



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A DICIEMBRE DE 2022

24 DE ENERO DE 2023

www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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

SOMOS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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

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

JORGE CARROLL

Analista Técnico

astecnico@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Líder Técnico y Administrativo

analistatecnico@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

NICOLÁS GÓMEZ

Abogado
juridico@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director Económico y Administrativo
deconomico@campetrol.org

JORGE CARROLL

Analista Técnico
astecnico@campetrol.org

VANESSA ARANGUREN

Analista Comercial
comercial@campetrol.org

LUIS NIETO

Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Líder Técnico y
Administrativo
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 16](#)

CONTEXTO NACIONAL [Página 21](#)

OFERTA O&G COLOMBIA [Página 25](#)

DEMANDA O&G COLOMBIA [Página 30](#)

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA [Página 37](#)

ACTIVIDAD DE TALADROS [Página 43](#)

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 2022 - 2023

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

Vanessa Aranguren Analista Comercial
comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940

Tu Socio en Servicios de Protección Inteligente

“ Soy Felipe Arias Londoño, periodista de profesión y hoy quiero recomendarles a Securitas, una empresa que conozco de cerca, líder mundial y nacional en servicios de protección, con un gran equipo de profesionales y una visión clara del futuro de la seguridad.”



Cotiza tu seguridad con nosotros

... Contáctanos



Asamblea General de
Miembros
2023

Celebraremos nuestra Asamblea General de Miembros
el próximo **jueves 23 de marzo de 2023**

Hotel W - Great Room

3: 00 pm



CAMPETROL

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

AGRADECEMOS A NUESTROS PATROCINADORES



V ciclo de **WORKSHOPS** Planes y Programas de Inversión **2023**

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



CAMPETROL

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

SAVE THE DATE

TERCERA
SESIÓN
PRESENCIAL

**JUEVES 26
ENERO DE 2023**

Presentación
9:00 a.m. - 12:00 m.

**HOTEL NH COLLECTION
TELEPORT ROYAL
SALÓN PLATINO**

Calle 113 # 7-65

*Transmisión en vivo por Microsoft Teams

SAVE THE DATE

CUARTA
SESIÓN
PRESENCIAL

**VIERNES 27
ENERO DE 2023**

Presentación
9:00 a.m. - 12:00 m.

**HOTEL NH COLLECTION
TELEPORT ROYAL
SALÓN PLATINO**

Calle 113 # 7-65

*Transmisión en vivo por Microsoft Teams



TGI
Grupo Energía Bogotá



PROMIGAS

V ciclo de
WORKSHOPS
Planes y Programas
de Inversión **2023**

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



CAMPETROL

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

**¡Muchas gracias por
participar!**

Descargue aquí las
presentaciones



**JUEVES 19
ENERO DE 2023**

**VIERNES 20
ENERO DE 2023**


ecoPETROL
UPSTREAM


ecoPETROL
REFINACIÓN & ENERGÍA

isa
CONEXIONES QUE INSPIRAN


esenttia
Polipropileno, Polietileno
& Masterbatch


Refinería de Cartagena

WORKSHOPS Planes y Programas de Inversión*
2023

*Por confirmar fechas y disponibilidad de las compañías



I Sesión
Jueves – 19/01/2023
4:00 p.m. – 6:00 p.m.
Coctel 7:00 p.m.



II Sesión
Viernes – 20/01/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



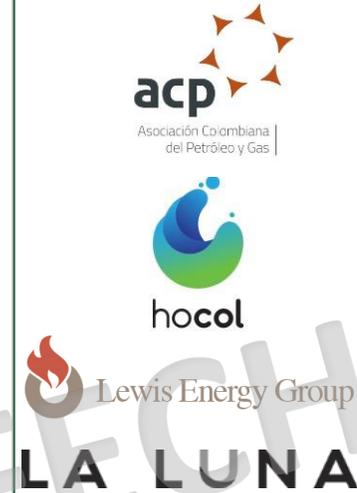
III Sesión
Jueves – 26/01/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



IV Sesión
Viernes – 27/01/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



V Sesión
Jueves – 02/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



VI Sesión
Viernes – 03/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



VII Sesión
Jueves – 09/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



VIII Sesión
Viernes – 10/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



IX Sesión
Jueves – 16/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



X Sesión
Viernes – 17/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



XI Sesión
Jueves – 23/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 P.m.



XII Sesión
Viernes – 24/02/2023
9:00 a.m. – 12:00 p.m.



¡CONOCE NUESTRO DOCUMENTO!

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

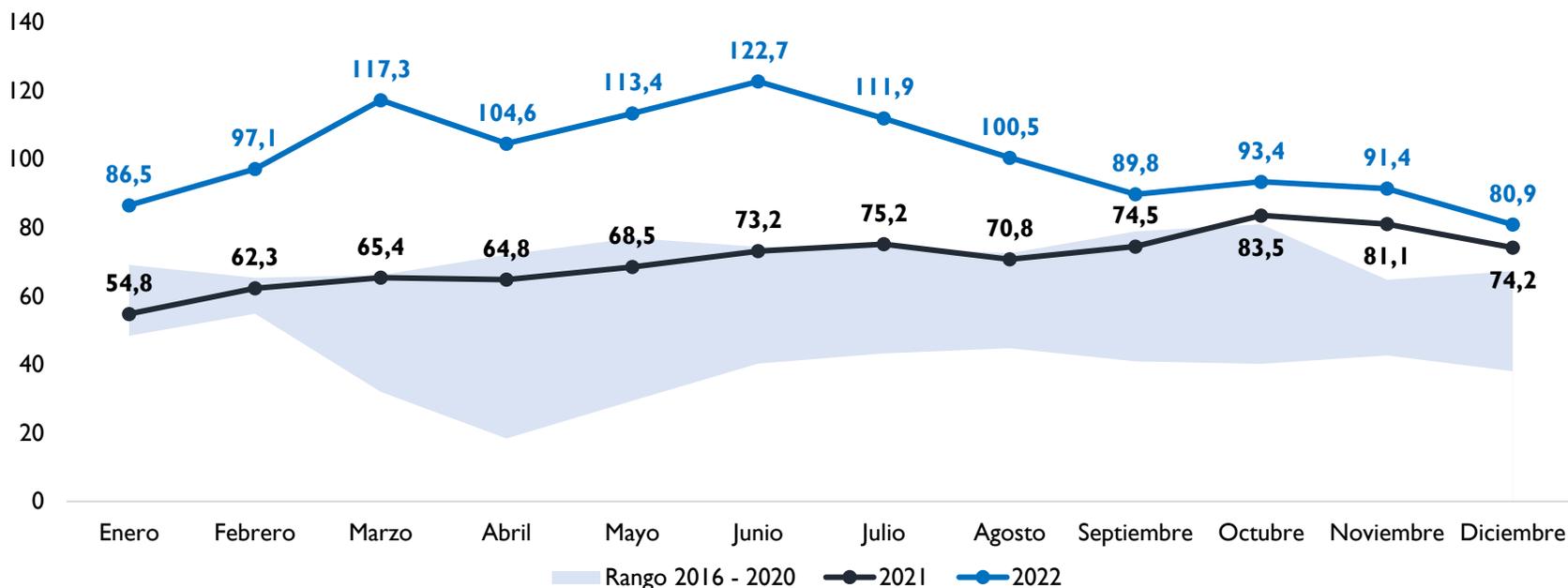


CONTEXTO INTERNACIONAL



Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Diciembre 2022 - Brent

80,9 USD/BL

▲ +9,1% anual (6,8 USD/BL)

▼ -11,5% mensual (10,5 USD/BL)

Promedio año acumulado
Diciembre 2022- Brent

100,8 USD/BL

▲ +42,6% anual (30,1 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021 - Brent

70,7 USD/BL

▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL en 2020)

En diciembre de 2022, la referencia Brent experimentó presiones a la baja, y se ubicó por debajo de los 100 USD/BL. Con este dato, el precio promedio de lo corrido del 2022 fue de 100,8 USD/BL.

