



INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A MARZO DE 2023

19 DE ABRIL DE 2023

www.campetrol.org



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

 3M Ciencia. Aplicada a la vida.	 ADAGA		 albedo Original Process Ambientes ESP by VEOLIA			 Anton Paar		 atp Ingeniería
		 AZF The Cable Company!						 brainy SAS Solution Finders
								
								
								
								
								
								
								

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados

 MNJ CAPITAL	 MORKEN GROUP	 MONTECZ S.A.	 MULTINSA	 NABORS	 New Gas And Oil S.A.	 NOV	 NOVOMET	 OMIA
 Orion oilfield services	 PARKER WELLBORE	 PATTERSON-UTI INTERNATIONAL (COLOMBIA)	 PBI	 PCM Artificial Lift Solutions	 PECOM GRUPO PEREZ COMPAN	 PEGSA	 PGER Servicios Petróleo - Gas & Energías Renovables	 pemarsa oilfield services s.a.
 PETRODYNAMIC Petroleum Services S.A.S.	 PETROEISMIC services Geosciences & Data Acquisition Company	 PETROTECH DE COLOMBIA S.A.S.	 PETROWORKS	 PEXEXPRESS	 P.O.S. Pedernales Oil Services	 Polynex	 POWER GROUP EQUIPOS Y SERVICIOS ENERGÉTICOS PARA LA INDUSTRIA	 psa Procesos y Soluciones Ambientales
 PUFFER COLOMBIA	 QMAX	 ramde Colombia S.A.S. Especialistas Petroleros	 ramde Solids control S.A.S.	 RAMPS LOGISTICS	 RESITER Economía Circular	 RHEMA INTERNACIONAL	 RODATECH Soluciones Eficientes	 Securitas
 slb	 SERINCO DRILLING S.A.	 SERVITRANSPORTES ANDINA S.A.S.	 SERTECPET	 S A S Servicios Asociados 30 años	 SERambiente Servicios de Ingeniería Ambiental	 Sierra Alta DRILLING & ENERGY SERVICES	 PJP4	 Andinas
 KERUI SHANDONG KERUI PETROLEUM EQUIPMENT	 SignumConsulting EL VALOR DE LA REPUTACIÓN	 SITTCA	 SLA COL Una compañía del BPS	 SMART PROCESS INNOVATION & TECHNOLOGY DEVELOPMENT	 STAR Oilfield Services S.A.S. LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS	 STEWART & STEVENSON	 STRATUM RESERVOIR	 SUMMUM
 sunn OIL BY - PRODUCTS SOLUTIONS	 Superior ENERGY SERVICES	 SUREENERGY S.A.S. E.S.P.	 TACHYUS	 TASSAROLI Compromiso y Soluciones	 Tecca compañía operadora del agua	 Technodrill S.A.S.	 TECHNORIENTE ENERGY PMS WELL SERVICES ONE	 Tenaris
 TEXAS OIL TECH LABORATORIES	 TEN TECHNIP ENERGIES	 TechnipFMC	 TOTAL	 TRANSPORTES MASA LTDA	 TransTMC	 TRATECONI Asesorías Técnicas y Académicas	 TP WELL SERVICES S.A.	 TUR Colombia Limited S.A.S. Quality Strategies and Solutions
 VARICHEM DE COLOMBIA	 VARISUR S.A.S. SOLUCIONES TRANSNANTES PARA LA INDUSTRIA COLOMBIANA DEL PETROLEO	 vigía Transportes	 Weatherford	 Weg	 Wellbore Integrity SOLUTIONS	 Y&V		



CAMPETROL

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

Acerca de nosotros

Somos una cámara empresarial fundada en 1988, con 35 años de experiencia trabajando por el desarrollo y la sostenibilidad del sector de hidrocarburos en el país.

Agrupamos más de 160 compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y servicios enriquecen la cadena de valor de la industria. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

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

Acerca del informe

El Informe de Taladros y Producción de Campetrol es un documento con más de ocho 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 Administrativos

deconomico@campetrol.org

PATRICIA ROMERO A.

Coordinadora de Asuntos Técnicos

ltecnico@campetrol.org

MARIA CAMILA PRADILLA V.

Coordinadora de Análisis Económico

aeconomico1@campetrol.org

LUCAS CARRILLO A.

Analista Económico

aeconomico2@campetrol.org

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

Bogotá - Colombia

Límite de nuestra responsabilidad

El uso de la información suministrada en este informe es de exclusiva responsabilidad del destinatario. Las estadísticas, indicadores y demás datos que se encuentren en este documento son de carácter meramente informativos y las proyecciones no constituyen un panorama futuro completamente certero. Todas las decisiones de negocio que se tomen con base en este documento, son de total responsabilidad del destinatario, sin comprometer de ninguna manera a Campetrol.

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.



CAMPETROL

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

Junta Directiva CAMPETROL

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo
Presidente

SLB
Efrén Villegas
Primer Vicepresidente

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA
Nelson Ney

AZUL ENERGY COLOMBIA
Javier Vega

COLOMBIA WIRELINE SERVICES
Ivar Rojas

C&CO SERVICES
Ricardo Correa

GUACAMAYA OIL SERVICES S.A.S.
Javier Nevito

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA
Ricardo Nicoletti
Segundo Vicepresidente

HALLIBURTON
Juan David Orozco

INDEPENDENCE DRILLING
José Miguel Saab

NATIONAL OIL WELL VARCO
Ricardo Ortiz

PETROTECH DE COLOMBIA
Pablo Antonio Román

PIEDEMONTA OIL SERVICES
Jaime Martínez

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA B.
Presidente Ejecutivo
presidenteejecutivo@campetrol.org

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

ÁNGELA HERNÁNDEZ
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@campetrol.org

JESSICA MEDINA NIÑO
Coordinadora de ESG
sostenibilidad@campetrol.org

DANIEL BUITRAGO
Coordinador de Entorno
entorno@campetrol.org

JORGE MORAD
Diseñador de Producto e Imagen
diseno@campetrol.org

ANDRÉS FELIPE DÍAZ
Aprendiz de Diseño
diseno2@campetrol.org

NICOLÁS GÓMEZ
Abogado
juridico@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ
Director de Asuntos Económicos y Administrativos
deconomico@campetrol.org

MARIA CAMILA PRADILLA
Coordinadora de Análisis
Económico
aeconomico2@campetrol.org

LUCAS CARRILLO AGUIRRE
Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

VANESSA ARANGUREN
Coordinadora Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO
Analista Comercial Jr.
comercial2@campetrol.org

PATRICIA ROMERO ÁLVAREZ
Coordinadora de Asuntos
Técnicos
ltecnico@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ
Coordinadora Financiera y
Comercial
financiero@campetrol.org

ARIEL CASTRO
Analista IT
analistait@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422

**Edición
Especial**



35 AÑOS

CUMPLIMOS
35 AÑOS

DEDICADOS AL CRECIMIENTO DEL PAÍS Y LA
INDUSTRIA Y QUEREMOS CELEBRARLOS CON
TODOS NUESTROS AFILIADOS Y ALIADOS

SAVE THE DATE



TORNEO INVITACIONAL DE GOLF
PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA

VIERNES
21
ABRIL
2023

COUNTRY CLUB
BOGOTÁ
Calle 127c No. 15-02
- CAMPO -
FUNDADORES

Organiza:



CAMPETROL

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

Con el apoyo de:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



I Torneo
invitacional de
Golf | **Petróleo, Gas
y Energía**
2023

AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES

Organiza:



Con el apoyo de:



Baker Hughes



CHAMPIONX



DELRIO S.A.S.



HALLIBURTON



KERUI
SHANDONG KERUI
PETROLEUM EQUIPMENT



PCM
keep it moving



PETROWORKS



POWER GROUP
EQUIPOS Y SERVICIOS ENERGÉTICOS PARA LA INDUSTRIA



RHEMA
INTERNACIONAL



SUMMUM



Tuboscope | NOV



4
ELEMENTOS
— café artesanal —
1993



TaylorMade

The **MACALLAN**

VOLVO

AYÚDANOS A CUMPLIR LOS SUEÑOS DE **MÁS FAMILIAS COLOMBIANAS**

Aportes Voluntarios

En 2022 logramos entregar **3 viviendas a 3 familias** en las regiones donde el la industria tiene actividades.

En el 2023 queremos ayudar a **cumplir los sueños de más familias** y lo lograremos con los **aportes voluntarios de nuestros afiliados y aliados**.





CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL	<u>Página 15</u>
CONTEXTO NACIONAL	<u>Página 21</u>
OFERTA O&G COLOMBIA	<u>Página 30</u>
DEMANDA O&G COLOMBIA	<u>Página 37</u>
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA	<u>Página 45</u>
ACTIVIDAD DE TALADROS	<u>Página 52</u>
ESPECIAL: OUTLOOK 2023 - CAMPETROL	<u>Página 62</u>

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

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN – 2023



CALDIC



RESITER
Economía Circular

ENERFLEX



Kobalt S.A.S.
Transformando Energía Con Economía

PCM | Artificial Lift Solutions



3M Ciencia.
Aplicada a la vida.™



Orion
oilfield services



Polynex



STRATUM
RESERVOIR




Orion
oilfield services



GeOilEnergy



NOVOMET



SERVITRANSPORTES
ANDINA S.A.S.



ADAGA



MULTINSA



PBI



TASSAROLI
Compromiso y Soluciones



RODATECH
Soluciones Eficientes



PEGSA

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

Vanessa Aranguren Analista Comercial

comercial@campetrol.org

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



OFFSHORE TECHNOLOGY CONFERENCE 2023

#OTC2023



1– 4 MAY 2023
» NRG PARK
» HOUSTON, TEXAS, USA

VENTAJAS DE FORMAR PARTE DE LA DELEGACIÓN OFICIAL:

- 1** Proceso de Registro para visitar la sala de exposición durante los cuatro días (1 al 4 de mayo) y el acceso al programa técnico. Tarifa preferencial USD \$200.
- 2** Acceso complementario al Centro Internacional de Negocios (disponible salón para reuniones)
- 3** Asistencia para coordinar reuniones con expositores estadounidenses

El Servicio Comercial de la Embajada de los Estados Unidos en Colombia tiene el gusto de extenderle una cordial invitación a ser parte de la delegación oficial para asistir a la feria OTC 2023.

OTC es la feria internacional más importante para la industria petrolera en los campos de exploración, y producción de hidrocarburos costa afuera. Expondrá productos y servicios relacionados con exploración, perforación, fabricación de equipos, instrumentación y control, medio ambiente, servicios marinos, materiales, químicos, control de derrames de crudo, control de procesos y seguridad industrial, entre otros temas.

Realice el pre-registro de inscripción aquí

Las inscripciones estarán abiertas hasta el 25 de abril de 2023

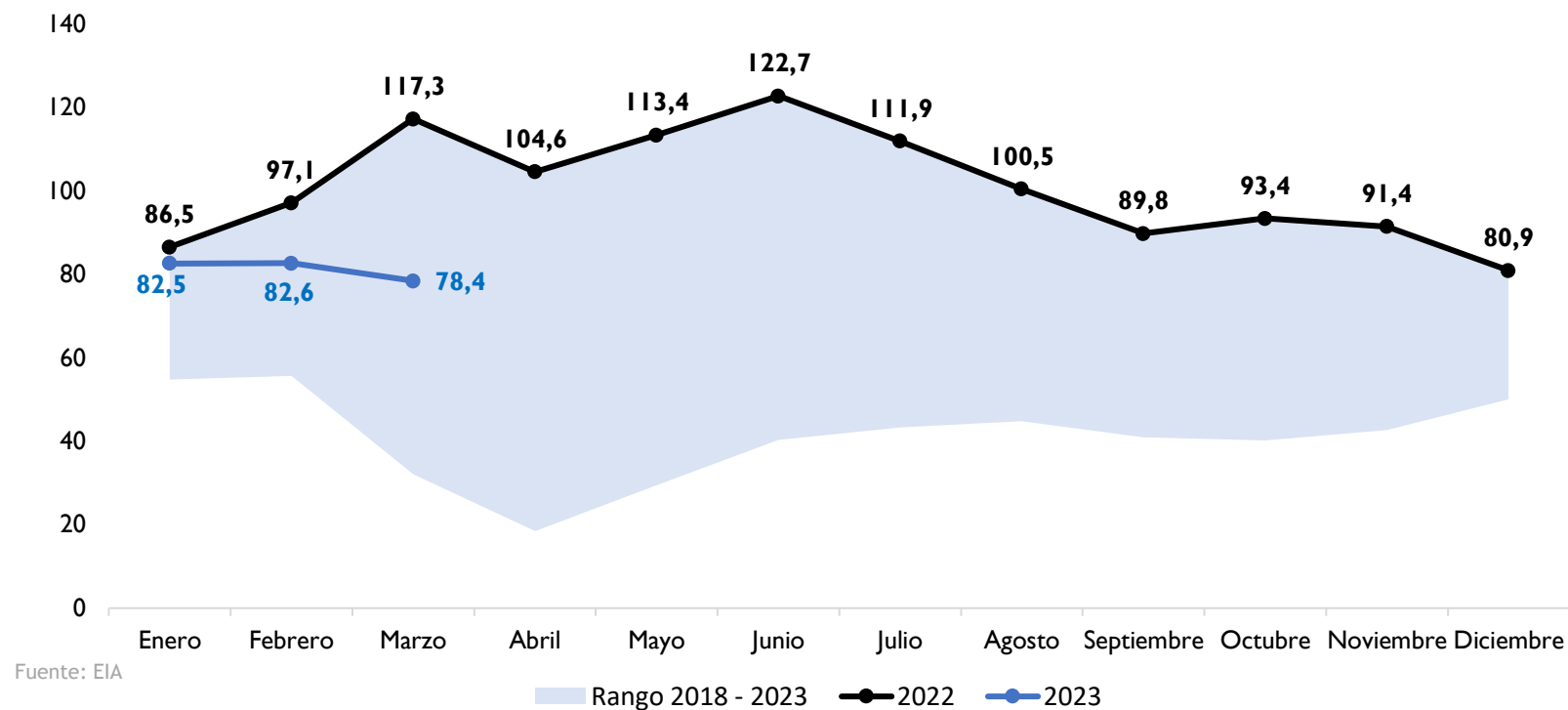


CONTEXTO INTERNACIONAL



Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Promedio mensual
Marzo 2023

78,4 USD/BL

▼ -33,1% anual (-38,9 USD/BL)

▼ -5,1% mensual (-4,2 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

81,2 USD/BL

▼ -19,1% anual (-19,1 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

100,8 USD/BL

▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

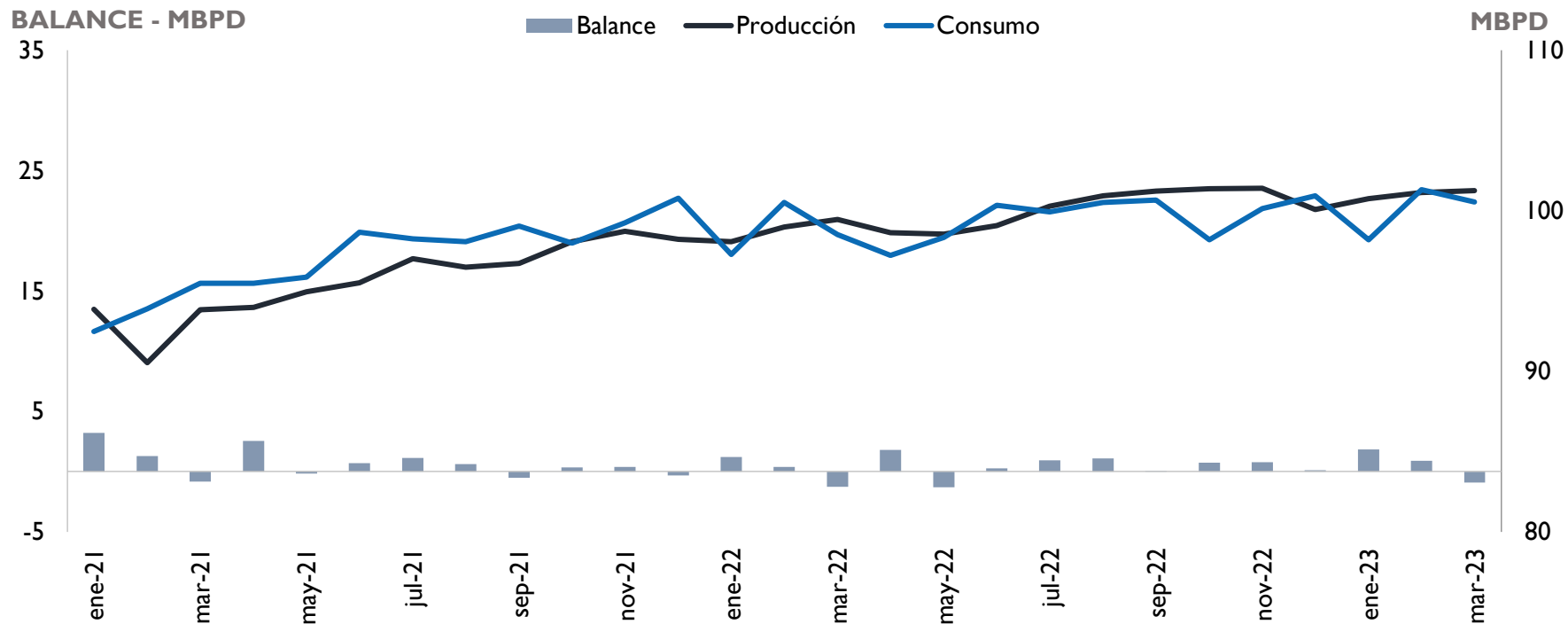
En marzo de 2023, la referencia Brent cayó con respecto a enero, ubicándose por debajo de los 80 USD/BL.

Este descenso representó una notable contracción del 33,1%, relativo al mismo mes del año anterior. Este fenómeno da cuenta de una tendencia opuesta a la observada en el primer trimestre de 2022, pues, en dicho período, el promedio de la referencia se ubicó en 100,3 USD/BL; un 19,1% superior a los 81,2 USD/BL observados en el primer trimestre de 2023.

Es importante mencionar que, pese a que entre enero y marzo se observa un Brent promedio con tendencia a la baja, en los próximos meses se esperarían aumentos como consecuencia del anuncio realizado el 02 de abril de 2023 de la OPEP de recortar la producción de crudo.

Fuente: Reuters, BBC, IEA.

Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Marzo 2023

101,2 MBPD

▲ +1,8% anual (1,8 MBPD)

▲ +0,1% mensual (0,1 MBPD)

Consumo mensual
Marzo 2023

100,5 MBPD

▲ +2,1% anual (2,0 MBPD)

▼ -0,8% mensual (-0,8 MBPD)

Balance mensual
Marzo 2023

0,7 MBPD

Exceso de oferta

Para el mes de marzo del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una sobreoferta de 0,7 MBDP.

