembre de 2024 registró un balance de -10,1%, 11,3 pps. más que el balance promedio en el mismo periodo de 2023.

Tasa de interés de política monetaria

Tasa de interés
Julio 2025

9,25%

▼ -2,0 pps. vs. Julio 2024

- pps. vs. Junio 2025

Tasa de interés
Diciembre 2024

9,5%

▼ -3,5 pps. vs. Diciembre 2023

▼ -0,25 pps. vs. Noviembre 2024

Porcentaje (%)

Fuente: Banco de la República, cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con las minutas del Banco de la República, el 03 de julio de 2025 la Junta Directiva del Banco decidió por mayoría mantener inalterada la tasa de interés de política monetaria en 9,25%. Según el texto, *"Los directores señalaron tres factores fundamentales que explican esta situación: En primer lugar, el ritmo de descenso de la inflación que se observó en 2024 se frenó, de tal forma que entre diciembre y mayo pasados la inflación anual sólo descendió 15 pb., lo cual ha inducido revisiones al alza de las expectativas de inflación de los agentes económicos. En segundo término, el incremento en el pronóstico del déficit fiscal para este año y los subsiguientes produce un efecto expansivo sobre la economía, lo que se ha reflejado en un incremento de la prima de riesgo país. En tercer lugar, los conflictos geopolíticos y la política arancelaria de los Estados Unidos han originado una elevada incertidumbre sobre la economía global, con riesgos inflacionarios al alza.*

En este contexto, cuatro miembros de la Junta votaron por mantener la tasa de interés de política en 9,25%, dos por hacer un recorte de 50 pb. y un director votó por una reducción de 25 pb.".

Índice de Precios al Consumidor - IPC

Variación mensual
Junio 2025

0,10%

▼ -0,22 pps. anual

▼ -0,21 pps. mensual

Variación anual
Junio 2025

4,82%

▼ -2,35 pps. anual

▼ -0,23 pps. mensual

Año anterior
Enero – Diciembre 2024

5,20%

▼ -4,08 pps. anual

Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, en el mes de junio de 2025, el IPC registró una variación de 0,10% en comparación con mayo de 2025. Las siguientes actividades se ubicaron por debajo del promedio: Educación (0,01%), Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles (0,01%), Recreación y cultura (0,00%) y por último, Alimentos y bebidas no alcohólicas (-0,08%).

En términos anuales, el IPC registró una variación de 4,82% en comparación con junio de 2024. En el último año, las divisiones Alimentos y bebidas no alcohólicas (4,31%), Bienes y servicios diversos (3,61%), Bienes y servicios para el hogar y para la conservación ordinaria del hogar (2,92%), Prendas de vestir y calzado (2,10%), Recreación y cultura (1,68%) y por último, Información y comunicación (-1,46%) se ubicaron por debajo del promedio nacional.

Índice de Precios al Consumidor - Gas

Variación mensual
Junio 2025

-0,50%

▲ +0,02 pps. anual

▼ -1,15 pps. mensual

Variación anual
Junio 2025

19,51%

▲ +17,37 pps. anual

▲ +0,02 pps. mensual

Año anterior
Enero – Diciembre 2024

9,36%

▲ +7,94 pps. anual

Var. % Mensual

Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en la subcategoría de gas ha mostrado un comportamiento alcista a lo largo del año 2025. En febrero, los precios aumentaron un 22,19% en comparación con el mismo mes de 2024. En marzo, la variación anual fue del 16,31%, mientras que en abril se registró un incremento del 20,25% frente al mismo mes del año anterior. Esta tendencia se mantuvo en junio, con una variación anual del 19,51% respecto a junio de 2024.

Adicionalmente, en febrero de 2025 se registró una variación mensual del 14,42% frente a enero del mismo año, lo que reflejó un comportamiento ascendente en los precios del gas durante el inicio del año. Desde marzo del año de análisis, las variaciones mensuales se han mantenido constantes, sin embargo, en junio la variación mensual fue negativa (-0,50%) evidenciando una reducción en los precios relacionados con el gas.

Índice de Precios al Productor - IPP

Variación mensual
Junio 2025*

-0,28%

▼ -1,58 pps. anual

▲ +0,84 pps. mensual

Variación anual
Junio 2025*

2,09%

▼ -1,40 pps. anual

▼ -1,62 pps. mensual

Año anterior
Enero – Diciembre 2024

7,21%

▲ +12,5 pps. anual

*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, el IPP de la producción nacional, en junio de 2025 presentó una variación de -0,28% respecto a mayo de 2025. los sectores de Agricultura, ganadería, silvicultura, caza y pesca (-2,53%) e Industrias manufactureras (-0,38%) presentaron variaciones inferiores a la media

Por su lado, en junio de 2025, el IPP de la producción nacional presentó una variación de 2,09% comparado con junio de 2024. Los sectores de Industria (4,35%) y Agricultura, ganadería y pesca (3,73%) presentaron variaciones superiores a la media, mientras que el sector de Minería (-9,44%) fue el único que registró una variación inferior a la media.

Índice de Costos del Transporte de Carga por Carretera (ICTC)

Variación mensual
Mayo 2025

-0,07%

▼ -0,02 pps. anual

▼ -0,74 pps. mensual

Variación anual
Mayo 2025

8,91%

▲ +6,54 pps. anual

▼ -0,02 pps. mensual

Año anterior
Enero – Diciembre 2024

8,5%

▲ +6,15 pps. anual vs. 2023

*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, en mayo de 2025 (último dato disponible), la variación mensual del ICTC fue -0,07%, en comparación con abril de 2025. El grupo Costos fijos y peajes (-0,14%), los grupos Combustibles (-0,01%), e Insumos (-0,06%), registraron variaciones por debajo del promedio nacional. Por su parte, Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (0,14%) presentó una variación por encima del promedio nacional.

En mayo de 2025, el ICTC presentó una variación anual de 8,9% en comparación con mayo 2024. El grupo Combustibles (12,81%) presentó la única variación por encima del promedio nacional. Por otra parte, los grupos Costos fijos y peajes (8,34%), Partes, piezas, servicios de mantenimiento y reparación (3,71%) e Insumos (1,10%) presentaron variación por debajo del promedio nacional.

Índice de Producción Industrial (IPI)

Variación anual - IPI Total
Mayo 2025

-0,24%*

▲ +2,31 pps. anual

▲ +4,60 pps. mensual

Variación anual - IPI Extracción
Mayo 2025

-5,74%*

▼ -6,74 pps. anual

▲ +4,48 pps. mensual

Variación anual - IPI Coquización
Mayo 2025

-7,40%*

▼ -6,31 pps. anual

▼ -5,48 pps. mensual

Var. % Anual

*Dato preliminar. Pps: puntos porcentuales
Fuente: DANE

Según el DANE, en mayo de 2025 frente a mayo de 2024, el Índice de Producción Industrial presentó una variación de -0,24%. Dos de los cuatro sectores industriales registraron variaciones negativas: el sector de explotación de minas y canteras presentó una variación de 12,9%, y el de captación, tratamiento y distribución de agua, de 0,3%. En contraste, los sectores que registraron variaciones positivas fueron: suministro de electricidad y gas, con una variación de 1,8%, y el sector de industria manufacturera, con 3,0%.

Puntualmente, la extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un resultado equivalente a -5,74%. La coquización, fabricación de productos de la refinación del petróleo y actividad de mezcla de combustibles tuvo un IPI equivalente a -7,40%.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Valor mensual
Mayo 2025

$1.065 MUSD

▼ -24,8% anual (-$351 MUSD)

▲ +13,3% mensual ($125 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Mayo 2025

$5.414 MUSD

▼ -14,4% anual (-$911 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

$15.033 MUSD

▼ -5,1% anual (-$804 MUSD) vs. 2023

Millones de dólares (MUSD) FOB

Fuente: DANE
*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en mayo de 2025, se exportó un total de $1.065 millones de dólares FOB (MUSD) en petróleo y sus derivados (dato preliminar), registrando un descenso del 24,8% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (abril de 2025), las exportaciones evidenciaron un incremento del 13,3%. En mayo de 2025, las exportaciones de petróleo y sus derivados representaron el 24,4% de las exportaciones totales de Colombia.

En el acumulado entre enero y mayo de 2025, se han exportado $5.414 MUSD FOB, un 14,4% inferior al valor registrado durante el mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se exportaron un total de $15.033 millones de dólares FOB en petróleo y sus derivados, lo cual es un 5,1% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023. Durante este periodo, las exportaciones en mención representaron el 30,3% de las totales.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Fuente: DANE
*Dato preliminar y último disponible. FOB: Free on board

Según el DANE, en 2022, las variaciones anuales de las exportaciones de petróleo y sus derivados fueron principalmente positivas, con picos superiores al 50% entre febrero y julio (llegando al 126,4% en abril) y aun en septiembre se mantenían en terreno positivo (5,5%).

A partir de enero de 2023 se comenzaron a registrar caídas interanuales más frecuentes en las exportaciones de petróleo y sus derivados —precedidas por una variación de –6,1% en diciembre de 2022 y seguidas por una caída de –16,2% en enero de 2023— que se profundizaron a lo largo del año, con reducciones que en algunos meses superaron el 30%.

En los años siguientes, la mayoría de los meses presentó variaciones anuales negativas, alcanzando –24,8% en mayo de 2025, lo que refleja una disminución sostenida de las exportaciones desde 2023.

Exportaciones - Barriles de petróleo crudo

Valor mensual
Mayo 2025

447 KBPD

▼ -12,2% anual (-62 KBPD)

▲ +11,8% mensual (47 KBPD)

Promedio anual acumulado
Enero - Mayo 2025

444 KBPD

▼ -8,2% anual (-40 KBPD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

476 KBPD

▼ -3,2% anual (-16 KBPD) vs. 2023

KBPD

Fuente: DANE
*Dato preliminar y último disponible

En mayo de 2025 se exportó un total de 447 KBPD, evidenciando un aumento del 11,8% respecto a abril de 2025. Comparado con el mismo periodo en el año anterior (mayo de 2024), se registró una disminución del 12,2%. Las exportaciones de barriles de petróleo crudo en mayo de 2025 representaron el 60% del total de la producción fiscalizada de crudo nacional.

Es importante señalar que el aumento en el valor monetario de las exportaciones es coherente con el incremento de la cantidad de petróleo exportado, consecuencia del aumento en la cantidad producida en el país.

