



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A FEBRERO DE 2023

10 DE MARZO DE 2023

www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



SOMOS CAMPETROL

Nuestros afiliados



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



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 150 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 **agregación 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

Presidente Ejecutivo

presidenteejecutivo@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director de Asuntos Económicos y Administrativos

deconomico@campetrol.org

PATRICIA ROMERO ÁLVAREZ

Coordinadora de Asuntos Técnicos

ltecnico@campetrol.org

MARIA CAMILA PRADILLA

Coordinadora de Análisis Económico

aeconomico1@campetrol.org

LUCAS CARRILLO AGUIRRE

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

HALLIBURTON

Juan David Orozco. Presidente

SLB

Efrén Villegas. Vice Presidente

BAKER HUGES

Jaime Romero

INDEPENDENCE DRILLING

José Miguel Saab

ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA

Nelson Ney

C & CO SERVICES

Ricardo José Correa

PETROSEISMIC

Sandra Bautista

TENARIS TUBOCARIBE

Gonzalo Cuervo. Vice Presidente

COLOMBIA SUPPLY

Ivar Rojas

BRASERV PETRÓLEO

Miguel Abud

FEEL CONSULTING

Néstor Neira

TECHNIP ENERGIES COLOMBIA

Ricardo Nicoletti

NATIONAL OIL WELL VARCO

Ricardo Ortiz

Staff CAMPETROL

NELSON CASTAÑEDA

Presidente Ejecutivo

MARCELA FAJARDO

Directora de Asuntos Públicos y
Corporativos
dasuntospublicos@campetrol.org

ÁNGELA HERNÁNDEZ

Profesional de Comunicaciones
comunicaciones@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 Económico y Administrativo
deconomico@campetrol.org

MARIA CAMILA PRADILLA

Coordinadora de Análisis
Económico
aeconomico2@campetrol.org

LUCAS CARRILLO AGUIRRE

Analista Económico
aeconomico2@campetrol.org

VANESSA ARANGUREN

Analista Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO

Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

PATRICIA ROMERO ÁLVAREZ

Coordinadora de Asuntos
Técnicos
ltecnico@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ

Analista Financiera
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



CAMPETROL

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

CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL [Página 14](#)

CONTEXTO NACIONAL [Página 18](#)

OFERTA O&G COLOMBIA [Página 24](#)

DEMANDA O&G COLOMBIA [Página 29](#)

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA [Página 37](#)

ACTIVIDAD DE TALADROS [Página 46](#)

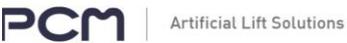
Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Luis Nieto, Analista Comercial, al correo comercial2@campetrol.org



CAMPETROL

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

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

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Vanessa Aranguren - Analista Comercial

comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422

WORKSHOPS
V ciclo de
Planes y
Programas
de Inversión
20
23

¡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



IV SESIÓN
 Viernes 27 de enero de 2023



V SESIÓN
 Viernes 03 de febrero de 2023



VI SESIÓN
 Jueves 09 de febrero de 2023



VII SESIÓN
 Jueves 16 de febrero de 2023



VIII SESIÓN
 Viernes 17 de febrero de 2023



IX SESIÓN
 Viernes 24 de febrero de 2023



AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES



SAVE THE
DATE

Asamblea General de
Miembros
2023



CAMPETROL

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



Bogotá
Hotel W
- Gran Salón -
Cra. 9 # 115 - 30

JUEVES
23
marzo
2023
4:00 p.m.

Haga **click aquí** para conocer los documentos relacionados: **Convocatoria Asamblea General de Miembros - Formato de Poder - Propuesta Reforma Estatutaria - Convocatoria inscripción de listas Junta Directiva 2023 - 2025 - Modelo de inscripción listas Junta Directiva**



¡CONOCE NUESTRO DOCUMENTO!



INICIATIVAS DE
SOSTENIBILIDAD DE
BIENES Y SERVICIOS DE
PETRÓLEO, GAS Y
ENERGÍA
2022

CAMPETROL
Grupos Operativos de Petróleo, Gas y Energía

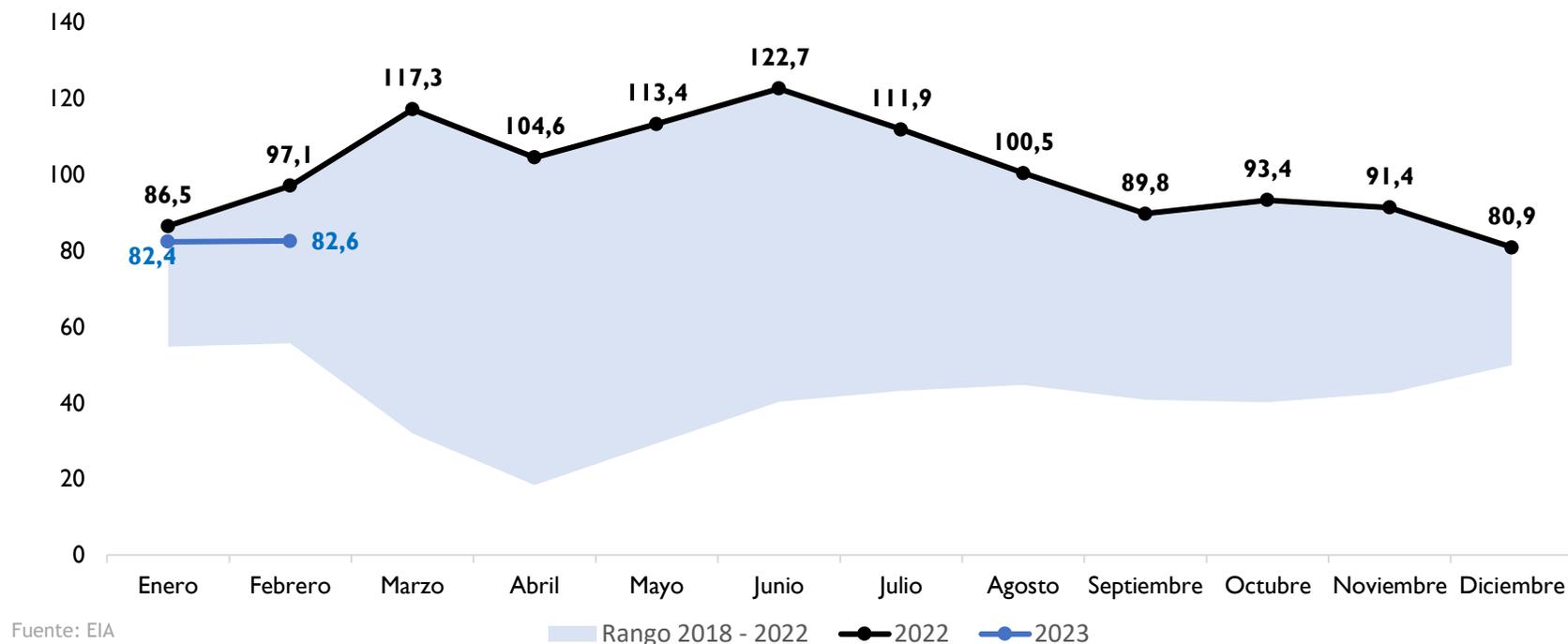


CONTEXTO INTERNACIONAL



Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Promedio mensual
Febrero 2023

82,6 USD/BL

▼ -14,9% anual (14,5 USD/BL)

▲ +0,2% mensual (0,2 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2023

82,5 USD/BL

▼ -10,1% anual (9,3 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero-Diciembre 2022

100,8 USD/BL

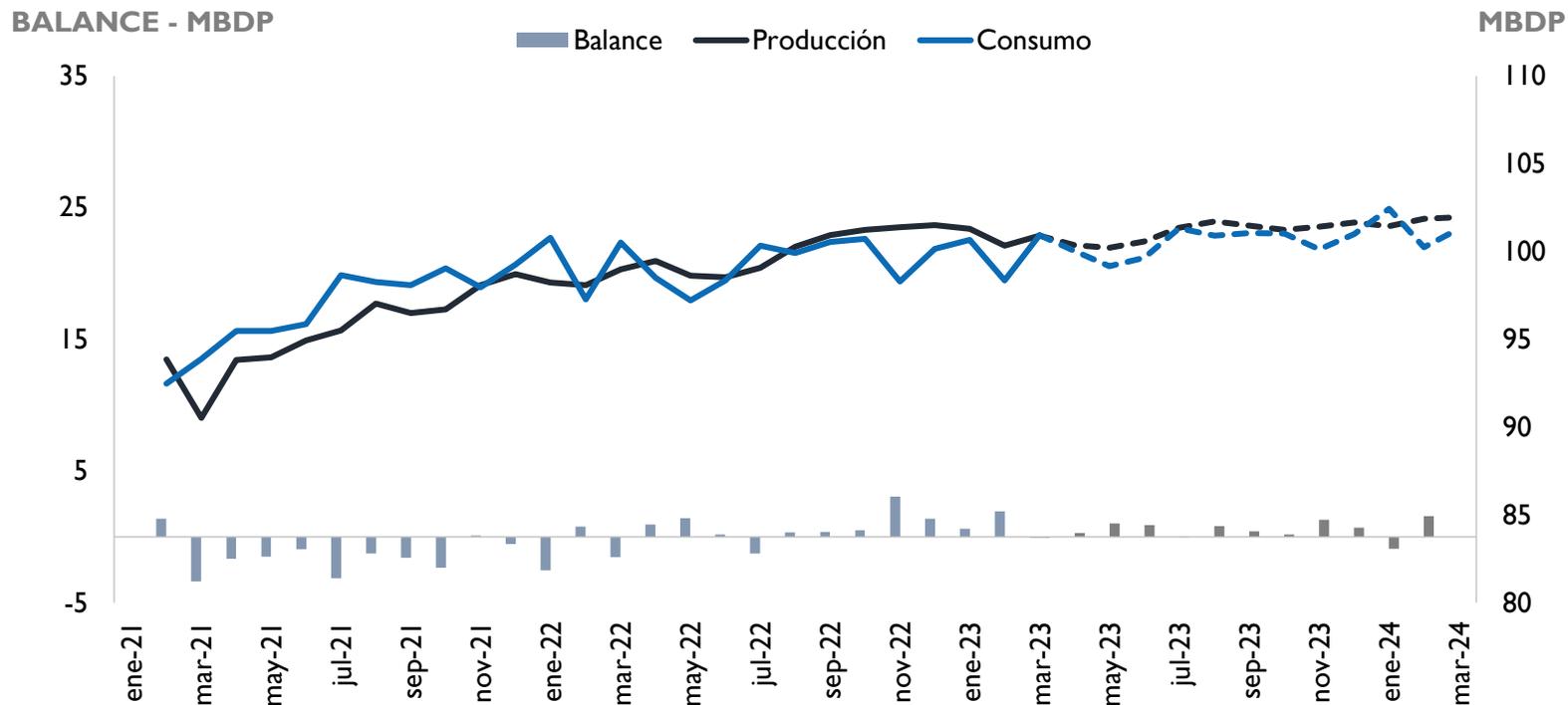
▲ +42,6% (30,1 USD/BL) vs. 2021

En febrero de 2023, la referencia Brent percibió un ligero incremento con respecto a enero, ubicándose, todavía, por debajo de los 83 USD/BL.

- Este incremento, sin embargo, representó una contracción de 14,9%, relativo al mismo mes del año anterior, ostensible si se tiene en cuenta que la senda de crecimiento del 2022 ya era notoria para ese momento.
- Esta situación es la consecuencia directa de la continuación de las presiones de Rusia sobre el mercado de crudo en occidente, así como de el estancamiento de la demanda China por cuenta de la COVID-19.



Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Febrero 2023

100,9 MBPD

▲ +1,9% anual (1,9 MBPD)

▲ +0,6% mensual (0,6 MBPD)

Consumo mensual
Febrero 2023

100,9 MBPD

▲ +0,4% anual (0,4 MBPD)

▲ +2,6% mensual (2,6 MBPD)

Balace mensual
Febrero 2023

0,01 MBPD

Exceso de oferta

Para el mes de febrero del 2023, la Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó una equivalencia técnica entre la demanda y oferta de crudo a nivel global.

- Para este mes, el suministro global de petróleo fue de 100,9 MBPD, lo que significó un aumento de 0,6 millones de barriles frente a enero de 2023.
- El consumo global se ubicó en la misma cifra: 100,9 MBPD, 2,6 millones de barriles por encima del mes anterior.
- A lo largo del 2023, la EIA estima que la producción y su consumo se mantengan alrededor de la senda de 100 MBDP, manteniendo una tendencia de sobreoferta.

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
ctrina@acp.com.co

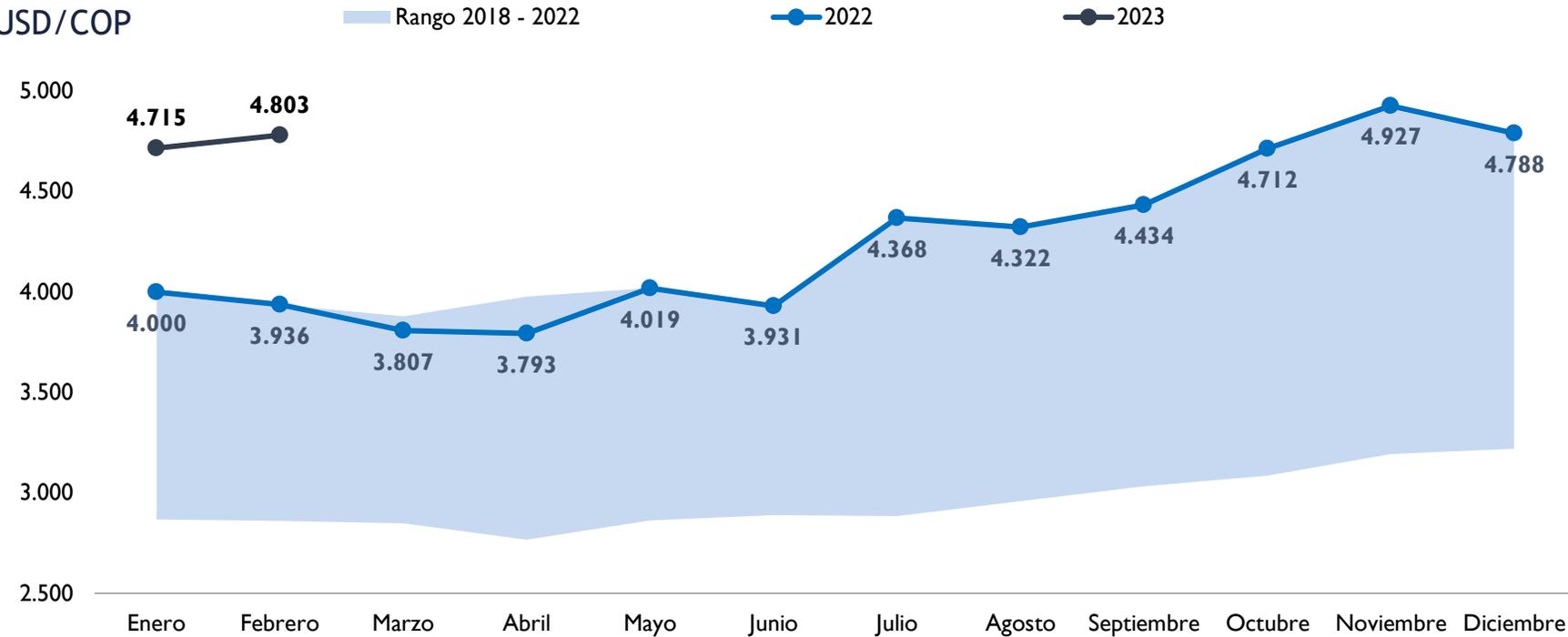
CONTEXTO NACIONAL





Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Febrero 2023

\$4.803 USD/COP

▲ +22,0% anual (867 COP)

▲ +20,1% mensual (803 COP)

Promedio año acumulado
Enero - febrero 2023

\$4.759 USD/COP

▲ +19,9% anual (791 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 USD/COP