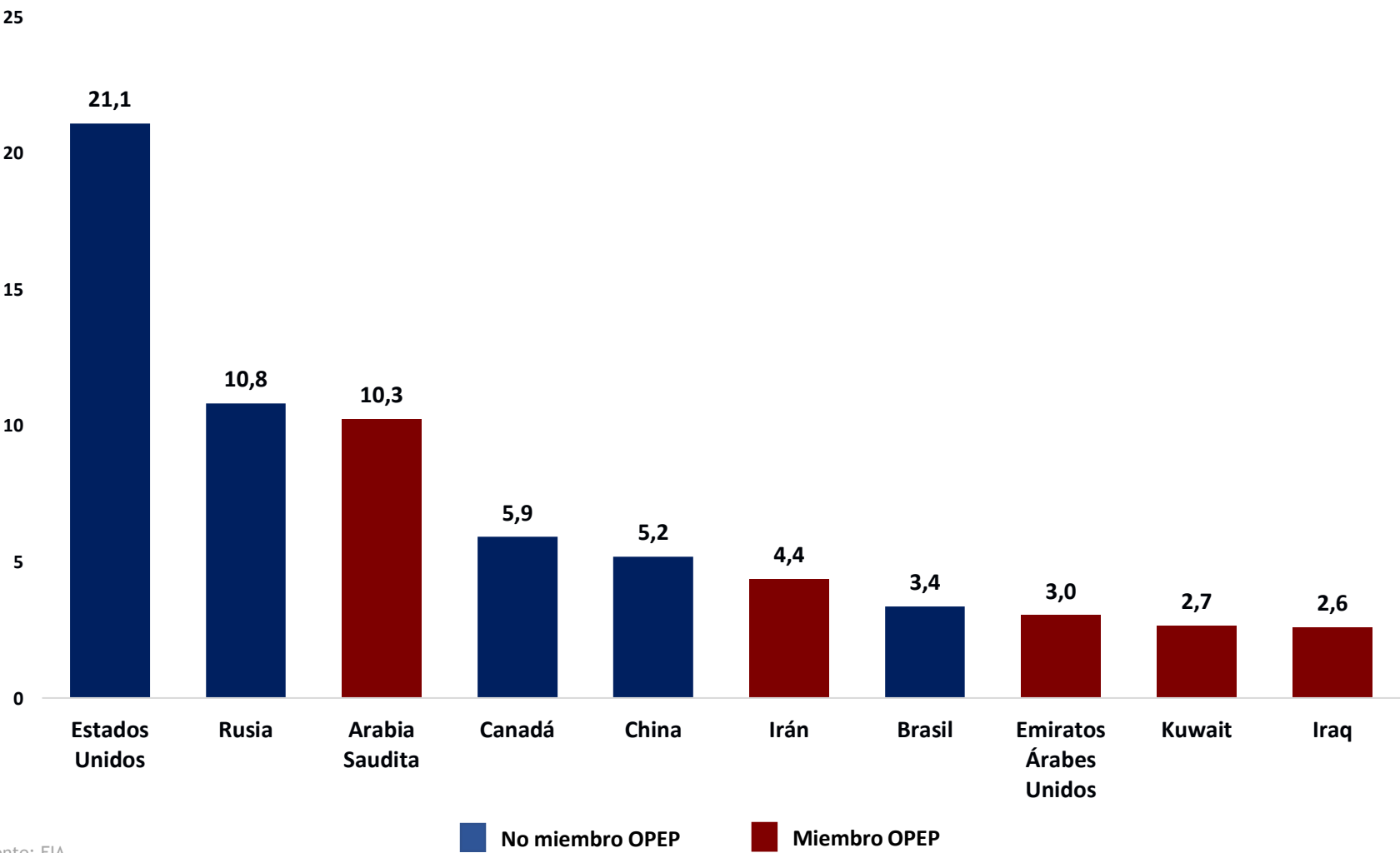
Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 101,2 MBPD, lo que significó un aumento de 0,1% (0,1 MBPD) frente a febrero de 2023 y de 1,8% (1,8 MBPD) frente al mismo periodo en 2022.

El consumo global se ubicó en 100,5 MBPD, aumentando 2,1% respecto a marzo de 2023, y disminuyendo en 0,8% respecto a febrero de 2023.

A lo largo del 2023, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 100 MBDP, preservando una tendencia de sobreoferta.

Producción de petróleo - Países

MBOPD - Marzo 2023*



Para marzo de 2023 los diez países con mayor producción de petróleo en el mundo aportaron un 68,5% del total de la producción global. Estados Unidos, que produce el doble de crudo que Rusia (el segundo en la lista), concentra un 20,8% de la producción mundial, con un total de 21,1 MBOPD.

Dentro del TOP 10 de productores mundiales, 5 son países OPEP, que producen un total de 22,9 MBOPD y 5 no hacen parte de la organización, concentrando 46,4 MBOPD de la producción.

La producción de estos 10 países se encuentra principalmente distribuida en Norteamérica (27 MBOPD), seguida de Medio Oriente (22,9 MBOPD).

Fuente: EIA
 *Datos preliminares
 MBOPD: Millones de barriles de petróleo por día

II GRAN FORO acp petróleo y gas

HECHOS DE
SOSTENIBILIDAD
Acciones que se ven

SAVE THE DATE
3-4 DE MAYO
2023
BARRANQUILLA

¿Quieres participar?

¡Inscríbete!



<https://acp.com.co/portal/IIGranForo/>

Tarifa Afiliados ACP y Campetrol

\$1.040.000 + IVA

Organiza:



Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

Más información:

Camilo Andrés Triana y Sotomonte
ctriana@acp.com.co



Edición no. 11

- MAGAZINE -

¡CONVOCATORIA ABIERTA!

PLAZO PARA RECEPCIÓN DE CONTENIDOS:

30 de abril de 2023

Solicite mayor información
a Ángela Hernández
escaneando el código QR o
escribiendo a:

comunicaciones@campetrol.org



CONTEXTO NACIONAL



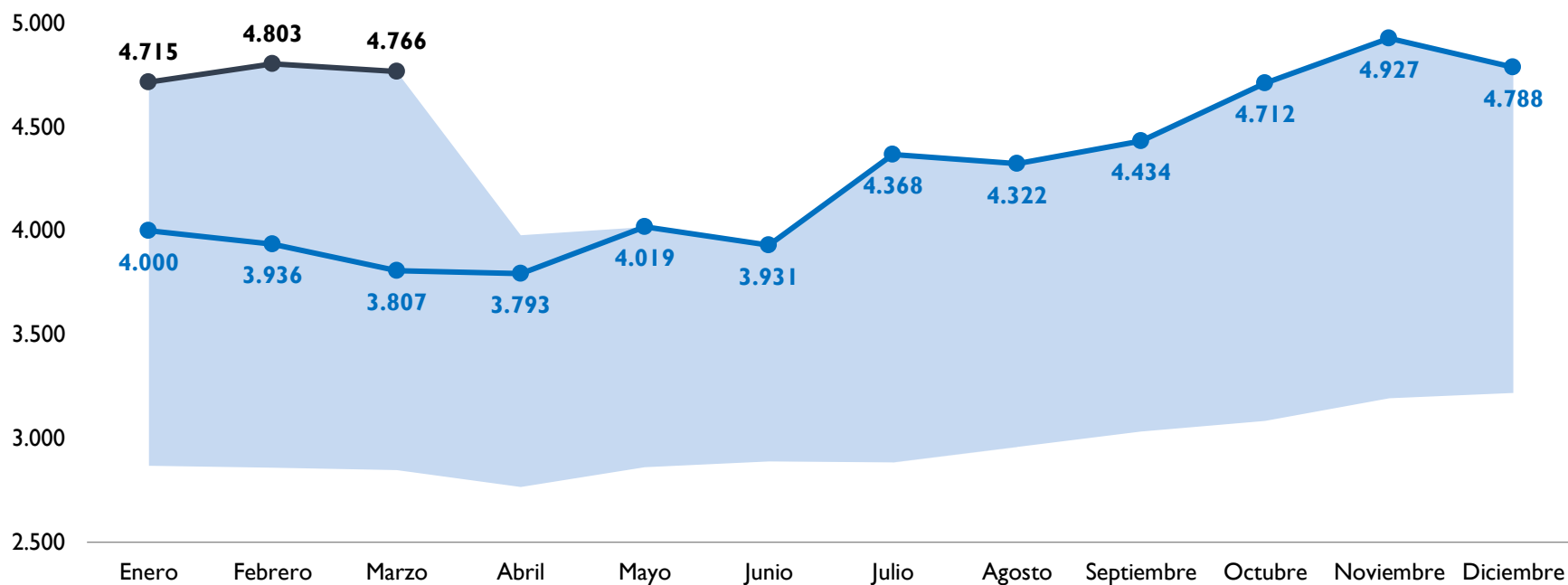
Tasa de cambio - TRM

USD/COP

Rango 2018 - 2023

● 2022

● 2023



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Marzo 2023

\$4.766 USD/COP

▲ +25,2% anual (959 COP)

▼ -0,8% mensual (-37 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

\$4.762 USD/COP

▲ +21,6% anual (847 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 USD/COP

▲ +13,7% anual (511 COP)

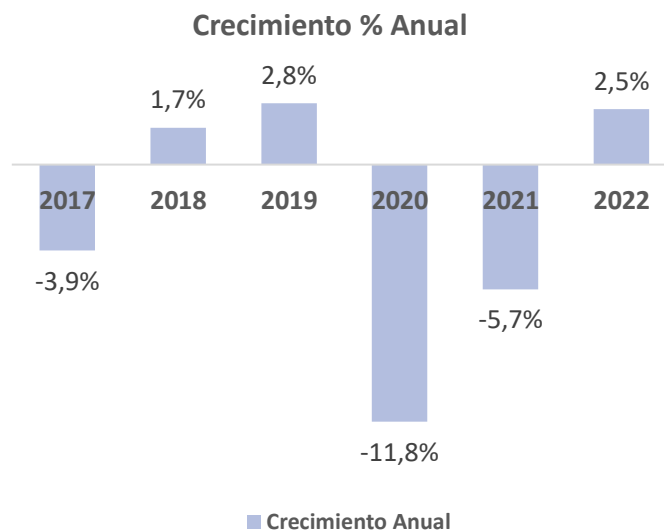
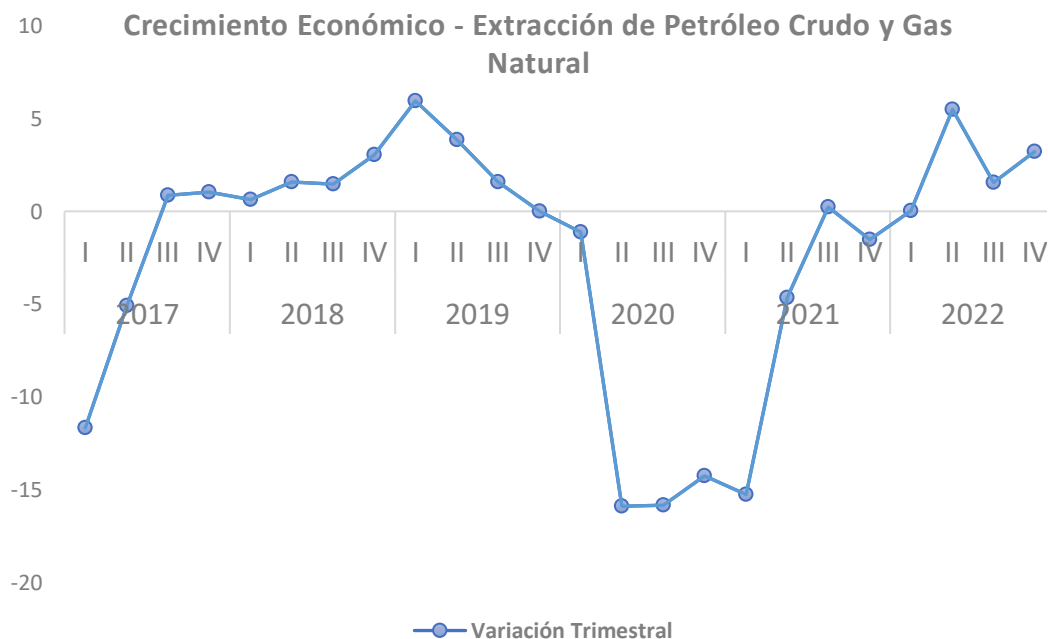
Para marzo de 2023, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.766 COP, lo que representó una depreciación del 25,2% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de marzo de 2022.

Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM promedio en febrero tuvo una disminución del 0,8%.

El comportamiento decreciente de la TRM, se debe a factores relacionados con el incremento de la tasa de interés de intervención de la FED en Estados Unidos, y con la compra de bonos de deuda pública (TES), lo cual ha hecho que los precios de los títulos se valoricen y que la tasas bajen, situación que se refleja en el dólar.

Crecimiento Económico - PIB - Sector O&G

Var. % Anual y Trimestral



Según la información preliminar del DANE, el Producto Interno Bruto (PIB) de Colombia creció en 7,5% en el año 2022 respecto al año 2021.

El sector de extracción de petróleo crudo y gas natural tuvo un crecimiento en 2022 de 2,5% en comparación con el 2021, año en el que el sector decreció en 5,7%.

En el cuarto trimestre de 2022, la extracción de petróleo crudo y gas natural y actividades de apoyo para la extracción de petróleo y de gas natural creció 3,2% respecto al mismo periodo en 2021.

Fuente: DANE
 PIB: Producto Interno Bruto
 *Dato preliminar 2022

Var. % anual del trimestre
 IV Trimestre 2022 VS. 2021

3,2* %

▲ +4,7 p.p. vs IV trim 2021

Var. % año acumulado
 Enero - Diciembre 2022

2,5* %

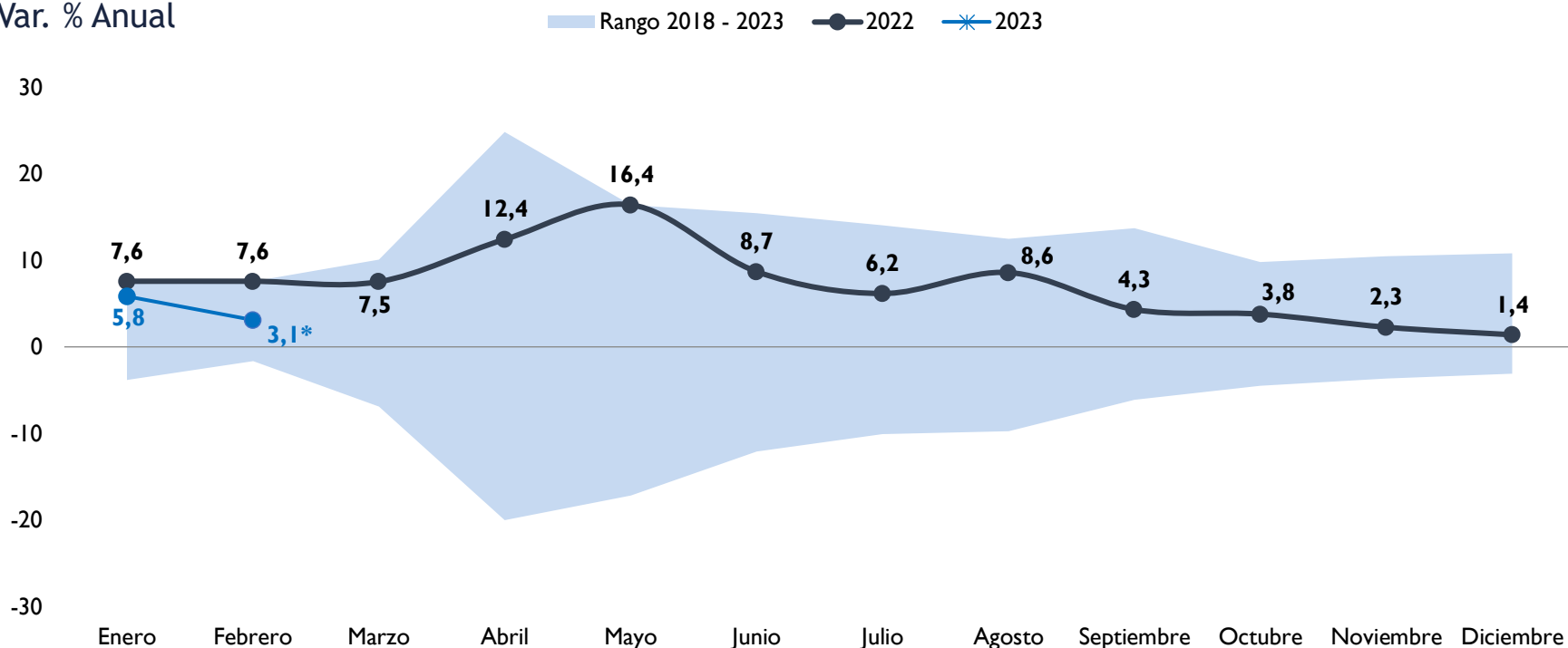
▲ +8,2 p.p. vs 2021

Var. % año anterior
 Enero - Diciembre 2021

-5,7 %

Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario - *Último dato disponible

*Datos preliminares

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

Var. % anual del mes
Febrero 2023

3,1* %

▼ -4,5 p.p. anual

▼ -2,7 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2023

4,5* %

▼ -3,1 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

7,2 %

▼ -3,6 p.p. anual

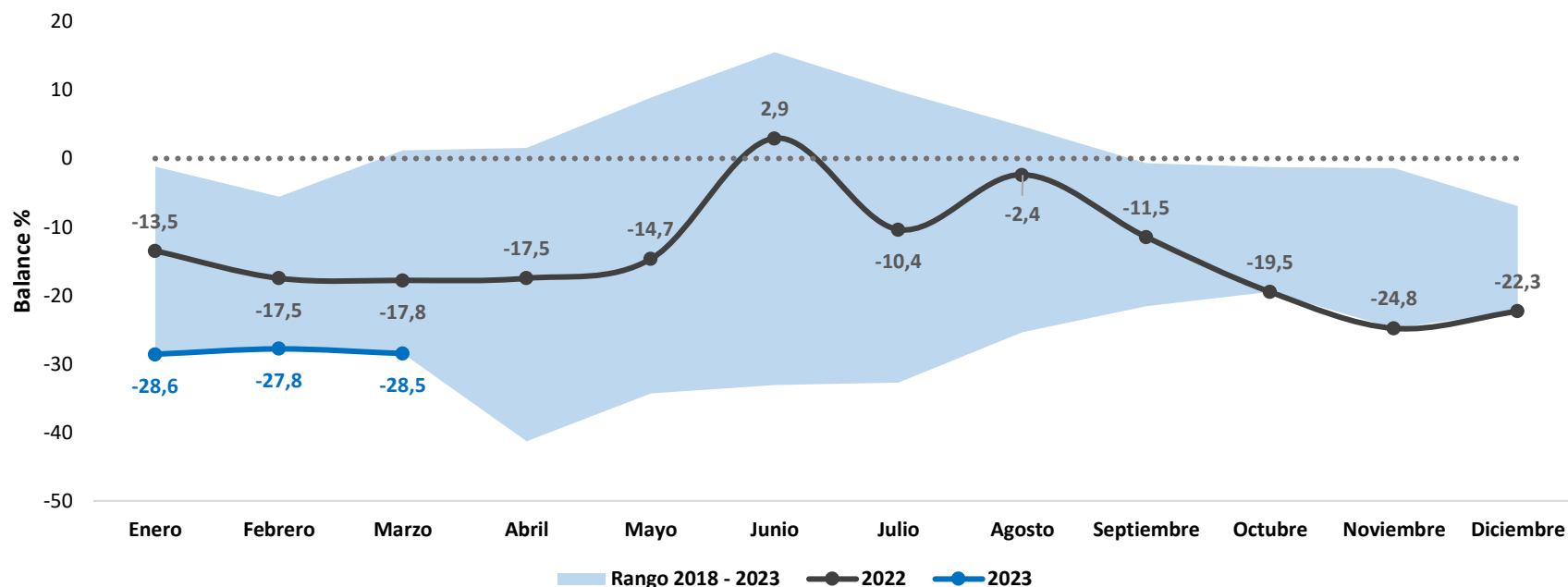
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 3,1% en febrero de 2023 (último dato disponible), frente al nivel observado en febrero del 2022, evidenciando una disminución de 4,5 puntos porcentuales.

Respecto al mes anterior (enero de 2023), el ISE experimentó una disminución de cerca de 2,7 puntos porcentuales.

El ISE promedio entre enero y febrero de 2023 registró un valor de 4,5%, el cual es 3,1 puntos porcentuales inferior al mismo periodo en el año 2022.

Índice de Confianza del Consumidor - ICC

Balance % mensual



Fuente: Fedesarrollo
ICC: Índice de Confianza del Consumidor

Var. % anual del mes
Marzo 2023

-28,5%

▼ -10,7 p.p. anual

▼ -0,7 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

-28,3%

▼ -12,0 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

-14,1%

▼ -0,3 p.p. anual

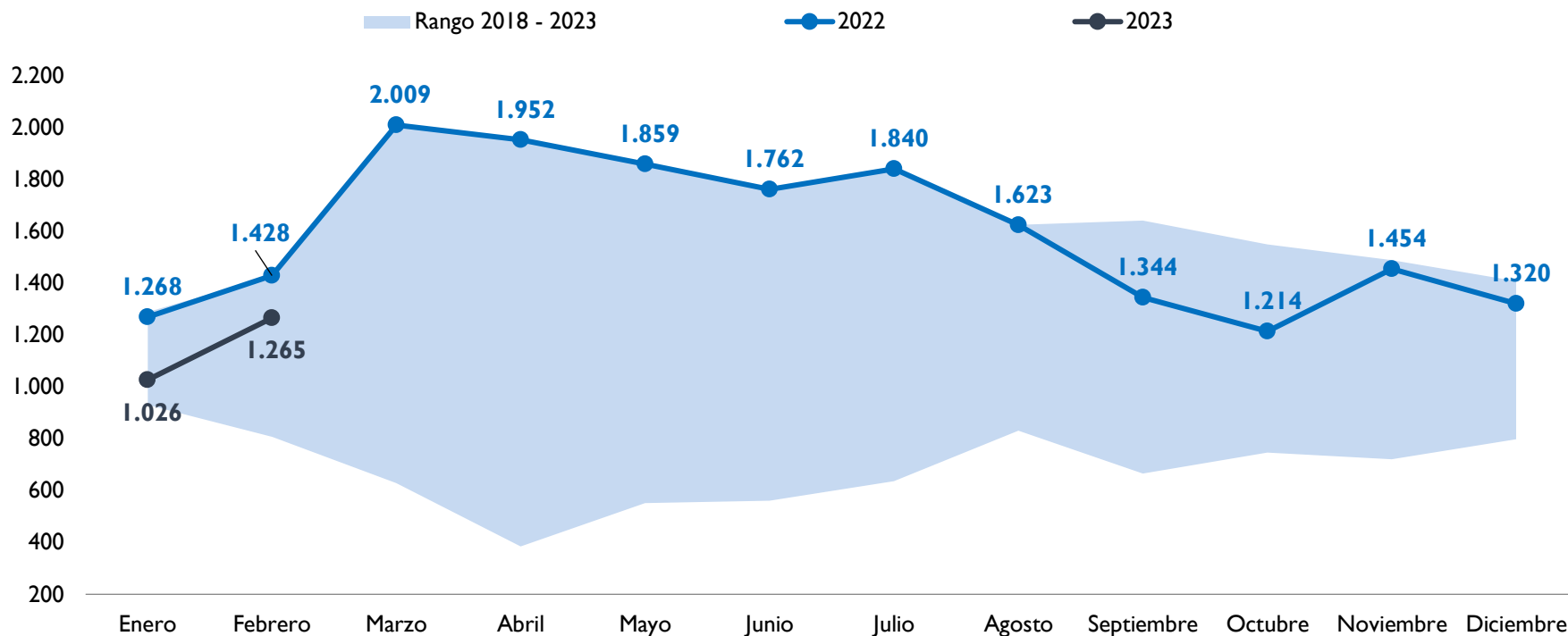
En el mes de marzo, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) registró un valor de -28,5%, evidenciando una disminución anual de 10,7 p.p. frente al nivel observado en marzo del 2022. Respecto al mes anterior (febrero de 2023), el ISE experimentó una reducción de 0,7 p.p.