En términos promedio, entre enero y diciembre de 2024, se exporto 476 KBPD, lo cual es un 3,2% inferior a lo registrado en el mismo periodo durante 2023.

Principales destinos de exportación de petróleo crudo

Estados Unidos
Mayo 2025

$304* MUSD

▼ -40,0% anual (-$202 MUSD)

Panamá
Mayo 2025

$271* MUSD

▼ -16,1% anual (-$52 MUSD)

Países Bajos
Mayo 2025

$59* MUSD

▲ +$59 MUSD

Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. Nota: la categoría "Demás países" incluye aquellos países no precisados.
*Dato preliminar y último disponible. P: Dato preliminar - FOB: Free on board

En mayo de 2025, los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Estados Unidos, Panamá, Países Bajos y Costa de Marfil, los cuales representaron el 63,7% del total de exportaciones de crudo y sus derivados.

Respecto al mismo periodo en 2024, el valor de las exportaciones hacia Estados Unidos, Panamá, China y Bahamas, tuvieron un descenso del 40,0%, 16,1%, 100% y 100%, respectivamente.

Por otro lado, las exportaciones hacia Países Bajos y Costa de Marfil tuvieron un incremento de $59 MUSD y $44 MUSD, respectivamente. Los demás países tuvieron un descenso del 21,9% en las exportaciones de petróleo crudo.

Importaciones - Combustibles*

Valor mensual
Abril 2025

$691 MUSD

▼ -0,2% anual ($1,0 MUSD)

▲ +14,0% mensual ($85 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Abril 2025

$2.563 MUSD

▲ +15,9% anual ($351 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

$7.275 MUSD

▼ -3,2% anual (-$242 MUSD) vs 2023

Millones de dólares (MUSD) CIF

Fuente: DANE. *Combustibles y productos de las industrias extractivas (Incluyen: Hulla, coque y briquetas; petróleo, productos derivados del petróleo y productos conexos; Gas natural y manufacturado; Corriente Eléctrica; Abonos brutos; Menas y desechos metales; y Metales no ferrosos). **Dato preliminar y último disponible. CIF: Cost, Insurance and Freight.

Según el DANE, en abril de 2025 (última información disponible), se importó un total de $691 millones de dólares CIF en combustibles y productos de las industrias extractivas (dato preliminar), registrando un descenso del 0,2% respecto al mismo periodo en 2024. Comparado con el mes anterior (marzo de 2025), las importaciones evidenciaron un ascenso del 14,0%. En marzo de 2025, las importaciones de combustibles y productos de las industrias extractivas representaron el 10,9% de las importaciones totales de Colombia.

Entre enero y abril de 2025, las importaciones de combustibles totalizaron $2.563 MUSD CIF, un 15,9% adicional frente al mismo periodo en 2024.

Entre enero y diciembre de 2024, se importaron un total de $7.275 millones de dólares CIF (dato preliminar) en combustibles y productos de las industrias extractivas, lo cual es un 3,2% inferior al valor registrado durante el mismo periodo de 2023.

Importación de bienes industrializados

Manufactura de alta y media tecnología*

Valor mensual
Abril 2025

$2.918 MUSD

▲ +2,8% mensual ($80 MUSD)

▼ -2,8% anual (-$85 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Abril 2025

$11.108 MUSD

▲ +5,4% anual ($572 MUSD)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

$32.692 MUSD

▲ +2,7% mensual ($850 MUSD)

Millones de dólares (MUSD) CIF

Fuente: DANE, cálculos CAMPETROL. CIF: Cost, Insurance and Freight.

*Manufacturas de alta tecnología: Las manufacturadas de alta tecnología incluyen máquinas para procesamiento de datos, de telecomunicaciones, equipos de televisión, y transistores, turbinas, equipos generadores de energía. Artículos farmacéuticos, aviones, instrumentos ópticos y de precisión, cámaras fotográficas. Las manufacturadas de tecnología media se refieren a vehículos de pasajeros y sus partes, vehículos comerciales, motocicletas y sus partes. Fibras sintéticas, químicos y pinturas, fertilizantes, plásticos, hierro y acero, cañerías y tubos. Maquinaria y motores, máquinas industriales, bombas, barcos y relojes.

Al analizar las importaciones de bienes industrializados, específicamente aquellos correspondientes a manufacturas de alta y media tecnología, se observa que en abril de 2025 se importaron $1.024 millones de dólares (MUSD) CIF en manufacturas de alta tecnología y $1.894 MUSD CIF en manufacturas de media tecnología. En conjunto, las importaciones de ambos segmentos sumaron $2.918 MUSD CIF, lo que representa un incremento del 2,8% frente a marzo de 2025 y un descenso del 2,8% en comparación con abril de 2024.

En el acumulado entre enero y abril de 2025, las importaciones conjuntas de manufacturas de alta y media tecnología alcanzaron $11.108 MUSD CIF, lo que equivale a un crecimiento del 5,4% respecto al mismo periodo de 2024.Durante todo el año 2024, las importaciones de ambos tipos de tecnología totalizaron $32.692 MUSD CIF, registrando un aumento del 2,7% frente al valor importado en 2023.

Inversión Extranjera Directa (Balanza de Pagos) - Sector Petrolero

Valor trimestral - Sector Petrolero
Enero - Marzo 2025

$735* MUSD

▲ +8,1% anual ($55 MUSD)

▲ +64,1% ($287 MUSD) vs. IV Trim 2024

Acumulado anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2024

$2.248* MUSD

▼ -26,5% anual (-$810 MUSD)

Valor anual - Sector Petrolero
Enero - Diciembre 2023

$3.058* MUSD

▲ +6,7% anual ($192 MUSD)

Fuente: Banco de la República - Balanza de Pagos, cálculos CAMPETROL.
*Dato preliminar y último disponible

En el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), la IED (Balanza de Pagos) del sector petrolero sumó un valor de $735 millones de dólares, 8,1% más que el primer trimestre de 2024. En comparación con el cuarto trimestre de 2024, se registró un aumento de la IED petrolera del 64,1%. Por otro lado, la IED del sector petrolero tuvo una representación del 23,4% en la IED total, superior en 4,9 pps. frente a la participación registrada en el primer trimestre de 2024.

En el acumulado del año 2024, la IED petrolera sumó un valor de $2.248 millones de dólares, valor que fue inferior en $810 millones de dólares (-26,5%) comparado con el año 2023.

En cuanto a la participación del sector petrolero en la IED, se observa que para el año 2024 fue del 15,8%, porcentaje que fue inferior en 2,5 pps. frente a la participación registrada en el año 2023.

Remesas

Valor trimestral (MUSD)

Fuente: Banco de la República.
Remesas: comprenden las transferencias corrientes realizadas por los emigrantes a su país de origen, ya sea en dinero y/o en especie y hacen parte de las transferencias registradas en la Balanza de Pagos (Banco de la Repúblico).

De acuerdo con el Banco de la República, en el primer trimestre de 2025, el valor de las remesas fue de $3.131 millones de dólares (MUSD), lo que representa un incremento del 15,1% frente al mismo trimestre del año anterior, cuando se registraron $2.721 MUSD. Al compararlo con el trimestre inmediatamente anterior (cuarto trimestre de 2024), que alcanzó los $3.168 MUSD, se observa una disminución del 1,2%.

Las remesas hacia Colombia han mostrado una tendencia creciente. En 2022 alcanzaron hasta $2.556 MUSD trimestrales, en el 2023 superaron los $2.600 MUSD en el cuarto trimestre y en 2024 se consolidaron por encima de los $3.000 MUSD, con un máximo de $3.168 MUSD en el cuarto trimestre. La tendencia creciente a lo largo del periodo de tiempo analizado ha contrastado con una disminución de las exportaciones de petróleo y derivados; así, mientras en el primer trimestre de 2022 las exportaciones de este sector eran 2,2 veces superiores respecto a las remesas que percibía el país, en el primer trimestre de 2025 esta equivalencia se redujo a 1,1 veces. Esta dinámica evidencia un cambio en la composición del ingreso de divisas del país, con una participación creciente de las remesas frente a las exportaciones del sector hidrocarburos, en un contexto donde la generación de divisas mediante actividades productivas continúa siendo un componente relevante para el equilibrio externo y la estabilidad macroeconómica.

Regalías presupuestadas por bienio

Regalías presupuestadas
Bienio 2025-2026

$30,9 B. COP

▼ -0,6% bienal (-$0,2 B. COP)

▲ +65,2% superior al promedio 2013-2024

Regalías presupuestadas promedio
Promedio Bienios 2013-2024

$18,6 B COP

Fuente: SICODIS – Plan Bienal de Caja del Sistema General de Regalías, Ministerio de Hacienda y Crédito Público – Presupuesto del SGR 2025 – 2026, cálculos CAMPETROL.

Según el Ministerio de Hacienda y Crédito Público en el documento del Presupuesto General del Sistema General de Regalías, para el bienio 2025 – 2026 el valor presupuestado equivale a $30,9 billones de pesos, el cual es un 0,6% inferior al presupuesto del año anterior. Es importante mencionar que, de acuerdo con la fuente en mención, a partir del año 2027 se proyecta una reducción progresiva del recaudo como consecuencia del proceso de transición energética que impacta a la baja las reservas del país.

Las regalías presupuestadas a nivel de las regiones son indispensables para el desarrollo de proyectos que propendan por el desarrollo regional y el cierre de las brechas sociales y económicas.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

Regalías causadas
Enero – Marzo 2025

$1,9 B. COP

▼ -5,2% anual (-$104 MM. COP)

Regalías causadas - Año anterior
Enero - Diciembre 2024

$8,1 B. COP

▼ -10,1% anual (-$0,9 B. COP)

▲ +3,1% superior al promedio 2020-2024

Regalías causadas promedio
Promedio año 2020-2024

$7,8 B. COP

Billones de pesos COP

* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, ANH – SOLAR, cálculos CAMPETROL.

En el primer trimestre de 2025, las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos tuvieron un valor de $1,9 billones de pesos. Este monto fue un 5,2% inferior al valor causado en el mismo periodo durante 2024 cuando el valor ascendía a $2,0 billones de pesos.

En el año 2024, según los datos de la ANH, el sector de hidrocarburos generó un valor de regalías causadas de $8,1 billones de pesos. Si bien, este valor es inferior en un 10,1% al causado en el año 2023, es el tercer monto causado más alto en la serie de tiempo analizada. A su vez, fue un 3,1% superior al valor promedio entre 2020-2024.