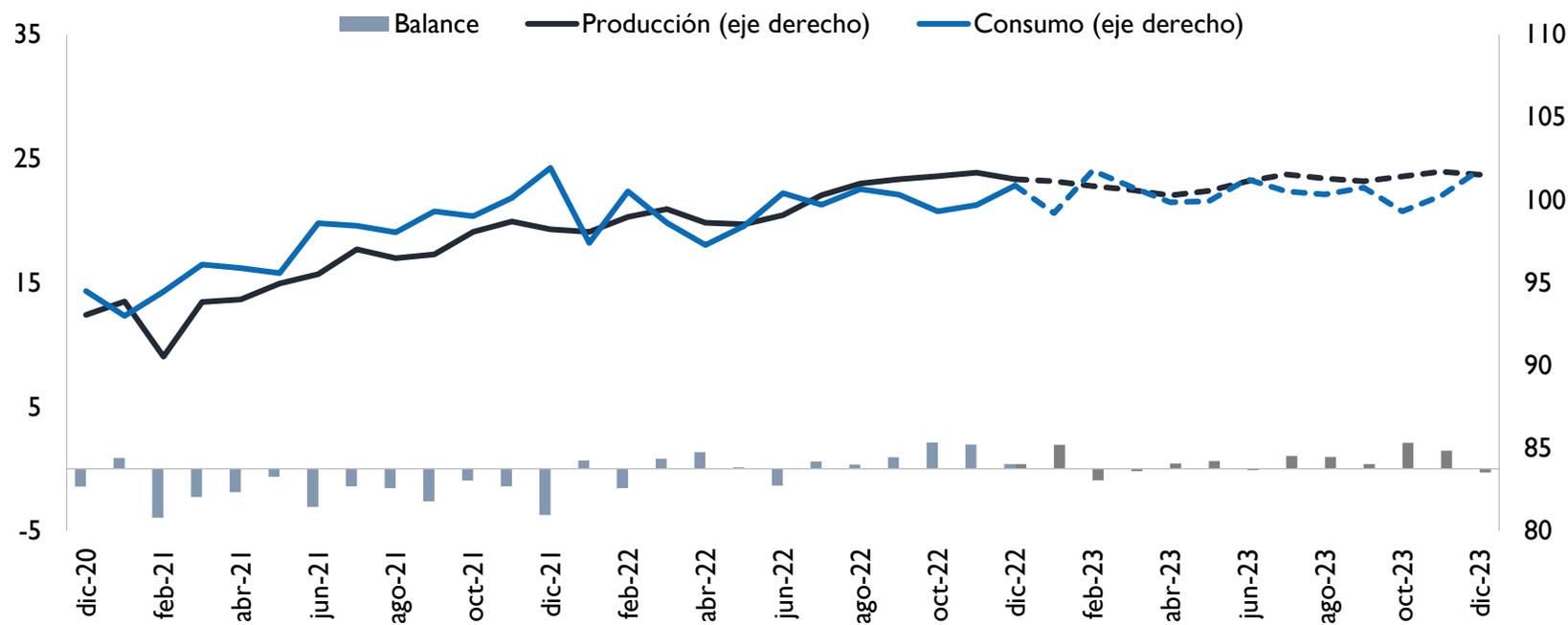
- Durante diciembre, los precios internacionales de referencia Brent se ubicaron en promedio en 80,9 USD/BL, lo que representó una contracción de 11,5%, al compararlos con el promedio de noviembre de 2022.
- La caída de las bolsas ante una posible recesión económica global, presionaron a la baja los precios del crudo.



Balance de oferta y demanda

BALANCE - MBPD

MBPD



Fuente: EIA

Producción mensual
Diciembre 2022

101,3 MBPD

▲ +3,1% anual (3,0 MBPD)

▼ -0,4% mensual (0,4 MBPD)

Consumo mensual
Diciembre 2022

100,9 MBPD

▼ -1,1% anual (1,1 MBPD)

▲ 1,2% mensual (1,2 MBPD)

Balace mensual
Diciembre 2022

0,4 MBPD

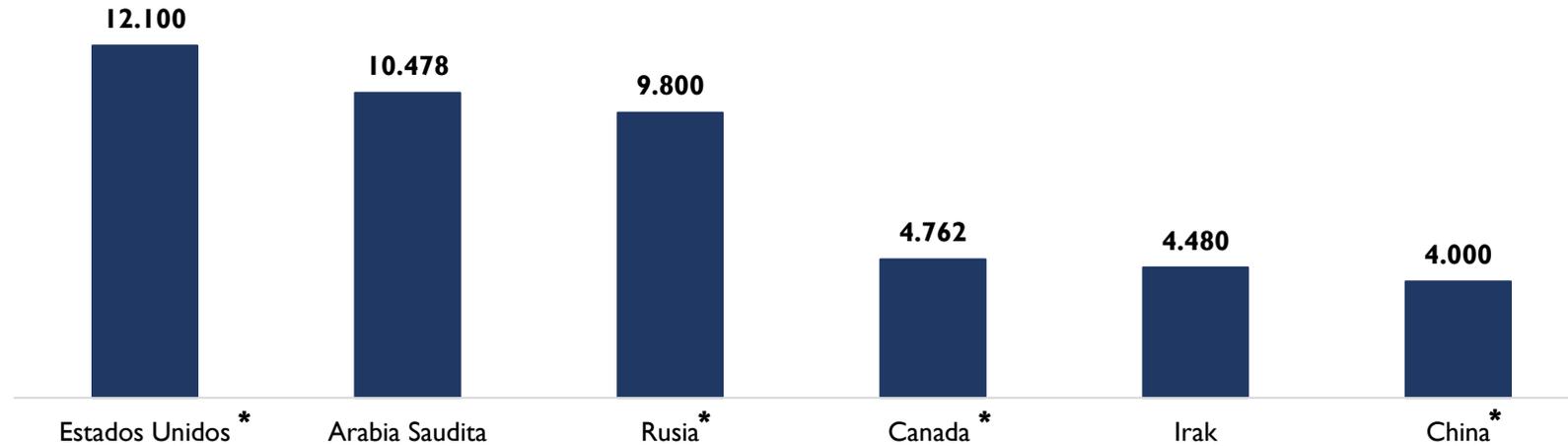
Exceso de oferta

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en diciembre de 2022 el balance global del mercado marcó un exceso de oferta de 0,4 millones de barriles diarios (MBPD).

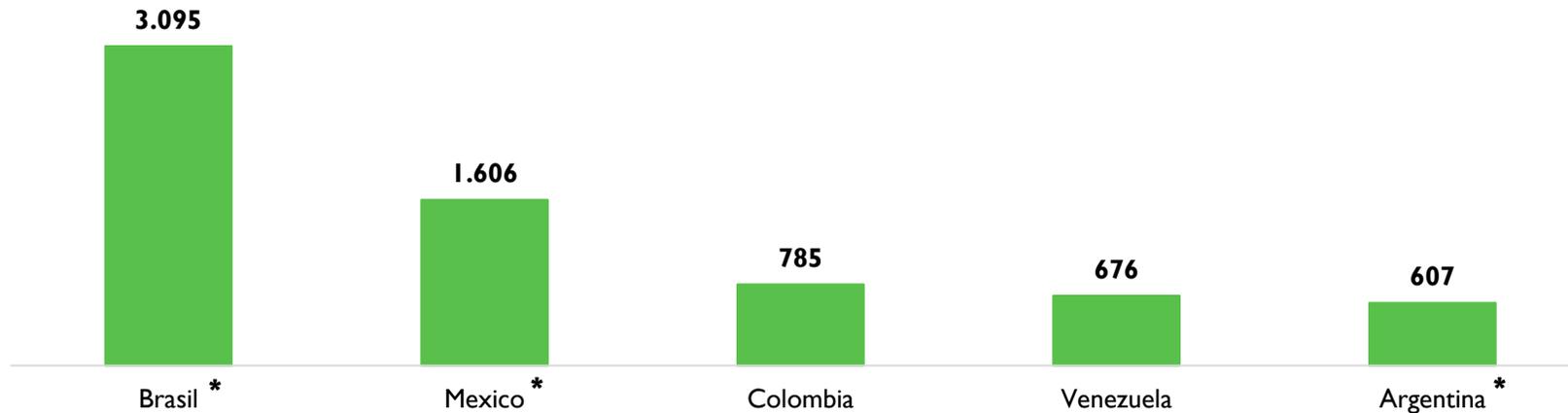
- Para diciembre, el suministro global de petróleo tuvo una contracción de 0,4 millones de barriles frente a noviembre de 2022, al ubicarse en 101,3 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 100,9 MBPD, cerca de 1,2 millones de barriles por encima del mes anterior.
- Para el 2023, la EIA estima que el balance de mercado se ubique en los 0,6 millones de barriles de sobreoferta.