El promedio entre enero - marzo de 2023 registró un balance promedio del -28,3%, 12,0 p.p. menos que el balance promedio en el mismo periodo de 2022.

Los resultados, según Fedesarrollo, son consecuencia de disminuciones en las expectativas de los consumidores y de las condiciones económicas de los hogares.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD)



Fuente: DANE
*Dato preliminar

Valor mensual
Febrero 2023

\$1.265* MUSD

▼ -11,4% anual (-163 MUSD)

▲ +23,3% mensual (239 MUSD)

Acumulado anual
Enero-Febrero 2023

\$2.290* MUSD

▼ -15,0% anual (-406 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2022

\$19.073 MUSD

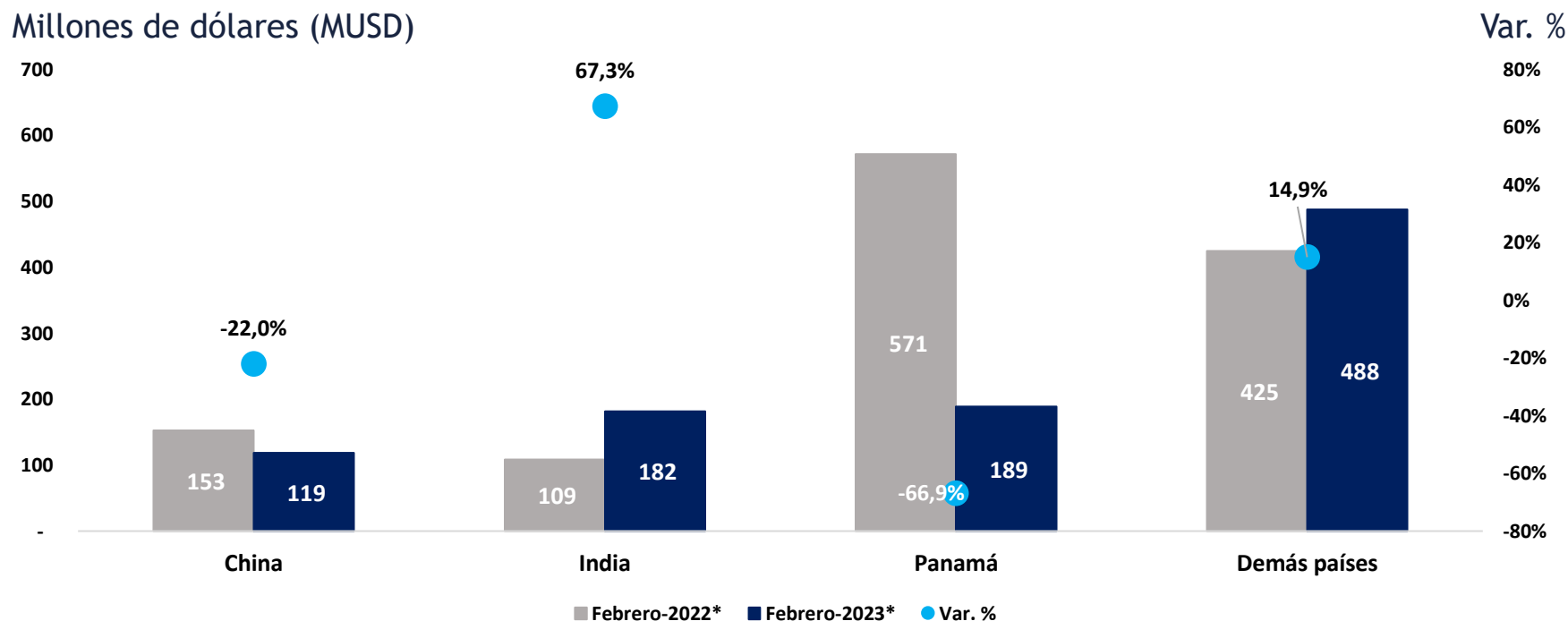
▲ +41,1% anual (5.559 MUSD)
vs. 2021

En febrero de 2023 se exportó un total de \$1.265* millones de dólares de petróleo y sus derivados, evidenciando un aumento del 23,3% frente a enero de 2023 (239 MUSD).

Comparado con el mismo periodo en el año anterior (febrero de 2022), las exportaciones registraron una caída del 11,4% (163 MUSD).

En febrero de 2023 se exportaron 14,7 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó un crecimiento de 3,5% frente a febrero de 2022.

Exportaciones – Principales destinos de exportación de petróleo crudo



Fuente: DANE
*Dato preliminar

En febrero de 2023 los principales destinos de exportación de petróleo crudo fueron Panamá, India y China, los cuales representaron el 77,3% del total de exportaciones de petróleo y sus derivados.

Las exportaciones a Panamá y China evidenciaron una disminución del 66,9% y 22,0%, respectivamente.

Las exportaciones a India registraron un aumento del 67,3%, lo que significa un aumento de 73 MUSD. Asimismo, las exportaciones a los demás países evidenciaron un aumento del 14,9%.

Panamá
Valor Febrero
\$189* MUSD

▼ -66,9% anual (-382 MUSD)

India
Valor Febrero
\$182* MUSD

▲ 67,3% anual (73 MUSD)

China
Valor Febrero
\$119* MUSD

▼ -22,0% anual (-34 MUSD)

Demás países
Valor Febrero
\$488* MUSD

▲ 14,9% anual (74 MUSD)



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date

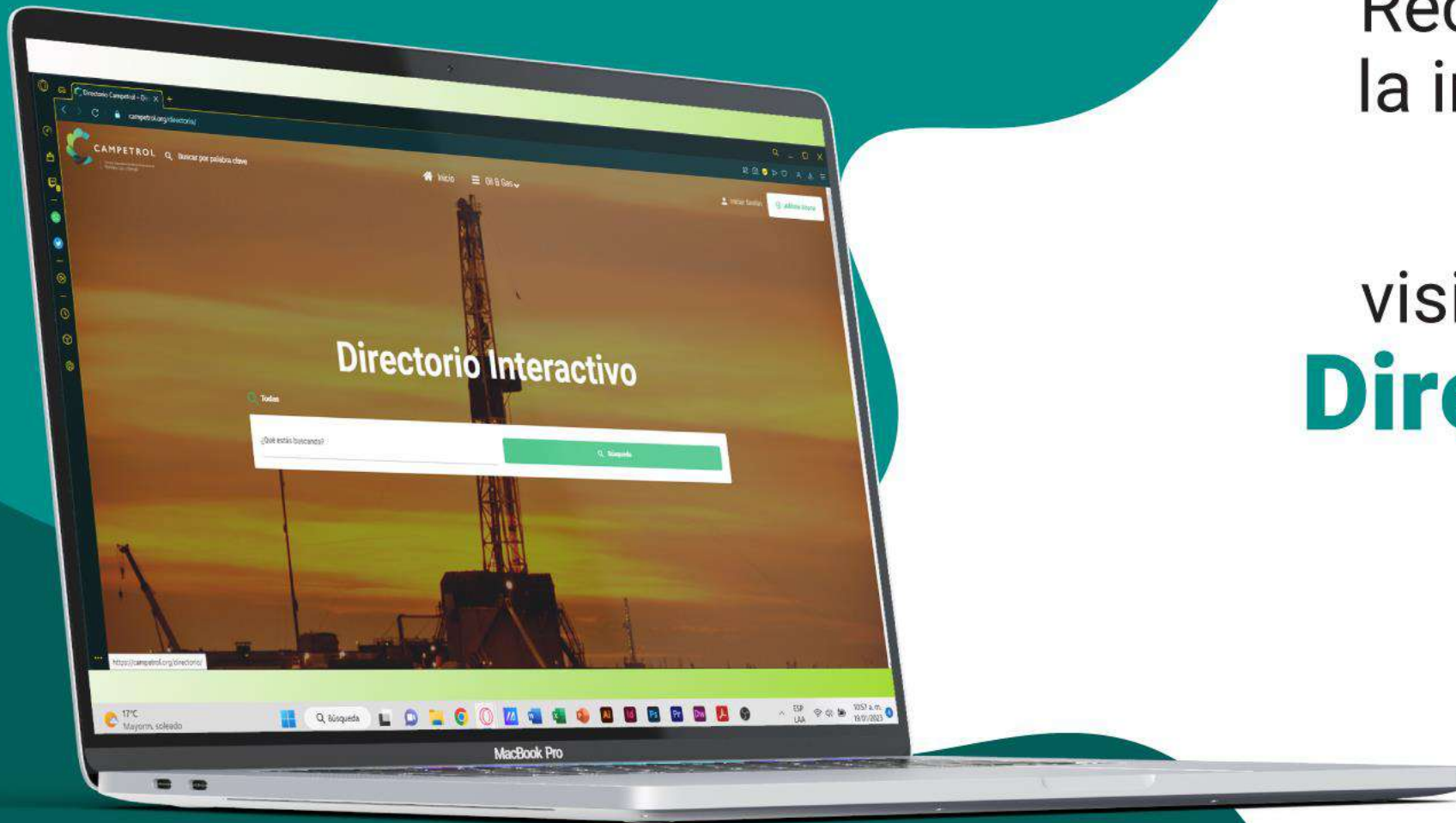
**24 al 26
Octubre
2023**

**Centro de
Convenciones
Cartagena de Indias**

Organizan



Asociación
Colombiana
de Ingenieros



Recuerda actualizar
la información de tu
compañía

visita ahora nuestro
**Directorio
Interactivo**

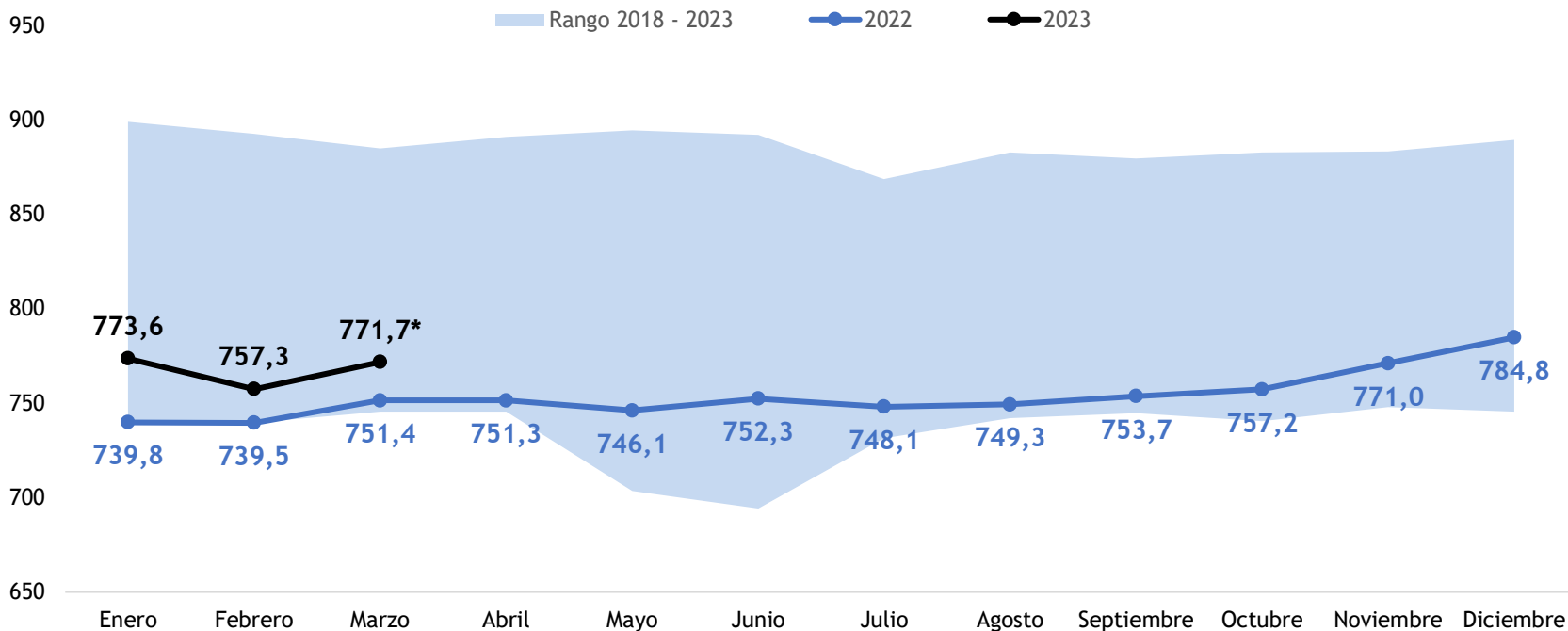


OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual*
Marzo 2023

771,7* KBOPD

▲ +2,7% anual (20,3 KBOPD)

▲ +1,9% mensual (14,4 KBOPD)

Promedio año acumulado*
Enero - Marzo 2023

767,5* KBOPD

▲ +3,2% anual (23,9 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

753,7 KBOPD

▲ +2,4% anual (17,3 KBOPD)

La producción preliminar de petróleo en el mes de marzo de 2023 fue de 771,7 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 2,7% respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2022.

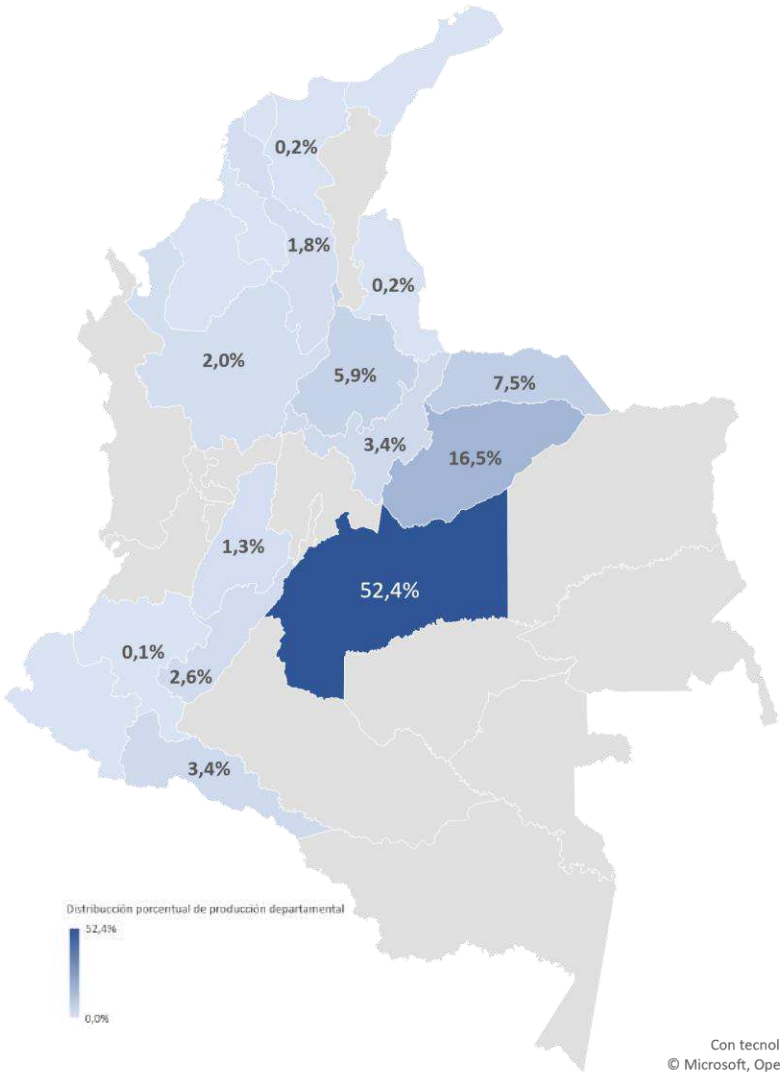
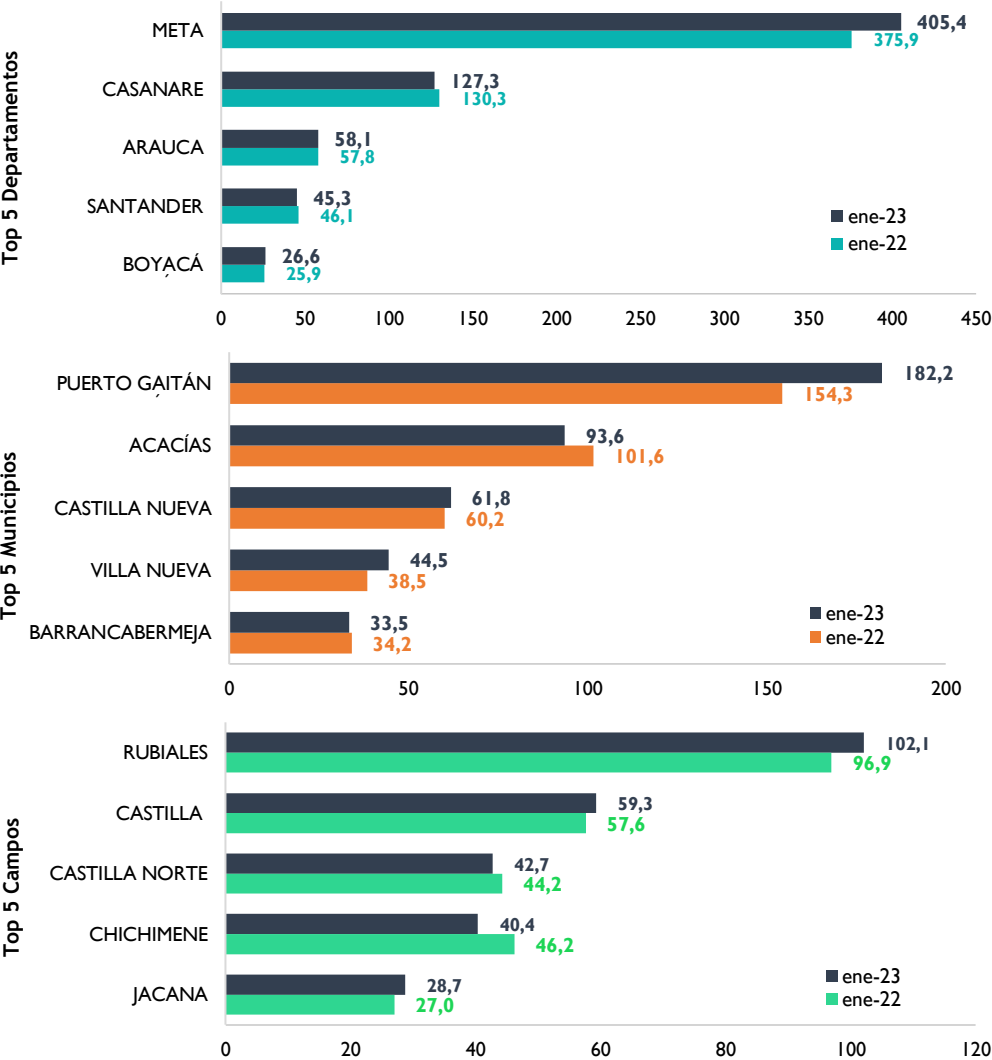
Asimismo, se evidenció un aumento en la producción promedio de petróleo del 1,9% (14,4 KBOPD) respecto al mes anterior.