El valor causado evidencia la importancia del sector como uno de los principales generadores de ingresos para el país y para las regiones, lo cual, se ve reflejado en más crecimiento y desarrollo económico en el territorio nacional.

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR – ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2025, los departamentos que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Meta, Casanare, Santander, Arauca y Huila, cuya participación en el monto total liquidado fue del 83,1% ($1,6 billones de pesos). Meta y Santander evidenciaron un incremento del 2,1% y 5,0%, respectivamente, en el monto de regalías liquidadas. Por su lado, Casanare y Arauca, registraron un descenso del 11,8% y 16,7%, respectivamente. Huila mantuvo constante el monto de regalías liquidadas por la explotación de hidrocarburos.

En el mismo periodo, los municipios que más aportaron en el valor de las regalías causadas por la explotación de hidrocarburos fueron: Puerto Gaitán, Acacías, Aguazul, Castilla Nueva y Yopal, cuya participación en el monto total liquidado fue del 46,3% ($872 mil millones de pesos). Los cinco municipios registraron una reducción acumulada del 3,7% en el monto liquidado, siendo Aguazul el que tuvo la mayor reducción (-15,6%).

Regalías causadas* por la explotación de hidrocarburos

* Corresponde a las regalías liquidadas.
Fuente: Datos y estadísticas, plataforma SOLAR – ANH, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2025, los campos que mayor contribución tuvieron en la causación de regalías por la explotación de hidrocarburos fueron Rubiales, Castilla, Caño Sur Este, Pauto Sur y Castilla Norte, cuya participación ascendió al 29,8% del total. El campo Caño Sur Este evidenció un incremento en el valor de regalías causadas del 34,1% en relación con el mismo periodo en el año anterior. En contraste, los campos restantes tuvieron una reducción en el monto de regalías liquidado, siendo Pauto Sur el que experimentó el mayor descenso (-12,2%).

Por tipo de hidrocarburo, el petróleo y el gas evidenciaron una disminución del -11,5% y -4,1%, respectivamente, en relación con el primer trimestre de 2024. Se destaca la participación del 85,7% del petróleo en el valor causado total de regalías.

MONITOREO DE ENTORNO

Fotografía: Cacaoteros de Santander.
Cortesía de Ecopetrol.

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

INDUSTRIALPROJECTS

LOGÍSTICA ESPECIALIZADA, ENTREGADA DE FORMA SEGURA.

¡Contáctenos!

Octavio A. Arango C.
Business Development Industrial Projects
Av Carrera 86 bis # 52ª - 61 (Connecta Bloque Norte 2 Piso 5)
Celular: 3178931183
Email: octavio.arango@dhl.com

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

Monitoreo de alertas y eventos de entorno

Junio 2025

Entre los meses de mayo y junio, se presentaron diferentes eventos de orden público que han afectado la producción del país y la normalidad de las operaciones de los afiliados, principalmente en el departamento del **Meta (Acacías y Guamal).**

Asimismo, las principales causas relacionadas a las alertas y eventos de los asuntos relevantes fueron: **contratación de mano de obra local** y **contratación de bienes y servicios locales.**

Los eventos relacionados a vías de hecho y bloqueos presentados durante los meses de mayo y junio en las operaciones de los municipios mencionados tuvieron una **duración promedio de 42 días**, lo anterior principalmente como consecuencia de las afectaciones en Guamal por los bloqueos realizados por la USO y asociaciones de maquinaria amarrilla solicitando reconocimientos de pagos extrasalariales.

Asuntos Relevantes

- Contratación de mano de obra local (1)
- Contratación de bienes y servicios locales (3)
- Seguridad física y orden público (0)
- Relacionamiento sindical (0)
- Inversión social (0)
- Medio Ambiente (0)
- Otros (0)

Fuente: CAMPETROL

Voladura de oleoductos

Fuente: Ministerio de Defensa, última información disponible, cálculos CAMPETROL.

De acuerdo con el Ministerio de Defensa, durante el año 2024 se reportaron en total 43 voladuras de oleoductos, seis casos más (+16,2%) comparado con el total de voladuras reportadas en 2023 cuando alcanzaron 37.

Por su parte, entre enero y junio (último dato disponible) de 2025, se reportaron 21 voladuras de oleoductos, un 600% más comparado con el acumulado entre enero y junio de 2024 cuando se registraban tres voladuras.

En el año de análisis, enero y marzo de 2025 fueron los meses en que más voladuras se registraron:

- En enero se registraron seis voladuras, +4 casos en comparación con enero de 2024.
- En marzo se registraron seis voladuras, +6 casos en comparación con marzo de 2024.

En 2025, Arauca ha sido el departamento con el mayor número de voladuras de oleoductos, concentrando el 90,5% del total de los casos. Dentro de este departamento, el municipio de Saravena fue el más afectado, registrando el 63,2% de los incidentes ocurridos.

SEGMENTO UPSTREAM

Fotografía: Plataforma offshore, pozo Sirius-2.
Cortesía de Ecopetrol.

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

GRASAS LUBRICANTES

Especializados para la industria de OIL & GAS

- Innovadora tecnología de bajo impacto ambiental (Compleja de Sulfonato de Calcio)
- SIN LITIO, AZUFRE NI FOSFORO
- Alta resistencia al lavado por agua, ideal para ambientes de alta humedad y Off Shore
- Excelente desempeño en aplicaciones de alta temperatura y extrema presión

SUNN
OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS

+57 (316) 315 2341

www.sunngroup.com

ROYAL
HIGH PERFORMANCE OILS & GREASES

Pauta publicitaria

Mapa de tierras - ANH

La Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) es la entidad encargada de administrar y regular las actividades relacionadas con hidrocarburos en el país.

En cuanto al mapa de tierras, disponible aquí, la ANH ofrece un recurso que permite visualizar las áreas disponibles para exploración y producción de hidrocarburos, así como las concesiones existentes. Además, el mapa incluye datos geológicos, de infraestructura y de reservas de recursos. Dentro de los principales datos importantes (Febrero 14 de 2025) se encuentra la siguiente información:

TIPO DE CONTRATOS	ÁREA (Ha)	Nº CONTRATOS
Contrato de Exploración y Producción (E&P)	13.953.115,1	191
Contrato de Exploración y Explotación (E&E)	1.443.659,6	25
Contrato de asociación con Ecopetrol	1.326.052,3	46
Convenio de Explotación	1.001.222,0	53
Contrato de Evaluación Técnica ANH	705.006,1	5
Convenio de Exploración y Producción (E&P)	241.222,4	9
Convenio de Exploración y Explotación (E&E)	165.068,8	4
Contrato de Propiedad Privada	3.198,6	1
Contrato Especial Proyecto Investigación (CEPI)	912,0	2
TOTAL	**18.839.456,9**	**336**

Fuente: Geovisor de la ANH, cálculos CAMPETROL.

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de petróleo (IRR 2024, ANH)

Reservas probadas (1P) de petróleo 2024

2.035 Mbl

▲ +0,7% anual (15 Mbl) vs. 2023

Producción anual de petróleo 2024

283 Mbl

▼ -0,4% anual (-1 Mbl) vs. 2023

Incorporación total anual 2024

298 Mbl

▲ +30,1% anual (69 Mbl) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH
Mbl: Millones de barriles de petróleo

Histórico Reservas Probadas, Producción e Incorporación anual de gas (IRR 2024, ANH)

Reservas probadas (1P) de gas
2024

2.064 Gpc

▼-13,0% anual (-309 Gpc) vs. 2023

Producción anual de gas
2024

351 Gpc

▼ -9,1% anual (-35 Gpc) vs. 2023

Incorporación total anual
2024

42 Gpc

▲ +172,4% anual (100 Gpc) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH
GPC: Giga pies cúbicos

Años de reservas probadas de petróleo y gas natural en Colombia (IRR 2024, ANH)

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
GPC: Giga pies cúbicos.

Detalle de la incorporación anual de reservas de petróleo y gas (IRR 2024, ANH)

En petróleo, del total incorporado en 2024, el 6,7% (20 Mbl) correspondió a reclasificaciones, el 20,1% (60 Mbl) a proyectos EOR - PPI, y el 74,5% (222 Mbl) a revisiones técnicas.

En gas, las nuevas incorporaciones por descubrimientos en 2024 sumaron 37 Gpc, lo que representa un aumento de 7 Gpc (23,3%) frente a 2023, 1 Gpc (2,8%) respecto a 2022, y 11 Gpc (44,0%) en comparación con el promedio de la última década (26 Gpc). Adicionalmente, se registraron 104 Gpc asociados a proyectos de Producción Incremental (PPI) y Recobro Mejorado (EOR).

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH
Gpc: Giga pies cúbicos
Mbl: Millones de barriles de petróleo

Recursos Contingentes de gas

A 31 de diciembre de 2024, los recursos contingentes de gas (3C) alcanzaron **un volumen total de 11.096 Gpc,** lo que representa un incremento **de 3.590 Gpc (+47,8%) frente al valor reportado en 2023 (7.506 Gpc)** y un aumento **de 5.289 Gpc (+91,1%) respecto a 2022 (5.807 Gpc).**

Del total estimado, el 67,1% (7.448 Gpc) corresponde a volúmenes asociados a **proyectos offshore,** mientras que el 32,9% restante (3.648 Gpc) está relacionado con desarrollos en áreas terrestres (onshore).

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH
GPC: Giga pies cúbicos

Perforación de pozos exploratorios

Número pozos perforados
Junio 2025

4 pozos

▲ +300,0% anual (3 pozos)

▲ +33,3% mensual (1 pozos)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

24 pozos

▲ +84,6% anual (11 pozos) vs. (Ene – Jun) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

34 pozos.

▼ -33,3% anual (-17 pozos) vs. 2023

N° de Pozos

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Último dato disponible de pozos exploratorios perforados (A1, A2 y A3)

En junio de 2025, se perforaron cuatro pozos exploratorios, clasificados en las categorías A2 y A3. Esta cifra representa un incremento de tres pozos en comparación con junio de 2024 (+300,0%) y de un pozo respecto a mayo de 2025 (+33,3%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 24 pozos exploratorios, lo que equivale a un aumento del 84,6% (11 pozos más) en comparación con el mismo período de 2024. En 2024, la actividad exploratoria mostró en descenso, con un total de 34 pozos perforados, reflejando una disminución del 33,3% respecto a 2023. De estos, 11 correspondieron a la categoría A3, 14 a A2 y 9 a A1. En 2023, se perforaron 51 pozos, lo que representó una caída del 41,4% en comparación con 2022, con una distribución de 30 pozos en la categoría A3, 12 en A2 y 9 en A1. En 2022, la actividad exploratoria alcanzó su nivel más alto en el período analizado, con 87 pozos perforados, clasificados en 47 de categoría A3, 21 de A2 y 19 de A1.