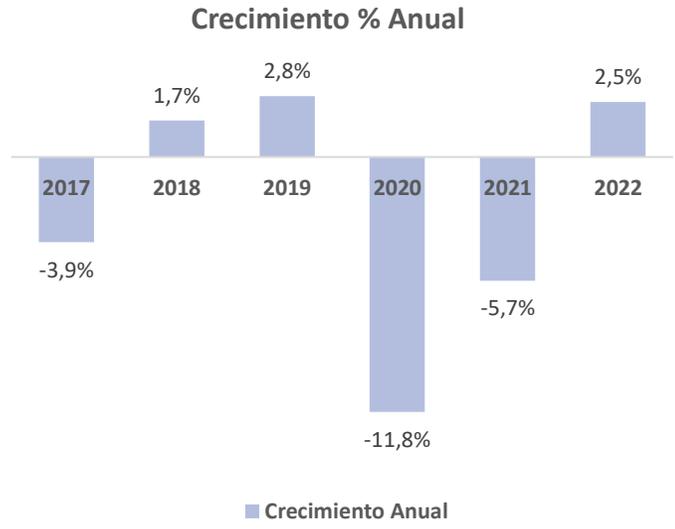
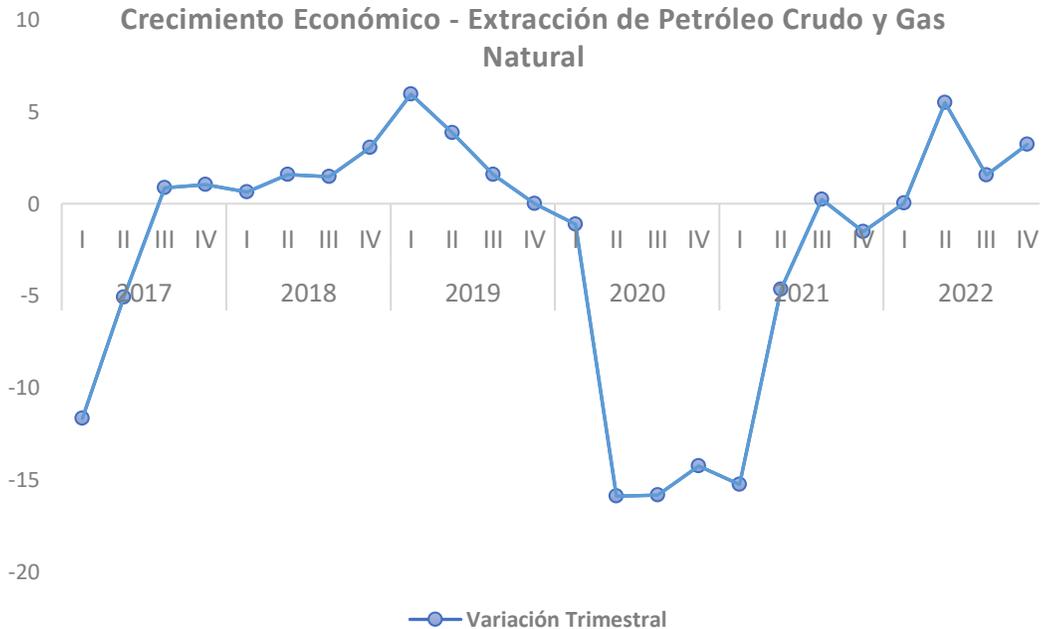
▲ +13,7% anual (511 COP)

- Para febrero, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.803 COP, lo que representó una devaluación del 22,0% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de febrero de 2022.
- Respecto al promedio registrado en el mes anterior, la TRM promedio en febrero tuvo un incremento del 20,1%.
- El dólar se ha fortalecido en diferentes países latinoamericanos, sin embargo, en lo corrido de febrero, el peso colombiano se consolidó en el mundo como la moneda más devaluada frente al dólar. Según los expertos, esto se atribuye a la menor actividad de la economía local, las protestas y la incertidumbre por las reformas que se avecinan en el país.



Crecimiento Económico - PIB - Sector O&G

Var. % Anual y Trimestral



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

- 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.

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* %

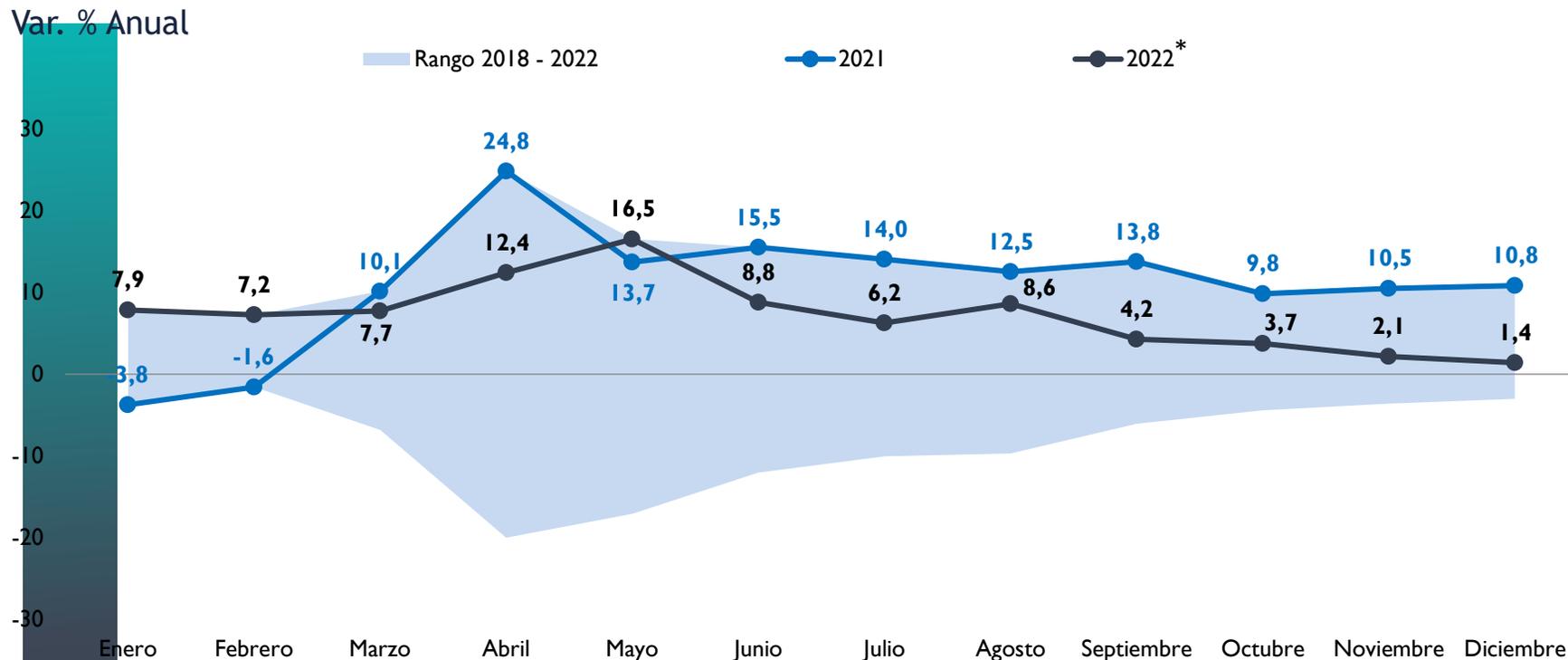
▲ +8,2 p.p. vs 2021

Var. % año anterior
 Enero - Diciembre 2021

-5,6 %



Actividad Económica - ISE



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

*Datos preliminares 2022

ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía

Var. % anual del mes
Diciembre 2022

1,4* %

▼ -9,5 p.p. anual

▼ -0,8 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

7,2* %

▼ -3,6 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

10,9 %

▲ +17,9 p.p. anual

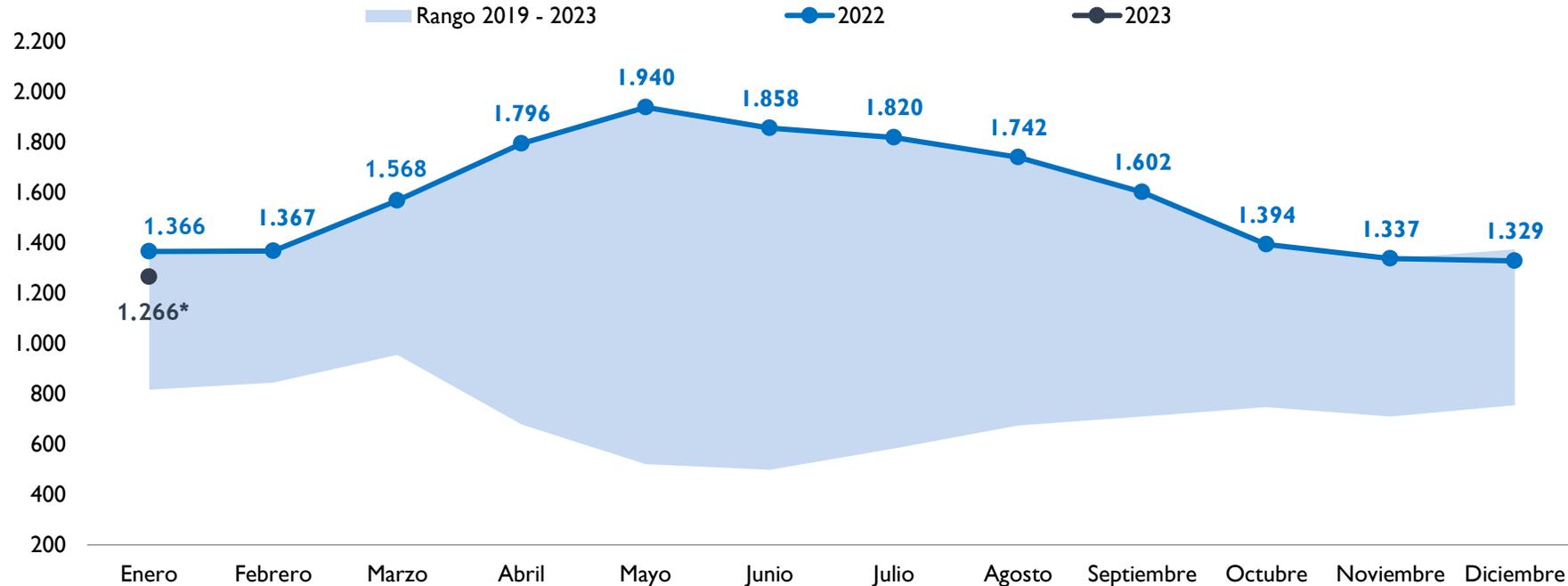
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 1,4% en diciembre de 2022 (último dato disponible), frente al nivel observado en noviembre del 2021.

- Ahora bien, al comparar el crecimiento con diciembre de 2021, la variación anual fue menor en 9,5 puntos porcentuales.
- Respecto al mes anterior, el ISE experimentó una contracción de cerca de 0,8 puntos porcentuales, reflejando un retroceso en la economía.
- Las problemáticas relacionadas con la inflación y el aumento constante del precio del dólar han afectado el crecimiento económico colombiano. Si bien la tasa de crecimiento se mantiene positiva, evidencia una reducción.



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE
*Dato preliminar

Promedio móvil tres meses
Noviembre 2022 - Enero 2023

\$1.266* MUSD

▼ -7,3% anual (100 MUSD)

▼ -4,8% mensual (63 MUSD)

Acumulado anual
Enero 2023

\$1.024* MUSD

▼ -19,2% anual (244 MUSD)

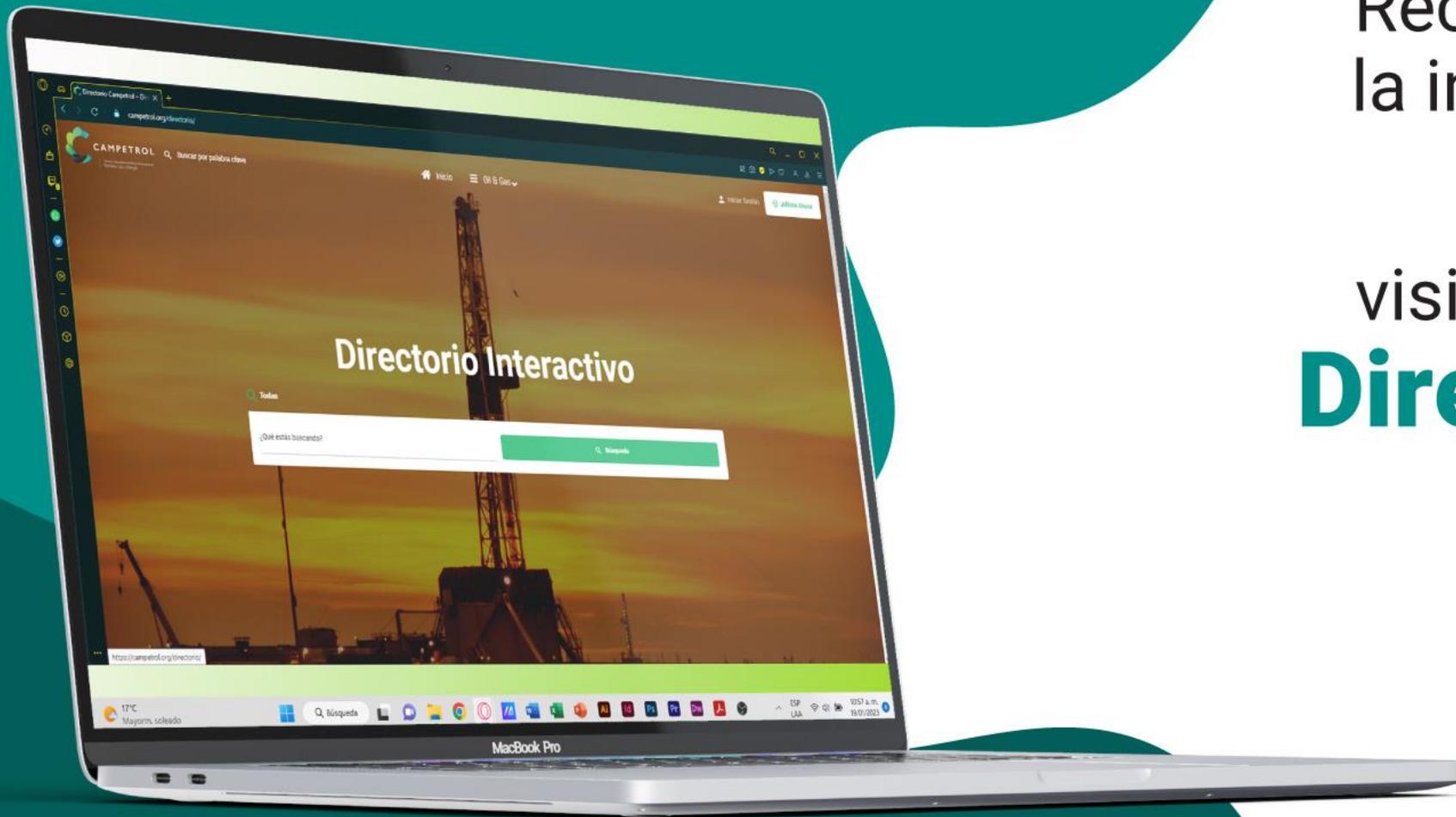
Total anual
Enero - Diciembre 2022

\$19.073 MUSD

▲ +41,1% anual (5.559 MUSD)
vs. 2021

Las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$1.266* millones de USD durante el trimestre móvil noviembre de 2022 - enero de 2023 (último dato disponible).

- Es importante mencionar que las ventas del petróleo aportaron US\$19.073 millones en el período enero-diciembre 2022, creciendo 41,1% versus el mismo período del año 2021.
- En enero de 2023 se exportó un total de \$1.024* millones de dólares en petróleo y sus derivados, una disminución de 19,2% frente al mismo período de 2022.
- En enero de 2023 se exportaron 11.3 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó una caída de 17,4% frente a enero de 2022.