Producción de petróleo mundial – Diciembre, 2022

Producción de petróleo mundial (KBOPD)



Producción de petróleo en latinoamérica (KBOPD)



* Información con corte a noviembre

Estados Unidos fue el mayor productor de crudo en el mundo, con una producción promedio de 12.100 KBOPD.

En este periodo, la producción de los países OPEP se ubicó en 28.971 KBOPD, en donde Arabia Saudita obtuvo los niveles más alto de producción (10.478 KBOPD).

Asimismo, potencias mundiales como Rusia y China, alcanzaron producciones de 9.800 KBOPD y 4.000 KBOPD, respectivamente.

Cabe destacar que, en el caso de Latinoamérica, Brasil fue el país con los mayores volúmenes de producción (3.095 KBOPD), seguido de México con 1.606 KBOPD y Colombia con 785 KBOPD.

**INTEGRIDAD
INNOVACIÓN
TECNOLOGÍA**

*Morken Group
proporciona una amplia
gama de soluciones
diseñadas para
mantener los activos
industriales valiosos,
seguros y eficientes.*



**MORKEN
GROUP**

TUBERÍAS FLEXIBLES

INSPECCIÓN EN LÍNEA DE DUCTOS

INSPECCIÓN REMOTA DE TUBERÍAS METÁLICAS

INTERVENCIÓN DE DUCTOS - HOT TAP & LINE STOP

MONITOREO DE PROTECCIÓN CATÓDICA EN LAS LÍNEAS

Calle 98 A N° 51 - 72 Of. 503 Edif. Arimetría La Castellana - Bogotá - Colombia
Teléfono: 57 - 601 - 6346739 / 7424364 - Móvil: 3174320356
info@morkengroup.com - www.morkengroup.com

PRESENTES EN 7 PAÍSES DE LATINOAMÉRICA



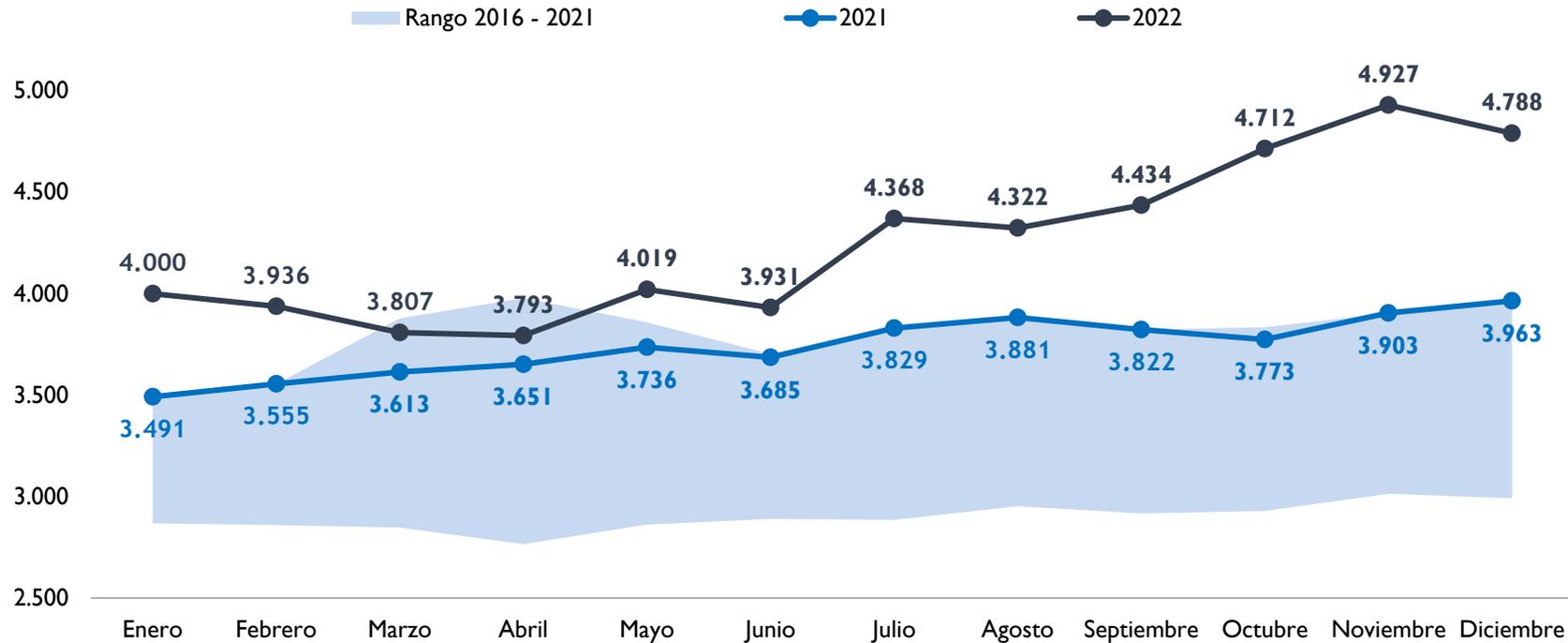
CONTEXTO NACIONAL





Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Diciembre 2022

\$4.788 USD/COP

▲ +20,8% anual (825 COP)

▼ -2,8% mensual (138 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

\$4.253 USD/COP

▲ +13,7% anual (511 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

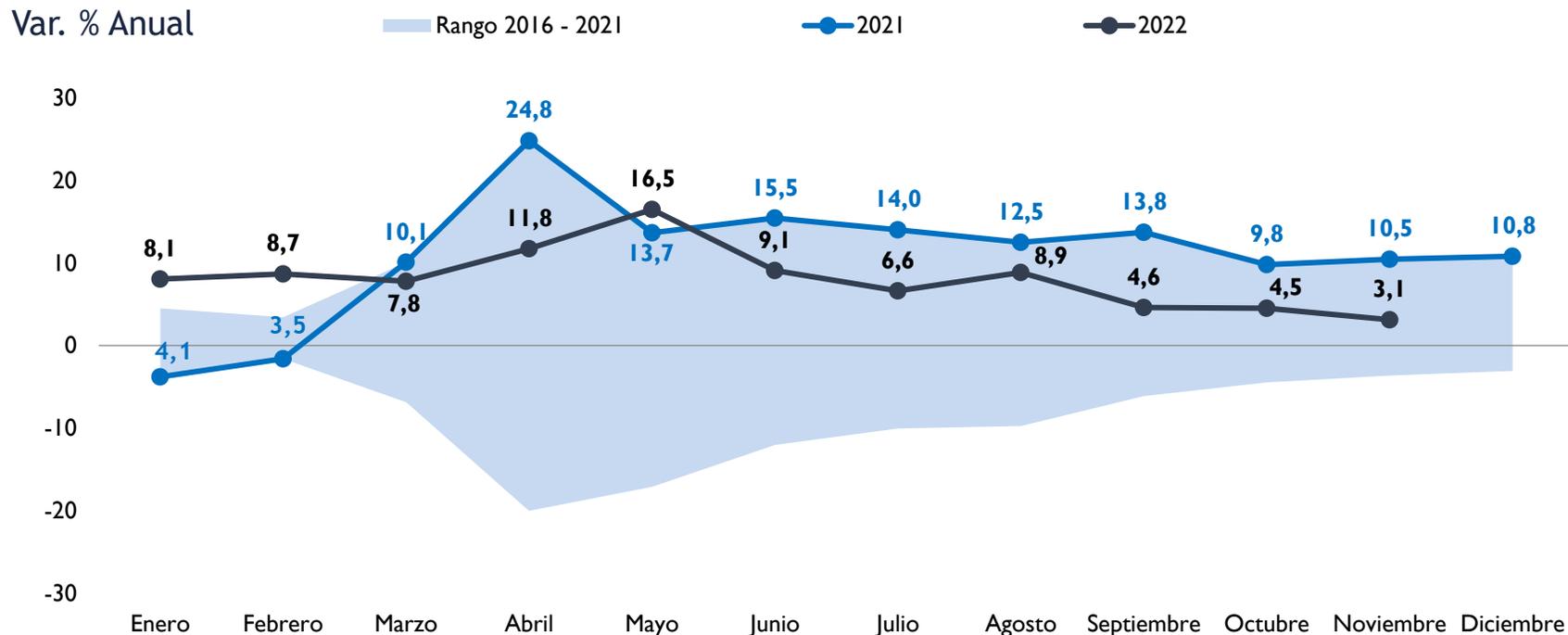
\$3.742 USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

Para diciembre, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.788 COP, lo que representó una apreciación del 2,8% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de noviembre de 2022.