Esto implica que el promedio de producción del primer trimestre del 2023 se ubicó en 767,5 mil barriles de petróleo por día, superior un 3,2% al promedio del mismo trimestre de 2022.

El incremento en la producción se presentó gracias al desarrollo de proyectos en el área del Meta.

Producción de petróleo – Georreferenciación

KBOPD - Promedio enero 2023*



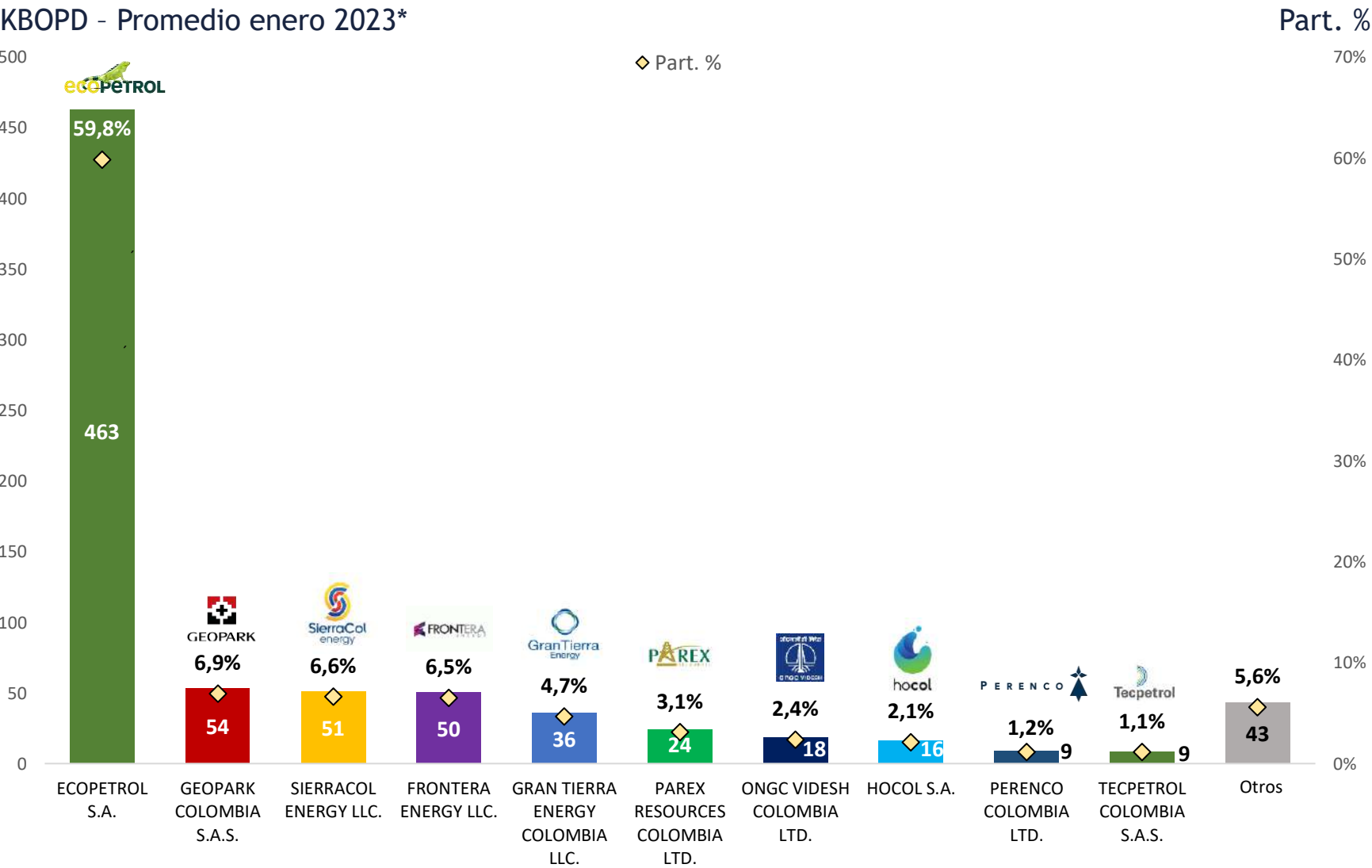
Para enero de 2023 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,6% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal, con una participación del 52,4%, reportando un incremento anual del 7,9% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 53,7%. Aquel con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán - Meta, con una participación de 23,6%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,1% del total. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,5%.

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles

Producción de petróleo - Operadoras



Para enero de 2023 (último dato disponible), las diez principales empresas operadoras de petróleo en el territorio nacional, aportaron el 94,4% del total de la producción.

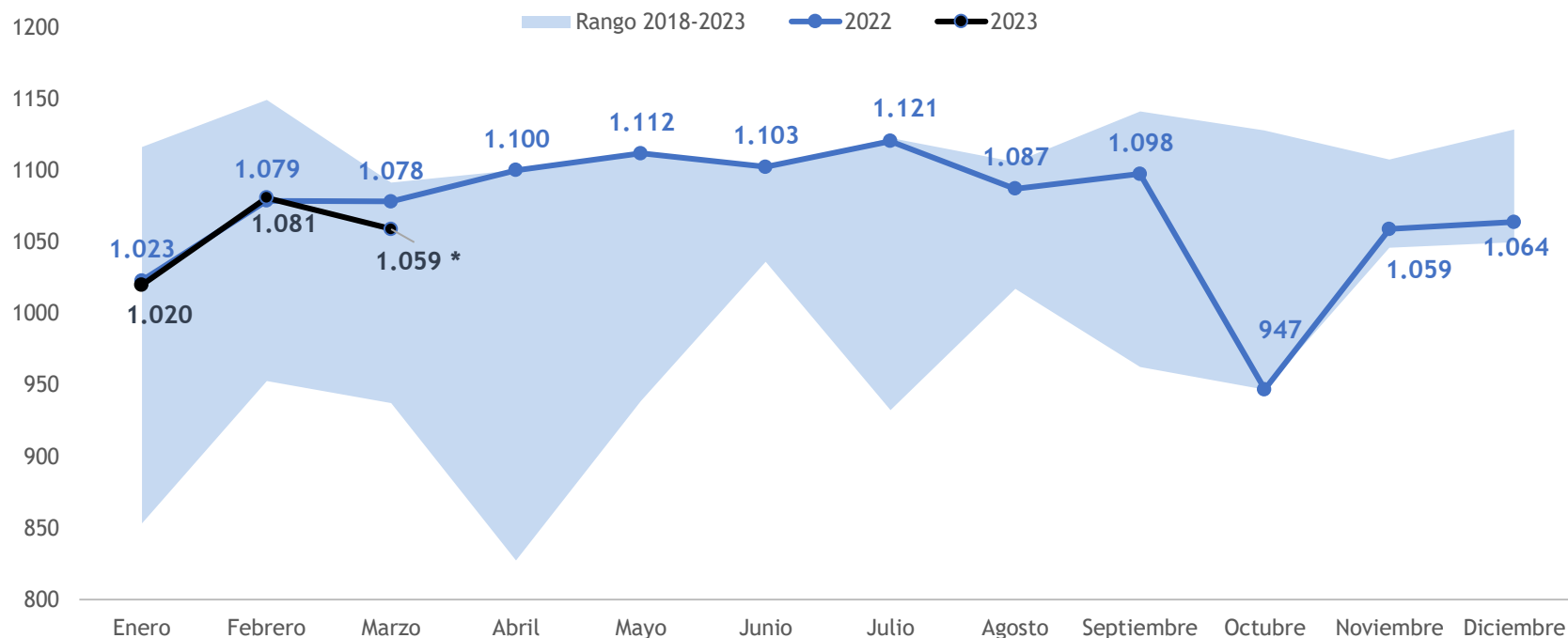
- La lista la encabezan:
- Ecopetrol S.A (59,8%)
 - Geopark (6,9%)
 - SierraCol (6,6%)
 - Frontera (6,5%)
 - Gran Tierra (4,7%)

Fuente: [ANH](#)
 *Últimos datos públicos disponibles



Producción comercializada de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual*

Marzo 2023

1.059* MPCD

▼ -1,8% anual (19,3 MPCD)

▼ -2,0% mensual (-22,0 MPCD)

Promedio año acumulado*

Enero - Marzo 2023

1.053* MPCD

▼ -0,6% anual (-6,7 MPCD)

Promedio año anterior

Enero - Diciembre 2022

1.072 MPCD

▼ -1,4% anual (15,6 MPCD)

Durante el mes de marzo, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.059 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 1,8% respecto al mismo mes en 2022, y una disminución del 2,0% respecto al mes anterior.

En relación al primer trimestre del 2023, se observó una producción promedio de 1.053 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual evidencia una disminución del 0,6% respecto al primer trimestre de 2022.

Siguen siendo la fuente de producción de gas más importante del país los campos de Piedemonte Llanero (Cusiana y Cupiagua) y los de La Guajira (Chuchupa y Ballena).



Fluidos de Perforación y de Completamiento



Laboratorio de Fluidos



Laboratorio de Análisis Ambiental



Soluciones de Ingeniería.

-  Consultoría en Fluidos
-  Control de Sólidos
-  Optimización de Equipos
-  Optimización de Fluidos
-  Venta de Productos Químicos



¿Conoces compañías que podrían beneficiarse con nuestros servicios?

Invítalos a afiliarse a



CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



Para mayor información o
RECOMENDAR UNA COMPAÑÍA
escanea el código QR o comunícate
con Vanessa Aranguren al correo:
comercial@campetrol.org

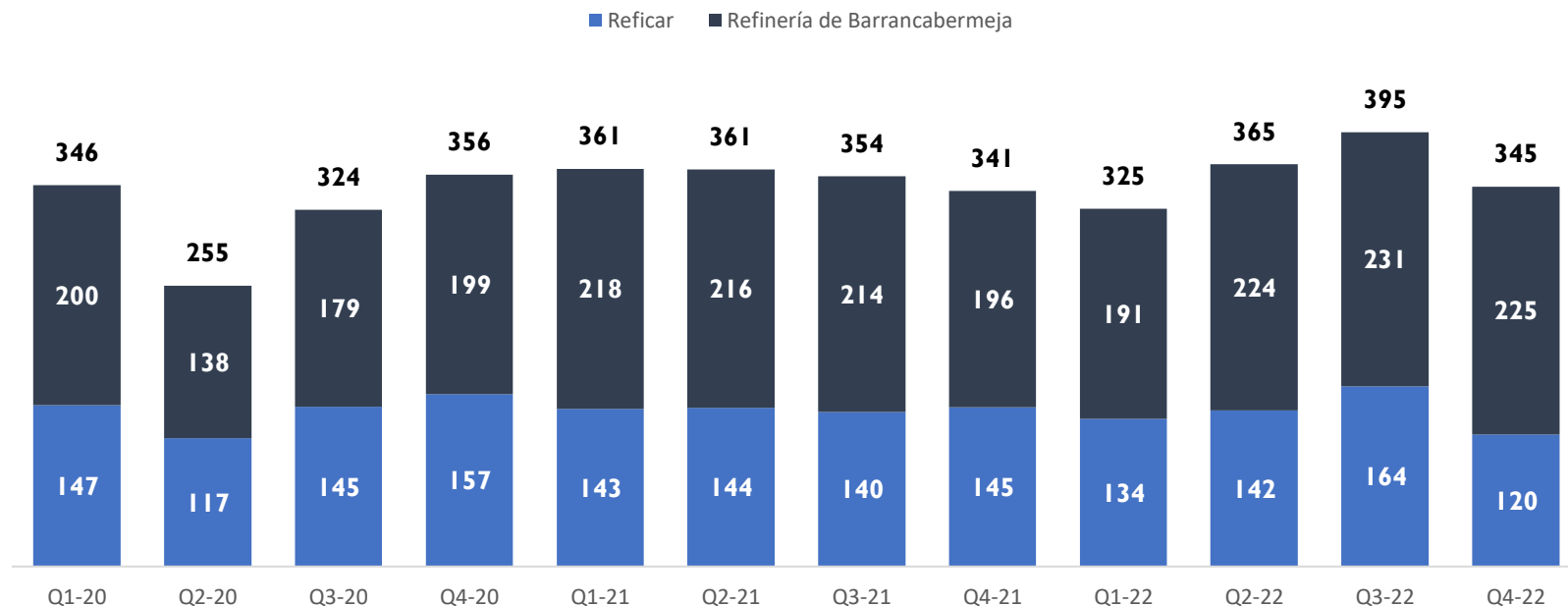
RELACIONAMIENTO | OPORTUNIDADES DE NEGOCIO | VISIBILIDAD | RUEDAS DE
NEGOCIOS | PROMOCIÓN | CRECIMIENTO EMPRESARIAL | CONTACTOS COMERCIALES |
EVENTOS | PUBLICACIONES | ASESORÍAS | ACOMPAÑAMIENTO

DEMANDA O&G COLOMBIA



Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME - Ecopetrol

Corte: Cuarto trimestre 2022, último dato disponible

Promedio trimestral
Octubre - Diciembre 2022

345 KBOPD

▲ +0,9% anual (3,0 KBOPD)

▼ -12,6% trimestral (50 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

357 KBOPD

▲ +0,8% anual (2,9 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

355 KBOPD

▲ +10,7% anual (34,3 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 345 KBOPD en el cuarto trimestre de 2022 (último dato disponible), un incremento de 0,9% con respecto al Q4 - 2021 (342 KBOPD). Asimismo, se presentó una disminución del 12,6% en el Q4 de 2022 respecto al Q3 del mismo año (395 KBOPD).

La Refinería de Barrancabermeja tuvo un incremento del 14,2 % en el Q4 de 2022 comparado con el mismo periodo en 2021 (196 KBOPD), debido principalmente según Ecopetrol a: 1.) la maximización en disponibilidad de crudos nacionales, 2.) optimización de crudos, incluyendo importados, y 3.) el alto nivel de disponibilidad operacional de la refinería (94,3%). Por su parte, la variación anual de Reficar fue del -16,1% respecto al Q4 de 2021 (145 KBOPD) mantenimiento mayor programado de la unidad de crudo U-100.

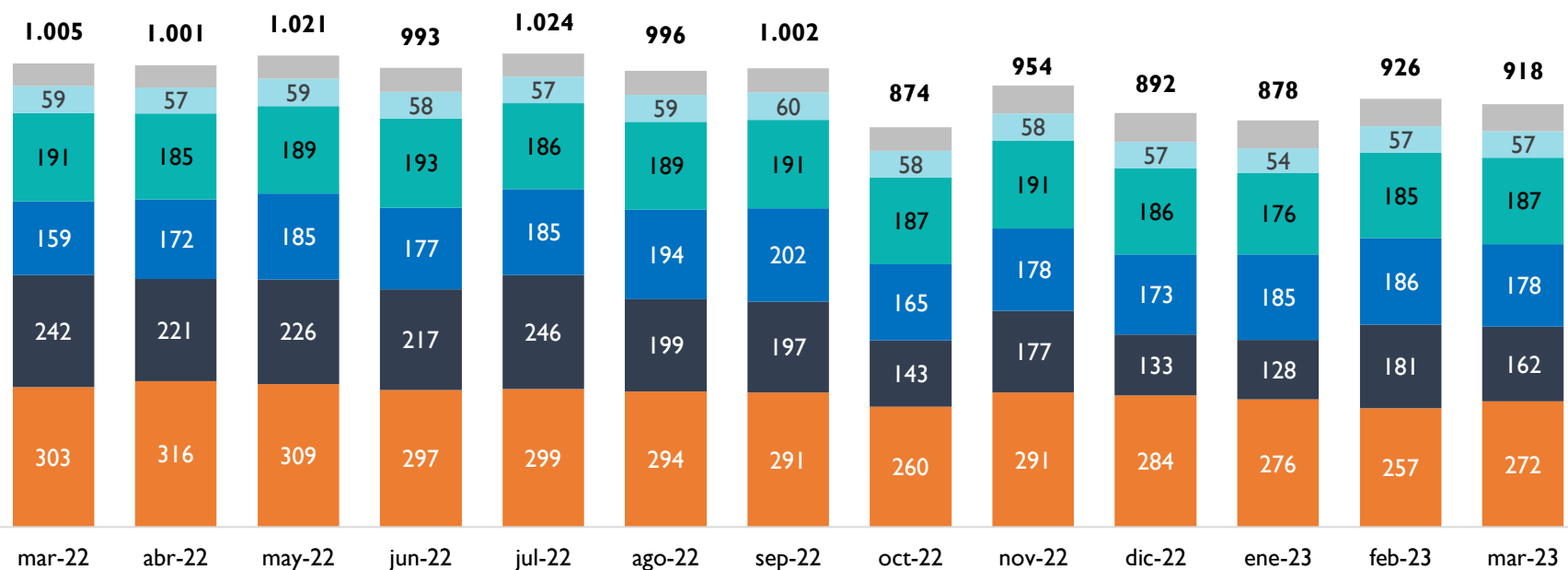
Fuente: [Ecopetrol](#), [Refinería de Cartagena](#)



Ventas de gas

MPCD*

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: marzo 2023

*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual
Marzo 2023

918 MPCD

▼ -8,7% anual (87,4 MPCD)

▼ -0,9% mensual (8,4 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero-Marzo 2023

907 MPCD

▼ -7,2% anual (70,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

Las ventas de gas en Colombia para el 2023 reportaron un promedio acumulado desde enero a marzo de 907 MPCD, representando una disminución anual de 7,2% con respecto al mismo periodo de 2022.

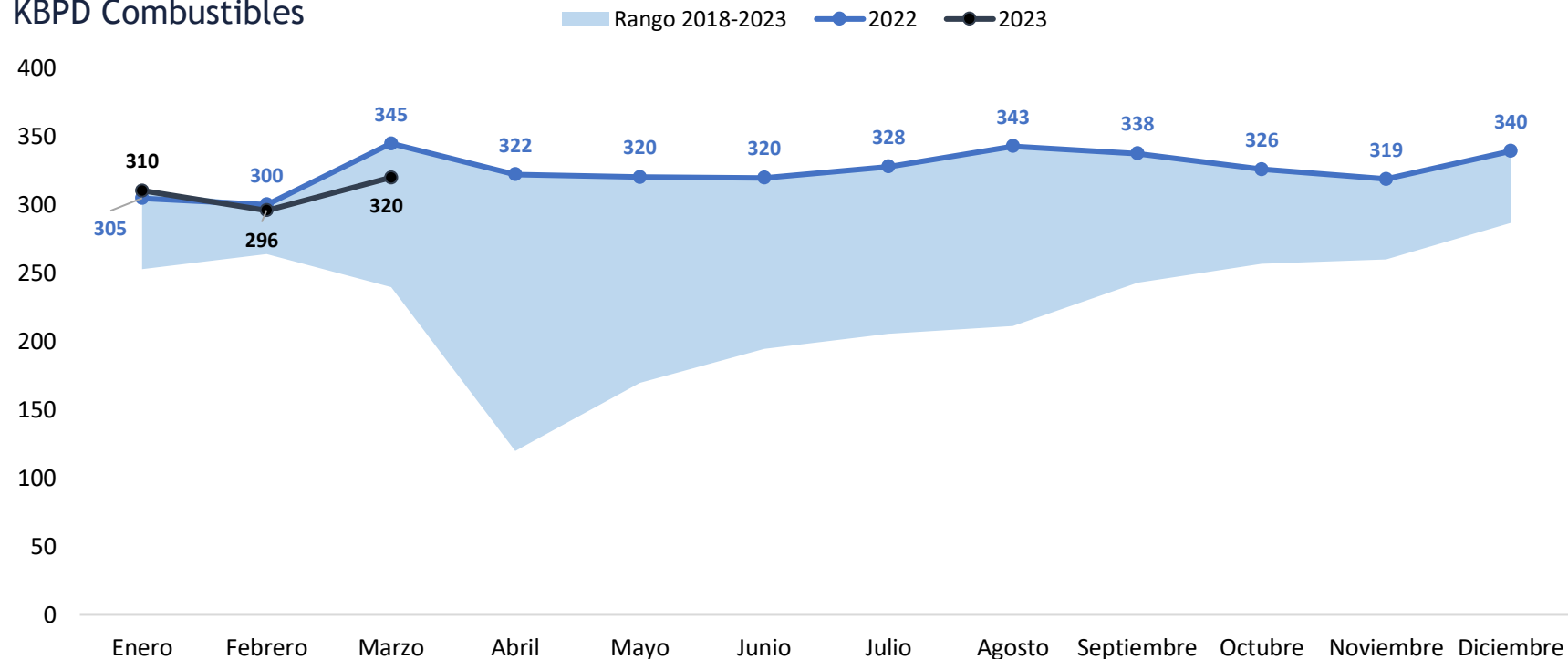
En marzo del año en curso se registró una caída de 8,7% respecto al mismo mes de 2022, al ubicarse en 918 MPCD, esta disminución se explica principalmente por la reducción del:

- 33,0% en el sector de generación térmica (80,0 MPCD)
- 10,4% en el sector industrial (31,6 MPCD).