Recuerda actualizar
la información de tu
compañía

visita ahora nuestro
**Directorio
Interactivo**



CAMPETROL

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

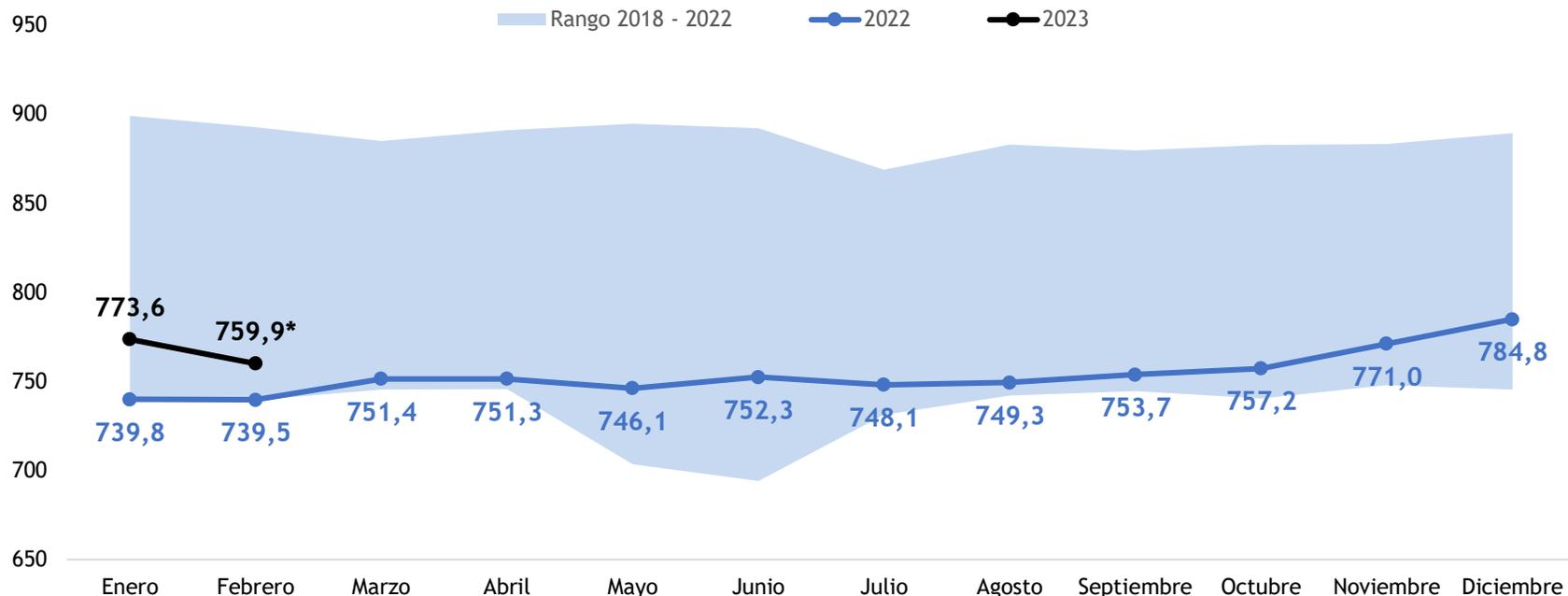
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual*
Febrero 2023

759,9* KBOPD

▲ +2,8% anual (20,4 KBOPD)

▼ -1,8% mensual (13,6 KBOPD)

Promedio año acumulado*
Enero - Febrero 2023

766,8 KBOPD

▲ +3,7% anual (27,1 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

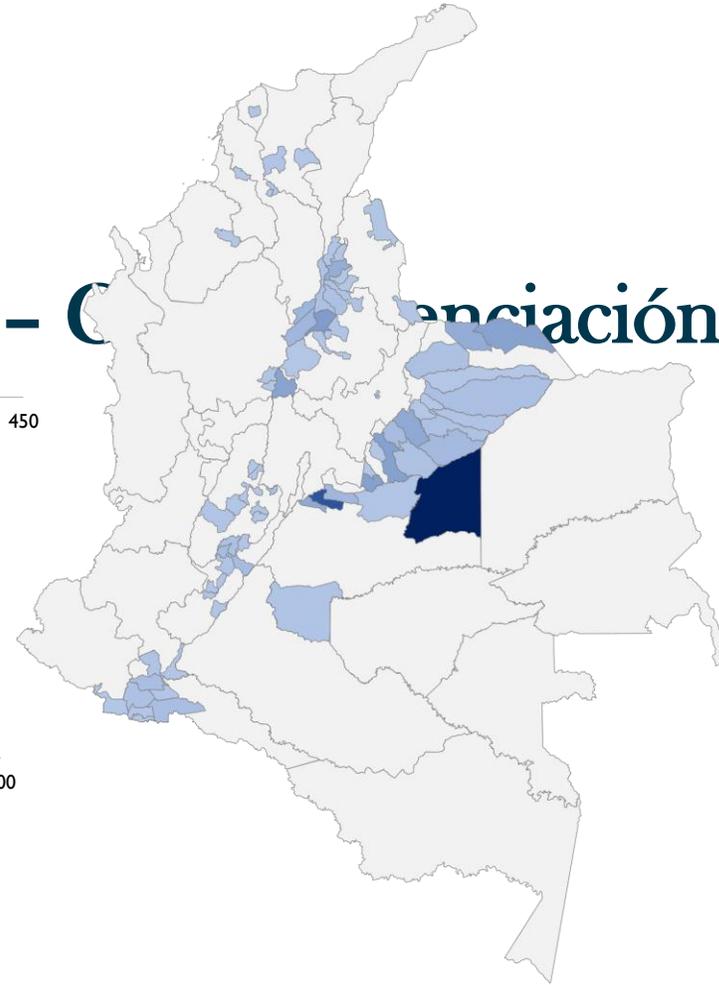
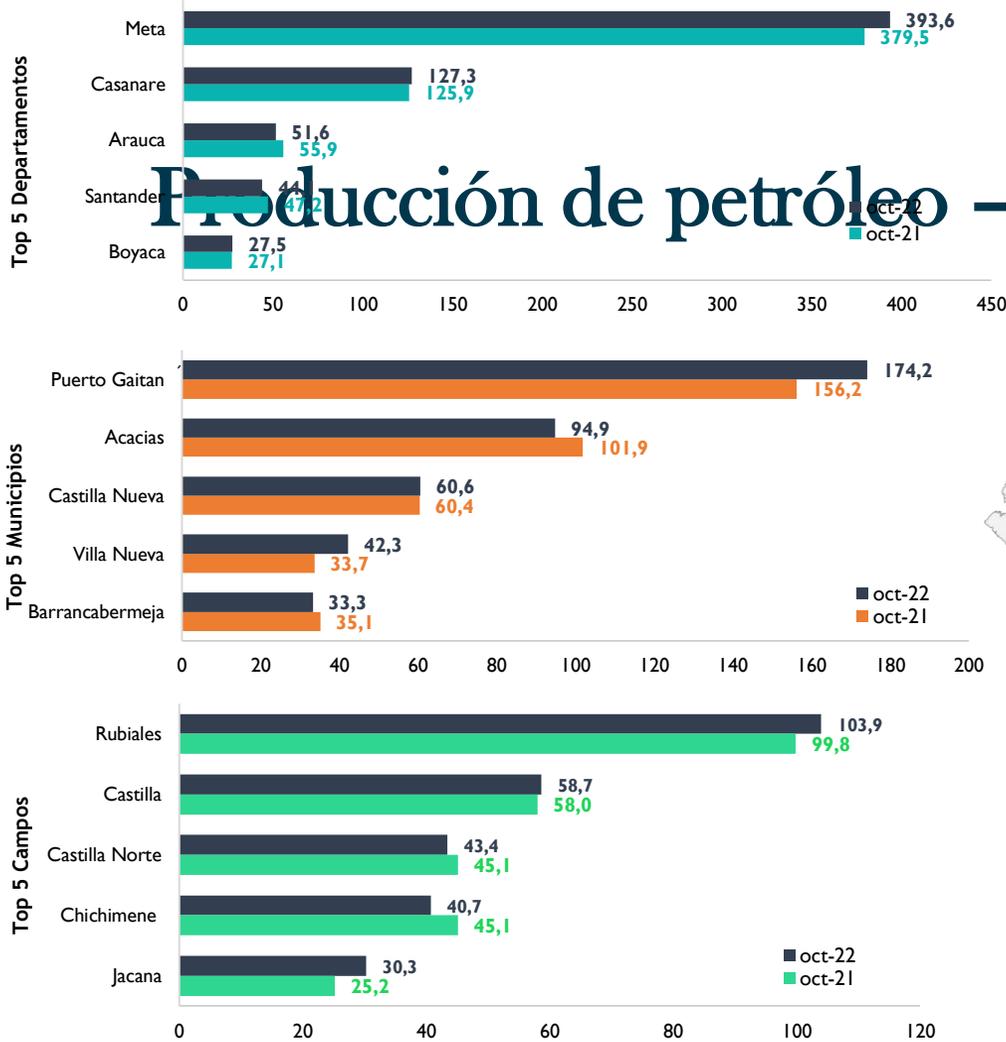
753,7 KBOPD

▲ +2,4% anual (17,3 KBOPD)

- La producción preliminar de petróleo en el mes de febrero 2023 fue de 759,9 mil barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 2,8% respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2022.
- Se evidenció una disminución en la producción promedio de petróleo del 1,8% respecto al mes anterior.
- Cabe resaltar que, en el mes de febrero se presentaron situaciones de orden público en el departamento de Arauca, Meta, Magdalena Medio, Putumayo y Caquetá, que propiciaron variaciones a la baja en la producción mensual.



KBOPD - Promedio Octubre 2022*



Con tecnología de Bing © Microsoft, Open Places, OpenStreetMap, Wikipedia



Para Octubre de 2022 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,1% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 52%, reportando un incremento anual del 3,7% en su producción.

Los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 53,5%. El municipio con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán, con una participación de 23%.

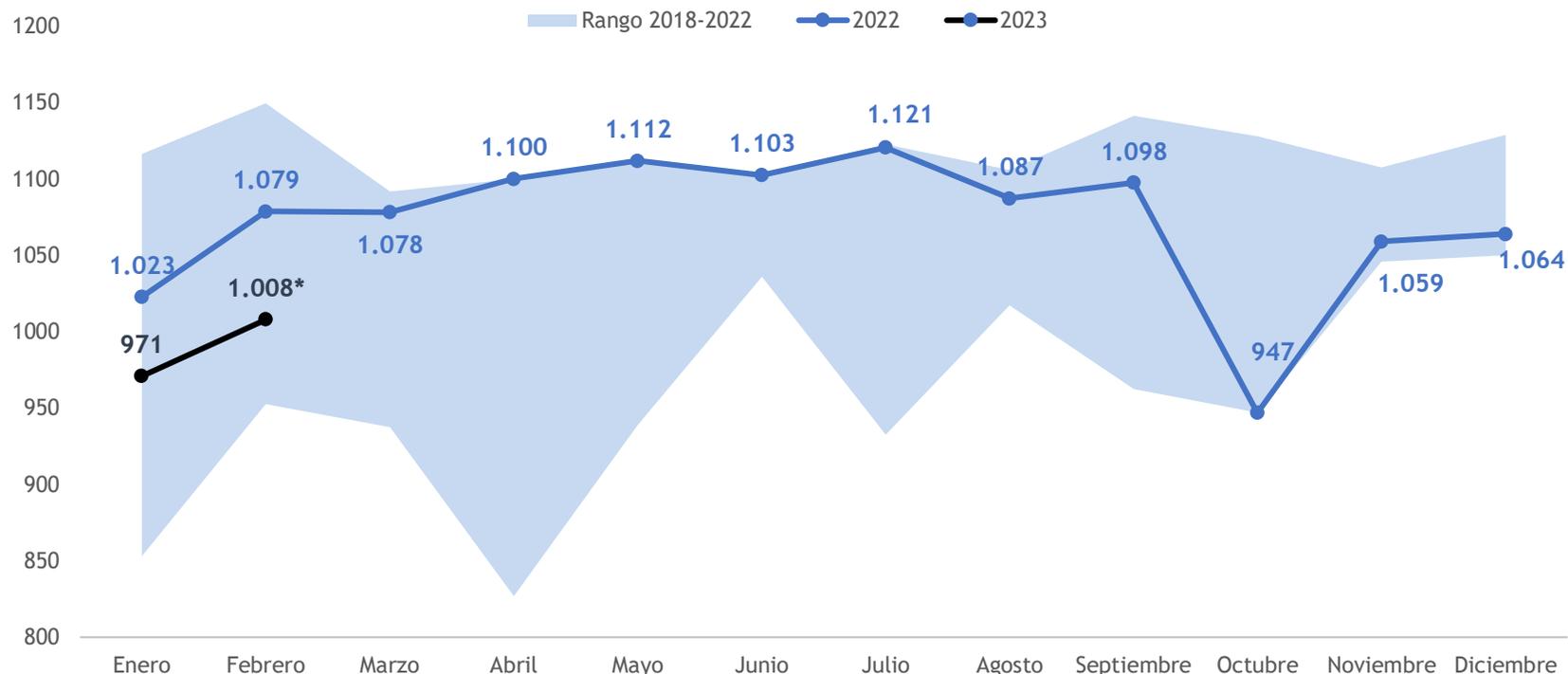
Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,6%. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,7%.

Fuente: ANH *Últimos datos públicos disponibles



Producción comercializada de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual*
Febrero 2023

1.008 MPCD

▼ -6,6% anual (70,8 MPCD)

▲ +3,8% mensual (37 MPCD)

Promedio año acumulado*
Enero - Febrero 2023

990 MPCD

▼ -5,8% anual (61,3 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.072 MPCD

▼ -1,4% anual (15,6 MPCD)

- Durante el mes de febrero, la producción comercializada de gas nacional fue de 1008 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución del 6,6% con respecto al mismo mes en 2022, y un aumento del 3,8% respecto al mes anterior.
- Durante el promedio del año, se observa una producción de 990 millones de pies cúbicos (MPCD), lo cual evidencia una disminución del 5,8% respecto al mismo periodo en 2022.
- Contribuyendo a la soberanía energética, se evidenció un aumento en la producción promedio de gas, energético clave para la industrial local y el consumo de las familias en sus hogares.

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

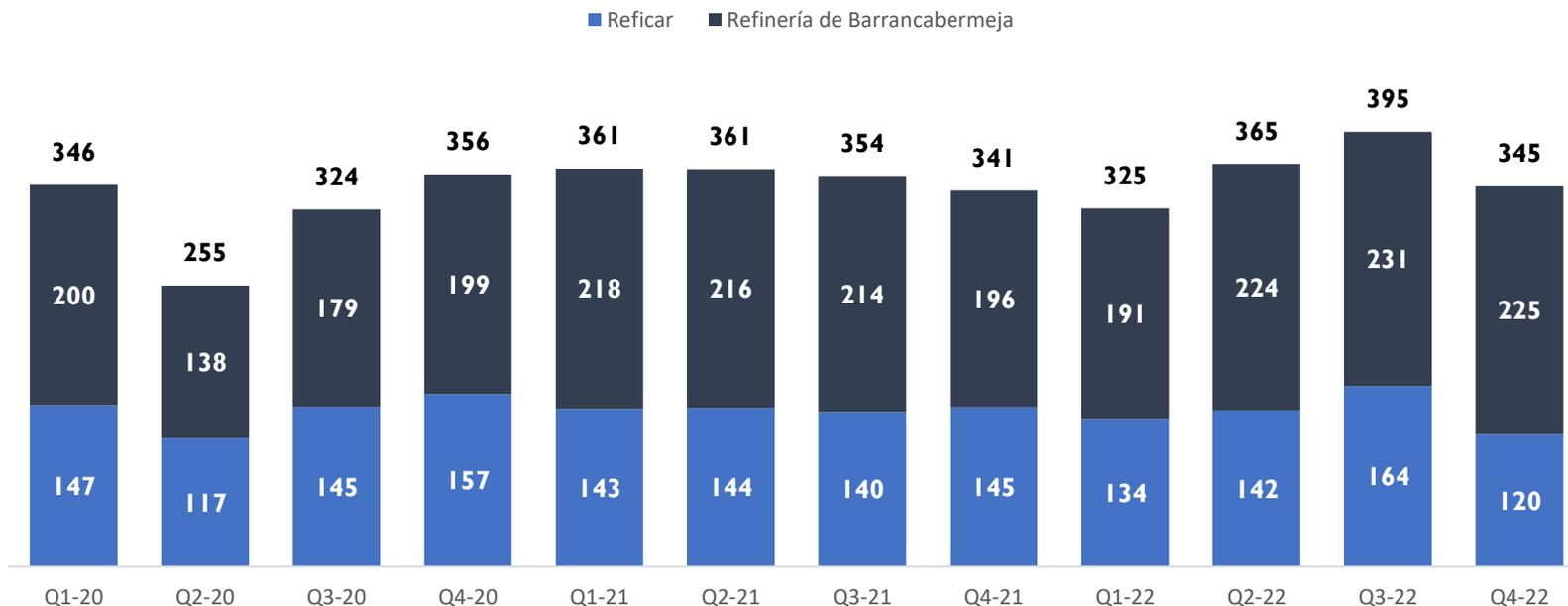
DEMANDA O&G COLOMBIA





Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME - Ecopetrol
Corte: Cuarto trimestre 2022, último dato disponible