- La Tasa Representativa del Mercado, se ha devaluado 13,7% este año, acercándose al umbral de \$5.000. La devaluación del peso frente a la divisa internacional, se debe a varios factores. Por una parte esta el contexto internacional, con la inflación en Estados Unidos y las reiteradas alzas de la tasa de interés por la Reserva Federal, y en el contexto interno, los ajustes frente a la ponencia de la reforma tributaria.

Actividad Económica - ISE



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía,

Var. % anual del mes
Noviembre 2022

3,1%

▼ -7,4 p.p. anual

▼ -1,4 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2022

8,2%

▼ -2,7 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

10,7%

▲ +17,8 p.p. anual

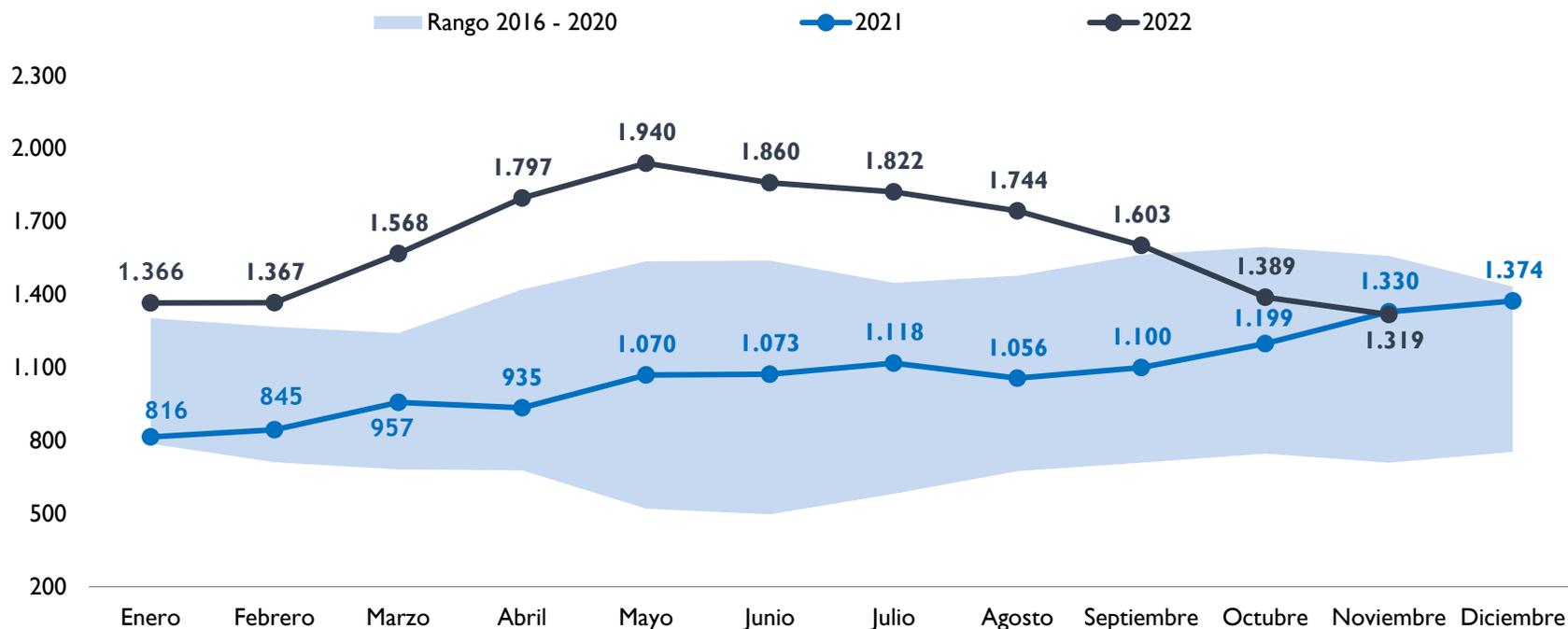
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 3,1% en noviembre de 2022 (último dato disponible), frente al nivel observado en noviembre del 2021.

- Ahora bien, al comparar el crecimiento de noviembre de 2021, la variación anual fue menor en 7,4 puntos porcentuales.
- Con respecto al mes anterior el ISE experimentó una contracción de cerca de 1,4 puntos porcentuales, reflejando un retroceso en la economía.



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

Promedio móvil tres meses
Septiembre - Noviembre 2022

\$1.319 MUSD

▼ -0,8% anual (11 MUSD)

▼ -5,1% mensual (71 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Noviembre 2022

\$17.704 MUSD

▲ +46,2% anual (5.596 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2021

\$13.514 MUSD

▲ +54,4% anual (4.760 MUSD)

Las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en \$1.319 millones de USD durante el trimestre móvil septiembre - noviembre de 2022 (último dato disponible).

- Es importante mencionar que las ventas del petróleo aportaron US\$17.704 millones en el período enero-noviembre 2022, creciendo 46,2% versus el mismo período del año pasado.
- En noviembre de 2022 se exportó un total de \$1.411 millones de dólares en petróleo y sus derivados, una disminución de 0,8% frente al mismo período de 2021.
- En noviembre de 2022 se exportaron 14,9 millones de barriles de petróleo crudo y derivados, lo que representó un crecimiento de 5,8% frente a noviembre de 2021.

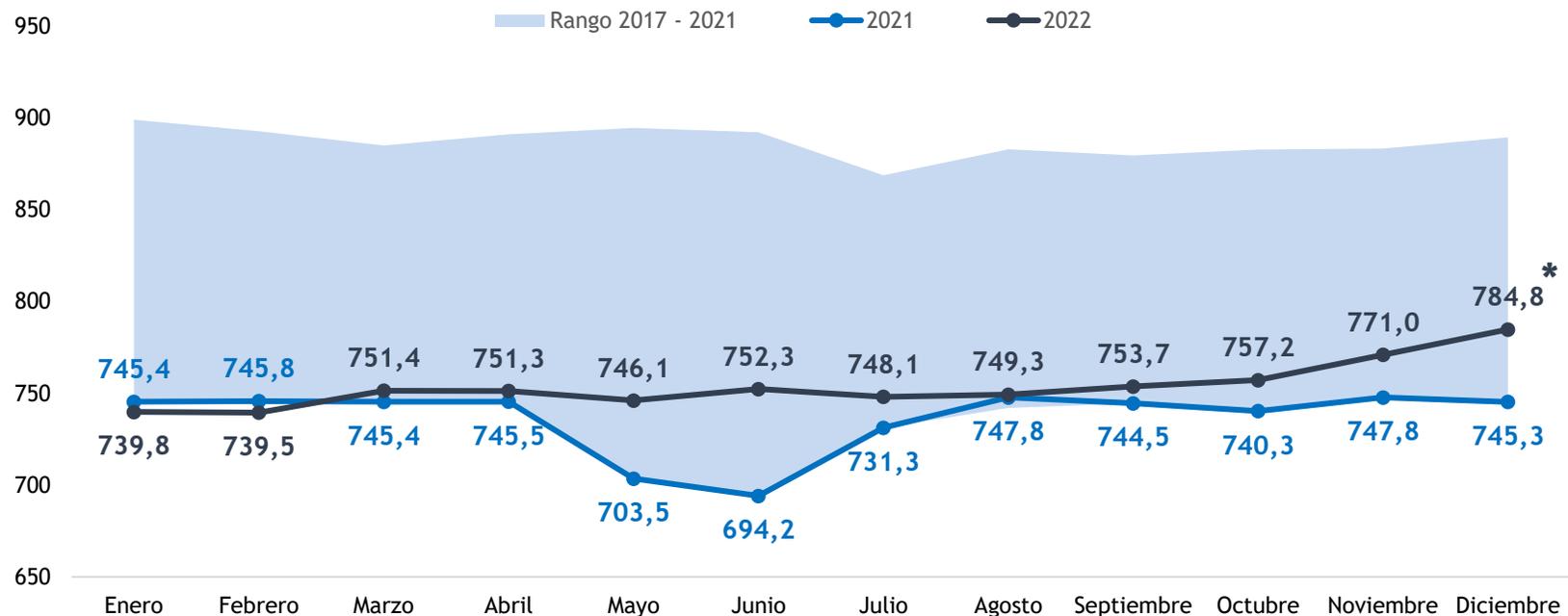
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Diciembre 2022