Adquisición de sísmica

Sísmica Adquirida
Junio 2025

0 Km 2D Eq.

-205,0 Km 2D eq

0,0 Km 2D eq

Acumulado Sísmica Adquirida
(Ene – Jun) 2025

740,2 Km 2D Eq.

▼ -70,6% anual (-1.777 Km 2D eq) vs. (Ene – Jun) 2024

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2024

2.811 Km 2D Eq.

▲ +105,7% anual (1.444 Km 2D eq) vs. 2023

Km 2D Eq

Fuente: ANH, cálculos Campetrol.
Km 2D Eq: Kilómetros 2D de sísmica equivalente

En junio de 2025 no se reportó adquisición de sísmica 2D equivalente (km 2D eq), manteniéndose en cero por segundo mes consecutivo. Esta cifra representa una variación absoluta de -204,7 km 2D eq respecto a junio de 2024, periodo en el que se registró dicha cantidad.

En el acumulado enero-junio de 2025, la adquisición total fue de 740,2 km 2D eq, lo que equivale a una reducción del 70,6 % frente al mismo periodo del año anterior.

Durante 2024, la adquisición de sísmica 2D equivalente alcanzó los 2.811 km, con un incremento del 105,7 % frente al mismo periodo de 2023, equivalente a 1.444 km adicionales.

Perforación de pozos de desarrollo

Número pozos perforados
Junio 2025

38 pozos

▼ -13,6% anual (-6 pozos)

▼ -5,0% mensual (-2 pozo)

Acumulado de pozos perforados
Enero - Junio 2025

234 pozos

▼ -12,0% anual (-32 pozos) vs. (Ene – Jun) 2024

Acumulado de pozos perforados
Enero - Diciembre 2024

477 pozos

▼ -20,5% anual (-123 pozos) vs 2023

N° de Pozos

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
Último dato disponible
Pozos productores: Pozo que permite el drenaje de hidrocarburos de un yacimiento.
Pozos inyectores: Pozos que permite inyectar fluidos a un yacimiento.

En junio de 2025 (último dato disponible), se perforaron 38 pozos de desarrollo. Esto representa una disminución de seis pozos en comparación con el mismo mes de 2024 (-13,6%) y una disminución de dos pozos comparado mayo 2025 (-5,0%).

Durante el primer semestre de 2025, se perforaron 234 pozos de desarrollo, lo que representa una reducción del 12,0% (32 pozos menos) en comparación con el mismo período de 2024.

En 2024, se registró una reducción del 20,5% respecto a 2023, con un total de 477 pozos de desarrollo perforados. En 2023, la cifra disminuyó un 9,4% en comparación con 2022, totalizando 600 pozos de desarrollo. En 2022, se perforaron 662 pozos de desarrollo.

Producción fiscalizada de petróleo

Promedio mensual
Mayo 2025

749,8 KBPD

▼ -4,8% anual (-37,9 KBPD)

▲ +5,0% mensual (35,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

747,5 KBPD

▼ -4,2% anual (-32,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

772,7 KBPD

▼ -0,6% anual (-4,5 KBPD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.
Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del petróleo producido en el país.

En mayo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en Colombia fue 749,8 KBPD, lo que representa una disminución del 4,8% frente a mayo de 2024 (−37,9 KBPD) y un aumento del 5,0% respecto a abril de 2025 (+35,6 KBPD). El incremento mensual se explica por mayor producción en los departamentos de Arauca y Meta. En Arauca, la producción subió de 26,1 KBPD a 50,9 KBPD (+24,8 KBPD), principalmente por el aumento en los campos **Caño Limón**, que pasó de 5,0 KBPD a 14,7 KBPD (+9,7 KBPD), y **Rex NE**, de 8,4 KBPD a 15,0 KBPD (+6,6 KBPD). En Meta, la producción aumentó de 418,3 a 431,9 KBPD (+13,6 KBPD), destacando los campos **Rubiales**, que pasó de 84,1 KBPD a 96,7 KBPD (+12,6 KBPD), y **Caño Sur Este**, de 42,6 KBPD a 51,5 KBPD (+8,9 KBPD).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en Colombia se ubicó en 747,5 KBPD, lo que representa una disminución del 4,2% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 32,4 KBPD menos. Esto representa una diferencia de 16,5 KBPD respecto a la meta anual para el año 2025 de 764 KBPD establecida en el Marco Fiscal de Mediano Plazo (MFMP) de 2025. Para cumplir con dicha meta, el país deberá alcanzar una producción promedio de 775,8 KBPD entre junio y diciembre de 2025.

Producción fiscalizada de petróleo

Variación anual de Producción de Petróleo (KBPD/%)

Variación mensual de Producción de Petróleo (KBPD/%)

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Producción de petróleo de cuatro campos en desarrollo

Promedio mensual
Mayo 2025

104,8 KBPD

▲ +3,1% anual (3,1 KBPD)

▲ +4,7% mensual (4,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero – Mayo 2025

101,0 KBPD

▲ +6,7% anual (6,4 KBPD) vs. (Ene – May) 2024

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

93,4 KBPD

▲ +18,4% anual (14,5 KBPD) vs. 2023

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Caño Sur, junto con otros campos en desarrollo como Akacías, Índico y Pendare, ha ganado relevancia por su creciente contribución a la producción nacional de petróleo. En conjunto, estos campos aportaron 78,9 KBPD (10% del total) en 2023, 93,4 KBPD (12%) en 2024 y 104,8 KBPD (14%) en mayo de 2025.

En mayo de 2025, la producción de estos campos presentó el siguiente comportamiento frente a abril:

- Caño Sur incrementó su producción un 20,8% (8,9 KBPD), alcanzando 51,5 KBPD.
- Akacías presentó un aumento de 3,5% (0,9 KBPD), con una producción de 25,5 KBPD.
- Índico produjo 19,3 KBPD, lo que representa una disminución del 20,7% (-5,0 KBPD).
- Pendare y Pendare Norte registraron un crecimiento del 0,4%.

Producción de petróleo sin cuatro campos en desarrollo

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

646,5 KBPD

▼ -14,7% (-111,5 KBPD)
Vs. 2020

Promedio año anterior
2024

679,3 KBPD

▼ -10,4% anual (-78,7 KBPD)
vs. 2020

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Entre enero y mayo de 2025, la producción nacional de petróleo sin los campos Caño Sur, Pendare + Pendare Norte, Índico y Akacías habría sido de 646,5 KBPD.

Esto representaría una disminución del 14,7% frente al promedio nacional sin estos campos en 2020, lo que equivale a una diferencia de 111,5 KBPD.

Análisis regional de la producción fiscalizada de petróleo

Mayo, 2025

En mayo de 2025, cinco departamentos productores de petróleo aportaron en conjunto el 87,8% de la producción total nacional. Meta contribuyó con el 57,6% del total, con una reducción anual de 0,6%. Casanare y Arauca registraron disminuciones de 14,4% y 14,5%, respectivamente.

Asimismo, cinco municipios productores de petróleo representaron el 56,5% del total. Puerto Gaitán - Meta tuvo una participación del 28,3% y, respecto a mayo de 2024 la producción del municipio aumento un 2,8%.

Finalmente, se destaca que cinco campos petroleros representaron el 37,3% del total. En mayo de 2025, Rubiales tuvo la mayor participación con un 12,9% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 1,4%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Meta

Promedio mensual
Mayo 2025

431,9 KBPD

▼ -0,6% anual (-2,6 KBPD)

▲ +3,2% mensual (13,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero – Mayo 2025

428,0 KBPD

▲ +1,2% anual (5,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

425,4 KBPD

▲ +1,9% anual (8,0 KBPD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En mayo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta fue 431,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 0,6% frente al mismo mes de 2024 (2,6 KBPD menos) y un incremento del 3,2% respecto a abril de 2025 (13,6 KBPD más).

La producción registrada en mayo del 2025 en Meta provino de 57 campos. Entre abril y mayo de 2025, los principales incrementos se observaron en los campos Rubiales, con un aumento del 15,0% (12,6 KBPD), al pasar de 84,1 KBPD a 96,7 KBPD, y Caño Sur Este, con un incremento del 20,8% (8,9 KBPD), al pasar de 42,6 KBPD a 51,5 KBPD. Sin embargo, algunos campos en el departamento presentaron reducciones, principalmente el campo Índico, cuya producción disminuyó un 20,7% (5,0 KBPD), al pasar de 24,3 KBPD a 19,3 KBPD.

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Meta se ubicó en 428,0 KBPD, lo que representa un aumento del 1,2% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 5,1 KBPD adicionales.

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento del Casanare

Promedio mensual
Mayo 2025

106,2 KBPD

▼ -14,4% anual (-17,8 KBPD)

▼ -1,5% mensual (-1,6 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero – Mayo 2025

110,0 KBPD

▼ -12,9% anual (-16,4 KBPD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

122,8 KBPD

▼ -4,6% anual (-6,0 KBPD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En mayo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare fue 106,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 14,4% frente al mismo mes de 2024 (17,8 KBPD menos) y del 1,5% respecto a abril de 2025 (1,6 KBPD menos).

La producción registrada en mayo del 2025 en Casanare provino de 113 campos. Entre abril y mayo de 2025, el mayor incremento se observó en el campo Jacana, con un aumento del 4,7% (0,9 KBPD), al pasar de 19,0 KBPD a 19,9 KBPD. Por otro lado, la mayor reducción se registró en el campo Chaparrito, cuya producción disminuyó un 33,4% (1,6 KBPD), al pasar de 4,7 KBPD a 3,2 KBPD.

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento del Casanare se ubicó en 110,0 KBPD, lo que representa una disminución del 12,9% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 16,4 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento de Arauca

Promedio mensual
Mayo 2025

50,9 KBPD

▼ -14,5% anual (-8,6 KBPD)

▲ +95,0% mensual (24,8 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero – Mayo 2025

47,4 KBPD

▼ -18,5% anual (-10,8 KBPD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

54,8 KBPD

▲ +3,8% anual (2,0 KBPD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En mayo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca fue 50,9 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 14,5% frente al mismo mes de 2024 (8,6 KBPD menos) y un incremento del 95,0% respecto a abril de 2025 (24,8 KBPD adicionales).