Promedio trimestral
Octubre - Diciembre 2022

345 KBOPD

▲ +1,2% anual (3,9 KBOPD)

▼ -12,6% trimestral (50 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

357 KBOPD

▲ +0,9% anual (2,9 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

354 KBOPD

▲ +10,6% anual (374,0 KBOPD)

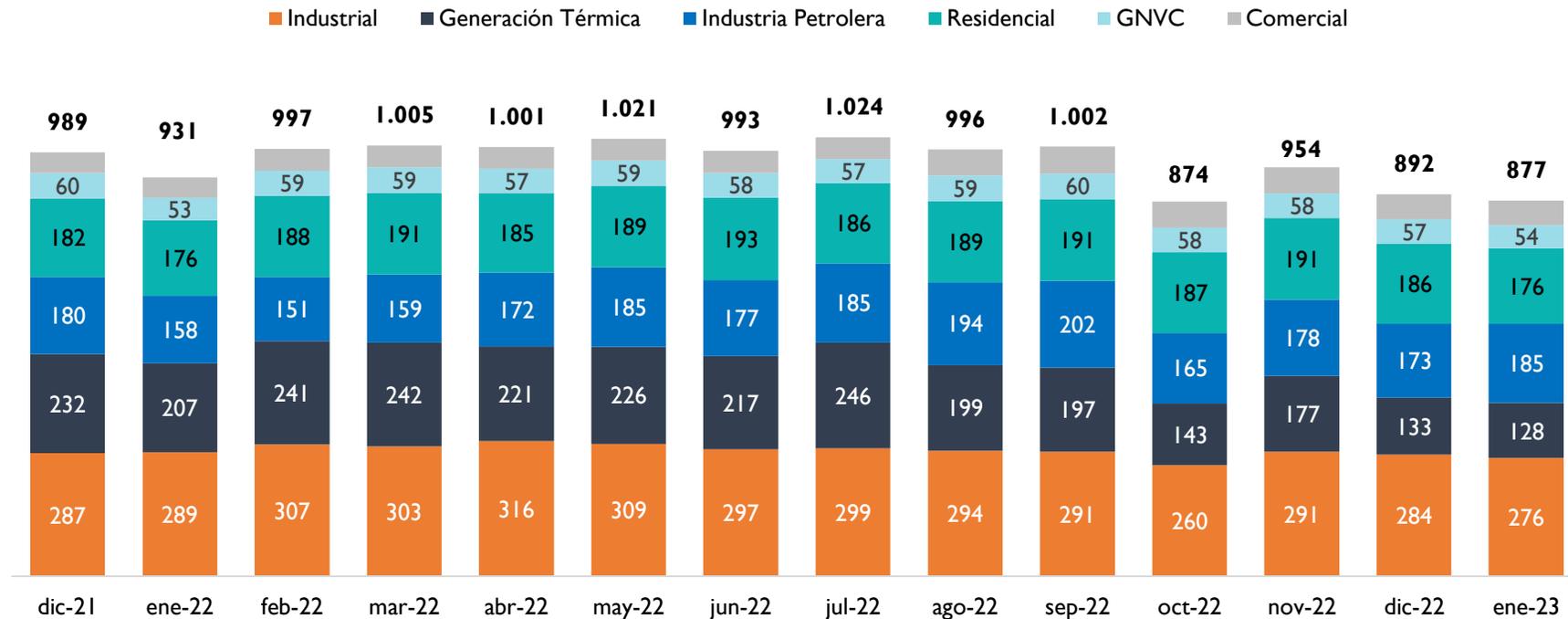
La carga a refinerías presentó un promedio de 345 KBOPD en el cuarto trimestre de 2022 (último dato disponible), un incremento de 1,2% con respecto al Q4 - 2021.

- La carga a refinerías presentó una disminución del 12,6% en el Q4 de 2022 en comparación con el Q3 del mismo año.
- En el acumulado del 2022 con corte a diciembre, se han cargado en promedio 357 KBOPD, un crecimiento de 0,9% frente al mismo periodo de 2021.
- La Refinería de Barrancabermeja tuvo un incremento del 14,5% en el Q4 de 2022 comparado con el mismo periodo en 2021. Por su parte, la variación de Reficar fue del -17,0%.



Ventas de gas

MPCD*



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: enero 2023

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

Promedio mensual
Enero 2023

877 MPCD

▼ -5,8% anual (53,7 MPCD)

▼ -1,7% mensual (14,7 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero 2023

877 MPCD

▼ -5,8% mensual (53,7 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

974 MPCD

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

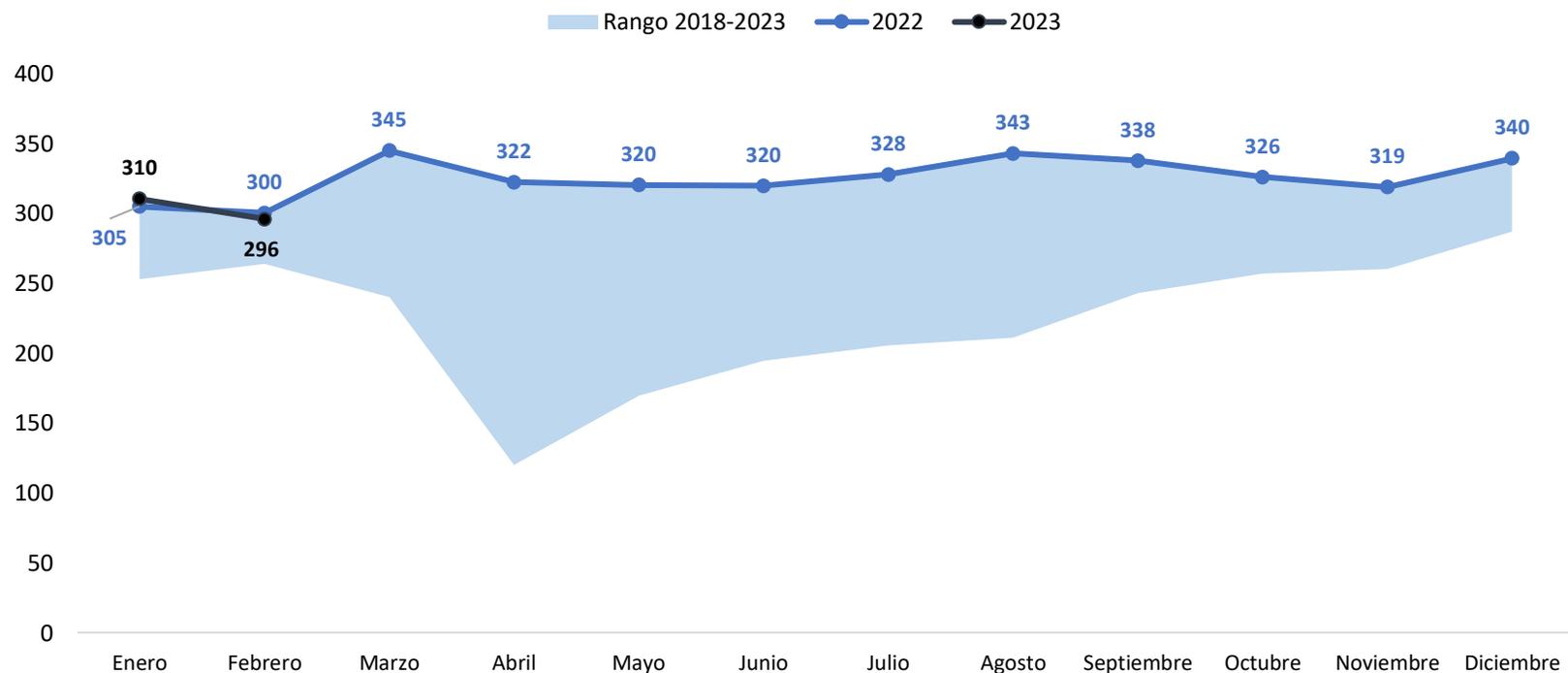
Las ventas de gas en Colombia para el mes de enero (último dato disponible) registraron una caída de 5,8% anual, al ubicarse en 877 MPCD.

- Esta disminución se explica principalmente por las variación en la demanda del sector de refinería (-8,9%) y de la industria petrolera (-6,8%).
- Por otra parte, se presentó un aumento en la demanda de gas por parte del sector residencial (6,0%), del GNVC (5,9%) y petroquímica (4,1%).



Demanda de combustibles líquidos

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM
Corte: Febrero 2023

Promedio mensual
Febrero 2023

296,0 KBPD

▼ -1,4% anual (4,3 KBPD)

▼ -4,7% mensual (14,5 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2023

303,2 KBPD

▲ +0,2% anual (0,6 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

328,2 KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD)
vs. 2021

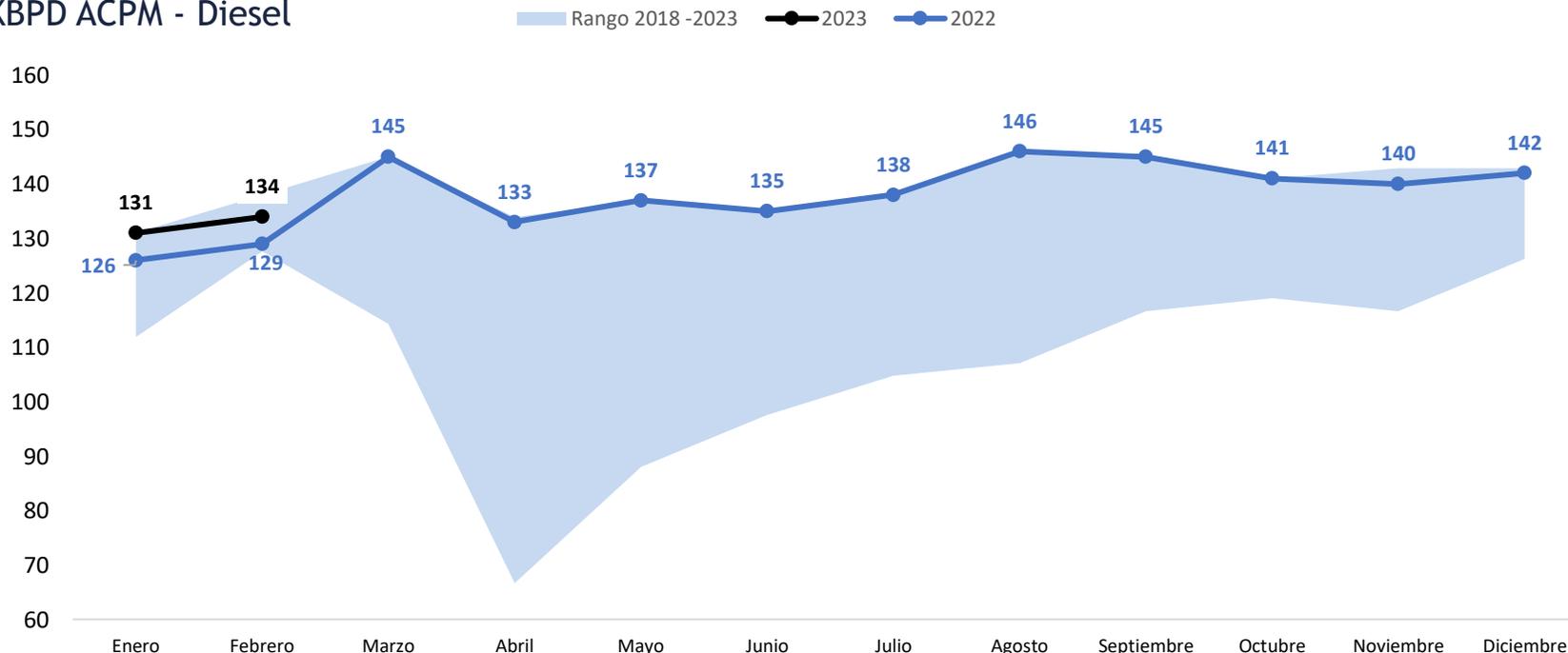
Para febrero de 2023, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 296,0 KBPD, 4,7% inferior a la observada en enero.

- Con respecto a febrero de 2022, la demanda disminuyó 1,4%, equivalente a 4,3 mil barriles promedio diarios.
- Durante este mes, se observó una disminución generalizada en el consumo de los combustibles líquidos.



Demanda de Diesel

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - SICOM
Corte: Febrero 2023

Promedio mensual
Febrero 2023

134,0 KBPD

▲ +3,9% anual (5 KBPD)

▲ +2,3% mensual (3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2023

132,5 KBPD

▲ +3,9% anual (5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

141,5 KBPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD)
vs. 2021

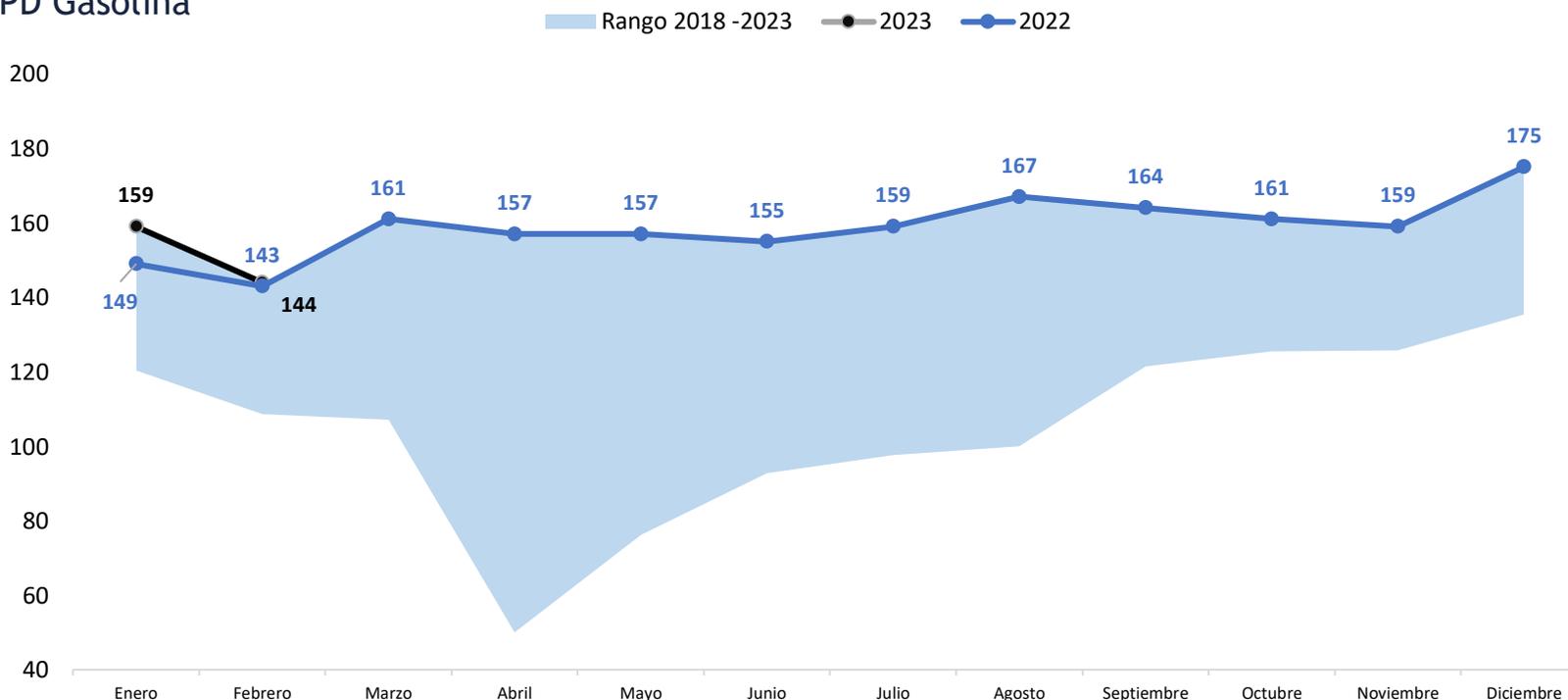
Durante el mes de febrero, la demanda de Diesel se ubicó en 134,0 KBPD, representando así un aumento de 2,3% frente al mes de enero.