784,8 KBOPD

▲ +5,3% anual (39,4 KBOPD)

▲ +1,8% mensual (13,8 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

753,7 KBOPD

▲ +2,4% anual (17,3 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

736,4 KBOPD

▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

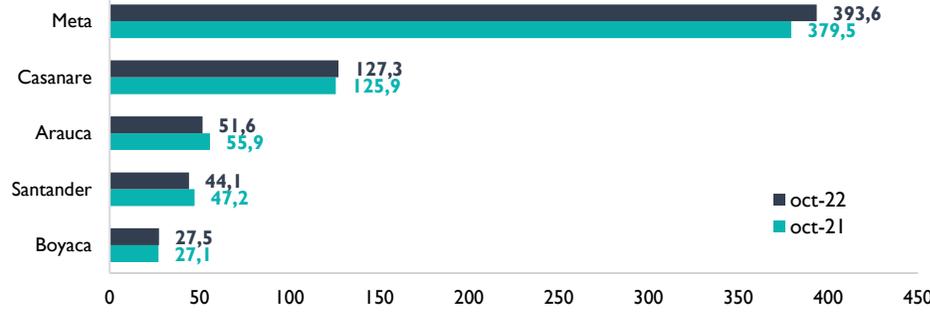
La producción preliminar de petróleo en el mes de diciembre fue de 784,8 miles de barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 5,3% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2021.

- La producción de petróleo ha mantenido la tendencia de crecimiento de los últimos meses. Lo anterior, producto del ingreso de nuevos pozos y el restablecimiento de la producción luego de las afectaciones por diferidas.
- Cabe resaltar que, el dato registrado para diciembre es la producción más desde el inicio de la pandemia, cuando en abril de 2020 se obtuvieron 796 KBOPD.

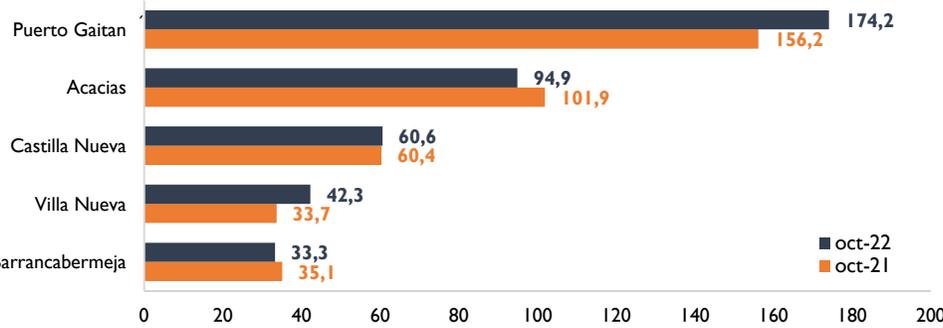
Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD - Promedio Octubre 2022*

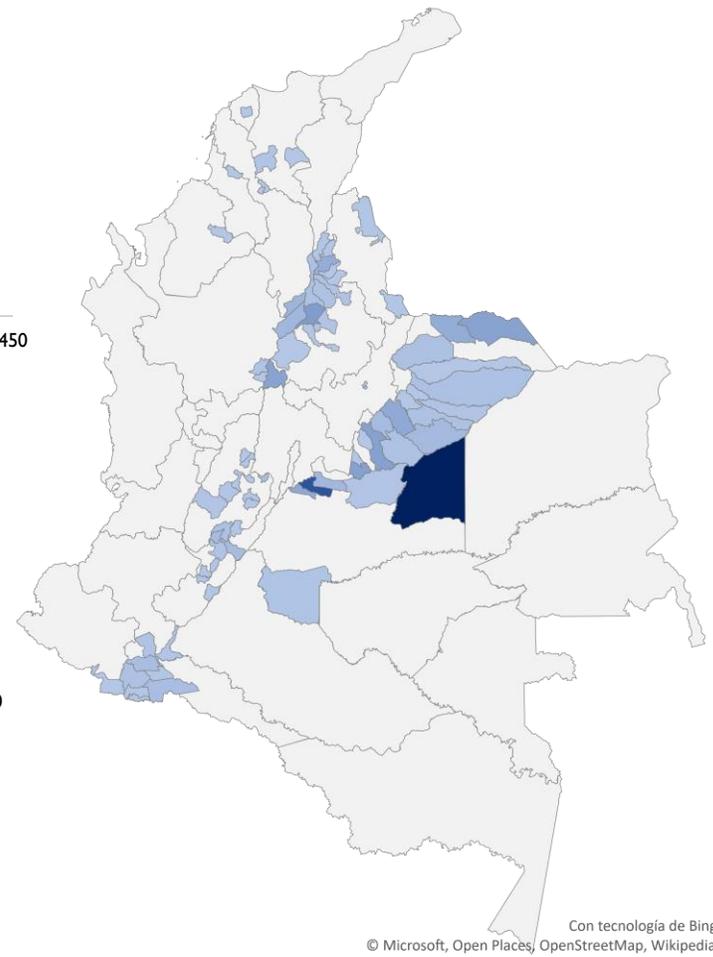
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



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%.

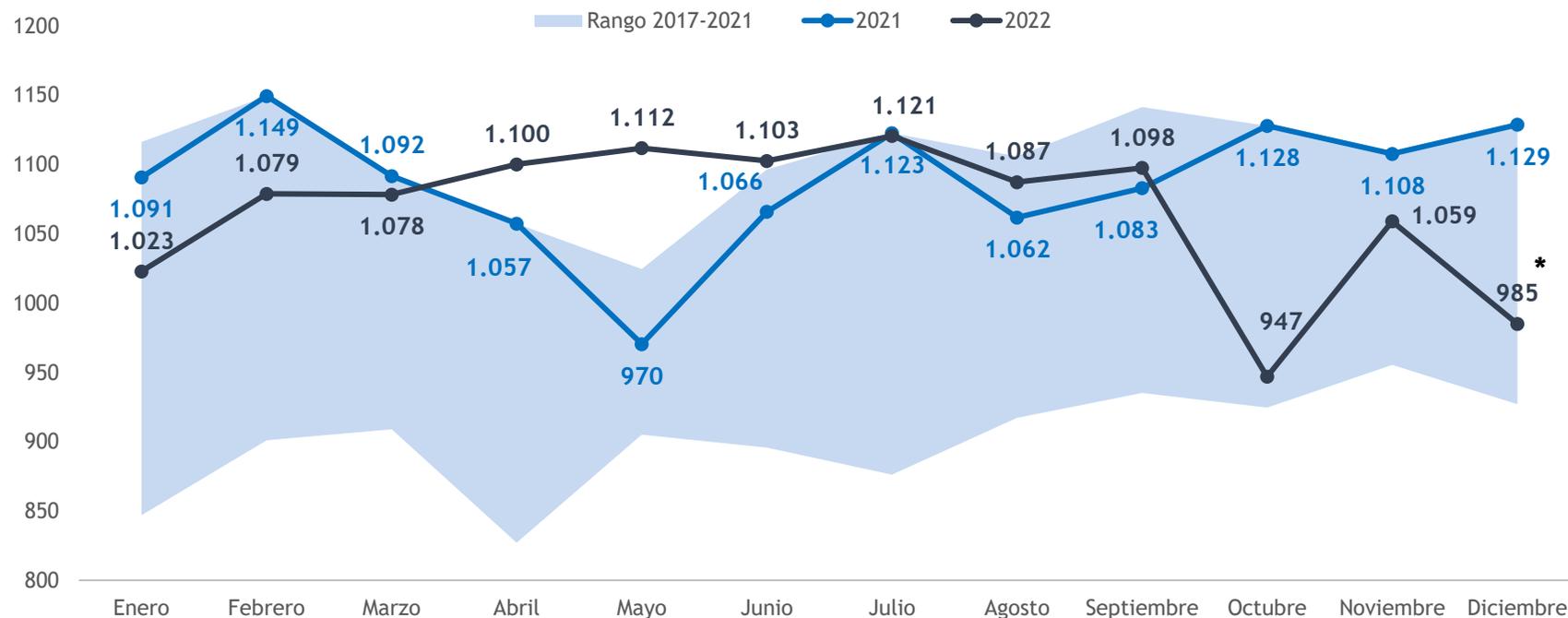
Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,6%. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,7%.