La producción registrada en mayo del 2025 en Arauca provino de 22 campos. Entre abril y mayo de 2025, los principales incrementos se observaron en los campos Caño Limón, con un aumento del 193,6% (9,7 KBPD), al pasar de 5,1 KBPD a 14,7 KBPD, y Rex NE, con un incremento del 78,9% (6,6 KBPD), al pasar de 8,4 KBPD a 15,0 KBPD. En abril de 2025, la producción se había visto afectada por atentados contra el oleoducto Bicentenario.

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Arauca se ubicó en 110,0 KBPD, lo que representa una disminución del 12,9% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 16,4 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento de Santander

Promedio mensual
Mayo 2025

42,1 KBPD

▲ +4,5% anual (1,8 KBPD)

▼ -1,7% mensual (-0,7 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero – Mayo 2025

42,4 KBPD

▲ +4,7% anual (1,9 KBPD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

41,3 KBPD

▼ -5,6% anual (-2,5 KBPD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En mayo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en el departamento de Santander fue 42,1 mil barriles por día (KBPD), lo que representa un incremento del 4,5% frente al mismo mes de 2024 (1,8 KBPD más) y una disminución del 1,7% respecto a abril de 2025 (0,7 KBPD menos).

La producción registrada en mayo del 2025 en Santander provino de 23 campos. Entre abril y mayo de 2025, la mayor reducción se observó en el campo La Cira, cuya producción disminuyó un 1,9% (-0,4 KBPD), al pasar de 19,7 KBPD a 19,3 KBPD.

Durante el período enero–mayo de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Santander se ubicó en 42,4 KBPD, lo que representa un incremento del 4,7% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 1,9 KBPD más.

Producción fiscalizada de petróleo

Departamento de Boyacá

Promedio mensual
Mayo 2025

27,2 KBPD

▼ -3,4% anual (-1,0 KBPD)

▼ -0,1% mensual (0,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

26,9 KBPD

▼ -2,5% anual (-0,7 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

27,3 KBPD

▲ +2,4% anual (0,6 KBPD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

En mayo de 2025, la producción diaria de petróleo fiscalizado en el departamento de Boyacá fue 27,2 mil barriles por día (KBPD), lo que representa una disminución del 3,4% frente al mismo mes de 2024 (1,0 KBPD menos) y del 0,1% respecto a abril de 2025 (0,03 KBPD menos).

La producción registrada en mayo del 2025 en Boyacá provino de 13 campos.

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de petróleo fiscalizado en el departamento de Boyacá se ubicó en 26,9 KBPD, lo que representa una disminución del 2,5% frente al mismo periodo de 2024, equivalente a 0,7 KBPD menos.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Histórico

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En mayo de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Frontera, Geopark, SierraCol y Gran Tierra registraron una participación conjunta del 84,9% en la producción total.

Ecopetrol tuvo una participación del 62,6%, equivalente a 469 KBPD, con un incremento del 3,7% respecto a abril de 2025. Frontera produjo 50 KBPD, con un aumento del 3,0% frente a ese mismo mes. SierraCol alcanzó una producción de 44 KBPD, lo que representó un incremento del 128,5% en comparación con abril de 2025. Geopark registró 44 KBPD, con un aumento del 1,8% respecto al mes anterior. Finalmente, Gran Tierra reportó 29 KBPD, con un incremento del 0,6% frente a abril de 2025.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Mayo de 2025 (749,8 KBPD)

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94,6% de la producción de crudo en Colombia durante mayo de 2025 estuvo concentrada en diez empresas operadoras.

Producción fiscalizada de petróleo por operadoras

Enero - Mayo de 2025 (746,7 KBPD)

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

El 94,4% de la producción de crudo en Colombia, entre enero y mayo de 2025, estuvo concentrado en diez empresas operadoras

Producción fiscalizada de gas

Promedio mensual
Mayo 2025

1.296 MPCD

▼ -11,4% anual (-166,0 MPCD)

▲ +0,8% mensual (10,7 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

1.293 MPCD

▼ -11,4% anual (-166,6 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

1.428 MPCD

▼ -7,6% anual (-117,6 MPCD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.
Nota: La producción fiscalizada abarca la totalidad del gas producido en el país (incluyendo gas comercializado, autoconsumo en algunos campos, gas utilizado para el recobro mejorado de petróleo, gas quemado y gas transformado en productos derivados como el gas licuado del petróleo).

En mayo de 2025, la producción fiscalizada de gas fue de 1.296 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 11,4% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 166,0 MPCD menos. En comparación con abril de 2025, se registró un incremento del 0,8% (10,7 MPCD), explicado por el aumento en la producción del departamento de Casanare, donde subió de 829 MPCD a 847 MPCD, un crecimiento del 2,2% (19 MPCD) y en el departamento de La Guajira, se registró una caída del 7,5% (6 MPCD), atribuida principalmente al campo Chuchupa, cuya producción bajó de 63 MPCD a 58 MPCD, una reducción del 8,1% (5 MPCD).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio fue de 1.293 MPCD, lo que refleja una reducción del 11,4% (166,6 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción comercializada de gas

Promedio mensual
Mayo 2025

800,0 MPCD

▼ -18,9% anual (-187,0 MPCD)

▼ -1,1% mensual (-9,0 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero – Mayo 2025

814,7 MPCD

▼ -18,1% anual (-180,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

958,5 MPCD

▼ -9,5% anual (-100,1 MPCD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.
Nota: La producción comercializada comprende el suministro de gas para atender la demanda comercial del país (hogares, industria, termoeléctrica etc.)

En mayo de 2025, la producción comercializada de gas natural en Colombia fue de 800,0 millones de pies cúbicos por día (MPCD), lo que representa una disminución del 18,9% frente al mismo mes de 2024 (187,0 MPCD menos) y una disminución del 1,1% respecto a abril de 2025 (equivalente a 9,0 MPCD menos).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio se ubicó en 814,7 MPCD, lo que representa una caída del 18,1% (180,2 MPCD menos) frente al mismo periodo de 2024, cuando se registraron 994,8 MPCD.

Producción comercializada de gas

Variación anual de Producción de gas (MPCD/%)

Variación Mensual de Producción de gas (MPCD/%)

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: Millones de pies cúbicos por día.

Análisis regional de la producción fiscalizada de gas

Mayo, 2025

En mayo de 2025, cinco departamentos productores de gas concentraron el 88,0% del total de la producción fiscalizada de gas del país. Destacándose entre ellos, Casanare con una participación del 65,4%. En comparación con mayo de 2024, el departamento experimentó una disminución de 6,9%.

Asimismo, cinco municipios productores de gas contribuyeron con el 74,6% del total. Entre ellos, Yopal – Casanare tuvo una participación 36,4% y presentó un descenso del 7,1% respecto a mayo de 2024.

Finalmente, se destaca que cinco campos productores representaron el 57,2% del total. En abril de 2025, Pauto Sur tuvo la mayor participación con un 26,8% y, respecto al mismo mes en 2024, la producción del campo disminuyó 7,1%.

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Producción fiscalizada de gas
Departamento del Casanare

Promedio mensual
Mayo 2025

847,5 MPCD

▼ -6,9% anual (-63,2 MPCD)

▲ +2,2% mensual (18,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

831,9 MPCD

▼ -9,6% anual (-88,5 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

899,9 MPCD

▼ -8,8% anual (-87,1 MPCD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En mayo de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento del Casanare fue de 847,5 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 6,9% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 63,2 MPCD menos. En comparación con abril de 2025, se registró un incremento del 2,2% (18,6 MPCD).

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Floreña, que pasó de 57 MPCD a 70 MPCD (+22,6%, 13 MPCD), y Floreña Mirador, que aumentó de 39 MPCD a 47 MPCD (+22,0%, 8 MPCD).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de gas en el departamento del Casanare fue de 831,9 MPCD, lo que refleja una reducción del 9,6% (88,5 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Sucre

Promedio mensual
Mayo 2025

87,6 MPCD

▼ -14,2% anual (-14,5 MPCD)

▼ -3,7% mensual (-3,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Mayo 2025

94,5 MPCD

▼ -4,0% anual (-3,9 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

100,0 MPCD

▼ -4,8% anual (-5,1 MPCD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En mayo de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Sucre fue de 87,6 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 14,2% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 14,5 MPCD menos. En comparación con abril de 2025, se registró una disminución del 3,7% (3,4 MPCD).

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Mamey, que pasó de 29,2 MPCD a 27,1 MPCD (-7,0%, 2,0 MPCD), y Pandereta, que pasó de 6,1 MPCD a 4,7 MPCD (-24,0%, 1,5 MPCD).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Sucre fue de 94,5 MPCD, lo que refleja una reducción del 4,0% (3,9 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción fiscalizada de gas

Departamento de Córdoba

Promedio mensual
Mayo 2025

86,5 MPCD

▼ -16,6% anual (-17,2 MPCD)

▼ -3,5% mensual (-3,2 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero – Mayo 2025

82,4 MPCD

▼ -17,3% anual (-17,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero – Diciembre 2024

102,2 MPCD

▼ -12,4% anual (-14,4 MPCD) vs. 2023

Fuente: Cálculos CAMPETROL con base en información de la ANH.
MPCD: millones de pies cúbicos diarios.

En mayo de 2025, la producción fiscalizada de gas en el departamento de Córdoba fue de 86,5 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representa una disminución del 16,6% en comparación con el mismo mes de 2024, equivalente a 17,2 MPCD menos. En comparación con abril de 2025, se registró una disminución del 3,5% (3,2 MPCD).

Este resultado mensual estuvo relacionado con los campos Aguas vivas, que pasó de 8,1 MPCD a 6,2 MPCD (-23,2%, 1,9 MPCD), y Arandala, que pasó de 21,3 MPCD a 20,2 MPCD (-5,0%, 1,1 MPCD).

Durante el período enero-mayo de 2025, la producción promedio de gas en el departamento de Córdoba fue de 82,4 MPCD, lo que refleja una reducción del 17,3% (17,2 MPCD menos) frente al mismo periodo del año anterior.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Histórico

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

En mayo de 2025, las compañías operadoras Ecopetrol S.A., Grupo CNE, Hocol, Parex y LNG registraron una participación conjunta del 95,0% en la producción fiscalizada de gas.