- Con respecto a febrero de 2022, la demanda de Diesel aumento 3,9%, equivalente a 5 mil barriles promedio diarios.
- La cifra observada en este mes se corresponde con lo esperado en relación con la estacionalidad del consumo general de combustibles líquidos. El comportamiento histórico nos muestra que en enero se presenta una disminución del consumo energético, mientras que en febrero tiende a hacerse notoria la senda de crecimiento.



Demanda de Gasolina

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM
Corte: Febrero 2023

Promedio mensual
Febrero 2023

144,0 KBPD

▲ +0,7% anual (1 KBPD)

▼ -9,4% mensual (15 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2023

151,5 KBPD

▲ +3,8% anual (5,5 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

159,1 KBPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD)
vs. 2021

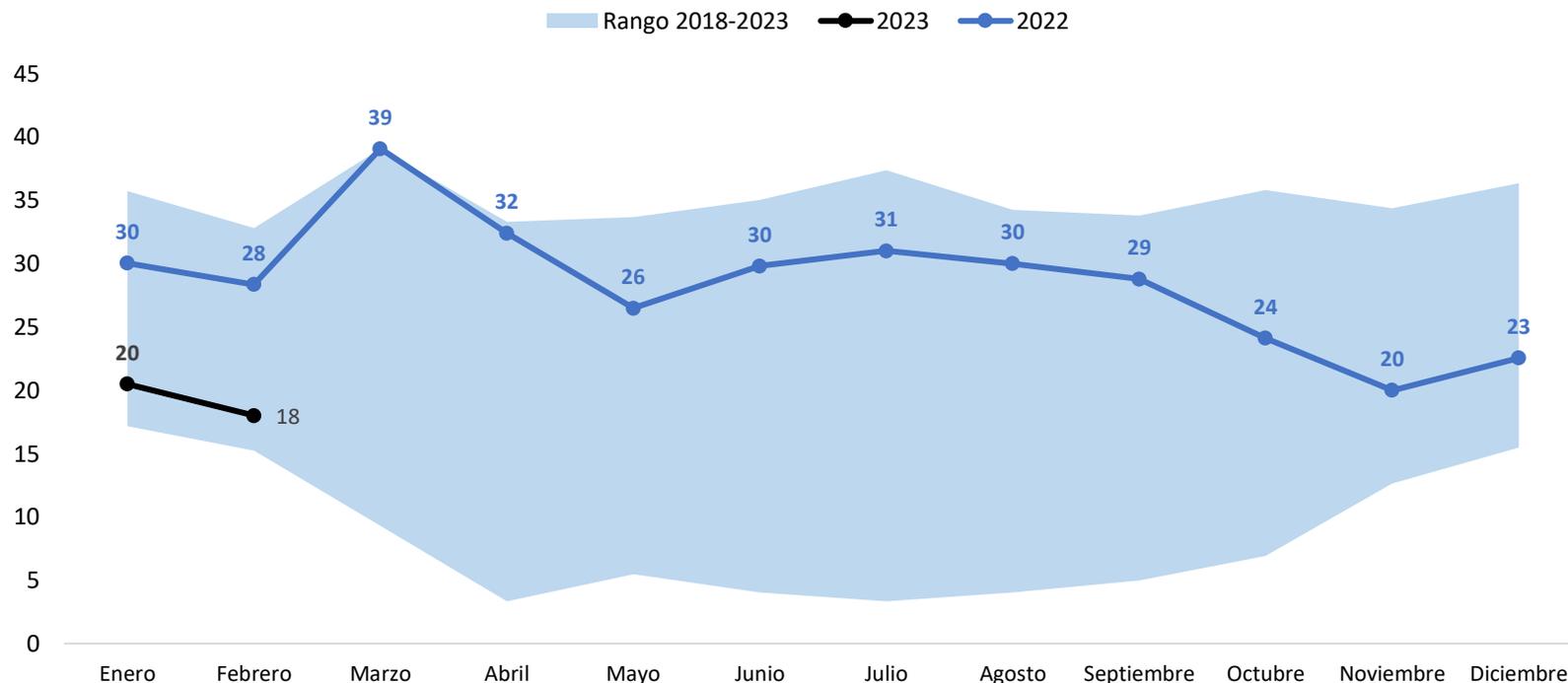
La demanda de gasolina presentó un promedio de 144,0 KBOPD en el mes febrero de 2023, lo cual representa una disminución de 9,4% con respecto al mes de enero.

- Con respecto a febrero del 2022, el consumo de gasolina aumento 0,7%, equivalente a mil barriles promedio diarios.
- La caída en la demanda de este combustible se debe, en mayor medida, al aumento en los precios de la gasolina.



Demanda de Jet

KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM
Corte: Febrero 2023

Promedio mensual
Febrero 2023

18,0

 KBPD

▼ -36,5% anual (10,3 KBPD)

▼ -12,1% mensual (2,5 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2023

29,2

 KBPD

▼ -34,1% anual (9,9 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

27,7

 KBPD

▲ +5,8% anual (7,9 KBPD) vs. 2021

Para febrero de 2023, la demanda de Jet registró 18,0 KBPD, una disminución de 12,1%, al compararlo con el mes de enero.

- Con respecto a febrero de 2022, el consumo de Jet bajó 36,5%, equivalente a 10,3 mil barriles promedio diarios
- En los últimos meses, la demanda del combustible ha disminuido, producto del incremento en los costos de los tiquetes. A esto se le ha sumado la reciente crisis con la aerolínea Viva Air.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS

MONITOR DE PRECIOS
Análisis semanal de los precios del crudo

RESUMEN EJECUTIVO | Tiempo de lectura: 10 minutos

PRINCIPALES INDICADORES*	OFERTA	DEMANDA
Brent	80,54	80,54
WTI	80,54	80,54
NYMEX	80,54	80,54
INDIA	80,54	80,54
Campana OPEP	80,54	80,54
Asia Light	80,54	80,54
Range del día Brent	80,54 - 80,54	

Comportamiento Brent

Mejores perspectivas respecto a la demanda de Estados Unidos, China y Reino Unido presionan los precios al alza

WEBINAR
SENA INNOVA
TECNOLOGÍA DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA LA EVOLUCIÓN DE DISPOSITIVOS INORGÁNICOS

MAGAZINE

Edición no. 10

SierraCol energy
Dos años como empresa líder independiente en Colombia

Esperando el Cambio del Petróleo Gas y Energía
Con la participación de Anton Paar, PECOM, INSURCOL, Tachyus

Directorio 2023

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

BALANCE PETROLERO

2022-Q3: TENDENCIA AL ALZA EN LA ACTIVIDAD DEL SECTOR

Diciembre 2022

Mayor información:

Clarena Bermúdez
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102
Celular: 3102972386 - 3134360928

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

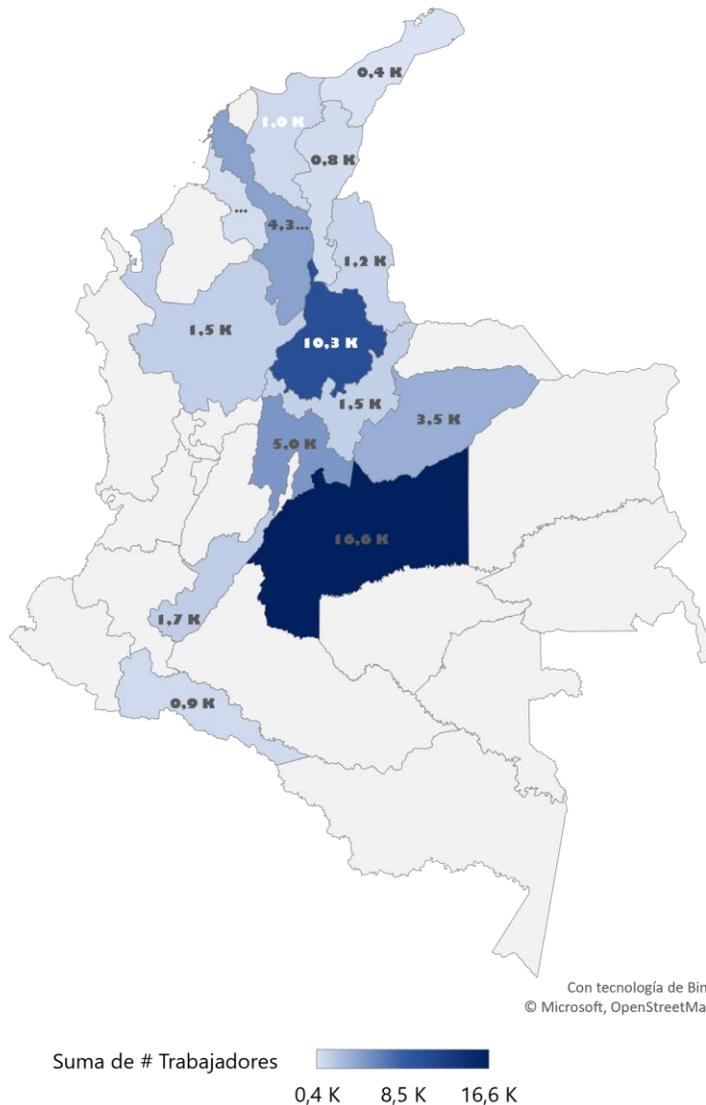
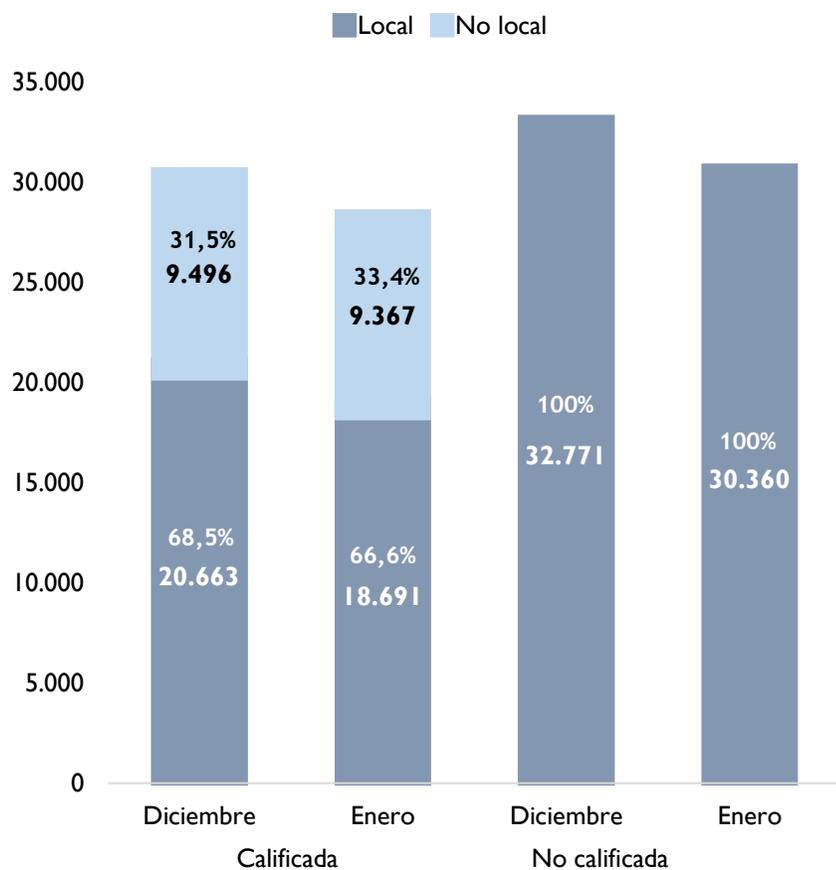


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Enero 2023

58.418

Trabajadores de contratistas



En enero de 2022, 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.



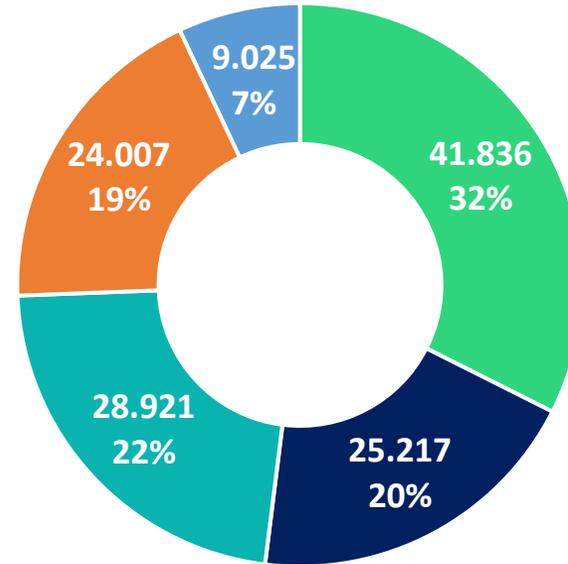
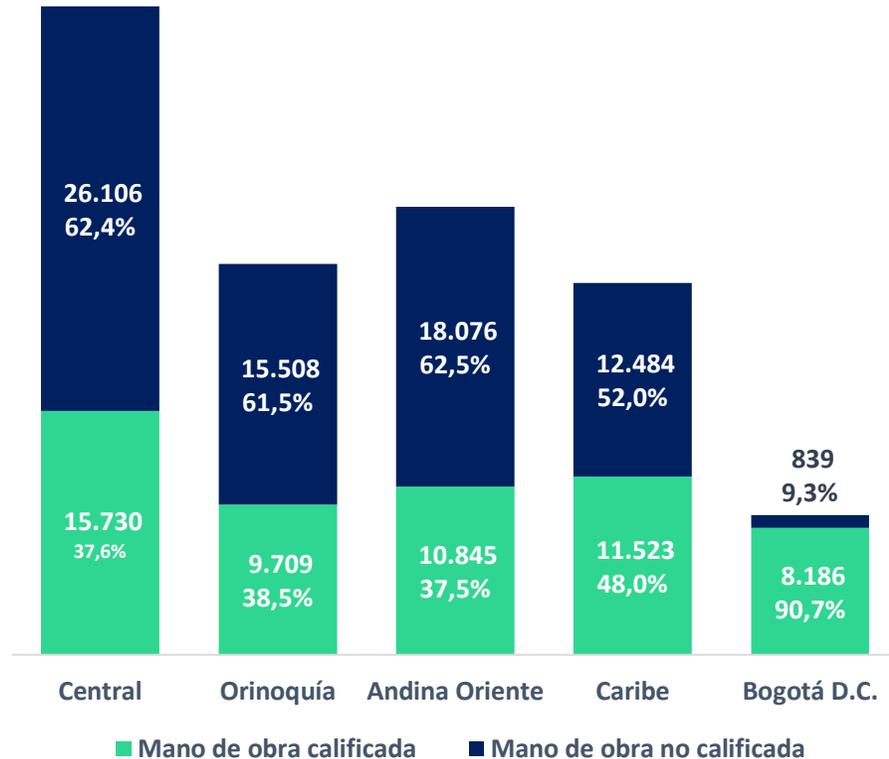
Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Año 2022

129.006

Trabajadores de contratistas

■ Central ■ Orinoquía ■ Andina Oriente ■ Caribe ■ Bogotá D.C.