Fuente: ANH
*Últimos datos públicos disponibles



Producción comercializada de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Diciembre 2022

985_{MPCD}

▼ -12,7% anual (143,7 MPCD)

▼ -7,0% mensual (74 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

1.066_{MPCD}

▼ -2,0% anual (22,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.088_{MPCD}

▲ +4,4% anual (46,3 MPCD)

Durante el mes de diciembre, la producción comercializada de gas nacional fue de 985 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así una disminución de 12,7% con respecto al mismo mes en 2021.

- En este periodo se evidenció un aumento en la producción de los campos Clarinete, Cusiana, Claxon, Bullerengue y Pandereta.
- Por otra parte, se registraron caídas en la producción de Cupiagua, Chuchupa, Cornamusa, Acordeón y Gibraltar.

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	68,50	68,50
WTI	65,50	65,50
NYM	65,50	65,50
Doble	65,50	65,50
Crudeoilsref	65,50	65,50
Acid Light	65,50	65,50

Comportamiento Brent

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

WEBINAR
SERIE INNOVAC
TECNOLOGÍA DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA LA RESOLUCIÓN DE DEPÓSITOS INORGÁNICOS

MAGAZINE

Edición no. 10

SierraCol energy
Dos años como empresa líder independiente en Colombia

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

Directorio 2022

VERSIÓN DIGITAL 2022
Edición No.30

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

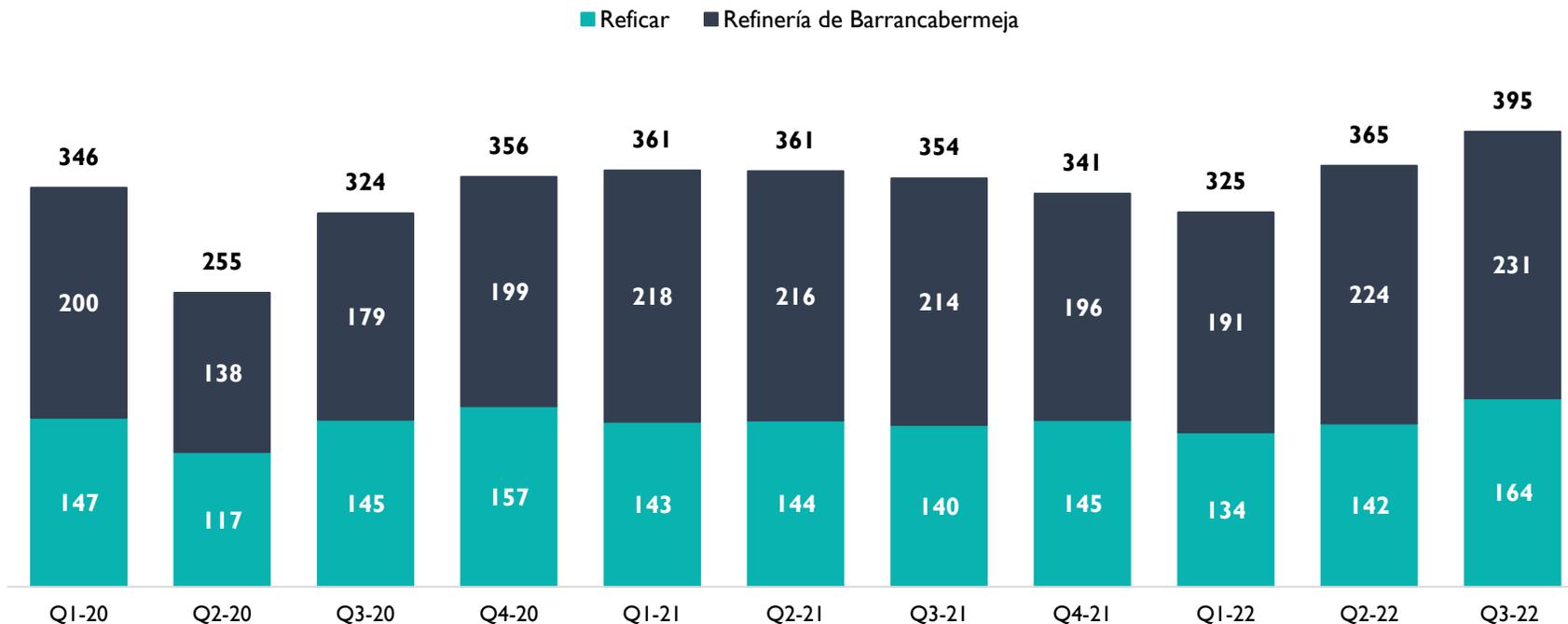
Teléfono (571) 5201231 ext 102
Celular: 3102972386 - 3134360928

DEMANDA O&G COLOMBIA



Carga a refinerías

KBOPD



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

Promedio trimestral
Julio - Septiembre 2022

395 KBOPD

▲ +11,4% anual (40,3 KBOPD)

▲ +8,1% trimestral (29,4 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Septiembre 2022

361,5 KBOPD

▲ 0,80% 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 395 KBOPD en el tercer trimestre de 2022 (último dato disponible), un incremento de 11,4% con respecto al Q3 - 2021,

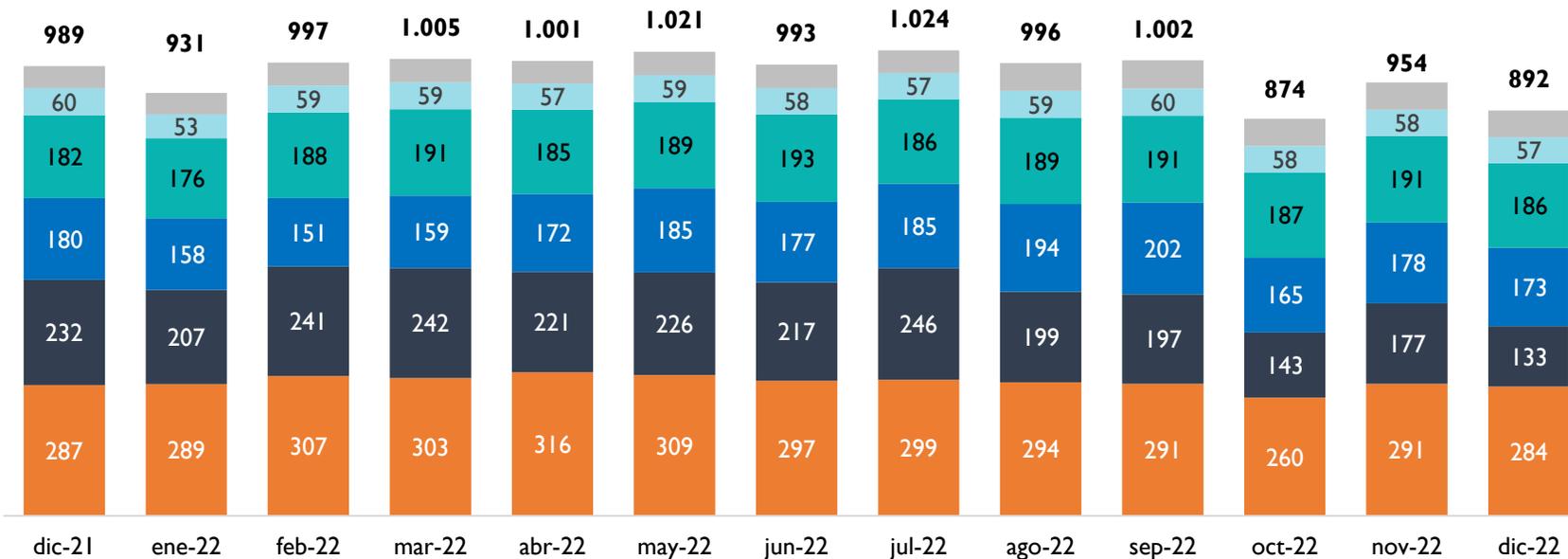
- En el acumulado del 2022 con corte a septiembre, se han cargado en promedio 361 KBOPD, un crecimiento de 0,80% frente al mismo periodo de 2021
- A mediados de septiembre la refinería de Cartagena alcanzó 200 mil barriles diarios de carga gracias al exitoso arranque de la unidad de crudo adicional del Proyecto IPCC (Interconexión de Plantas de Crudo de Cartagena) que incrementó la capacidad de la refinería en +50 kbd, afianzando así su rol clave que permite sustituir importaciones de mayor costo para el país.