Ecopetrol aportó el 72,1% del total nacional, con una producción de 935 millones de pies cúbicos diarios (MPCD), lo que representó un incremento del 2,5% frente a abril de 2025. Por su parte, Grupo CNE registró una producción de 130 MPCD, lo que significó una reducción del 1,7% en comparación con el mes anterior. Hocol reportó una producción de 129 MPCD, con una disminución del 2,1% respecto a marzo. En el caso de Parex, la producción alcanzó los 40 MPCD, mientras que LNG reportó 13 MPCD; ambas compañías presentaron reducciones mensuales del 2,1% y 4,5%, respectivamente

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Mayo de 2025 (1.296 MPCD)

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Para mayo de 2025, el 95,0%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

Producción fiscalizada de gas por operadoras

Enero - Mayo de 2025 (1.293 MPCD)

Fuente: ANH, cálculos CAMPETROL.

Entre enero y mayo de 2025, el 95,4%, de la producción nacional de gas estuvo distribuida en cinco empresas operadoras en el territorio.

Gas importado en Colombia

Promedio mensual
Junio 2025

187,5 MPCD

▲ +426,5% anual (151,9 MPCD)

▲ +6,6% mensual (11,6 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero – Junio 2025

169,4 MPCD

▼ -17,1% anual (-35,0 MPCD) vs. (Ene – Jun) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

214,1 MPCD

▲ +166,4% anual (133,7 MPCD)

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

En junio de 2025, las importaciones de gas alcanzaron un total de 5.625,7 MPC, con un promedio diario de 187,5 MPCD. Este valor representó un incremento del 426,5% (151,9 MPCD adicionales) frente al promedio registrado en junio de 2024, cuando se importaron 1.068,6 MPC, equivalentes a 35,6 MPCD. En comparación con mayo de 2025, se observó un aumento del 6,6% en el promedio diario, lo que equivale a 11,6 MPCD más.

Entre enero y junio de 2025, el promedio diario de importaciones fue de 169,4 MPCD, lo que representa una reducción del 17,1% respecto al mismo periodo de 2024, cuando el promedio fue de 204,4 MPCD.

Durante todo el año 2024, las importaciones promediaron 214,1 MPCD. Este promedio significó un incremento del 166,4% (133,7 MPCD adicionales) frente al nivel observado en 2023.

Gas importado en Colombia

MPCD

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.
*Este cálculo se realizó teniendo en cuenta que la planta de regasificación posee un poder calorífico de 1.051 MBTUD / MPCD

Entre 2022 y 2024, el promedio diario de importaciones de gas natural en Colombia aumentó de 3 MPCD a 214 MPCD, lo que equivale a un incremento de 211 MPCD (+6.742%). En ese mismo periodo, la participación de las importaciones dentro del gas comercializado nacionalmente pasó de 0,3% en 2022 a 18,2% en 2024, con un aumento de 17,9 puntos porcentuales. En 2022, las importaciones promediaron 3 MPCD, con una producción nacional de 1.073 MPCD; en 2023, las importaciones alcanzaron los 81 MPCD (7,1%) y la producción se mantuvo en niveles similares. En 2024, la producción nacional se redujo a 958 MPCD, mientras las importaciones continuaron creciendo.

Durante los primeros cinco meses de 2025, las importaciones promedian 166 MPCD, lo que representa el 16,9% del gas comercializado en ese periodo, frente a una producción nacional promedio de 815 MPCD. Esta dinámica refleja un mayor volumen de gas importado en un contexto de descenso sostenido en la producción local desde 2022.

Actividad de taladros Colombia

Conteo mensual
Junio 2025

110 Equipos

▲ +6,8% anual (7 Equipos)

▼ -2,7% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero – Junio 2025

109 Equipos

▲ +0,9% anual (1 Equipo) vs. (Ene – Jun) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

107 Equipos

▼ -15,7% anual (-20 Equipos) vs. 2023

N° Taladros

Fuente: CAMPETROL
*Offshore: Taladro costa afuera

En junio de 2025, se registraron un total de 110 taladros activos en todo el territorio nacional, de los cuales 31 estaban destinados a operaciones de perforación y 79 a operaciones de reacondicionamiento.

Esta cifra representa un aumento del 6,8% en comparación con el mismo mes del año anterior, lo que equivale a siete equipos más. En comparación con mayo de 2025, se observó una disminución del 2,7%, correspondiente a tres taladros menos.

Asimismo, el número de los taladros totales activo, correspondiente a los primeros seis meses del 2025 – Enero a Junio – promediaron 109 equipos, un aumento de 0,9% respecto al mismo periodo de 2024.

Actividad de taladros Colombia - Perforación

Conteo mensual
Junio 2025

31 Equipos

▲ +6,9% anual (2 Equipos)

-% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2025

29 Equipos

▼ -10,4% anual (-3 Equipos) vs. (Ene – Jun) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

30 Equipos

▼ -28,9% anual (-12 Equipos) vs. 2023

N° Taladros

Fuente: CAMPETROL
*Offshore: Taladro costa afuera

En junio de 2025, de los 110 equipos activos en Colombia, 31 estuvieron destinados a operaciones de perforación, de los cuales dos se mantuvieron en *stand by* en el departamento del Meta —debido a condiciones de entorno— y uno en proceso de movilización. Esta cifra representa un aumento del 6,9 % frente a junio de 2024 (dos equipos más). En comparación con mayo de 2025, el total de equipos activos permaneció constante; no obstante, el balance operativo mensual reflejó la entrada en operación de un equipo en el departamento de Casanare y la salida de un taladro que finalizó actividades en el departamento del Meta.

En cuanto a la actividad costa afuera, durante junio de 2025 se reportó un equipo activo, el cual previamente había sido utilizado en la perforación del pozo Sirius-2 ST2 (antes Uchuva), ubicado en el bloque GUA-OFF-0 (antes Tayrona). En el mes de referencia, dicho equipo finalizó las operaciones de perforación del pozo Buena Suerte-1 e inició actividades en el pozo Papayuela-1, según Ecopetrol, con el objetivo de ampliar el potencial de gas y continuar con el crecimiento orgánico del portafolio costa afuera.

.

Distribución Geográfica de Taladros de Perforación

Junio 2025

#	Departamento	Nº de Taladros		
		jun-25	may-25	jun-24
1	META	13	14	16
2	CASANARE	5	4	5
3	ARAUCA	2	2	3
4	BOYACÁ	1	1	1
5	CÓRDOBA	2	2	1
6	GUAJIRA	1	1	1
7	SANTANDER	1	1	1
8	SUCRE	2	2	0
9	CUNDINAMARCA	1	1	0
10	PUTUMAYO	1	1	0
11	BOLIVAR	1	1	0
12	ANTIOQUIA	1	1	0
13	CESAR	0	0	1
	Total	31	31	29

Actividad de taladros Colombia - Reacondicionamiento

Conteo mensual
Junio 2025

79 Equipos

▲ +6,8% anual (5 Equipos)

▼ -3,7% mensual (-3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero – Junio 2025

80 Equipos

▲ +5,7% anual (4 Equipos) vs. (Ene – Jun) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

77 Equipos

▼ -9,2% anual (-8 Equipos) vs. 2023

N° Taladros

Fuente: CAMPETROL

En junio de 2025, se registraron 79 taladros de reacondicionamiento en operación, lo que representa un incremento del 6,8 % frente al mismo mes de 2024 (cinco equipos más).

Frente a mayo de 2025, se observó una disminución neta de tres unidades, equivalente al 3,7 %. Durante el mes, ingresaron tres equipos: dos en el departamento de Santander y uno en Huila. De forma paralela, seis taladros que habían estado activos en mayo finalizaron contrato: dos en Santander, dos en Boyacá, uno en Arauca y uno en Huila.

El promedio de taladros de reacondicionamiento durante el primer semestre de 2025 fue de 77 equipos, lo que representa una disminución del 9,2 % respecto al promedio observado en 2023 (ocho equipos menos).

Proyección de actividad de taladros Colombia

Para el tercer trimestre de 2025, se proyecta una leve variación en el número total de taladros activos, con estimaciones de 109 equipos en julio, 110 en agosto y 110 en septiembre.

En relación con la actividad de perforación, se prevé un registro de 30 equipos operativos en julio. Para agosto y septiembre, se estima una participación de 31 taladros en esta categoría.

Respecto a los equipos de reacondicionamiento, se proyecta una reducción a 79 unidades durante los meses de julio, agosto y septiembre.

N° Taladros

Fuente: CAMPETROL

Proyección de actividad de taladros Colombia

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Jul	Activos pry. Agos	Activos pry. Sept	Activos Ene	Activos pry. Jul	Activos pry. Agos	Activos pry. Sept	Activos obs.	Activos pry. Jul	Activos pry. Agos	Activos pry. Sept
oct-24	0	0	24	24				79				103			
nov-24	0	0	26	26				78				104			
dic-24	0	1	23	24				78				102			
ene-25	0	0	23	23				78				101			
feb-25	0	0	27	27				80				107			
mar-25	0	2	28	30				82				112			
abr-25	0	1	29	30				81				111			
may-25	0	1	30	31	31			82	80			113	111		
jun-25	2	1	28	31	32	31		79	80	80		110	112	111	
jul-25					32	30	30		80	80	79		112	110	109
ago-25						30	31			80	79			110	110
sep-25							31				79				110

Fuente: CAMPETROL

SEGMENTO MIDSTREAM

Fotografía: Estación Mansanilla, Troncal Andina.
Cortesía de Cenit.

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

Tenaris
Nuestro compromiso con Colombia es a largo plazo
Una trayectoria inigualable en el sector y un centro industrial de nivel mundial, impulsado por un equipo de talento local muestran las capacidades para dar soluciones integrales de tubulares desde offshore, gas hasta campos maduros.
www.tenaris.com/es
Tenaris

Evacuación de crudos por oleoductos

Promedio Trimestral
I Trimestre 2025

803,0 KBPD

▼ -1,3% anual (-10,6 KBPD)

▲ +1,6% trimestral (12,9 KBPD)

Promedio año
(Ene – Mar) 2025

803,0 KBPD

▼ -1,3% anual (-10,6 KBPD) vs. (Ene – Mar) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

815,3 KBPD

▲ +1,1% anual (8,6 KBPD) vs. 2023

Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de crudo transportado por oleoductos fue de 803,0 mil barriles por día, lo que representa una disminución del 1,3% (10,6 KBPD menos) en comparación con el mismo trimestre del año anterior. Esta caída se debe a menor producción principalmente en Casanare, menores entregas de crudo Castilla Norte desde la refinería de Barrancabermeja y a eventos de orden público que afectaron la operación en zonas clave del país. Entre ellos se destacan los bloqueos en los campos de Rubiales y Caño Sur, ocurridos entre el 29 de marzo y el 3 de abril, por parte de integrantes de las guardias indígenas, así como la suspensión temporal del Oleoducto Bicentenario desde el 19 de marzo, a raíz de atentados que afectaron los campos del norte de Arauca. Estas situaciones impactaron la continuidad operativa y limitaron el crudo disponible para ser transportado por la red de oleoductos. Según Ecopetrol.