- En el año 2022 un total de 129.006 personas trabajaron con dedicación exclusiva en obras y proyectos que desarrolla el Grupo Ecopetrol en el país a través de contratistas. La cifra representa un incremento del 20% con respecto al balance del 2021.
- La región Central (que incluye operaciones en los departamentos de Santander, Norte de Santander, Antioquia, Boyacá, Cundinamarca, Bolívar y Cesar) registró el mayor número de ocupaciones, con un total de 41.836, que corresponde al 32% del total.
- La priorización de la mano de obra calificada en cada región fue principalmente no calificada, a excepción de Bogotá D.C. donde la participación de mano de obra calificada fue del 90,7%

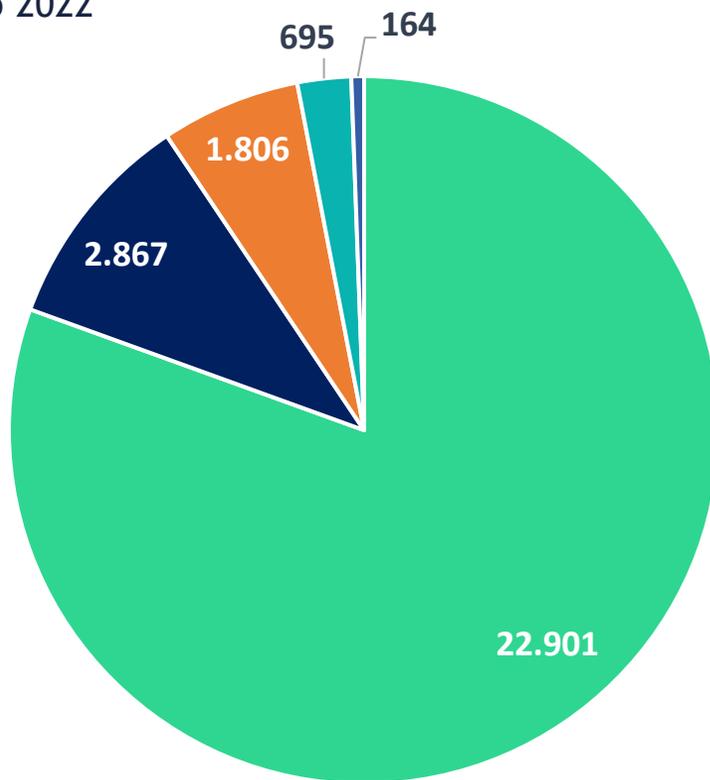


Contratación de personas de difícil inserción laboral por el Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Año 2022

28.433

Trabajadores de contratistas

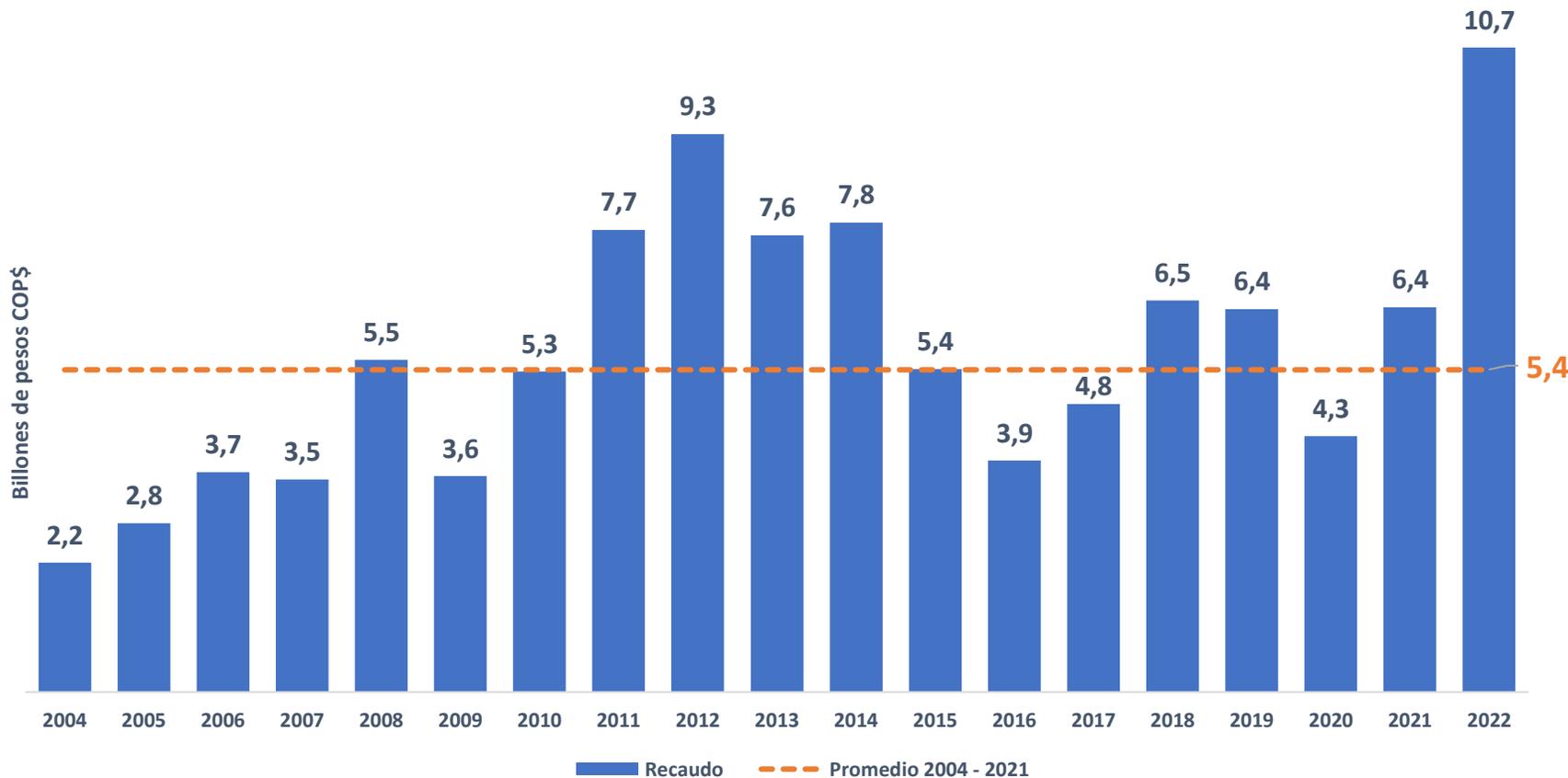


■ Mujeres ■ Primer empleo ■ Grupos étnicos ■ Víctimas del conflicto armado ■ Personas con discapacidad

- En el 2022 se vincularon 28.433 personas de difícil inserción laboral, lo que significa un incremento de 28% en comparación con el año anterior. De los empleos generados, 22.901 corresponden a mujeres, 2.867 a primer empleo, 164 a personas con discapacidad, 1.806 a grupos étnicos y a 695 víctimas del conflicto armado.
- Se destaca la participación de mujeres y jóvenes gracias a la política de vinculación laboral inclusiva de Ecopetrol en actividades contratadas, que incentiva la priorización de mano de obra local con el fin de lograr que los proveedores generen procesos de selección de personal libres de cualquier práctica discriminatoria.



Recaudo de regalías por la explotación de Hidrocarburos



Fuente: Información 2022 acumulada a diciembre. Datos y estadísticas, ANH.

- 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 un 100% el valor promedio recaudado (\$5,4 billones de pesos) durante 2004 - 2021.
- 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.

Recaudo de regalías
Año 2022

\$10,7 billones COP

▲ +67,5% anual (\$4,3 billones COP)

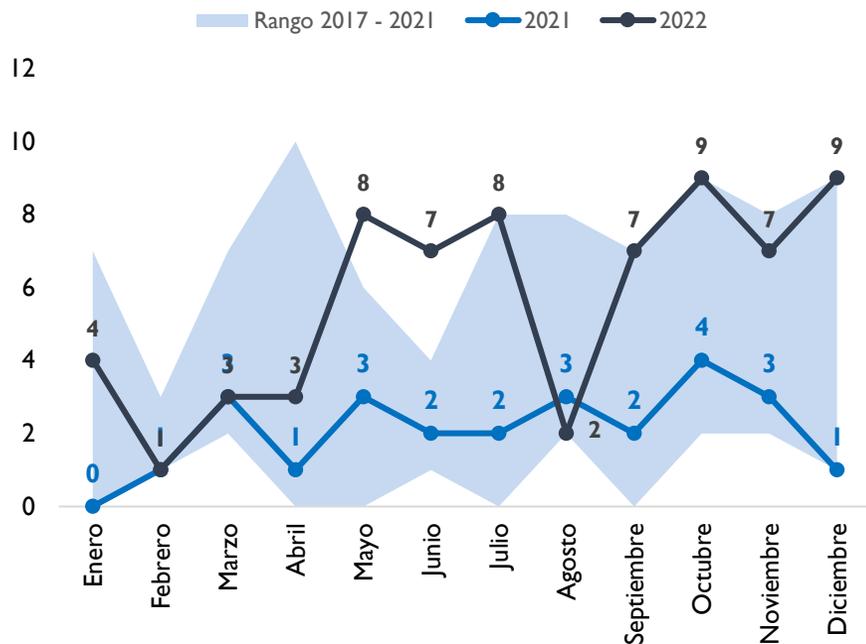
▲ +100% superior al promedio 2004-2022

Recaudo promedio de regalías
Año 2004-2022

\$5,4 billones COP

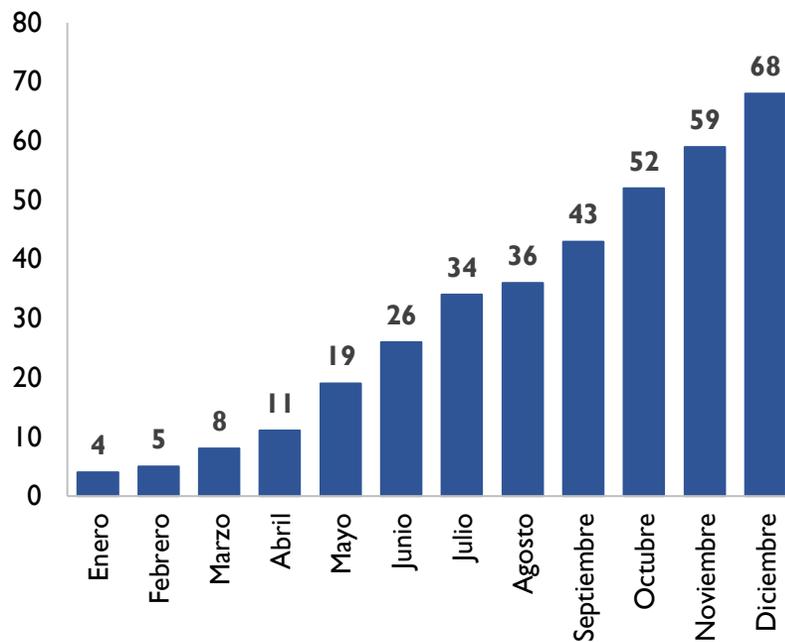
Actividad exploratoria - Pozos

Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME - ANH- DNP
Corte: Diciembre 2022

Acumulado pozos exploratorios perforados 2022



Durante el mes de diciembre de 2022, se registró la perforación de nueve pozos exploratorios, ocho pozos por encima de los perforados en diciembre de 2021.

- En 2022 se perforaron en total 68 pozos exploratorios, un incremento de 145,8% con respecto a 2021 (25 pozos).
- Se perforaron los siguientes pozos: Tororoi-1 (LLA 87), Nepox-1X (Turpial), Chimela-1 (VMM45), Zorro-1 (COR 15), Tinamu-1 (CPO 9), Libelula Sur-1 (Platanillo), Turpiales-1 (Turpial), Guaco Sur-1 (LLA 34) y Beatriz-1 (Las Monas).

- Las áreas con actividad exploratoria en el mes fueron: VMM (4 pozos), LLA (3 pozos), Cordillera Oriental (1 pozo) y Caguán Putumayo (1 pozo).

Número pozos perforados
Diciembre 2022

9

- ▲ +800% anual (8 pozos)
- ▲ +28,57% mensual (2 pozos)

Acumulado pozos perforados
Enero - Diciembre 2022

68

- ▲ +172,0% anual (43 pozos)
- ▲ +15,3% mensual (9 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

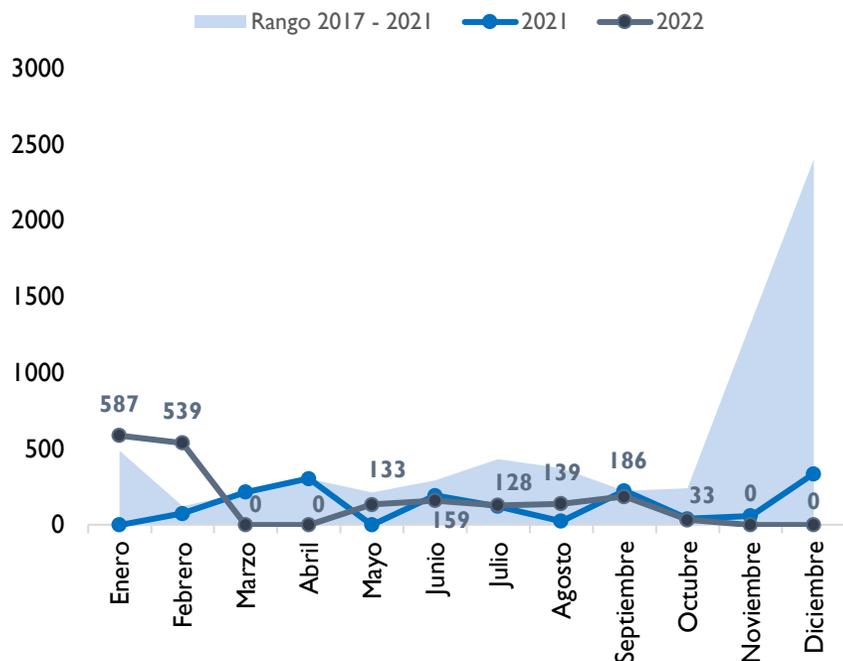
25

- ▲ +38,9% anual (7 pozos)



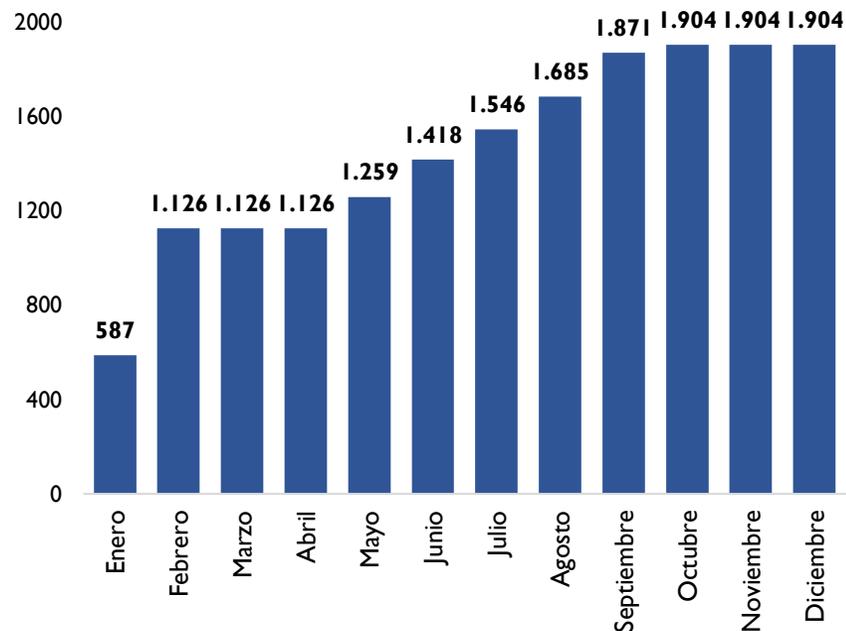
Actividad exploratoria - Sísmica

Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Fuente: MME - ANH- DNP
Corte: Diciembre 2022

Acumulado sísmica - KM 2D Equivalentes



En el acumulado de sísmica del 2022 con corte a diciembre (último dato disponible), se adquirieron 1.904 kilómetros, un incremento de 319 kilómetros con respecto al 2021.

- En el mes de diciembre no se evidenciaron avances en los programas de adquisición sísmica.
- El programa con mayor alcance en lo recorrido del año fue VIM-43 (602 km), seguido de Charango 3D (581 km), VMM-46 (308 km), Timbal 3D (168 km), Repelón 2D (139 km), PILÓN 3D (77 km) y El Búho (29 km).