Ventas de gas

MPCD*

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural

Corte: Diciembre 2022

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

Promedio mensual
Diciembre 2022

892_{MPCD}

▼ -9,9% anual (97,9 MPCD)

▼ -6,5% mensual (62,1 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

974_{MPCD}

▲ +4,5% anual (41,5 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

933_{MPCD}

▲ +0,1% anual (1,0 MPCD)

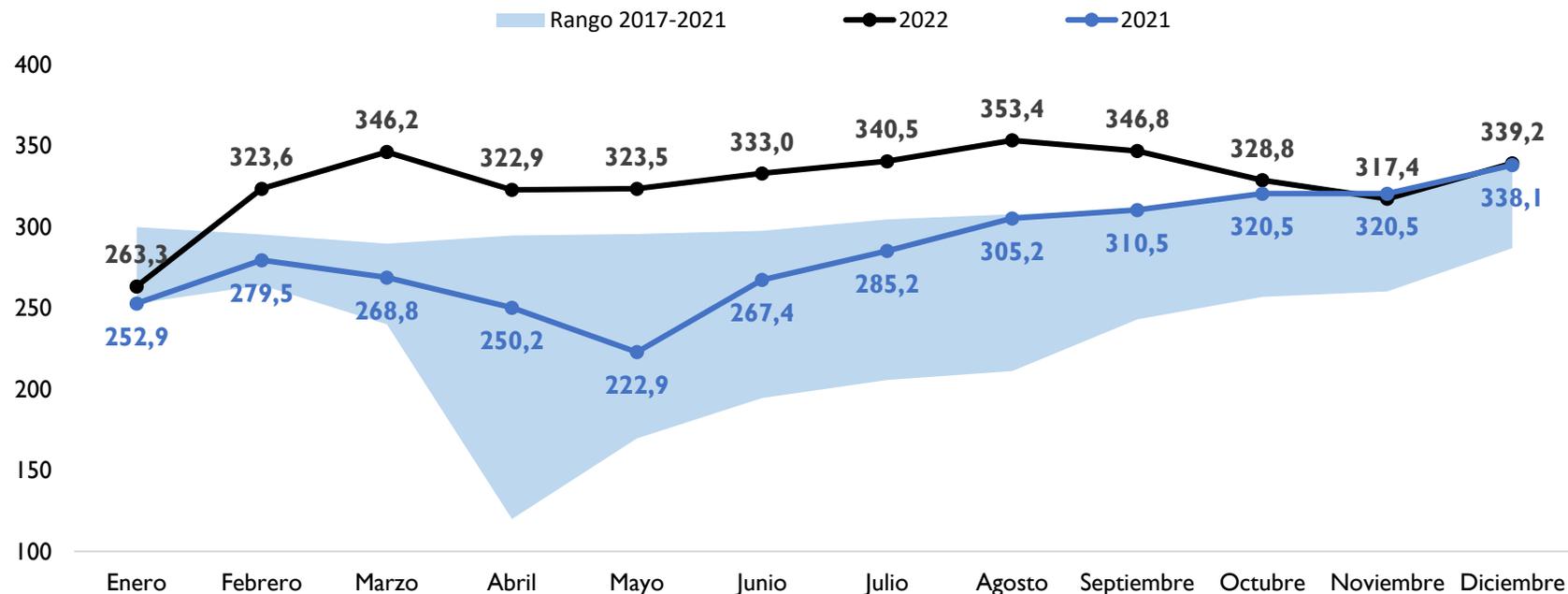
La ventas de gas en Colombia para el mes de diciembre registró una caída de 9,9% anual, al ubicarse en 892 MPCD.

- Esta disminución se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (-42,7%), debido al incremento en el consumo de energía hidroeléctrica.
- Asimismo, se registraron caídas en la demanda de los sectores de transporte (-5,3%), petrolero (-4,1%) e industrial (-1,1%)
- Por otra parte, se presentó un aumento en la demanda de gas por parte del sector comercial (+21,7%) y residencial (+2,3%).



Demanda de combustibles líquidos

KBPD Combustibles



Fuente: MME - SICOM
Corte: Diciembre 2022

Promedio mensual acumulado
Diciembre 2022

339,6 KBPD

▲ +0,4% anual (1,5 KBPD)

▲ +7,0% mensual (22,2 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

328,2 KBPD

▲ +15,1% anual (43,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

285,1 KBPD

▲ +23,8% anual (55,0 KBPD)

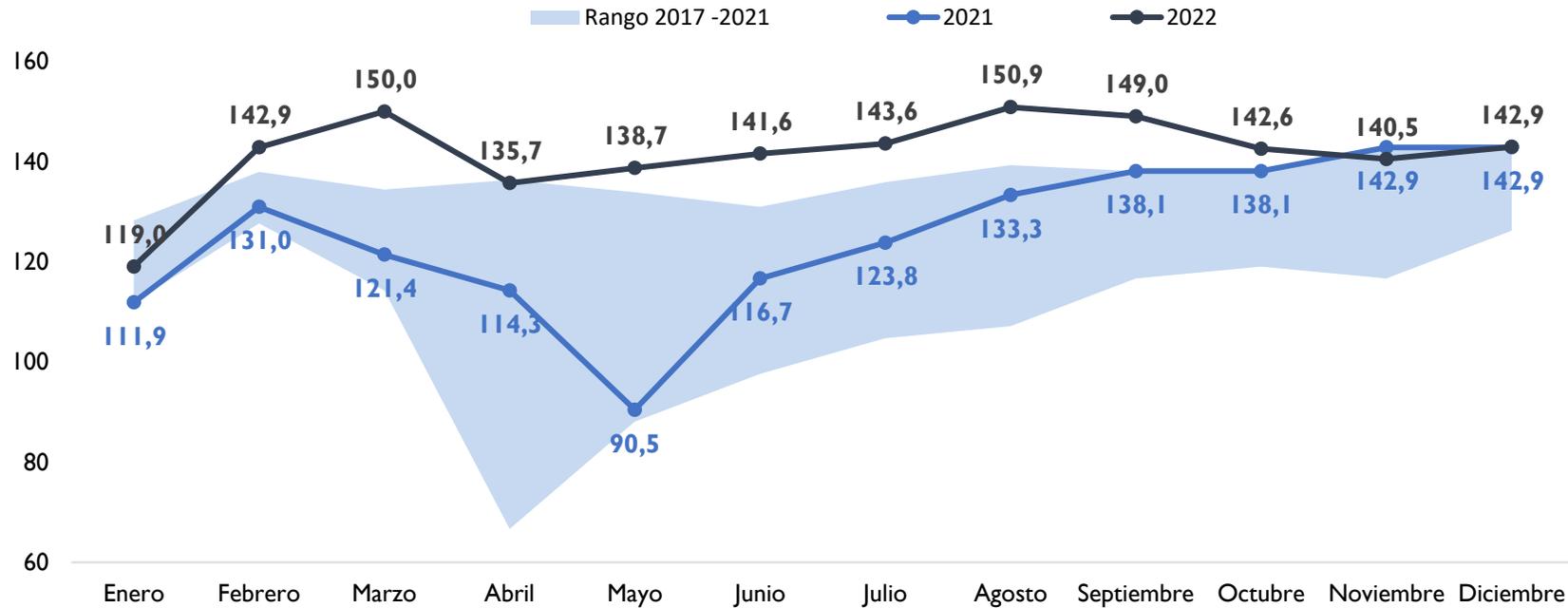
Para diciembre de 2022, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 339,6 KBPD, 7% superior a la observada en noviembre.