Es importante mencionar que la demanda en la industria petrolera tuvo un incremento de 11,9% (18,9 MPCD con respecto al mismo mes del año anterior.

Demanda de combustibles líquidos*

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM

Corte: Marzo 2023

*Combustibles líquidos: diesel, gasolina y jet.

Promedio mensual
Marzo 2023

320,0 KBPD

▼ -7,3% anual (25,0 KBPD)

▲ +8,1% mensual (24,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

308,8 KBPD

▼ -2,5% anual (8,0 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

328,2 KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD)
vs. 2021

Para marzo de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 320,0 KBPD, 8,1% superior a la observada en febrero de 2023 (296 KBPD).

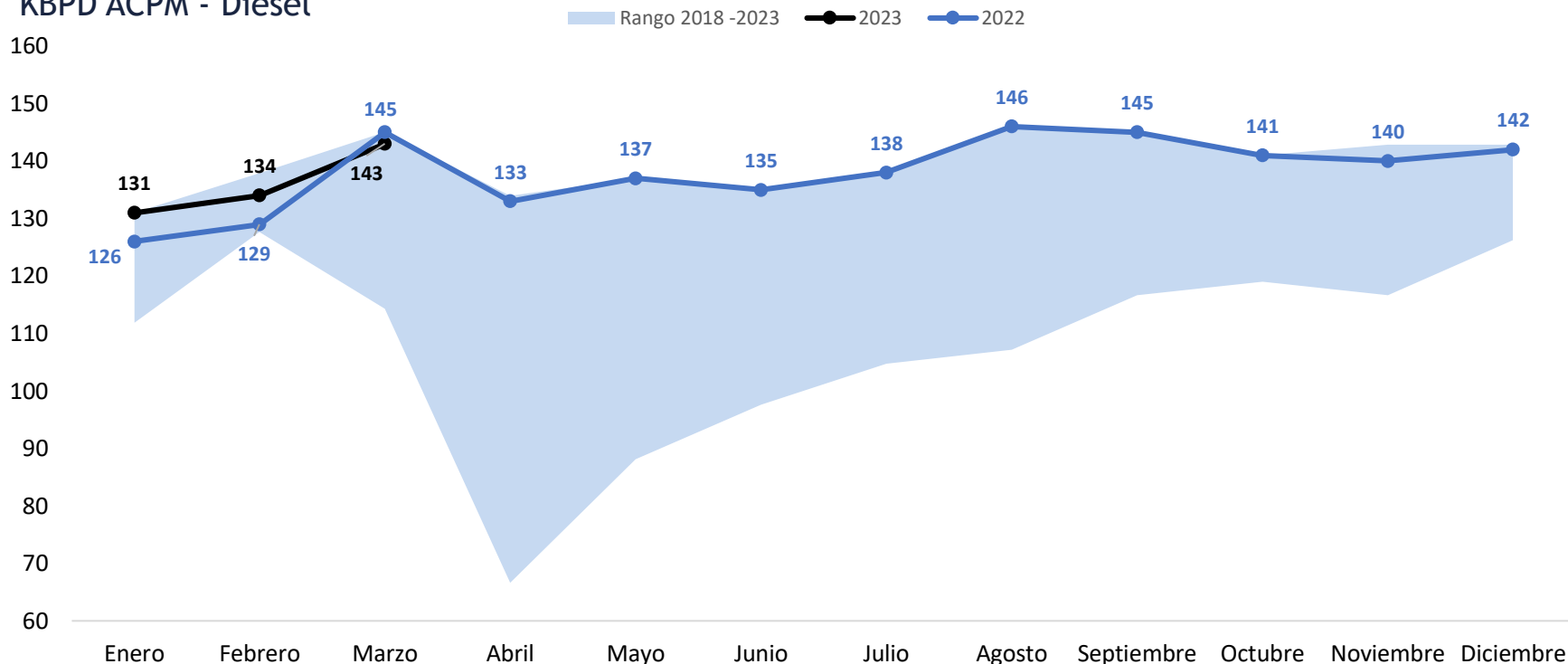
Con respecto a marzo de 2022 (345 KBPD), la demanda disminuyó 7,3%, equivalente a 25 mil barriles promedio diarios.

El promedio acumulado del año se ubicó en 308,8 KBPD, una disminución de 2,5% frente a el observado en el mismo periodo de 2022.

Este incremento mensual se ve principalmente respaldado por el aumento en el consumo de Diesel.

Demanda de Diesel

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - SICOM
Corte: Marzo 2023

Promedio mensual
Marzo 2023

143,0 KBPD

▼ -1,4% anual (2 KBPD)

▲ +6,7% mensual (9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

136,0 KBPD

▲ +2,0% anual (2,7 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

141,5 KBPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD)
vs. 2021

Durante el mes de marzo, la demanda de Diesel se ubicó en 143,0 KBPD, representando así un aumento de 6,7% frente al mes de febrero.

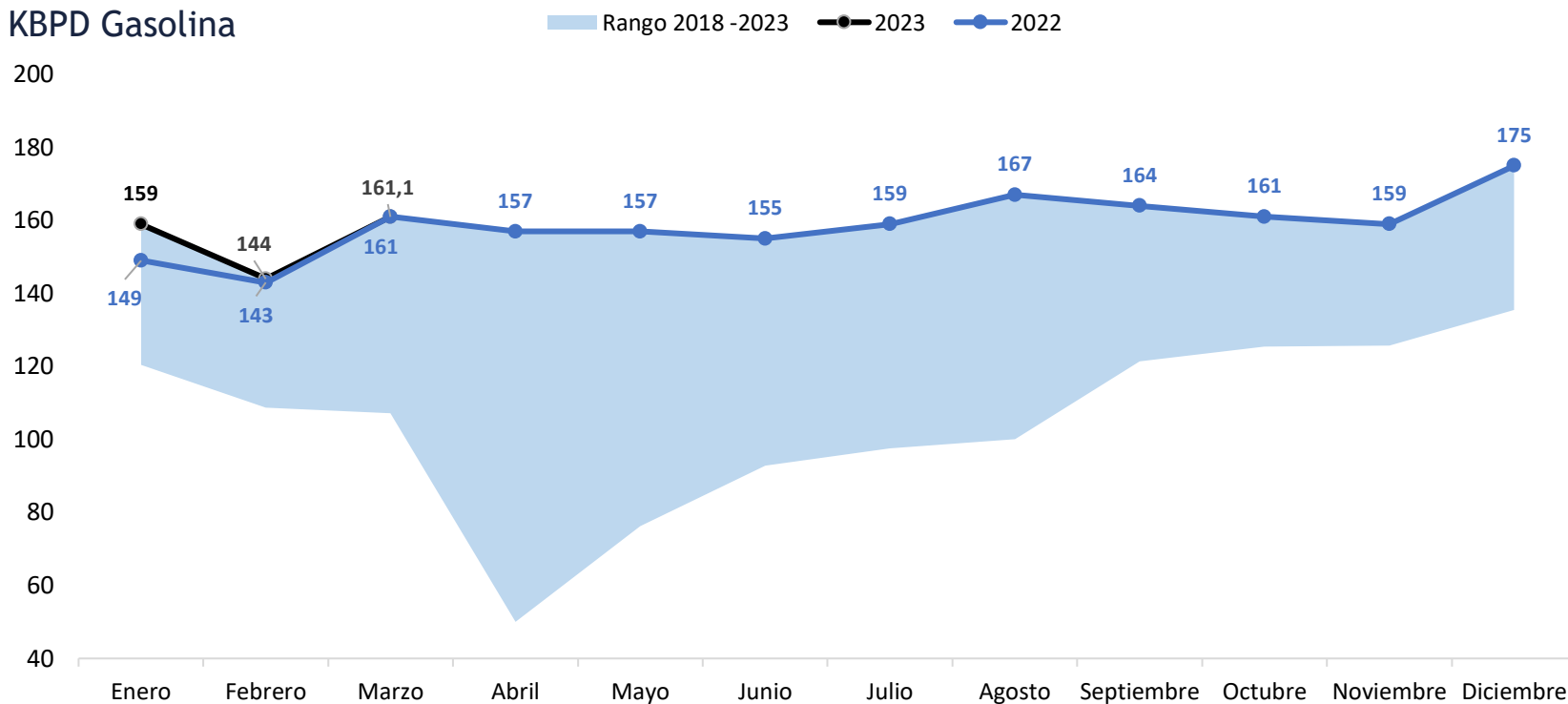
Con respecto a marzo de 2022, la demanda de Diesel disminuyó un 1,4% equivalente a 2 mil barriles promedio diarios.

La demanda promedio del año en curso ascendió a 136,0 KBPD, de la misma forma se observó un aumento anual del 2,0% equivalente a 2,7 mil barriles diarios.

Por último, el promedio de la demanda del hidrocarburo en el año 2022 fue de 141,5%, 16,1 mil barriles promedios diarios más frente al observado en el mismo periodo del 2021.

Demanda de Gasolina

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM
Corte: Marzo 2023

Promedio mensual
Marzo 2023

161,1 KBPD

▲ +0,1% anual (0,1 KBPD)

▲ +11,9% mensual (17,1 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

154,7 KBPD

▲ +2,4% anual (3,7 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

159,1 KBPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD)
vs. 2021

En el mes de marzo de 2023, la demanda de gasolina en el país registró un promedio de 161,1 KBPD, lo cual representa una recuperación frente al mes anterior de 17,1 KBPD (+11,9%).

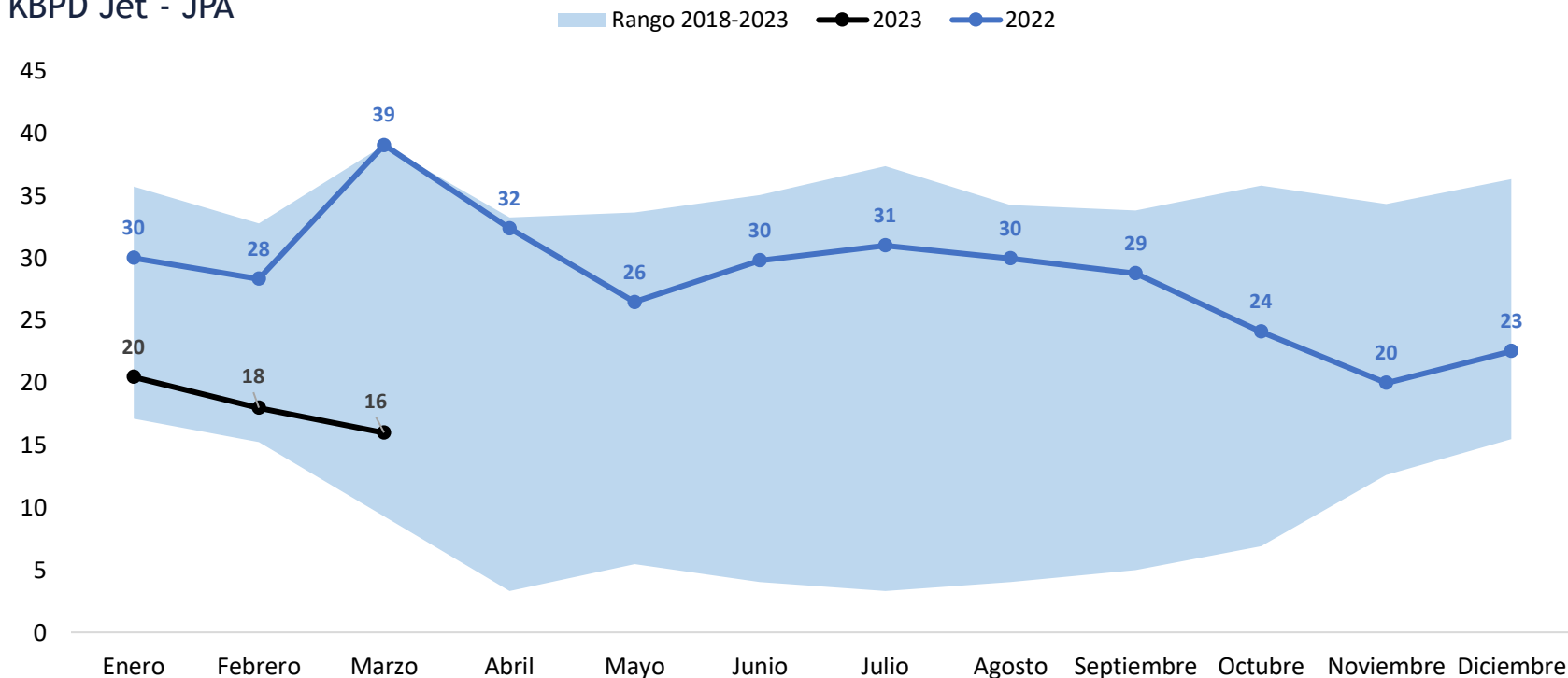
Respecto al mismo mes del 2022, el consumo de gasolina aumento 0,1% (0,1 KBPD).

Desde enero a marzo de 2023 se observó un acumulado de 154,7 KBPD lo que representa un aumento del 2,4% (3,7 KBPD) respecto al mismo trimestre del 2022.

El acumulado del año anterior fue de 159,1 KBPD un aumento en la demanda de gasolina en el territorio nacional de 13,7% en comparación con el 2021.

Demanda de Jet

KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM
Corte: Marzo 2023

Promedio mensual
Marzo 2023

16,0 KBPD

▼ -59,0% anual (23,0 KBPD)

▼ -11,1% mensual (2,0 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

18,2 KBPD

▼ -44,1% anual (14,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

27,7 KBPD

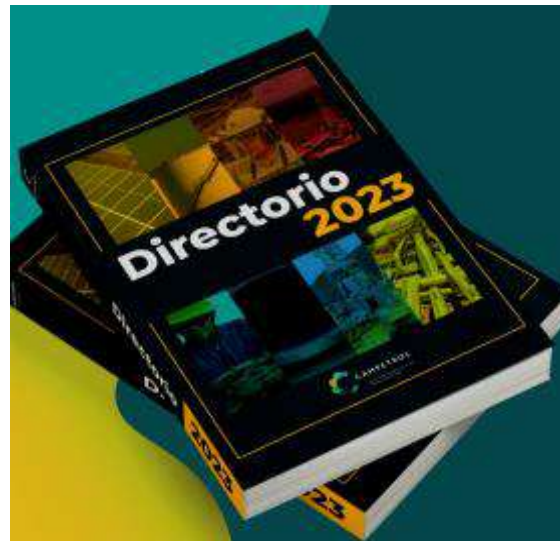
▲ +5,8% anual (7,9 KBPD) vs. 2021

Para marzo de 2023, la demanda de Jet registró 16,0 KBPD, una disminución de 11,1%, al compararlo con el mes de febrero de 2023 (39 KBPD).

Con respecto a marzo de 2022, el consumo de Jet tuvo una caída de más de la mitad: 59,0%, equivalente a 23,0 mil barriles promedio diarios.

El promedio acumulado de la demanda del combustible en el primer trimestre del año tuvo una disminución de 44,1% respecto al mismo periodo del 2022.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS



Mayor información:

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102

Celular: 3102972386 - 3134360928



ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

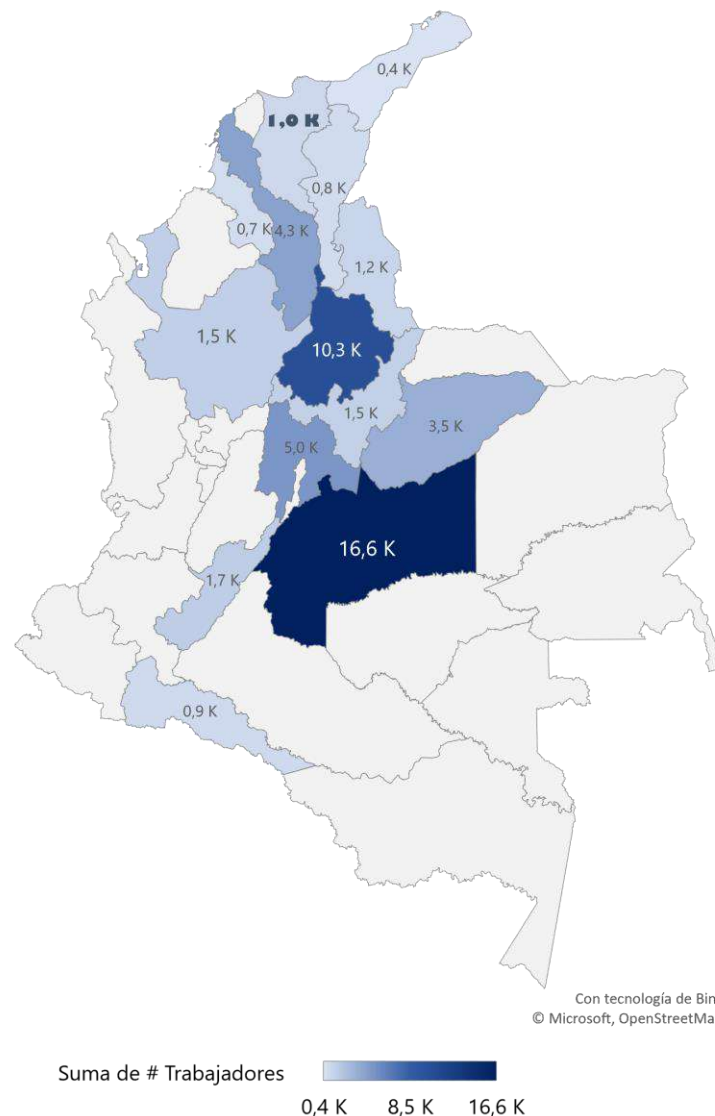
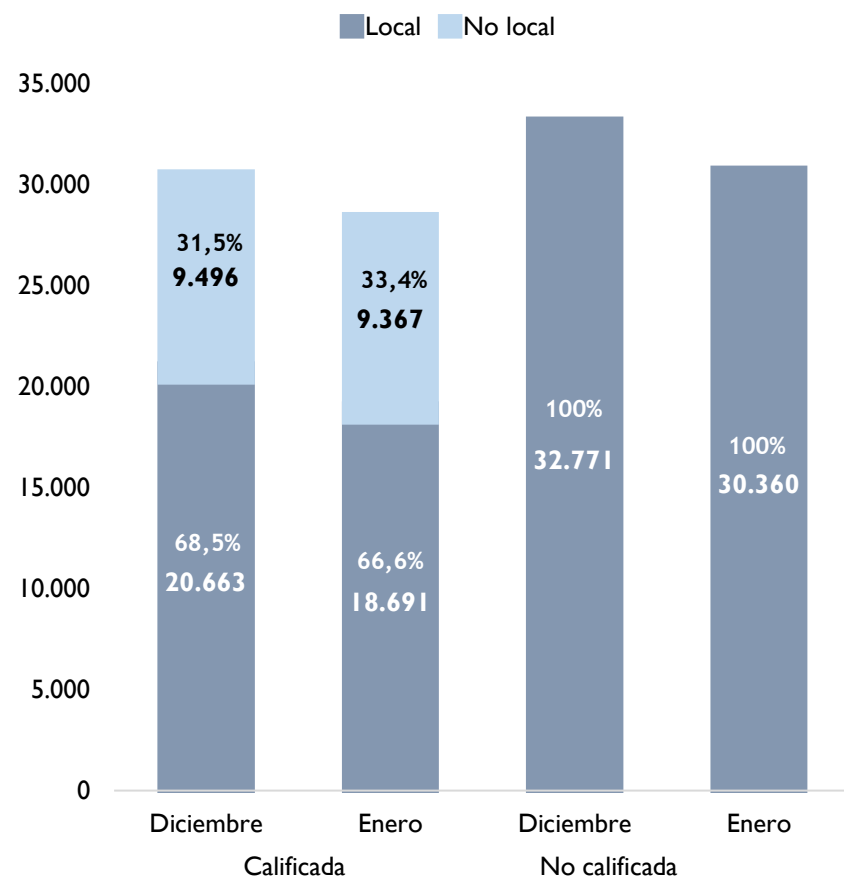