En comparación con el trimestre anterior (IV Trimestre de 2024), el volumen transportado en el primer trimestre de 2025 registró un aumento del 1,6% (12,9 KBPD más). En 2024 el volumen promedio de crudo transportado por medio de oleoductos fue de 815,3 KBPD, lo que representa un aumento del 1,1% en comparación con el mismo periodo de 2023.

Evacuación de refinados por poliductos

Promedio Trimestral
I Trimestre 2025

288,7 KBPD

▼ -5,3% anual (-16,2 KBPD)

▼ -5,7% trimestral (-17,4 KBPD)

Promedio año
(Ene – Mar) 2025

288,7 KBPD

▼ -5,3% anual (-16,2 KBPD) vs. (Ene – Mar) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

303,5 KBPD

▼ -0,8% anual (-2,5 KBPD) vs. 2023

Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

Durante el primer trimestre de 2025 (último dato disponible), el volumen de refinados transportado por poliductos fue de 288,7 miles de barriles por día, lo que representó una disminución de 5,3% (16,2 KBPD menos) frente al mismo trimestre del año anterior. Respecto al trimestre anterior (IV Trimestre 2024), esta cifra disminuyó en 5,7% (17,4 KBPD menos). La variación obedeció a menores entregas desde refinerías por mantenimientos y a un mayor porcentaje de etanol en la mezcla, compensado parcialmente por internación estratégica de productos para garantizar el abastecimiento interno del país.

Es importante destacar que, según Ecopetrol, de enero a marzo de 2025 se registraron 12 afectaciones causadas por terceros a la infraestructura de transporte, 10 más frente al primer trimestre de 2024. Además, durante este período se redujo en un 3% las válvulas ilícitas retiradas en la infraestructura de transporte, en comparación con el mismo periodo del año anterior.

SEGMENTO DOWNSTREAM

Fotografía: Refinería de Barrancabermeja.
Cortesía de Ecopetrol.

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

BLC Oil & Gas

blcoil-gas.com

Sabemos de optimización

Optimizamos la producción de petróleo y gas generando información en tiempo real

Carga a refinerías

Promedio trimestral
I Trimestre 2025

396 KBPD

▼ -7,6% anual (-32,5 KBPD)

▼ -1,4% trimestral (-5,5 KBPD)

Promedio refinería Barrancabermeja
I Trimestre 2025

207 KBPD

▼ -8,0% anual (-17,9 KBPD)

▼ -4,1% trimestral (-8,9 KBPD)

Promedio refinería Cartagena
I Trimestre 2025

189 KBPD

▼ -7,2% anual (-14,6 KBPD)

▲ +1,8% trimestral (3,4 KBPD)

Fuente: Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.
Corte: primer trimestre 2025, último dato disponible

En el primer trimestre de 2025, las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena registraron una carga total de 396 KBPD, lo que representó una reducción de 7,6% (32,5 KBPD menos) en comparación con el mismo período de 2024, y una disminución de 1,4% (5,5 KBPD menos) frente al trimestre anterior.

- La refinería de Barrancabermeja reportó una carga de 207 KBPD en el primer trimestre de 2025, reflejando una disminución del 8,0% (17,9 KBPD menos) y de 4,1 (22,1 KBPD menos) al cuarto trimestre de 2024.
- Por su parte, la refinería de Cartagena alcanzó una carga de 189 KBPD en el primer trimestre de 2025, con una reducción del 7,2% (14,6 KBPD menos) interanual y un incremento del 1,8% (3,4 KBPD) frente al trimestre anterior.

Precios nacionales de la gasolina y el diésel

Pesos por galón, 2022 - 2025

Precio mensual Gasolina
Junio 2025

$15.827 COP

▲ +1,4% anual ($225 COP)

▲ +0,9% mensual ($138 COP)

Precio mensual Diésel
Junio 2025

$15.818 COP

▲ +11,3% anual ($1.079 COP)

▲ +1,2% mensual ($122 COP)

Fuente: CREG, Infobae, cálculos CAMPETROL.

Desde el año 2023, el precio de la gasolina ha venido subiendo como consecuencia de las decisiones gubernamentales cuyo objetivo ha consistido en reducir el déficit del Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles (FEPC). Comparando el promedio observado en junio de 2025, el cual fue de $15.965 para la gasolina y de $10.658 para el diésel, el valor del galón de ambos combustibles ha subido anualmente un 1,4% y 11,3%, respectivamente en relación con junio de 2024.

Respecto al mes anterior (mayo de 2025), la gasolina experimentó un incremento del 0,9% y el diésel del 1,2%. Se espera que los ajustes se sigan realizando a lo largo del año.

Demanda de gas natural por sector

Promedio mensual
Mayo 2025

828,6 MPCD

▼ -3,9% anual (-33,3 MPCD)

▼ -0,1% mensual (-1,0 MPCD)

Promedio año acumulado
(Ene – May) 2025

827,8 MPCD

▼ -19,6% anual (-201,5 MPCD) vs. (Ene – May) 2024

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2024

989,1 MPCD

▲ +8,3% anual (75,3 MPCD) vs. 2023

Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural, cálculos CAMPETROL.
*Se considera un poder calorífico promedio de 1.050 MBTUD/MPCD en el SNT, según la resolución CREG 050 de 2018, con un rango de 950-1150 MBTU/MPC.

En mayo de 2025, la demanda de gas natural en Colombia fue 828,6 MPCD, una disminución del 3,9% en comparación con el mismo mes de 2024, es decir, 33,3 millones de pies cúbicos por día (MPCD) menos. Los sectores que presentaron la mayor disminución en el consumo fueron el de Generación Térmica, con una reducción de 20,0 MPCD (-12,0%) y el Industrial, con una disminución de 18,1 MPCD (-7,0%).

En comparación con abril de 2025, la demanda total de gas natural presentó un descenso del 0,1%, lo que representa 1,0 MPCD más. Esta variación se explica por la disminución del 12,0% (20,0 MPCD) en el consumo de Generación Térmica y del 1,9% (4,8 MPCD) en el consumo del sector Industrial.

Demanda de combustibles líquidos

Distribuidores mayoristas

Promedio anual 2024
Gasolinas

145 KBPD

▼-7,2% anual (-11,3 KBPD)

Promedio anual 2024
Diésel

165 KBPD

▲ +5,1% anual (8,0 KBPD)

Promedio anual 2024
Jet

36 KBPD

▲ +9,1% anual (35,2 KBPD)

Fuente: ASGA, SICOM, ACP-Ecopetrol, cálculos CAMPETROL. KBPD: miles de barriles promedio diarios.
* Gasolinas: incluye gasolina corriente básica, corriente oxigenada, corriente zona frontera, corriente zona frontera oxigenada, extra básica, extra oxigenada, extra zona frontera, extra zona frontera oxigenada, importada para zona frontera, nacional zonas especiales. Diésel (ACPM): incluye exento, importado, nacional, para zonas especiales de frontera. **Proyección ACP.

Durante el año 2024, la demanda total por combustibles líquidos (diésel, gasolinas y Jet) alcanzó 346 KBPD, lo cual fue un 0,1% inferior al valor registrado durante el año 2023. Por tipo de combustible líquido, se observó lo siguiente:

- **Gasolinas:** el consumo de gasolinas durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 145 KBPD, lo cual fue un 7,2% inferior a lo registrado en 2023.
- **Diésel:** el consumo de diésel durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 165 KBPD, lo cual fue un 5,1% superior a lo registrado durante 2023.
- **Jet:** el consumo de Jet (A1) durante 2024 alcanzó un nivel equivalente a 36 KBPD, lo cual fue un 9,5% superior a lo registrado durante 2023.

Demanda de combustibles líquidos
Estaciones de servicio

Promedio gasolina corriente
Enero - Marzo 2025

140 KBPD

▼-6,4% anual (-9,6 KBPD)

Promedio ACPM
Enero - Marzo 2025

122 KBPD

▼-3,8% anual (-4,8 KBPD)

Promedio gasolina extra
Enero - Marzo 2025

4 KBPD

▲+2,3% anual (0,1 KBPD)

Fuente: COMCE, cálculos CAMPETROL. KBPD: miles de barriles de petróleo promedio diarios.

Durante el primer trimestre de 2025, la demanda total por combustibles líquidos en las estaciones de servicio (Gasolina motor corriente, ACPM y Gasolina motor extra) alcanzó 266 KBPD, lo cual fue un 5,1% inferior al valor registrado durante el cuarto trimestre de 2024. Por tipo de combustible líquido, se observó lo siguiente:

- **Gasolina corriente:** el consumo durante el primer trimestre de 2025 alcanzó un nivel equivalente a 140 KBPD, lo cual fue un 6,4% inferior a lo registrado en el cuarto trimestre 2024.
- **ACPM:** el consumo durante el primer trimestre alcanzó un nivel equivalente a 122 KBPD, lo cual fue un 3,8% inferior a lo registrado en el cuarto trimestre 2024.
- **Gasolina extra:** el consumo durante el primer trimestre de 2025 alcanzó un nivel equivalente a 4 KBPD, lo cual fue un 2,3% superior a lo registrado en el cuarto trimestre 2024.

Balance de Gas Licuado del Petróleo (GLP)

Oferta Nacional
Promedio mensual
Mayo 2025

1.361 Ton/día

▼ -13,4% anual (-210,5 Ton/día)

▼ - 0,1% mensual (-0,7 Ton/día)

Demanda Nacional
Promedio mensual
Abril 2025

2.250 Ton/día

▲ +12,1% anual (242,3 Ton/día)

▲ +0,2% mensual (3,8 Ton/día)

Ton/día

Fuente: Agremgas con base en información Sistema Único de Información de la SSPD, MME, Ecopetrol, cálculos CAMPETROL.