Sísmica Adquirida
Diciembre 2022

0 KM

▼ -100% anual (335 km)

0,0% mensual (0 km)

Acumulado sísmica
Enero - Diciembre 2022

1.904 KM

▲ +20,1% anual (319 km)

0% mensual (0 km)

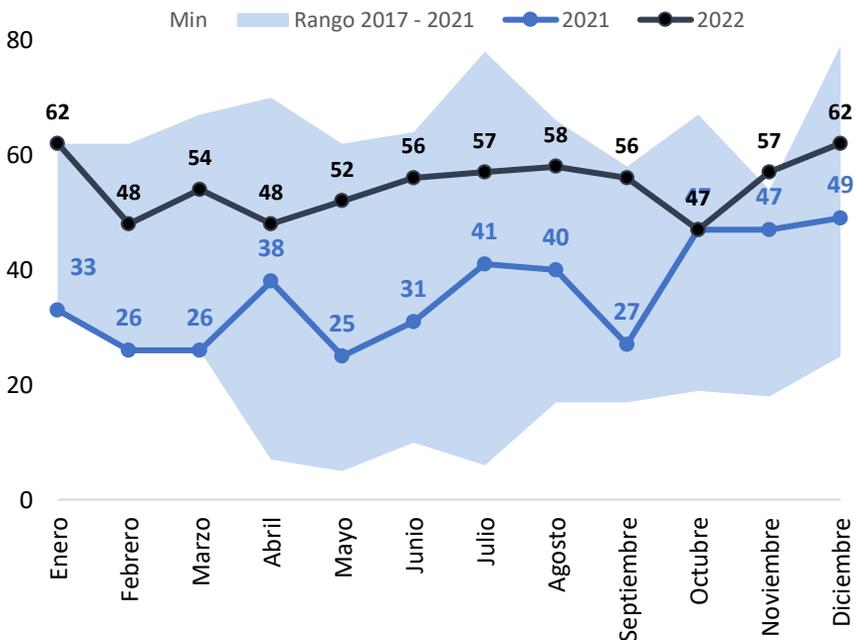
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.585 KM

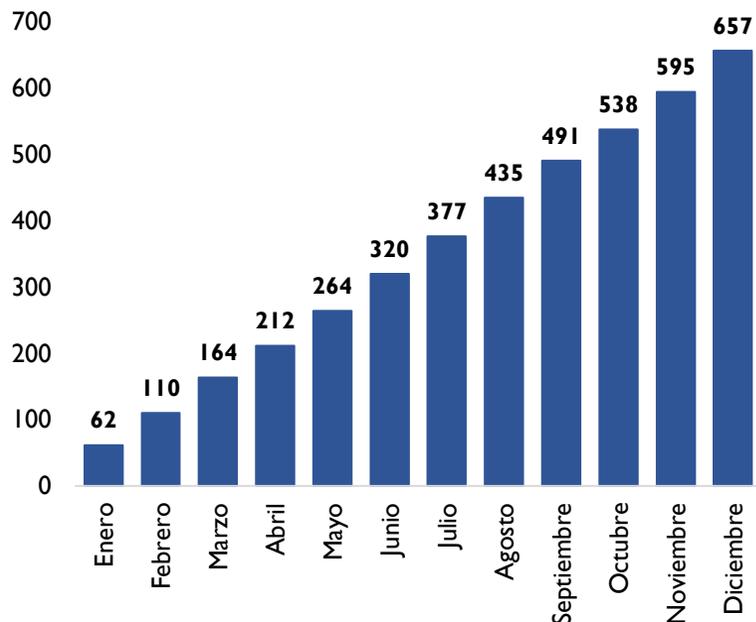
▲ +460,4% anual (1.302 km)

Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos de desarrollo perforados



Acumulado pozos de desarrollo perforados 2022



En diciembre de 2022 (último dato disponible), se perforaron 62 nuevos pozos de desarrollo, 13 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2022.

- En lo corrido de este año se han perforado 657 pozos de desarrollo, presentando así un incremento de 227 pozos, frente al acumulado a diciembre de 2022.
- El año pasado se perforaron un total de 430 pozos de desarrollo, lo cual representó un aumento del 61% (163) con respecto al acumulado de 2020.

Fuente: MME - ANH-
Corte: Diciembre 2022. Último dato disponible

Acumulado a la fecha
Enero - Diciembre 2022

657

- ▲ +52,8% anual (227 pozos)
- ▲ +10,4% mensual (62 pozos)

Acumulado al año anterior
Enero - Diciembre 2021

430

- ▲ +61,0% anual (163 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

267

- ▼ -61,6% anual (428 pozos)

EN CAMPETROL QUEREMOS DARLE MÁS VISIBILIDAD A TU MARCA, PARTICIPA EN NUESTROS SPOTLIGHT



SPOTLIGHT

Edición 23
Viernes 24 de octubre de 2022





Desarrollo Sostenible, Power Group con la vista puesta en el futuro

Con la mirada puesta en el futuro, Enrique Garzón, Gerente General de Power Group nos cuenta cómo han trabajado en un modelo de transición energética y reducción de la huella de carbono y de emisión de gases de efecto invernadero que, además de apuntar a la producción de energía híbrida, busca aportar a la potabilización de agua en un futuro próximo.

¿Qué impulsó a Power Group a construir una estrategia de desarrollo sostenible?

Nosotros estábamos viendo el efecto medio ambiental que hemos vivido en los últimos años y, ahora, con la pandemia salió mucho más a flote este tema. Por eso, siempre pensando en el futuro, y con los riesgos altos de depender de los combustibles fósiles, podríamos desaparecer en los mercados mundiales, lo cual nos impulsó a generar esta nueva estrategia.

¿Cuáles son los principales objetivos sociales y ambientales de la compañía?

Uno de los principales objetivos sociales, que ya veníamos trabajándolos hace décadas atrás, es reducir la huella de carbono y de efecto invernadero, además de contribuir con la matriz energética, en conjunto con el desarrollo de nuevas tecnologías.

¿Cuál ha sido el reto más grande que ha afrontado Power Group a la hora de implementar sus prácticas ambientales?

Es algo que lo hemos visto hace tiempo atrás, con gobiernos pasados y esperamos que con este nuevo Gobierno tenga más impulso, a raíz de toda la problemática que estamos teniendo las empresas del sector y es la falta de desarrollo local. No hay mucho en materia de desarrollo e investigación por parte del Gobierno y el impulso que daría este, además no hay preocupación por implementar estas prácticas en la industria y no estamos preparados para estos cambios. Necesitamos más apoyo del Gobierno, donde se le inyecte a estos estados dinero, porque hemos tenido que trabajar con las uñas, para desarrollar todas estas tecnologías.

¿Qué reconocimientos ha tenido Power Group, respecto a sus iniciativas y prácticas ambientales y sociales?

Han sido 2. El primero, en 2018, recibimos la condecoración de Gran Cruz Extraordinaria Orden al Mérito Ambiental

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! [Angela Hernández - Coordinadora de Comunicaciones - comunicacionescampetrol.org](mailto:Angela.Hernandez@campetrol.org)



SPOTLIGHT

Edición 24
Lunes 29 de agosto de 2022





Monitoreo de Gases de Efecto Invernadero, Scientific Aviation

La reducción en la generación de Gases de Efecto Invernadero (GEI) es, en la actualidad, una política central en las Agendas de los diferentes gobiernos en materia de cuidado del medio ambiente y los planes de transición energética. Por tal motivo ChampionX, comprometido en reducir la huella de carbono, ha desarrollado nuevas tecnologías enfocadas hacia el monitoreo de emisiones en la industria del Petróleo y Gas.

¿Qué es y cómo funciona la tecnología de monitoreo de emisiones de Scientific Aviation?

Es un desarrollo innovador de dispositivos, sensores, de alta resolución capaces de detectar emisiones de metano en sitio, apoyados en el desarrollo de un software especializado que interpreta en tiempo real las emisiones para alertar al operador. Los sensores, apoyados en los datos de dirección y velocidad del viento, son capaces de identificar la fuente más probable de la fuga y/o emisión de CH₄. Estos datos, tomados en tiempo real, se cargan en nuestros servidores seguros de doble cifrado.

El sistema incluye un panel de control de emisiones de metano, el cual permite ver y recopilar datos sobre los valores de emisiones observados por cada dispositivo, dichos datos se encuentran alojados en la web. Una vez detectada una fuga en sitio, se alerta al operador sobre los detalles y la tasa de fuga en valores de kilogramo por hora (kg/h) o pie-cúbico estándar

¿De dónde es esta tecnología y cómo llega a sus operaciones?

Esta tecnología fue desarrollada por el Dr. Stephen Conley, PhD en Ciencia Atmosféricas y Meteorología quica, además de piloto, ha trabajado por varios años con diversos científicos en búsqueda de desarrollar métodos para realizar mediciones atmosféricas con el objetivo de proporcionar una solución rápida y confiable a la hora de detectar fugas y cuantificar emisiones. A su vez elaboró el software que se comunica con la aviónica a bordo para análisis en tiempo real de las mediciones.

La tecnología de detección de metano se combina con los algoritmos de inteligencia artificial predictiva desarrollados por ChampionX para fortalecer el upstream y midstream en la reducción de emisiones de metano.

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! [Juan Carlos Bon - Coordinador de Comunicaciones - comunicacionescampetrol.org](mailto:Juan.Carlos.Bon@campetrol.org)



SPOTLIGHT

Edición 23
Lunes 01 de agosto de 2022





Actualizar los sistemas de medición reduce los costos en el sector downstream de la industria petrolera

El transporte, el refinado y la distribución de hidrocarburos son actividades que hacen parte del sector del downstream dentro de la industria petrolera. Anton Paar tiene el gusto de compartirnos, de manera detallada, un análisis sobre las implicaciones del manejo, transporte y distribución de sustancias de densidad variable, y cuáles soluciones han desarrollado para ofrecer medidores a la altura de las necesidades de una industria en constante crecimiento y desarrollo.

¿Cuál es el papel de Anton Paar en el sector downstream?

El transporte, el refinado y la distribución de hidrocarburos son actividades importantes en el sector downstream de la industria petrolera. Los productos pasan por varias etapas durante y después del proceso de refinado. Anton Paar ofrece varias soluciones para la medición de densidad, con el fin de monitorear las características de los productos de manera continua y optimizar el proceso en cada paso.

¿Por qué actualizar los medidores de volumen a masa?

El volumen de una sustancia se relaciona directamente a su densidad, que es altamente dependiente de la temperatura del líquido. Las variaciones de la densidad del producto tienen gran influencia en el cálculo de la masa de un producto.

Si la densidad real de un producto no se considera en el cálculo, el operador de un parque de tanques, además

de perder beneficios, tendrá problemas legales con la comercialización de productos de petróleo donde las variaciones del balance de masa de los tanques tienen que estar dentro de ciertos límites.

Sumado a esto, la densidad es uno de los más importantes parámetros de calidad. Una medición de densidad continua asegura la calidad del producto entrante y saliente y documenta la calidad del mismo.

“En cuanto a tanques y tuberías, en el sector downstream son necesarios muchos pasos de transferencia entre las diferentes etapas y entregas.”

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! [Juan Carlos Bon - Coordinador de Comunicaciones - comunicacionescampetrol.org](mailto:Juan.Carlos.Bon@campetrol.org)

¿Está su empresa interesada en hacer un SpotLight? Por favor, contactar a Ángela Hernández, coordinadora de comunicaciones de Campetrol - comunicaciones@campetrol.org

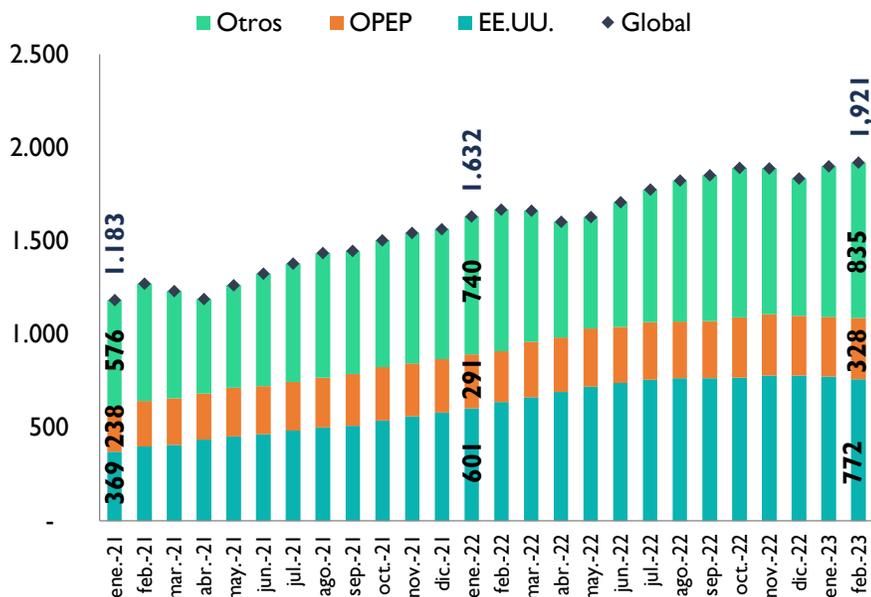
ACTIVIDAD DE TALADROS



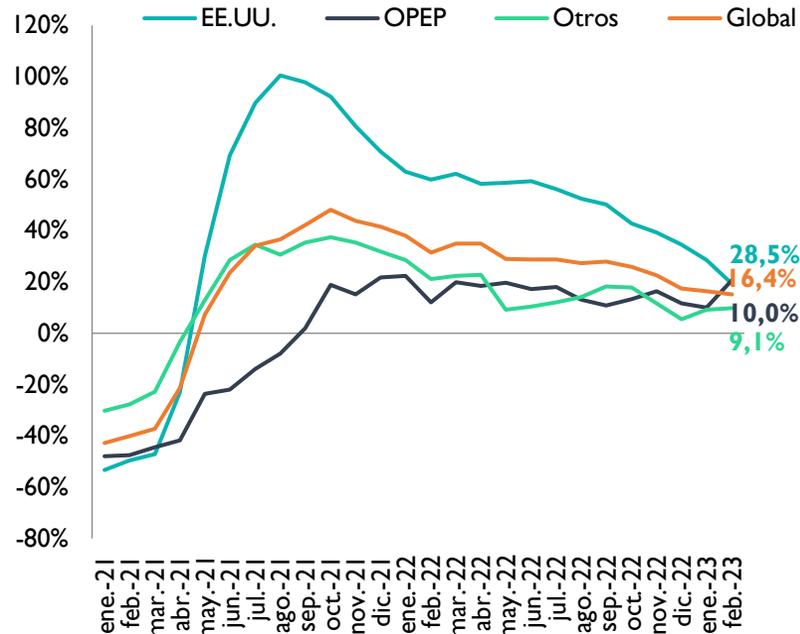


Actividad de taladros Global

No. Taladros



Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.921 equipos en febrero de 2023. Se observa una tendencia al alza desde enero 2023.

- Para febrero, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 15,1%.
- En el caso de los países de la OPEP, el número de taladros se mantuvo estable, acorde con el plan de la organización de recortar el suministro, para contrarrestar la caída de los precios. Mientras que el mercado petrolero está a la espera de más claridad sobre la demanda en china y los suministros de Rusia.

Fuente: Baker Hughes - Reuters

Conteo mensual
Febrero 2023

1.921 Equipos

▲ +15,1% anual (252 Equipos)

▲ +1,1% anual (22 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Febrero 2023

1.910 Equipos

▲ +15,7% anual (260 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

1.747 Equipos

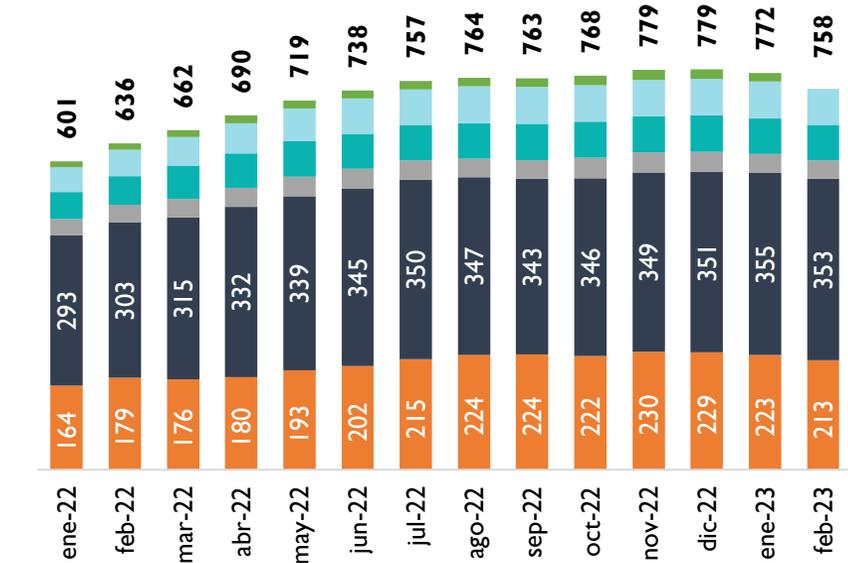
▲ +28,4% anual (386 Equipos)



Actividad de taladros EE.UU.