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Enero 2023

58.418

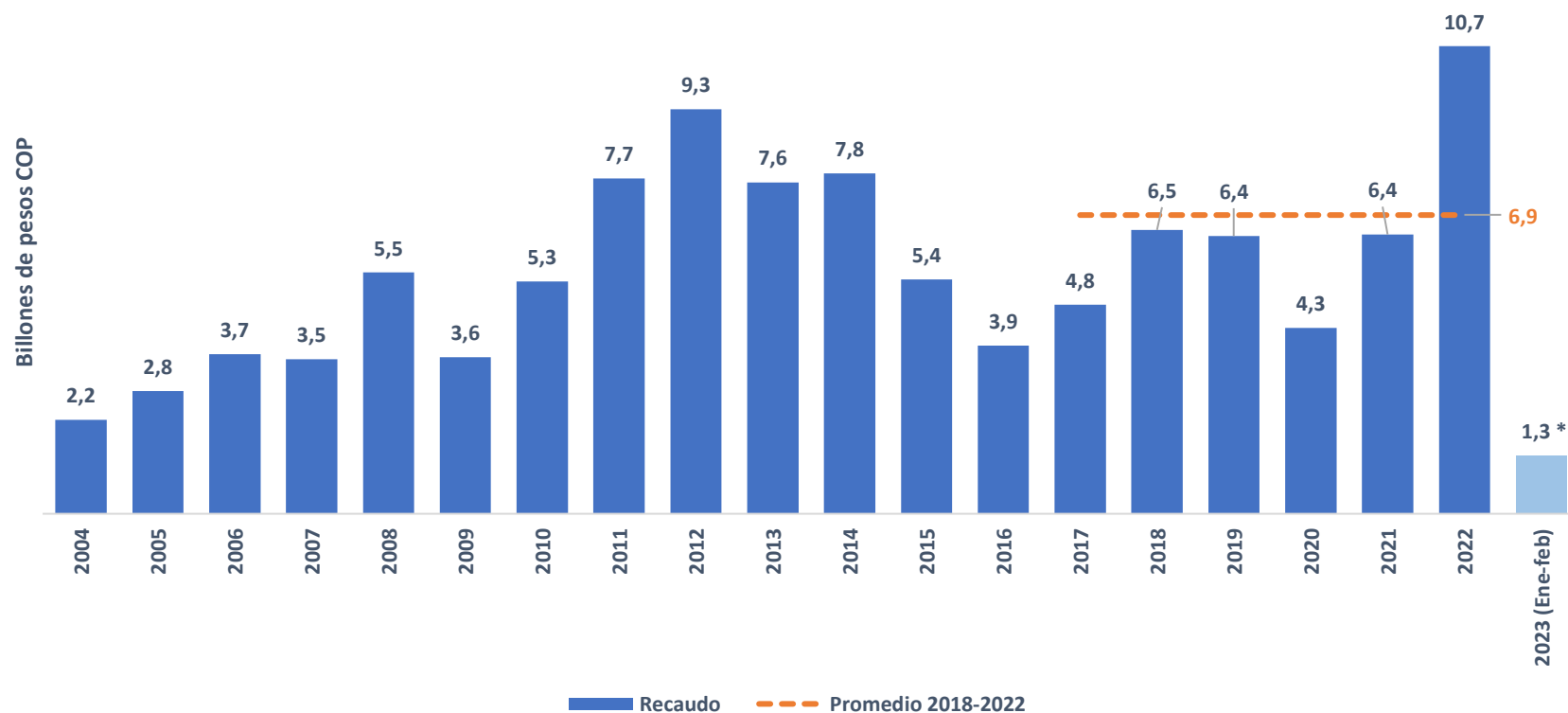
Trabajadores de contratistas



En enero de 2023, se reportaron 58.418 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial:

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 48,0% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 66,6%, cerca de 18,6 mil empleados, corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 52,0% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 30 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son: Puerto Gaitán y Barrancabermeja con cerca de 8,6 mil y 8,2 mil, respectivamente.

Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos



Fuente: Datos y estadísticas, ANH.

*Datos provisionales

Recaudo de regalías
Año 2022

\$10,7 B COP

▲ +67,5% anual (\$4,3 billones COP)

▲ +56,5% superior al promedio 2018-2022

Recaudo provisional de regalías
Enero - febrero 2023

\$1,3* B COP

Recaudo promedio de regalías
Año 2018-2022

\$6,9 B COP

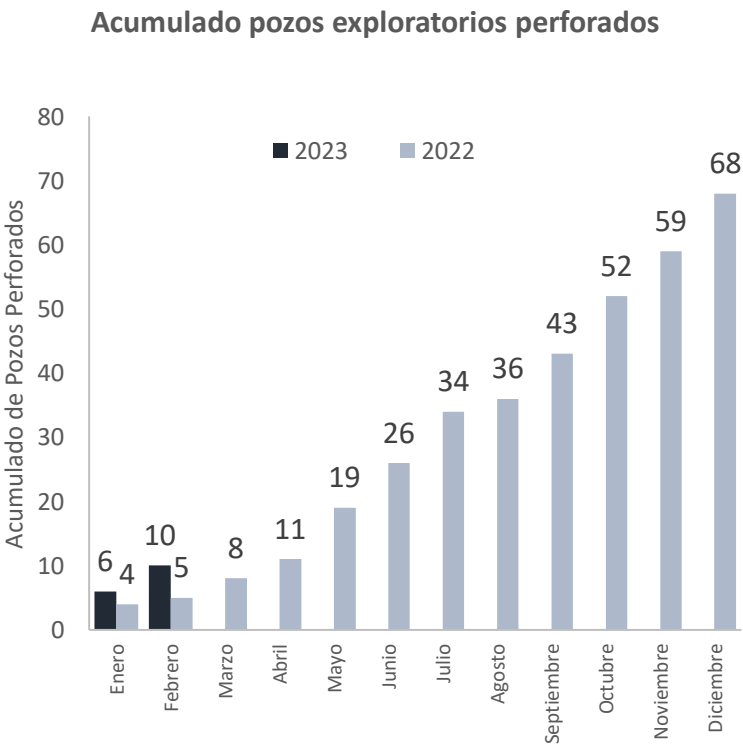
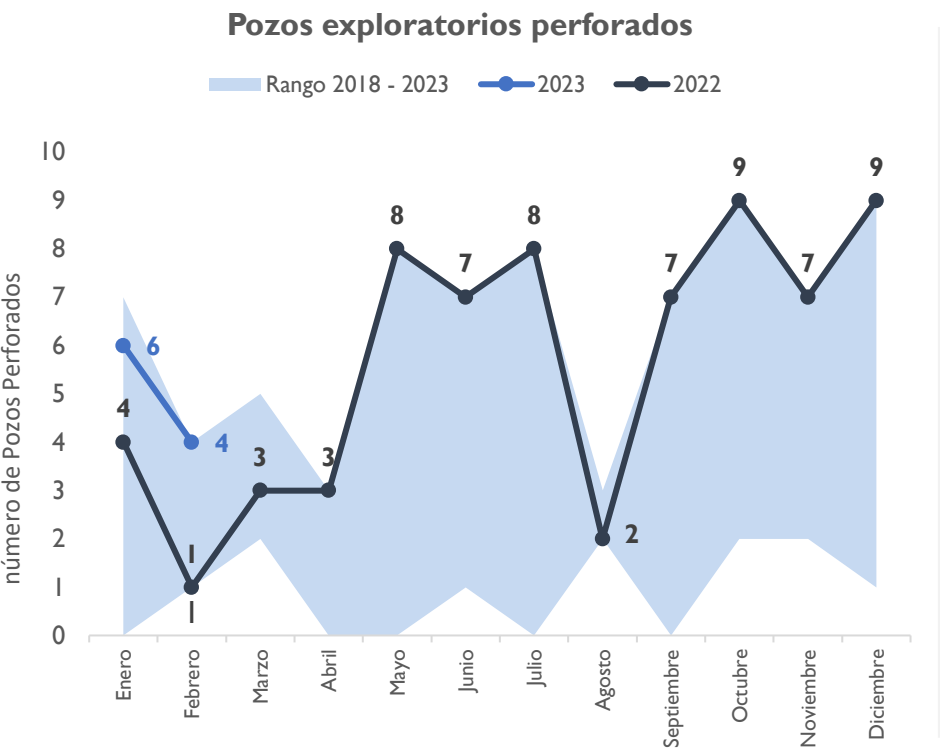
En el año 2022, el recaudo de regalías por la explotación de hidrocarburos durante la vigencia fiscal a corte de diciembre de 2022 alcanzó un valor de \$10,7 billones de pesos.

El valor recaudado en 2022 supera en un 67,5% el valor recaudado en el año 2021, y en 56,5% el valor promedio recaudado (\$6,9 billones de pesos) durante 2018 - 2022.

Entre enero y febrero de 2023, según los datos provisionales de la ANH, el sector de hidrocarburos ha generado un recaudo de regalías por valor de \$1,3 billones de pesos.

El valor recaudado 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.

Actividad exploratoria – Pozos Exploratorios



Durante el mes de febrero de 2023 (último dato disponible), se registró la perforación de cuatro pozos exploratorios, tres pozos más que en febrero de 2022 y 2 menos con respecto a enero de 2023.

Con este reporte, el país acumula un total de 10 pozos perforados, un incremento de 100,0% con respecto al mismo periodo del 2022 (5 pozos).

Es importante mencionar, que para el mes de enero se recibió un aviso de descubrimiento en Brujo 1X (Córdoba), en el marco del contrato E&P SN-9, el cual se encuentra en revisión por parte de la ANH.

En el mes de febrero se recibieron dos avisos de descubrimiento en los pozos Yoda A-1 (Sucre) y Fresa-1 (Córdoba), en el marco de los contratos YD_SN-1 y VIM 21 respectivamente.

Fuente: MME - ANH- DNP
Corte: Febrero 2023 (dato preliminar - ultimo dato reportado)

Número pozos perforados
Febrero 2023

4

▲ +300,0% anual (3 pozos)
▼ -33,3% mensual (2 pozos)

Acumulado pozos perforados
Enero - Febrero 2023

10

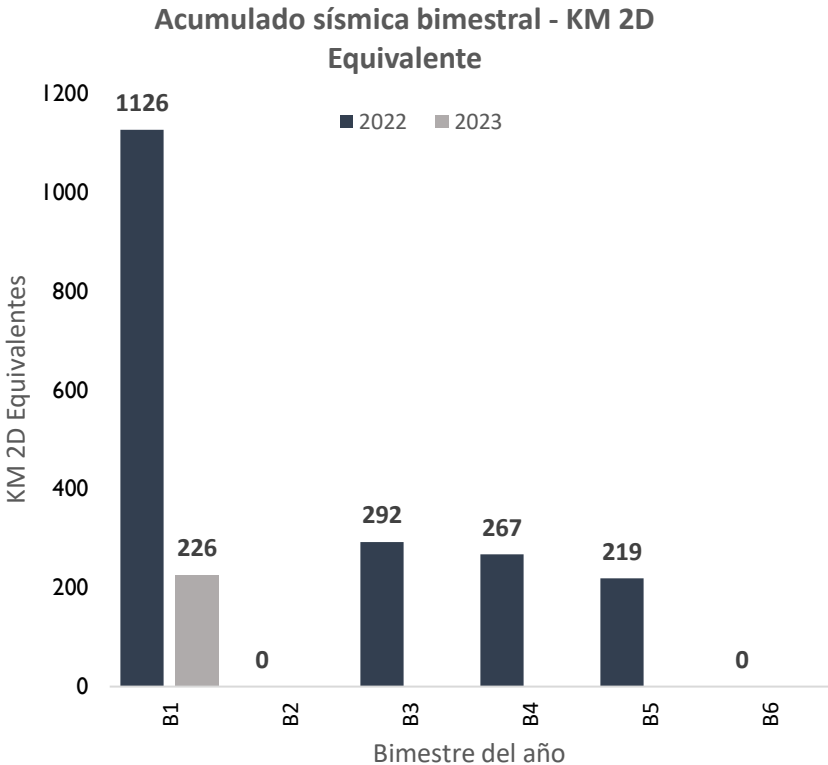
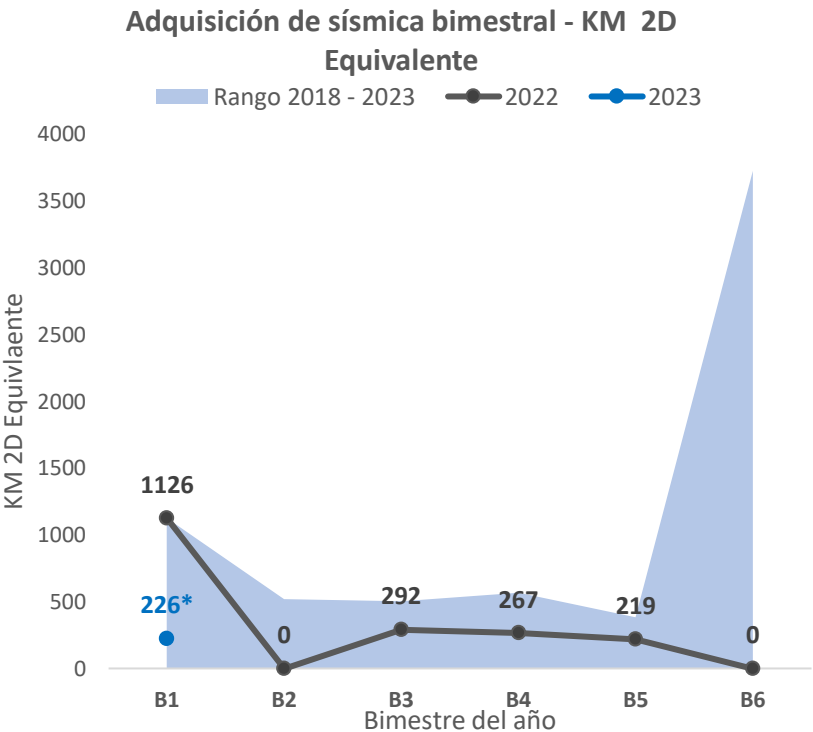
▲ 100,0% anual (5 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

68

▲ +172,0% anual (43 pozos)

Actividad exploratoria – Sísmica



Fuente: MME - ANH- DNP
 Corte: Febrero 2023 (último dato reportado)
 * Dato preliminar

Sísmica Adquirida
 Enero - Febrero 2023

226* KM

▼ -79,9% anual (900 km)

▲ +100% bimestral (226 km)

Acumulado Sísmica Adquirida
 Enero - Febrero 2023

226* KM

▼ -79,9% anual (900 km)

Acumulado año anterior
 Enero - Diciembre 2022

1.904 KM

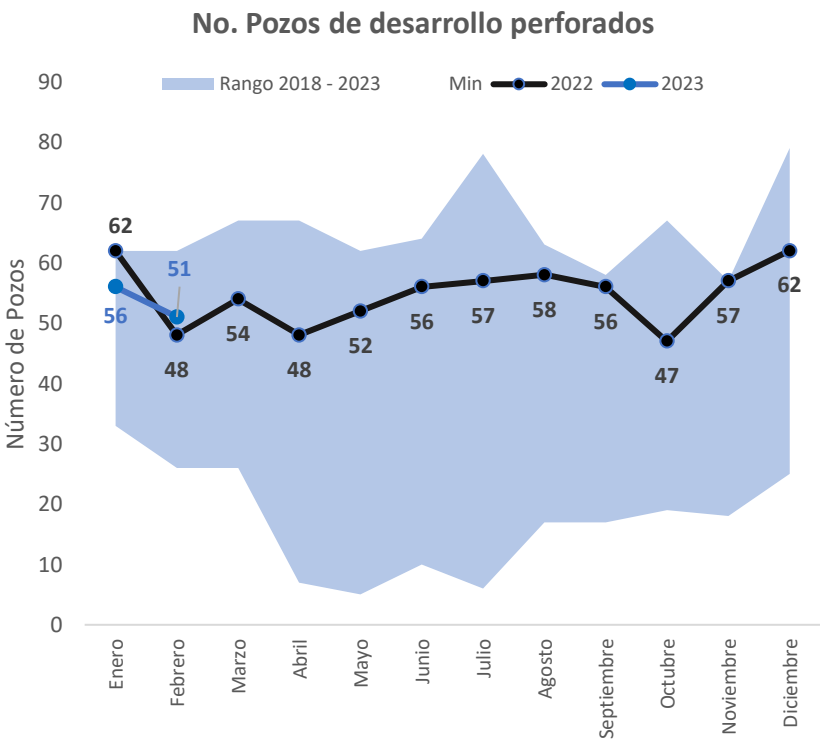
▲ +20,1% anual (319 km)

En el reporte preliminar del acumulado de sísmica del 2023 con corte a febrero, se confirma la adquisición de 226 KM 2D equivalentes, una disminución de 79,9% correspondiente a 900 Km 2D equivalentes menos con respecto al mismo periodo del año anterior.

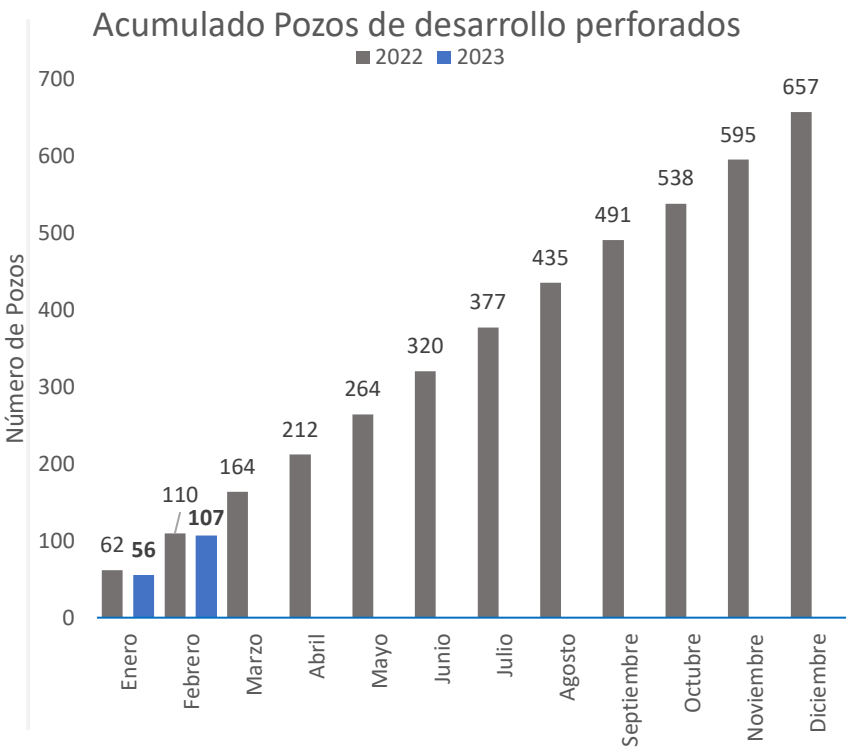
A sí mismo, el primer bimestre del año 2022, superó en un 100% el bimestre anterior 2022, donde no se evidenciaron avances en los programas de adquisición sísmica (0 KM 2D Equivalentes).

Es importante mencionar que la adquisición de sísmica 2D reportada corresponde al convenio de explotación CE Magdalena Medio en el programa Flamencos 3D.

Perforación de pozos de desarrollo



Fuente: MME - ANH-
Corte: Febrero 2023. Último dato disponible



En febrero de 2023 (último dato disponible), se perforaron 51 nuevos pozos de desarrollo, tres más frente al mismo mes del 2022 y cinco menos frente al mes anterior.

A lo largo de este año se han perforado 107 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 2,7% respecto al acumulado en el mismo período de 2022 (tres pozos).

El año pasado se perforaron un total de 657 pozos de desarrollo, lo cual representó un aumento del 85,0% con respecto al acumulado de 2021 (227 pozos).

Número de Pozos
Febrero 2023

51

▲ +6,3% anual (3 pozos)
▼ -8,9% mensual (5 pozos)

Acumulado al año anterior
Enero - Febrero 2023

107

▼ -2,7% anual (3 pozos)
▼ -8,9% mensual (5 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2022

657

▲ +85,0% anual (227 pozos)

Edición 26

GECOLSA nos sorprende con el desarrollo tecnológico y el trabajo por un país energéticamente sostenible

Alza Ochoa, Vicepresidente División de Energía - GECOLSA

¿Amenazas energéticas en sus realidad y qué rol van a tener los recursos y aperturas que realiza, los diferentes actores involucrados a la industria de petróleo, gas y energía. En esta ocasión, Alza Ochoa, Vicepresidente de la División de Energía de GECOLSA, nos comparte su reflexión sobre los desafíos que, desde la División de Energía, han hecho a la industria y al país, enmarcados los mismos dentro de la celebración de los 95 años que cumple Gecolsa contribuyendo a la construcción de país.

Durante estos 95 años ¿cuál ha sido el aporte de GECOLSA al desarrollo de Colombia?

Nuestro compromiso en Colombia es el año 1927, 95 años ya. Nuestro propósito es ser los socios estratégicos para la construcción del país y durante todo este tiempo lo que hemos hecho es ayudar a ello. A lo largo de estos años hemos apostado a proyectos de infraestructura en la construcción de vías terciarias, aeropuertos, puertos, hospitales y escuelas.