En mayo de 2025, la oferta nacional de Gas Licuado del Petróleo (GLP) alcanzó las 42.180 toneladas mensuales, equivalente a 1.361 toneladas diarias. Esta cifra diaria representa una disminución del 13,4% en comparación con mayo de 2024 y del 0,1% respecto al mes anterior, abril de 2025. Durante este mes, la principal fuente de producción de GLP provino de Cupiagua, que contribuyó con 16.772 toneladas mensuales (40% del total), seguido por la Refinería de Barrancabermeja con 6.390 toneladas mensuales (15%) y La Refinería de Cartagena con 5.365 toneladas mensuales (13%). Para satisfacer la demanda nacional de GLP, en abril de 2025 se importó un promedio de 18.174 toneladas/mes.

En cuanto a la demanda total de GLP en el país, en abril de 2025 se registró una demanda de 69.747 toneladas mensuales, lo que equivale a un promedio diario de ventas de 2.250 toneladas. Esto representa un incremento del 12,1% respecto al mismo mes del año anterior y del 0,2% en comparación con abril de 2025.

JOAPETROL COMPANY

SOLUCIONES AVANZADAS PARA TRATAMIENTO DE AGUAS Y CORTES

Tecnologías de alto desempeño para el tratamiento de aguas residuales, salmueras, cortes de perforación y borras.

DTRO
Ósmosis para fluidos de alto contenido de sólidos disueltos.

FILTROPRENSAS
Deshidratación de lodos de perforación y producción.

ELECTROCOAGULACIÓN
Remoción de orgánicos, metales y sólidos coloidales.

SAP (SUPER ABSORBENT POLYMER)
Solidificación rápida de lodos con alta humedad.

ÓSMOSIS INVERSA
Tratamiento y reutilización de agua industrial.

SECADO TÉRMICO
Reducción de humedad en residuos sólidos.

Optimizamos procesos con tecnologías de vanguardia adaptadas a las necesidades reales del campo.

ventas@joapetrol.com
vanessa.hernandez@joapetrol.com
www.joapetrolcompany.com
(+57) 607-6746142
(+57) 3132554358

Pauta publicitaria

SOSTENIBILIDAD

Fotografía: Caño Limón, Arauca
Cortesía de SierraCol Energy.

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

PREMIOS
SOSTENIBILIDAD
CAMPETROL
2025

Viernes
08
agosto
2025

Fecha límite de postulaciones

ABRIMOS CONVOCATORIA

Haga parte de la **cuarta edición de los Premios Sostenibilidad CAMPETROL**, donde damos a conocer las iniciativas de nuestros afiliados y actores claves de la industria, que impactan de manera positiva los **Objetivos de Desarrollo Sostenible**.

Los ganadores serán seleccionados por un grupo de jurados expertos y reconocidos durante la **VIII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía.**

Conoce más aquí

Para mayor información contacte a:
Jessica Medina - *Coordinadora de Sostenibilidad*
315 233 7550 - sostenibilidad@campetrol.org

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

Reportes de Sostenibilidad 2024

ecopetrol	cenit	OCENSA	Oleoducto de Colombia
ODL	GEOPARK	SierraCol energy	GranTierra Energy
FRONTERA ENERGY	Tecpetrol	CANACOL ENERGY LTD.	

Clic en cada logo para ver cada uno de los reportes.

Reportes de Sostenibilidad 2024

Baker Hughes	DHL	Endress+Hauser	Enerflex	HEP
HALLIBURTON	HEXAGON	NABORS	NOV	Life Is On Schneider Electric
TECHINT Ingeniería y Construcción	TechnipFMC	Tenaris	Weatherford	worley

Clic en cada logo para ver cada uno de los reportes.

Sostenibilidad

En **CAMPETROL reafirmamos el compromiso de ser el aliado estratégico de nuestras empresas afiliadas en el camino hacia la sostenibilidad.** Reconocemos que el desarrollo sostenible no solo es una responsabilidad ética, sino también una oportunidad para fortalecer la competitividad y la resiliencia de nuestras organizaciones en el sector de hidrocarburos y energía. Por ello, hemos desarrollado una agenda de formación especializada enfocada en integrar la sostenibilidad en las estrategias corporativas de nuestras afiliadas. Esta formación está diseñada para facilitar la elaboración de reportes de sostenibilidad robustos y alineados con los principales estándares internacionales, como el GRI (Global Reporting Initiative) y los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas.

Nuestra visión es que, a través de estas herramientas, las empresas no solo reporten sus avances, sino que integren la sostenibilidad como principio rector de su gestión corporativa, contribuyendo así a una industria más innovadora, ética y comprometida con el desarrollo del país.

En esta oportunidad, presentamos la estrategia de sostenibilidad de **Cenit, denominada SosTECnibilidad, es un enfoque integrado que articula Tecnología, Ambiental, Social y Gobernanza (TESG) como ventaja competitiva y herramienta para generar valor para sus grupos de interés:**

1. **Crecer con la transición energética**: diversificar hacia infraestructuras de bajas emisiones y energías limpias.

2. **Habilitar la estrategia con conocimiento (CT+i):** promover cultura de innovación, agilidad y talento humano.

3. **Generar valor con SosTECnibilidad:** reforzar gobernanza, respeto por DDHH, inclusión, diversidad y desarrollo territorial; alcanzar carbono neutralidad.

4. Preservar retornos competitivos: mediante eficiencia operativa y gestión regulatoria.

Reporte de Sostenibilidad Cenit

Cenit presenta en 2024 una gestión que equilibra efectividad operativa con sostenibilidad. Logró valores récord en transporte de hidrocarburos, impulso una estrategia de innovación ambiental y reforzó su relación con las comunidades. Todo esto dentro de un marco de transparencia financiera y responsabilidad institucional.

Estrategia de sosTECnibilidad

Modernización de ductos e infraestructura.
Protocolos para la prevención de derrames y gestión de emergencias.

Desarrollo Territorial

Formación y apoyo a comunidades locales.
Proyectos sociales, alineados con desarrollo regional.

Gobernanza y cumplimiento

Se destaca la gestión corporativa, veeduría activa y mecanismos de auditoría interna/externa.

Desempeño Finaciero

Promedio de 815 mil barriles por día (KPBD) en su operación Midstream.

Fuente: Cenit

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: Reporte de Sostenibilidad de Cenit.

Reporte de Sostenibilidad Enerflex

En su Reporte de Sostenibilidad 2024, Enerflex reafirma su objetivo de transformar la energía para un futuro sostenible, integrando criterios ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) en cada faceta de su negocio, desde operaciones hasta innovación tecnológica. A nivel global, esta compañía ha tenido los siguientes resultados con su estrategia de sostenibilidad, dentro de los cuales se destaca:

Soluciones bajas en carbono

+175 proyectos de baja emisión
+150 iniciativas CCUS
+5 millones de toneladas de CO_2 capturado anualmente

Compromiso con la comunidad

Iniciativa Kids Cancer Care en Alberta.
+110 millones de dólares recaudados.

Seguridad y cumplimiento normativo

Estándares ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001.
Tasa de incidentes TRIR de 0,39 en 2024

Competitividad

Ingresos de CAD 561 M, margen bruto de 25 %.
EBITDA ajustado de CAD 121 M.

Fuente: Enerflex

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: Reporte de Sostenibilidad de Enerflex

Documento de Iniciativas de Sostenibilidad CAMPETROL

El Informe Iniciativas de Sostenibilidad de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía tiene el propósito de recopilar las iniciativas de desarrollo sostenible que son presentadas por las compañías afiliadas a la cámara en los Premios Sostenibilidad CAMPETROL. Además, en este documento se incluyen proyectos desarrollados por compañías o entidades invitadas.

Así mismo, este estudio tiene información relevante relacionada a la implementación de los factores ESG alineados con las metas establecidas por la Agenda 2030.

Los invitamos a revisar el informe completo a través del siguiente enlace: Documento de Iniciativas de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía 2024.

SPOTLIGHT

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

Somos la ENERGÍA de COLOMBIA
CAMPETROL

NABORS

Nuestros AFILIADOS son los protagonistas

Vea el video ahora escaneando el código QR

o haciendo

CLIC AQUÍ

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

Ya está disponible

Balance PETROLERO

Segundo semestre de 2024

Para conocer este y los demás Balances

Haga clic aquí

O escanee el código QR

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

Ya disponibles nuestros

Monitores

Legislativo
Relacionamiento

JUNIO 2025

Conozca el Monitoreo Legislativo y Relacionamiento y entérese sobre la actualidad legislativa y política del país que impactan el sector energético colombiano.

Haciendo Click aquí

Escaneando aquí

Para más información contacte a:
Claudia Vergara al correo juridico@campetrol.org

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

Creciendo juntos:
Gobierno, Industria y Territorio

¡ORGULLOSOS DE NUESTRA INDUSTRIA!

Los productos derivados del petróleo y gas están presentes en innumerables objetos que hacen parte de nuestro día a día. Desde los electrodomésticos que utilizamos cotidianamente, hasta los medicamentos y alimentos que consumimos para nuestro bienestar, requieren de recursos obtenidos del petróleo y gas.

De un **barril de petróleo** se producen combustibles, ¡Pero también plásticos, fertilizantes, materiales de construcción y hasta medicinas!

El **cepillo de dientes**, la **crema dental** y el **shampoo**, contienen plásticos y otros ingredientes derivados del petróleo.

Tu crema, bálsamo labial y muchos otros **cosméticos** llevan parafina, petrolato y otros ingredientes del petróleo.

La aspirina, ese **medicamento** clásico para aliviar el dolor, tiene un ingrediente clave, el fenol, que proviene del petróleo.

Ese **smartphone** que llevas en el bolsillo, tu **computador** o **tablet**, tiene plásticos como el polietileno para la pantalla y el policarbonato para la carcasa.

Los **paneles** dependen del silicio refinado, un derivado del petróleo, para fabricar las **celdas solares** que convierten la luz en energía para todos.

Muchos **fertilizantes** contienen urea y amoníaco, ¡derivados del gas para hacer crecer las plantas que nos proveen alimento!

Tu **ropa deportiva**, **suéteres** y hasta tu **traje de baño** tienen algo en común: ¡están hechos con derivados del petróleo como poliéster y nylon!

Conozca más acerca del sector de bienes y servicios de petróleo, gas y energía en

NUESTRA APP

y página web

campetrol.org

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

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