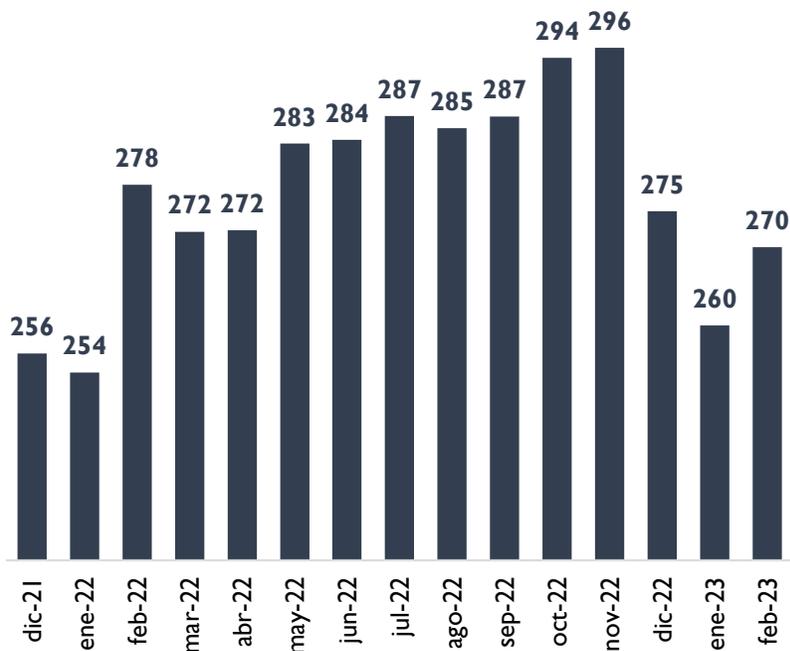
Taladros de perforación activos

■ Otras ■ Permian ■ Marcellus ■ Haynesville ■ Eagle Ford ■ DJ-Niobrara



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

Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de febrero 2023 el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 758 equipos en promedio, 14 equipos por debajo de los registrados en el mes anterior.

- La disminución se dio principalmente en las cuencas DJ-Niobrara (1 equipo), Eagle Ford (1 equipo), Hanesville (1 equipo) y Marcellus (1 equipo), Premian (3 equipos).
- Adicionalmente, en el mes de febrero el número de unidades de fracturamiento aumentó con respecto del mes pasado, ubicándose en 270 equipos.

Promedio mensual de taladros
Febrero 2023

758 Equipos

▲ +19,2% anual (122 Equipos)

▼ -1,8% mensual (14 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero-Febrero 2023

765 Equipos

▲ +23,8% anual (147 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

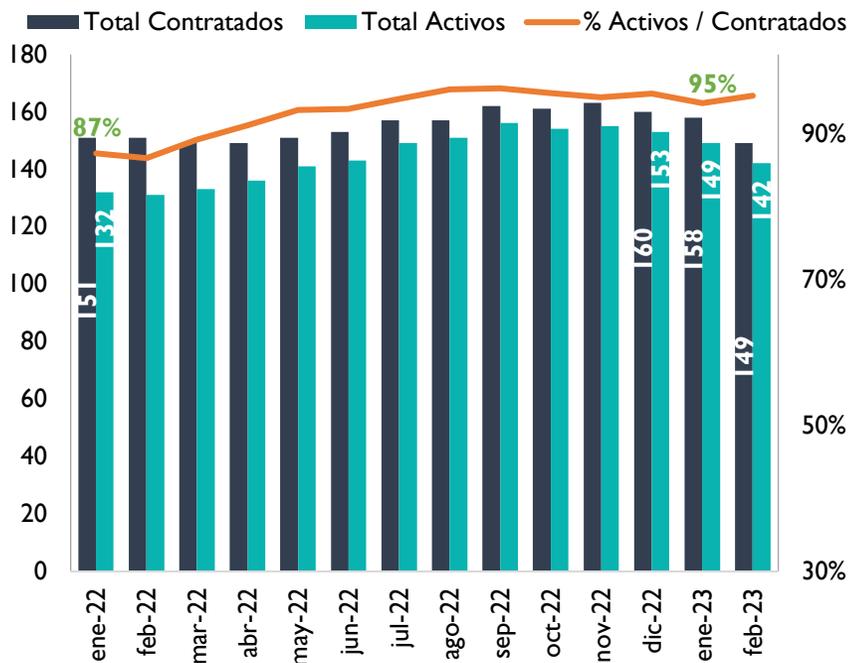
721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)



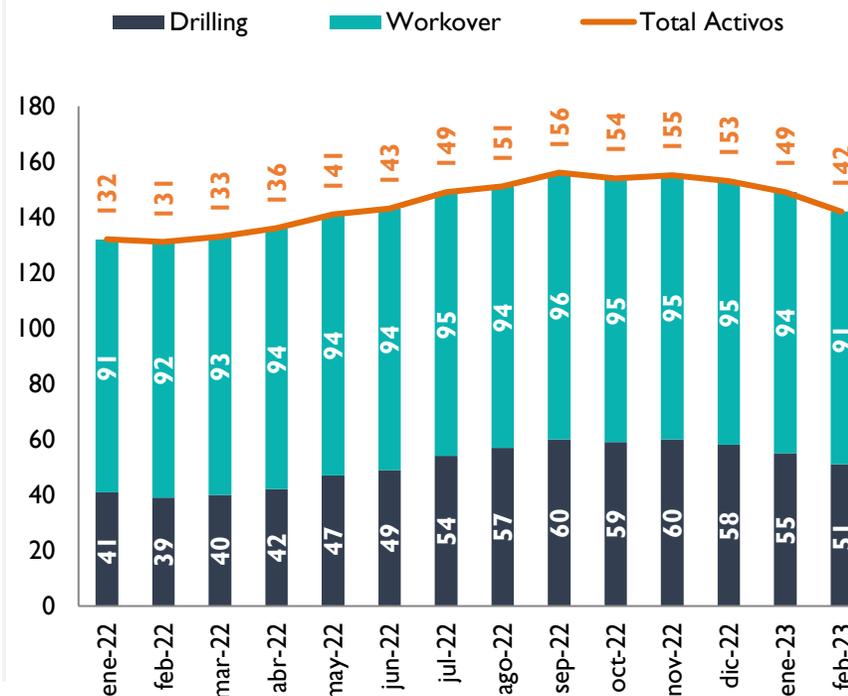
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



- El número de taladros activos en Colombia en febrero de 2023 se ubicó en los 142 equipos (51 de *Drilling*), siete equipos menos frente a enero de 2023.
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 95%.
- La disminución en los taladros se presentó por la finalización de contratos en los departamentos de Córdoba, Santander, Casanare, y Tolima.
- La actividad de taladros mantuvo una tendencia decreciente desde septiembre 2022 a febrero 2023, promediando así 151,5 equipos a lo largo del periodo.

Conteo mensual
Febrero 2023

142 Equipos

▲ +8,4% anual (11 Equipos)

▼ -4,7% mensual (7 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2023

146 Equipos

▲ +10,6% anual (14 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2022

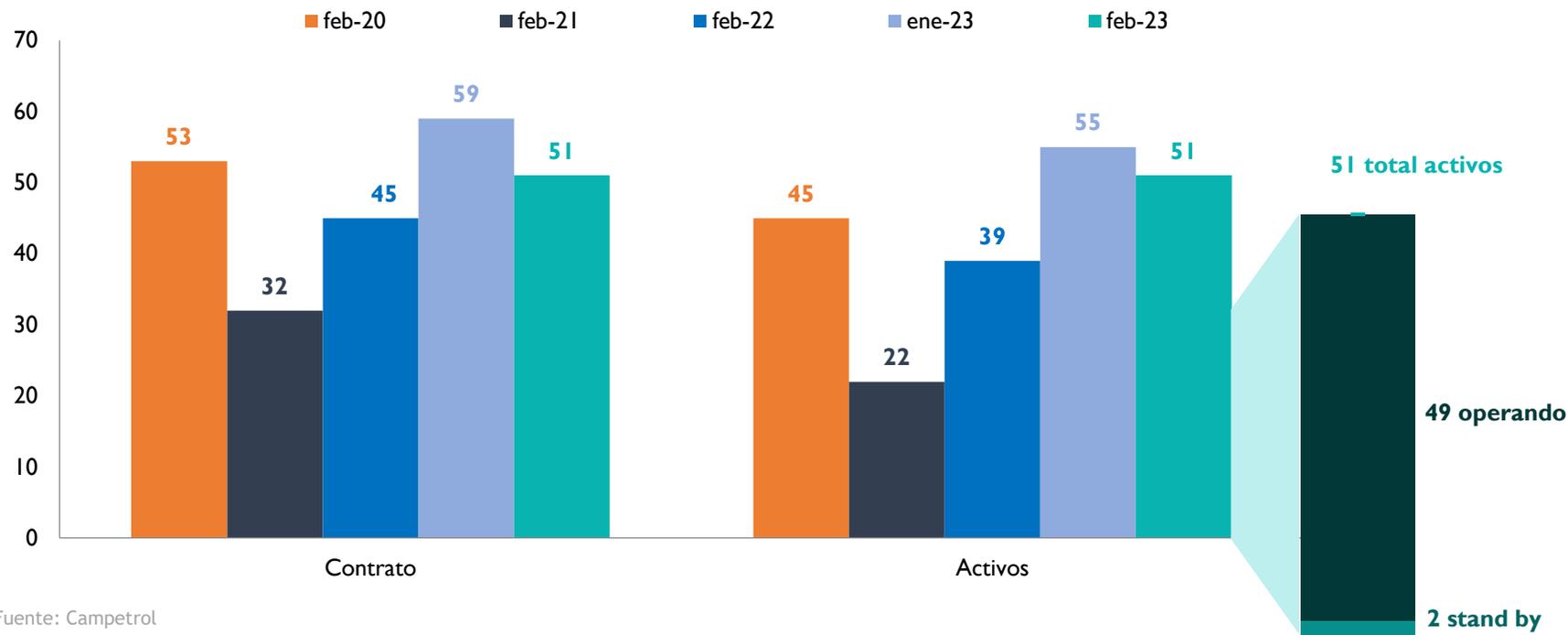
145 Equipos

▲ +23,7% anual (28 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual - Activos
Febrero 2023

51 Equipos

▲ +30,8% anual (12 Equipos)

▼ -7,3% mensual (4 Equipos)

Promedio año acumulado - Activos
Enero - Febrero 2023

53 Equipos

▲ +32,5% anual (13 Equipos)

Promedio año anterior - Activos
Enero - Diciembre 2022

51 Equipos

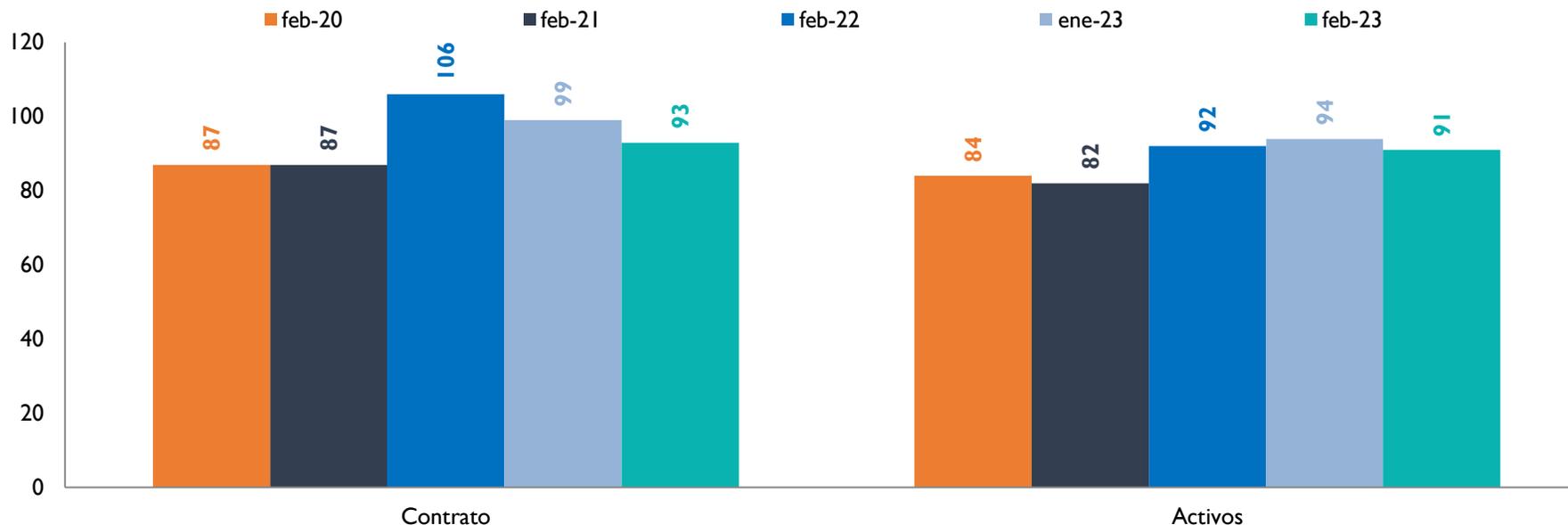
▲ +66,5% anual (20 Equipos)

- De los 142 equipos contratados totales para febrero de 2023 en Colombia, 51 correspondieron a labores de *Drilling*, todos reportados como activos.
- Es importante resaltar que, de los 51 equipos activos, 49 estuvieron en operación y dos en Stand by.
- Específicamente para los equipos operando, disminuyó cuatro taladros frente al mes anterior.
- El sector se mantiene a la expectativa de las situaciones sociales presentadas y el comportamiento de los precios del petróleo por la expectativa ante una posible recesión económica.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual - Activos
Febrero 2023

91 Equipos

▼ -1,1% anual (1 Equipo)

▼ -3,2% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado - Activos
Enero - Febrero 2023

93 Equipos

▲ +1,1% anual (1 Equipos)

Promedio año anterior - Activos
Enero - Diciembre 2022

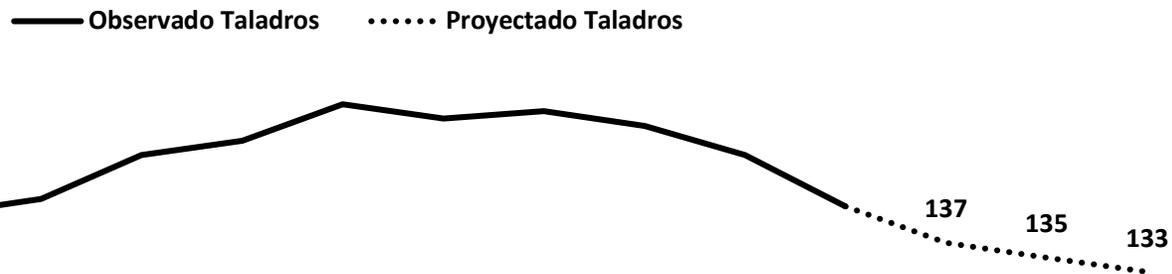
94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)

- En febrero 2023, se reportaron 169 equipos de workover, de los cuales 91 estuvieron activos. Esto representa una disminución del 1,1% respecto al mismo mes en el año anterior.
- Se presentó la disminución de tres taladros de workover con respecto a enero de 2023.
- Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos, no se realiza la discriminación entre operando, en movilización y en espera, a diferencia de los equipos de *Drilling*.
- La relación Activos/Total de taladros de *Workover* en este mes del año fue de 53,8%.



Actividad de taladros Colombia - Proyección



ene-22 feb-22 mar-22 abr-22 may-22 jun-22 jul-22 ago-22 sep-22 oct-22 nov-22 dic-22 ene-23 feb-23 mar-23 abr-23 may-23

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar	obs.	pry. Ene	pry. Feb	pry. Mar
mar-22	0	4	36	40				93				133			
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	57			94	95			149	152		
feb-23	2	0	49	51	56	54		91	95	94		142	151	148	
mar-23					55	53	48		95	94	89		150	147	137
abr-23						52	47			94	88			146	135
may-23							46				87				133

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 137 en marzo, 135 en abril y 133 en mayo, respectivamente, discretizado de la siguiente manera:

- Taladros de Workover entre 89-87 equipos.
- Taladros de Perforación entre 48-46 equipos.

Esta disminución se estima debido a la incertidumbre en el comportamiento futuro de los precios del petróleo, por la incertidumbre de política pública del sector y las afectaciones regionales al orden público en los campos.



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



VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía

Save the Date
24 al 26
Octubre
2023

**Centro de
Convenciones
Cartagena de Indias**

Organizan





CAMPETROL

Cámara Colombiana 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