¿Cómo ha hecho GECOLSA para mantenerse en el mercado durante 95 años?

En una buena medida. No es fácil, 95 años son bastante tiempo, pero yo creo que lo más importante es que la gente tenga claro el propósito de la compañía. ¿Cuál es? Gecolsa quiere ayudar a construir país, entonces si todo nuestro equipo de trabajo tiene ese propósito claro, todos estamos enfocados en ayudar a construir la Colombia que queremos, a través de cada uno de nuestros proyectos.

Para GECOLSA, ¿cómo mantenerse en el mercado durante 95 años ¿cuál ha sido el mayor reto?

Se han dado años y han sido bastante los retos. Todos los países están atravesando desde la economía puede ir muy bien desde puede estar paralizado por un momento difícil, allí el reto es la sostenibilidad y lo primero entonces es una compañía que pueda ayudar a los clientes a desarrollar sus proyectos. Entonces algo bien importante en GECOLSA es proporcionar para poder ayudar las diferentes situaciones que se viven en su momento, ya sean situaciones de muy buena economía o de crisis.

Edición 27

Securitas nos sorprende con el desarrollo tecnológico y el trabajo por un país energéticamente sostenible

Carolina Gómez, Socio Gerente - Securitas

¿Seguridad es un elemento esencial en todos los negocios del país y Securitas se ha comprometido a entender las necesidades de sus clientes y responder a su mundo desde la seguridad en sus día de hoy, pero a la vez a la creación de un medioambiente. En esta ocasión, Carolina Gómez, Socio Gerente de Securitas Colombia, nos cuenta cómo han logrado posicionarse dentro la empresa, cómo se relaciona e involucra, y se refiere a la tecnología energética.

Sea más de 95 años en el mercado colombiano ¿cuáles han sido los mayores y los retos de la seguridad durante este tiempo en el país?

Realmente tenemos más de 95 años en el mercado. La industria no es grande, pero es una industria que es muy estratégica, técnica, de un buen trabajo en la planta. Hoy en día la seguridad es una parte integral de nuestros clientes, los operamos en todo su proceso, tenemos de actividades de acompañamiento.

¿Cuál ha sido el aporte más significativo de Securitas Colombia que ha sido destacado por los otros países de la región?

Algo que hemos aportado y que ha pasado muy importante en la industria. La vigilancia tecnológica es uno de nuestros principales valores y la primera es a nivel nacional en el cual nos guiamos en procesos, a raíz de una necesidad, de acompañamiento.

¿Actualmente estamos trabajando en cómo en la inclusión de personas con discapacidad, cómo en diversidad de género... en nuestra parte administrativa y operativa tenemos más de un 20% de mujeres en el equipo de trabajo.

ayudamos a implementar en todos los países de la división. En la parte operativa, en Colombia muchos proyectos en el personal han quedado con discapacitados y también hay personas que tienen discapacidades de nacimiento, entonces



Edición 28
Marzo de 2023



Niso Cohen
CEO del Grupo Abstract

Grupo Abstract en la vanguardia de equipos para escanear, imprimir y prototipar en 3D

El Grupo Abstract es hoy en día la empresa líder en la implementación de tecnologías de 3D para la optimización y el mejoramiento de la competitividad y productividad en procesos operativos. En esta entrevista, Niso Cohen, CEO del Grupo Abstract, nos cuenta un poco de cómo fue que la empresa llegó a Colombia, qué retos presentaron y una mirada a que planes tienen para el futuro.

Doctor, cuéntenos un poco de usted y de su trayectoria en el Grupo Abstract y en Latinoamérica.

Yo soy Economista de la Universidad de Liège en Bélgica, de ahí mi acento francés. No se desaparece después de tantos años en América Latina a donde llegué en 1977. Mi primer proyecto de trabajo fue en Venezuela en la industria siderúrgica.

Me radiqué en Latinoamérica básicamente porque me gustó mucho, obviamente por la gente y el continente que es una belleza. Después de vivir tres años en Brasil, en Río de Janeiro (hablo portugués también), me regresé a Venezuela, salí de la compañía y comencé a trabajar en mis emprendimientos. Me encontré con mi socio Henning Bergold con quien somos amigos desde hace 30 años que nos conocemos. Él me ofreció trasladar la operación del Grupo Abstract de Venezuela a Colombia. Ahora tenemos 3 subsidiarias: una en Venezuela que tiene 28 años de creada

y la subsidiaria acá en Colombia, la creamos hace más de 10 años. Desde aquí estamos manejando todas las operaciones de la región norte de América Latina.

“Tenemos la representación de impresoras 3D, no son solamente piezas de investigación, sino piezas con solidez y funcionalidad que les permiten entrar en un producto final, lo que se llama hoy manufactura aditiva.”

¡Escríbeme para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Ángela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones - comunicaciones@campetrol.org

Ya está disponible Edición 28

SPOTLIGHT

Solicita mayor información sobre cómo realizar un Spotlight para tu compañía escaneando el código QR o escribiendo a Ángela Hernández al correo: comunicaciones@campetrol.org



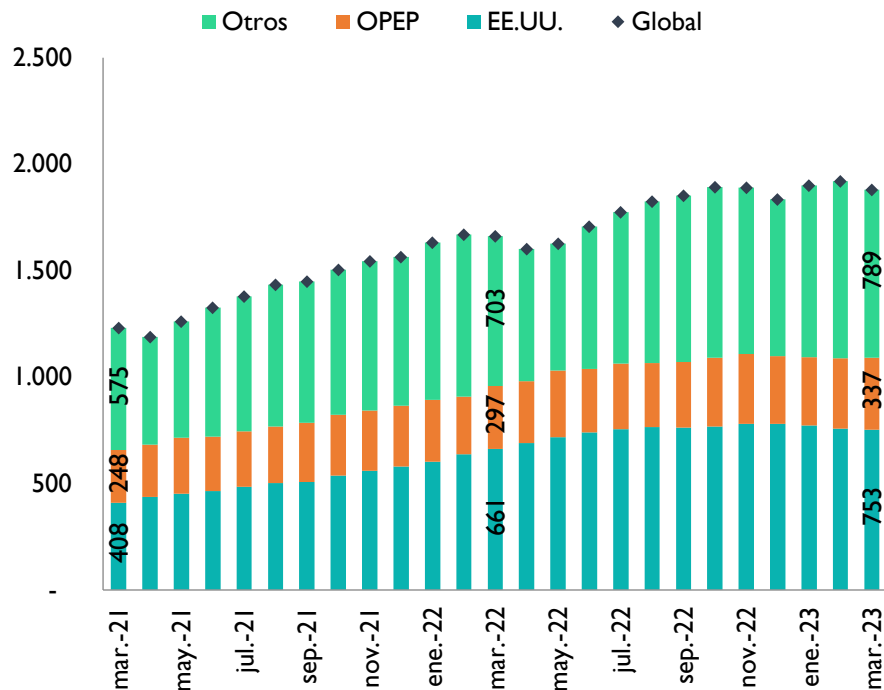
ACTIVIDAD DE TALADROS



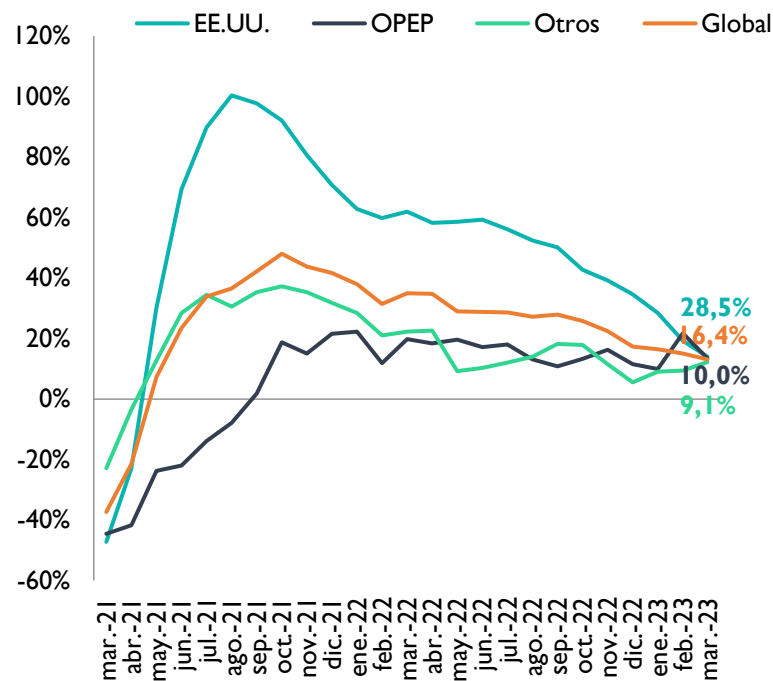


Actividad de taladros Global

No. Taladros



Var. % anual



Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Marzo 2023

1.879 Equipos

▲ +13,1% anual (218 Equipos)

▼ -2,2% mensual (42 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Marzo 2023

1.900 Equipos

▲ +14,9% anual (246 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.879 equipos en marzo de 2023. Se observa una disminución del 2,2% con respecto al mes anterior.

Para el primer trimestre del año, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 14,9%.

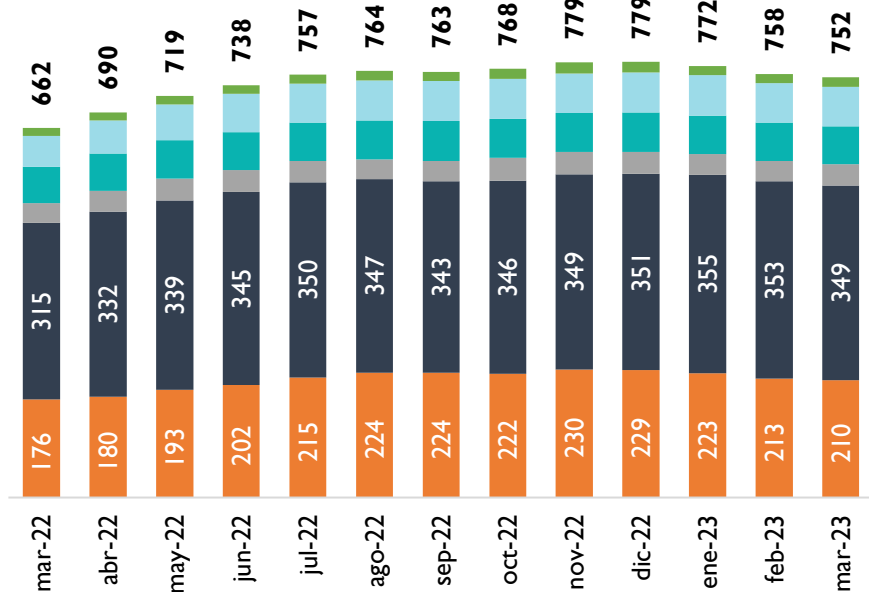
En el caso de los países de la OPEP, el número de taladros tuvo un crecimiento importante. El aumento del pronóstico de crecimiento de la demanda mundial de petróleo de la OPEP podría indicar que hay una mayor confianza en la recuperación económica global y una mayor estabilidad en el mercado del petróleo.



Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos

Otras Permian Marcellus Haynesville Eagle Ford DJ-Niobrara



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision - Corte: Marzo 2023

Promedio mensual de taladros
Marzo 2023

752 Equipos

▲ +13,7% anual (91 Equipos)

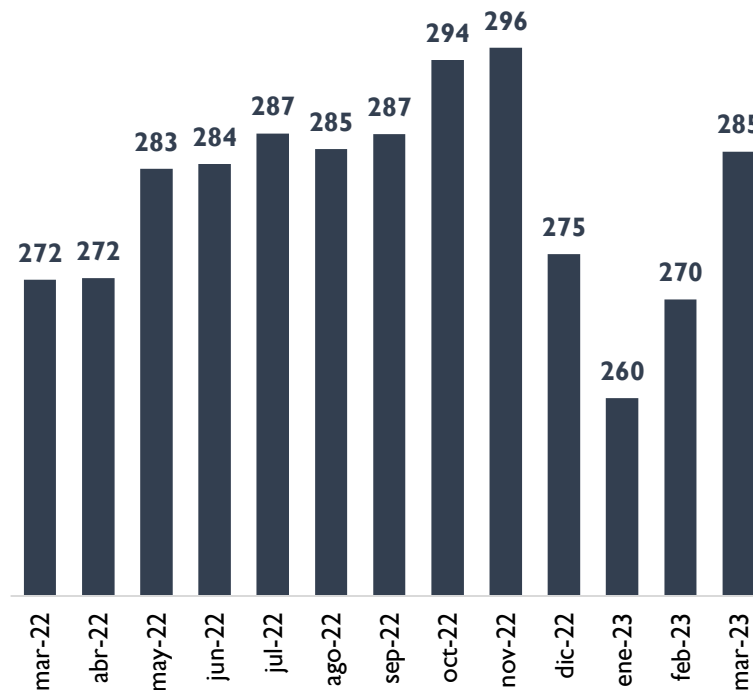
▼ -0,8% mensual (6 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Marzo 2023

761 Equipos

▲ +20,2% anual (128 Equipos)

Unidades de fracturamiento activas



Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

Durante el mes de febrero 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 752 equipos en promedio, 6 equipos por debajo de los registrados en el mes anterior.

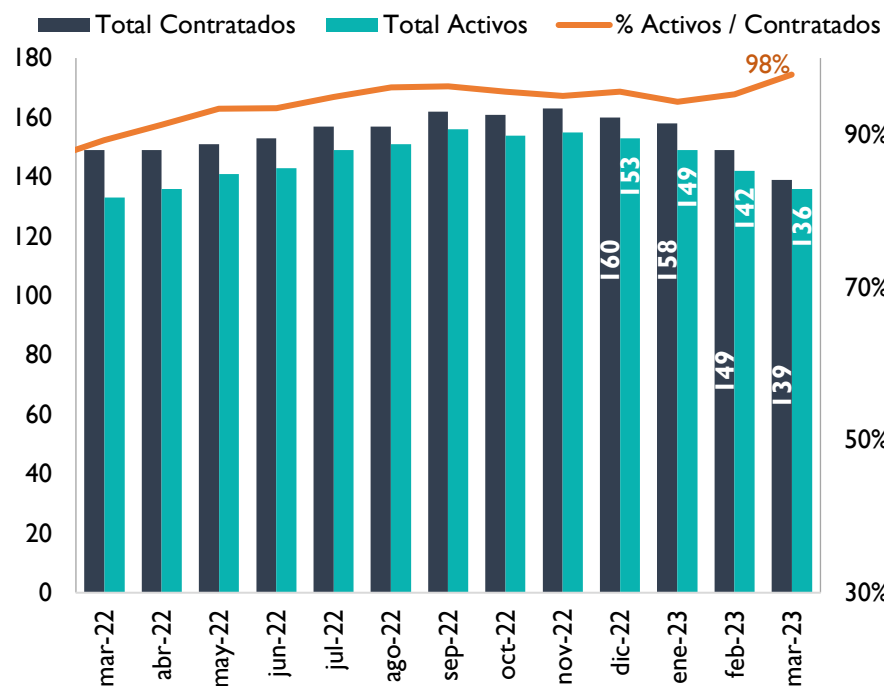
La disminución se dio principalmente en las cuencas Haynesville (2 equipos) y Permian (4 equipos).

Adicionalmente, en el mes de febrero el número de unidades de fracturamiento hidráulico aumentó 5,6% con respecto del mes pasado, ubicándose en 285 equipos.

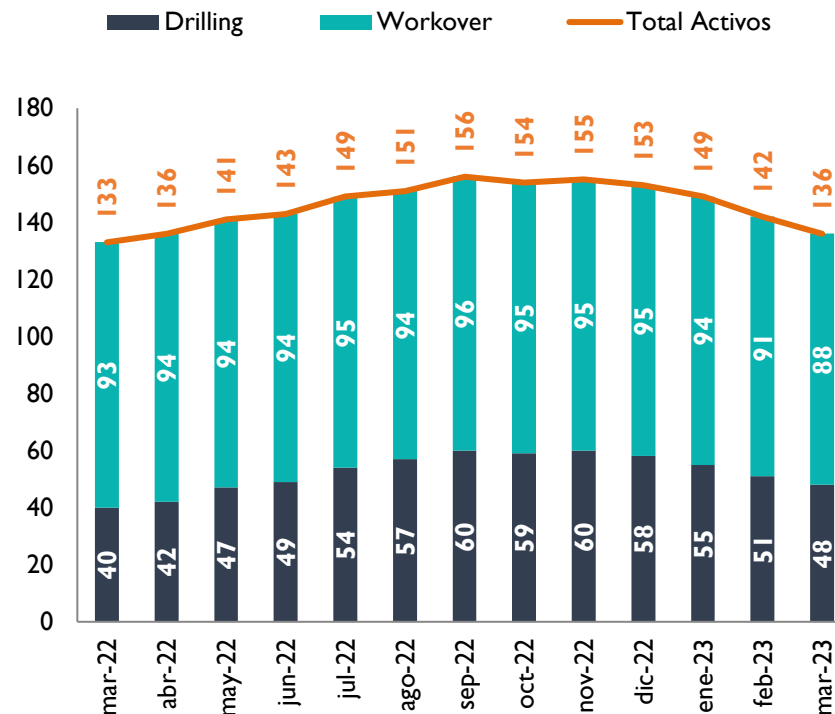


Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en marzo de 2023 se ubicó en 136 equipos, tres equipos más frente al mismo mes en el 2022, y seis equipos menos comparado con febrero de 2023.

Asimismo, el porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 98%.

La disminución en los taladros activos se presentó por la finalización de contratos en los departamentos de Huila, Boyacá Cundinamarca y Norte de Santander.

En el 2023, el promedio del año acumulado fue de 142 equipos activos, un aumento de 7,8% respecto al mismo periodo de 2022.

Entre noviembre 2022 y marzo 2023 se observó una disminución de 19 taladros activos.

Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Marzo 2023

136 Equipos

▲ +2,3% anual (3 Equipos)

▼ -4,2% mensual (6 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

142 Equipos

▲ +7,8% anual (10 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

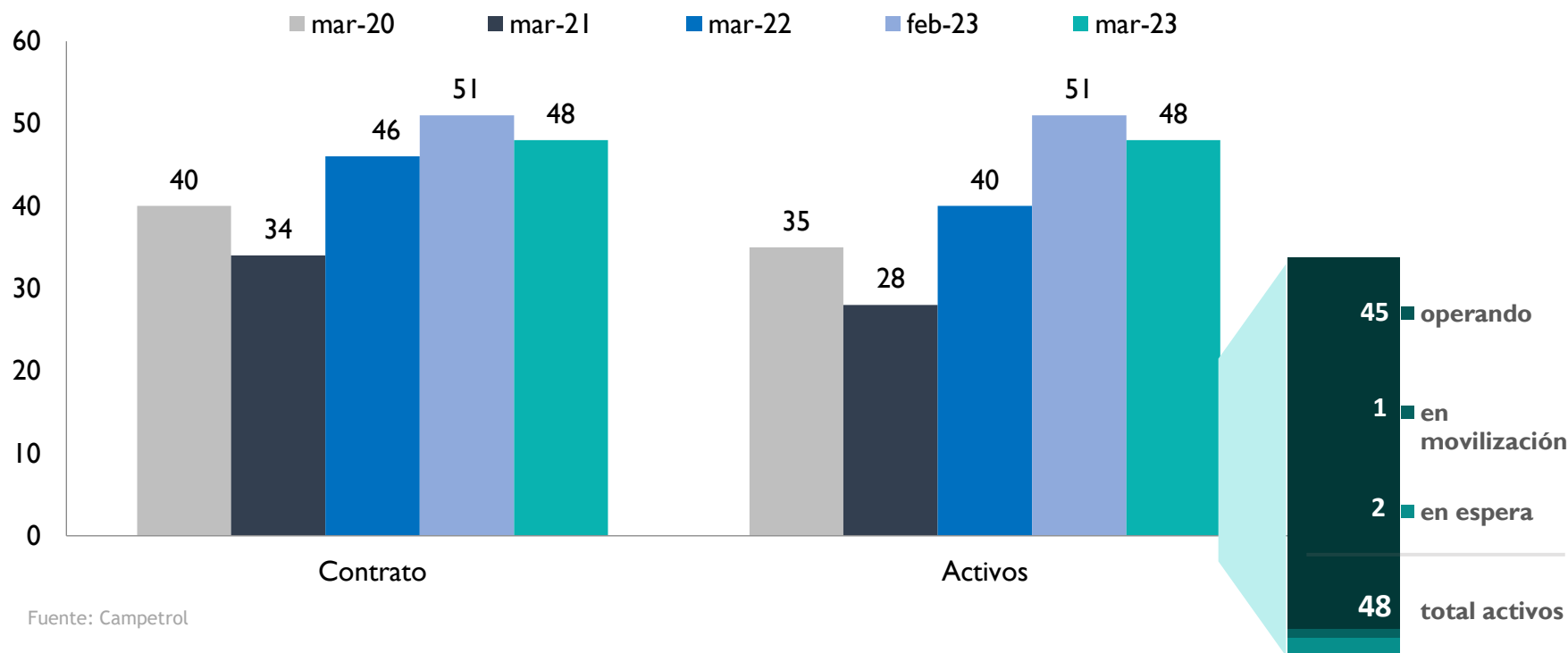
145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Marzo 2023

48 Equipos

▲ +20,0% anual (8 Equipos)

▼ -5,9% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

51 Equipos

▲ +28,3% anual (11 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

En marzo de 2023, en Colombia se reportaron en total 48 taladros de *Drilling* activos.

Con este consolidado de taladros de perforación, se observa un aumento de 20,0% respecto al año 2022 (8 equipos) y una disminución del 5,9% respecto a febrero de 2023 (3 equipos).

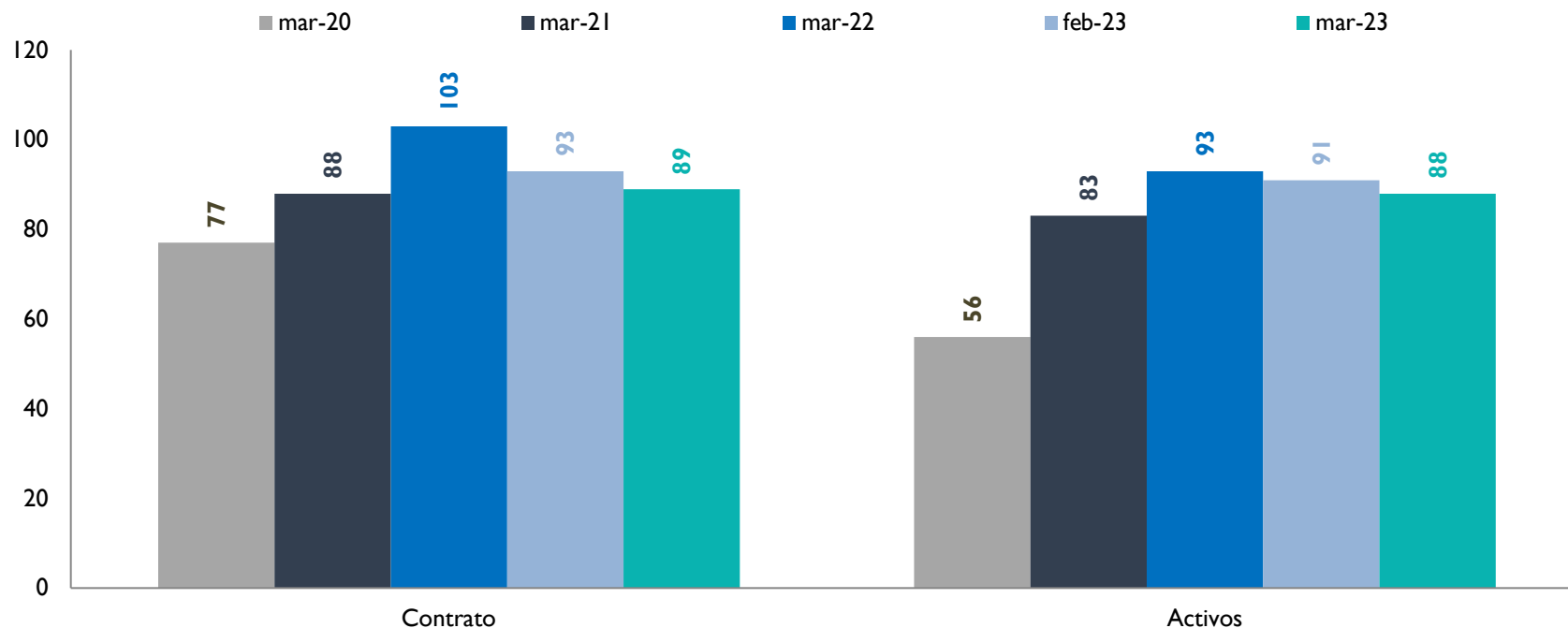
Es importante resaltar que, de los 48 equipos activos totales, 45 estuvieron en operación a lo largo del territorio nacional, dos en espera debido a afectaciones de orden público y uno en movilización.

De mantenerse la tendencia decreciente en junio de 2023, con respecto a noviembre de 2022, se estima una reducción de 23,3% en los taladros de perforación (14 equipos).



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Marzo 2023

89 Equipos

▼ -5,4% anual (5 Equipos)

▼ -3,3% mensual (3 Equipo)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2023

91 Equipos

▼ -1,1% anual (1 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)

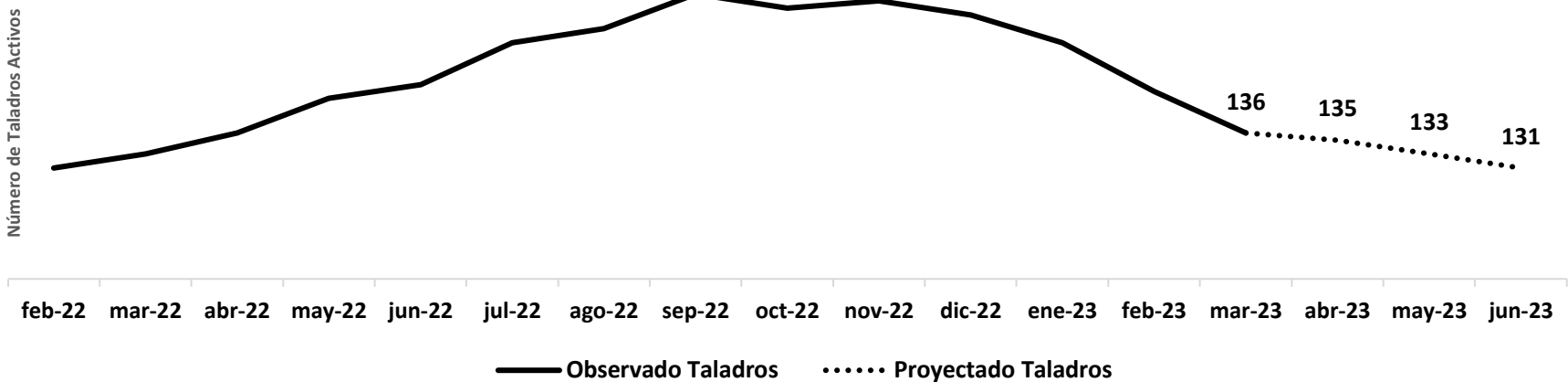
En marzo 2023, se reportaron 89 equipos de *workover* en contrato, de los cuales 88 estuvieron activos. Esto representó una disminución del 5,4% respecto al mismo mes en el año anterior (cinco equipos menos).

Por otra parte, en marzo de 2023, se presentó una disminución del 3,3% respecto a febrero, equivalente a 3 equipos menos.

De mantenerse la tendencia decreciente en junio de 2023, con respecto a noviembre de 2022, se estima una reducción de 10,5% en los taladros de mantenimiento (10 equipos).



Proyección de actividad de taladros



El número de taladros activos en Colombia reportados en Marzo de 2023 fue de 136 equipos (48 de *Drilling* y 88 de *Workover*), seis equipos menos frente al mes anterior.

En el último trimestre del 2022 inició un periodo de reducción del 12,3% en la actividad de taladros, evidente hasta la actualidad (19 Taladros), con una proyección para los próximos tres meses de 135, 133 y 131 en abril, mayo y junio, respectivamente.

A pesar de que la actividad de taladros sigue en tendencia decreciente, en el mes de marzo fue reportado un aumento en la producción de petróleo de 14,4 KBOPD respecto a febrero, debido principalmente por el aumento de producción en los campos del departamento del Meta, una noticia positiva teniendo en cuenta que aún los campos de Arauca se encuentran suspendidos por las condiciones de seguridad del departamento.

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilizaci ón	Operand o	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Abr	pry. May	pry. Jun	obs.	pry. Abr	pry. May	pry. Jun	obs.	pry. Abr	pry. May	pry. Jun
abr-22	0	1	41	42				94				136			
may-22	0	7	40	47				94				141			
jun-22	4	6	39	49				94				143			
jul-22	0	5	49	54				95				149			
ago-22	0	8	46	57				94				151			
sep-22	0	8	52	60				96				156			
oct-22	0	5	54	59				95				154			
nov-22	0	5	55	60				95				155			
dic-22	2	4	52	58				95				153			
ene-23	0	2	53	55				94				149			
feb-23	2	0	49	51	54			91	94			142	148		
mar-23	2	1	45	48	53	48		88	94	88		136	147	136	
abr-23					47	46	46		88	88	86		135	134	132
may-23						46	46			87	86			133	132
jun-23							46				85				131

Fuente: Campetrol



Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling			Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	
ene-22	151	132	0	0	41	91
feb-22	151	131	0	4	35	92
mar-22	149	133	0	4	36	93
abr-22	149	136	0	1	41	94
may-22	151	141	0	7	40	94
jun-22	0	143	4	6	39	94
jul-22	0	149	0	5	49	95
ago-22	157	151	1	8	48	94
sep-22	162	156	0	8	52	96
oct-22	161	154	0	5	54	95
nov-22	163	155	0	5	55	95
dic-22	160	153	2	4	52	95
ene-23	158	149	0	2	53	94
feb-23	149	142	2	0	49	91
mar-23	139	136	2	1	45	88



DOCUMENTO
**PREMIOS DE
SOSTENIBILIDAD
2022**

**CONSÚLTALO
AQUÍ**





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



Somos la
ENERGÍA de
COLOMBIA

— ACTUALIDAD — **CAMPETROL**



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

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



#BuenasNoticias

Actualidad y noticias positivas del sector

Nuestros eventos

Participa de todos los eventos que ofrecemos

Esta semana en Campetrol

Todas las publicaciones y noticias de la Cámara

Nuestros afiliados

Comunicaciones y eventos de los afiliados a la Cámara

El sector en los medios

Las principales noticias de la industria en el mundo

Especial: Outlook 2023 Campetrol

Conoce más de estas proyecciones en el
Balance Petrolero

Outlook 2023 – Aspectos metodológicos

1

Las bases de datos utilizadas se construyeron a partir de la información del **DANE**, **Banco de la República**, **EIA** y la **ANH**.

2

Las proyecciones se realizaron a partir de **modelos de vectores autorregresivos (VAR)**.

3

Para la proyección de la referencia Brent se utilizaron variables exógenas relacionadas con: **la tasa de crecimiento de USA**, **la tasa de interés de la FED**, **el precio del oro**, **la inflación colombiana** y **el índice de S&P**.

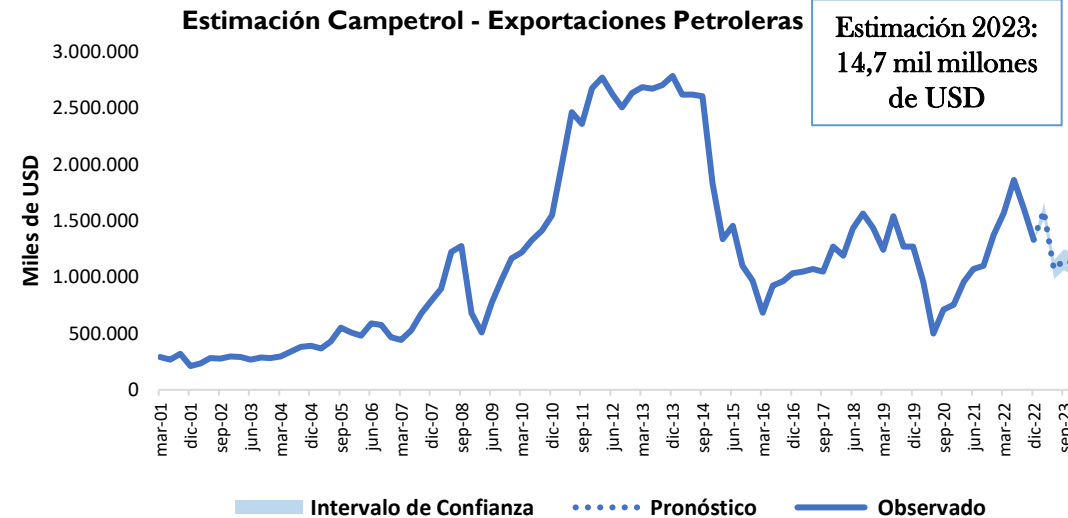
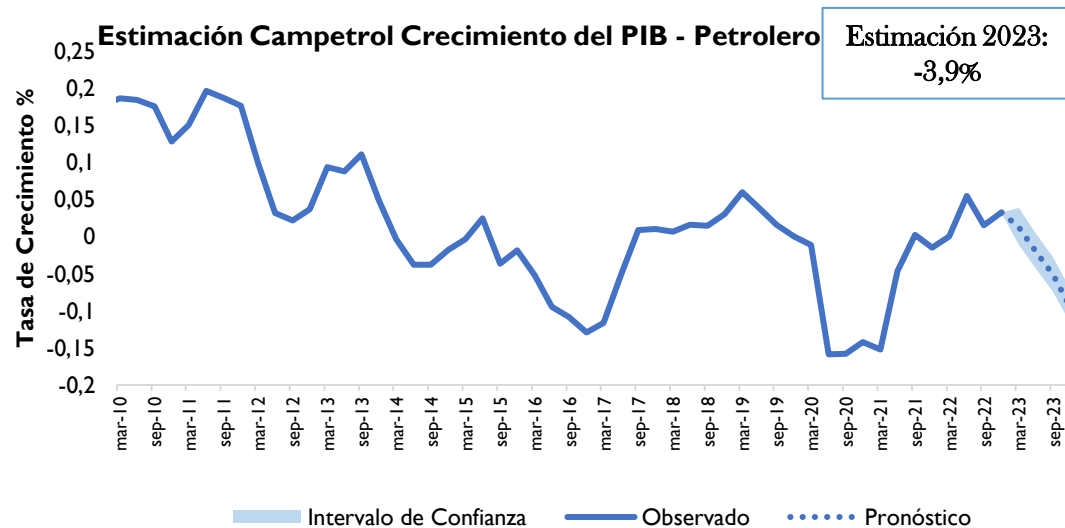
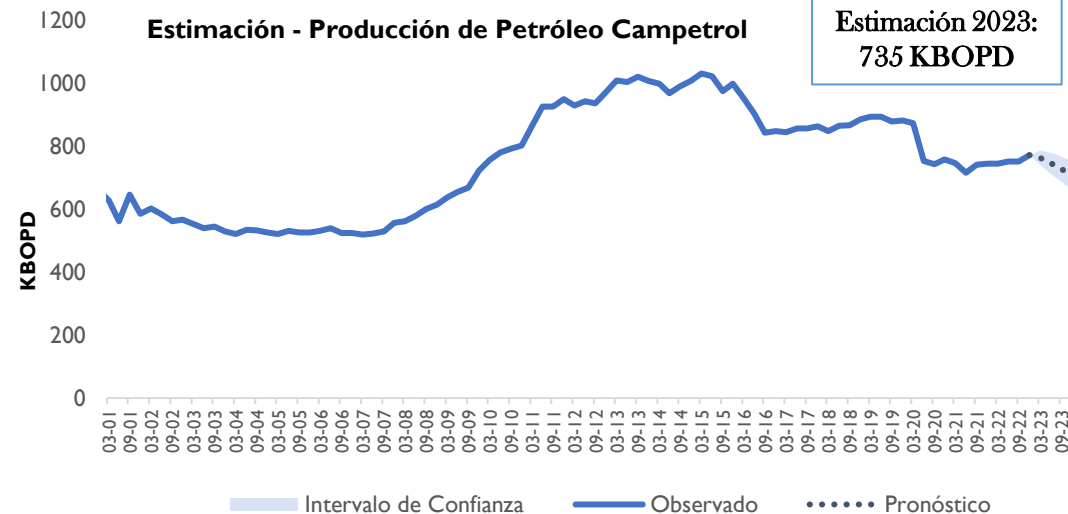
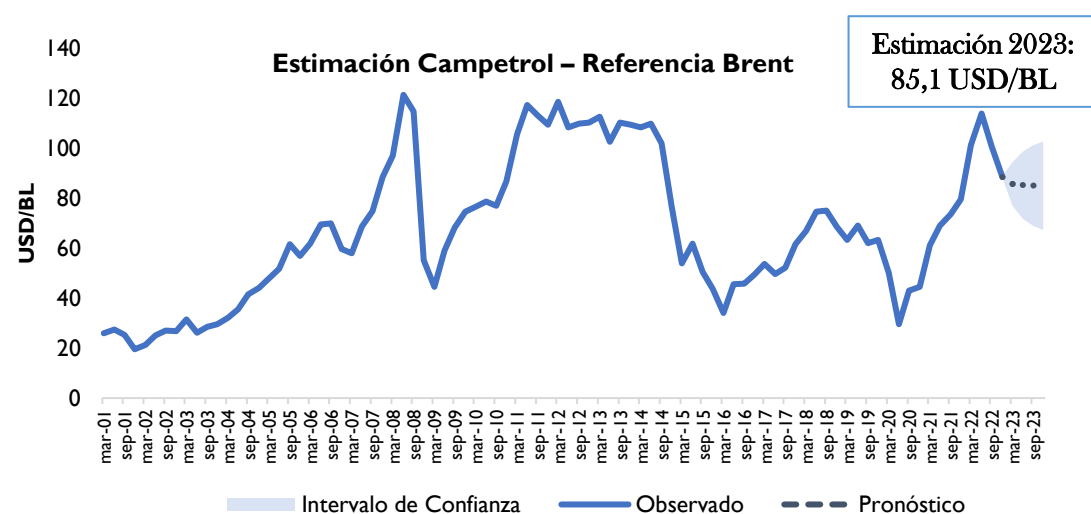
4

Una vez pronosticado el precio del petróleo, se realizaron las demás proyecciones de las variables de interés (**producción de crudo**, **exportaciones**, **IED**, **TRM** y **tasa de crecimiento del sector**). Todas las proyecciones se realizaron bajo un intervalo de confianza del **95%**.



Cortesía: Ecopetrol - Chuchupa

Principales proyecciones del sector petrolero





BALANCE PETROLERO 2022-Q4

2022 - Q4 y
Proyecciones 2023

**CONSÚLTALO
AQUÍ**



WORKSHOPS V ciclo de Planes y Programas de Inversión 2023

¡Gracias por
acompañarnos!

Continuamos
promoviendo los
mejores espacios
para generarle
crecimiento a
nuestros afiliados

Organizan



I SESIÓN Jueves 19 de enero de 2023



II SESIÓN Viernes 20 de enero de 2023



III SESIÓN Jueves 26 de enero de 2023



Oleoducto
de Colombia



IV SESIÓN Viernes 27 de enero de 2023



TGI
Grupo Energía Bogotá



V SESIÓN Viernes 03 de febrero de 2023



hocol

VI SESIÓN Jueves 09 de febrero de 2023



VII SESIÓN Jueves 16 de febrero de 2023



GEOPARK

VIII SESIÓN Viernes 17 de febrero de 2023



SierraCol
energy

IX SESIÓN Viernes 24 de febrero de 2023



MINISTERIO DE MINAS Y
ENERGÍA

Dirección de
Hidrocarburos

AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES

3M

aggreko

Alkhorayef **10 años**

COLOMBIA WIRELINE SERVICES

Tenaris

T.EN **TECHNIP ENERGIES**



slb

RHEMA
INTERNACIONAL

LUPATECH

Geoambiental S.A.S.
La solución ambiental

MORKEN GROUP

Superior
ENERGY SERVICES



Kodlak

ICG
EXPERTOS EN COMISIONAMIENTO
Y PUESTA EN MARCHA

KERUI
SHANDONG KERUI
PETROLEUM EQUIPMENT

Independence

TRATECNI
Aislamientos Térmicos e Impermeabilizaciones

HALLIBURTON

CHAMPIONX

TASSAROLI
Compromiso y Soluciones

ESTRELLA
International Energy Services

SierraCol energy

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 & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía





CAMPETROL

Cámara de Bienes & Servicios de
Petróleo, Gas y Energía



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



[@campetrolco](https://www.instagram.com/campetrolco)



[@campetrol](https://twitter.com/campetrol)



[@campetrol](https://www.facebook.com/campetrol)



[CAMPETROLColombia](https://www.linkedin.com/company/CAMPETROLColombia)

www.CAMPETROL.org

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las
comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Vanessa Aranguren,
Analista Comercial, al correo comercial@campetrol.org