- Durante este mes, se observó un incremento generalizado en el consumo de los combustibles líquidos.
- El promedio acumulado de demanda en 2022 fue de 328,2 KBPD, un aumento de 15,1% con respecto a 2021.
- Cabe señalar que, en agosto de 2022 se alcanzó un máximo histórico de consumo de combustibles de 353 KBPD, producto del crecimiento económico del país.



Demanda de combustibles líquidos

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - SICOM
Corte: Diciembre 2022

Promedio mensual acumulado
Diciembre 2022

142,9 KBPD

▲ +0,1% anual (0,1 KBPD)

▲ +1,7% mensual (2,4 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

141,5 KBOPD

▲ +12,8% anual (16,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

125,4 KBOPD

▲ +14,3% anual (15,6 KBPD)

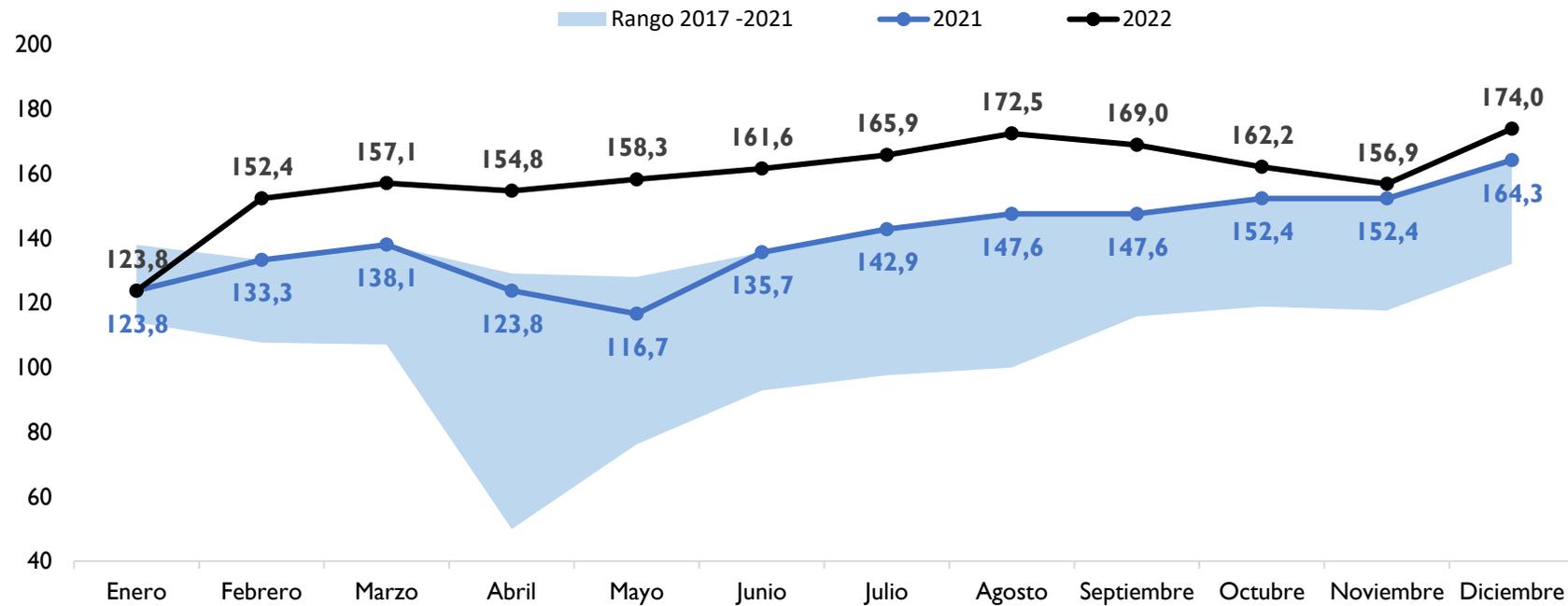
Durante el mes de diciembre, la demanda de Diesel se ubicó en 142,9 KBPD, representando así un crecimiento de 1,7% frente al mes de noviembre.

- El promedio acumulado de demanda Diesel en 2022 fue de 141,5 KBPD, un aumento de 12,8% con respecto a 2021.
- Es importante destacar que, el precio de este combustible no tendrá incrementos hasta junio de 2023, de acuerdo a lo anunciado por el Gobierno Nacional.



Demanda de combustibles líquidos

KBPD Gasolina



Fuente: MME - SICOM
Corte: Diciembre 2022

Promedio mensual acumulado
Diciembre 2022

174,4 KBPD

▲ +6,1% anual (10,1 KBPD)

▲ +11,1% mensual (17,5 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

159,1 KBOPD

▲ +13,7% anual (19,2 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

139,9 KBOPD

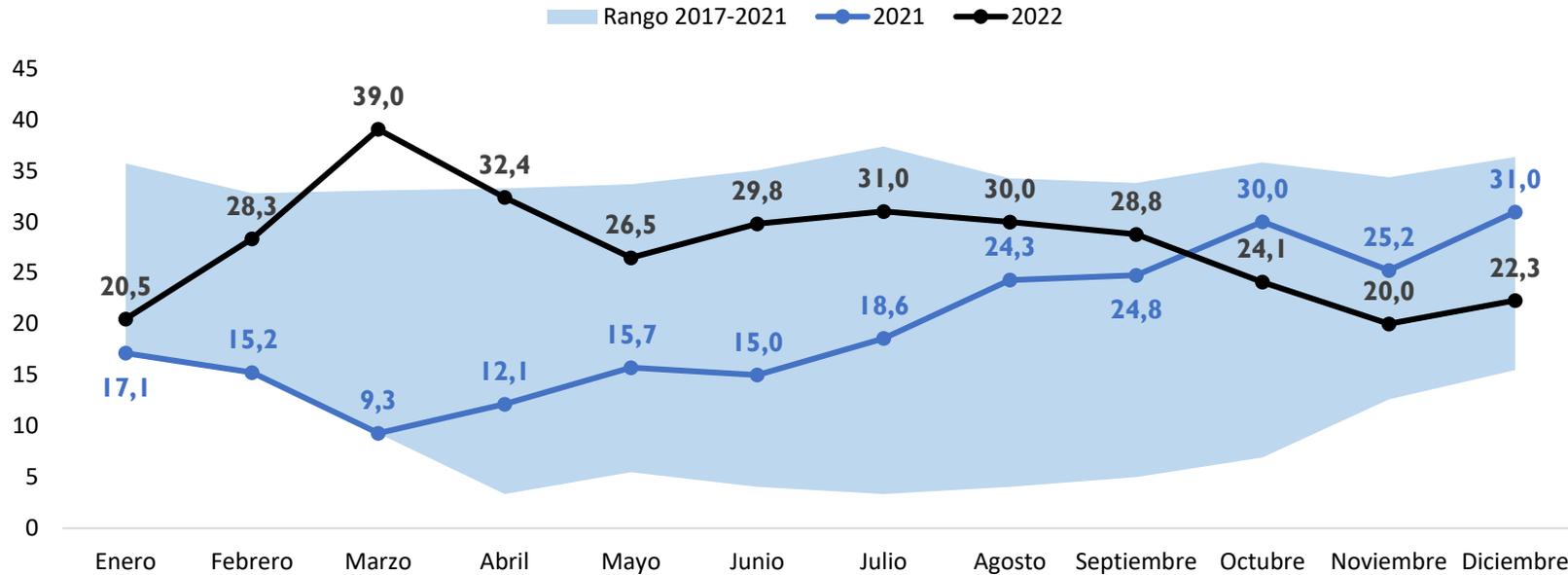
▲ +28,5% anual (31,0 KBPD)

La demanda de gasolina presentó un promedio de 174,4 KBOPD en el mes diciembre de 2022, lo cual representa un incremento de 11,1% con respecto al mes de noviembre.

- El aumento en el consumo de este combustible se debe, en mayor medida, a la temporada de vacaciones de fin de año.
- El promedio acumulado de demanda de gasolina en 2022 fue de 159,1 KBPD, un aumento de 13,7% con respecto a 2021.
- En los próximos meses, se espera una caída en el consumo de gasolina, a raíz del aumento en los precios del combustible.

Demanda de combustibles líquidos

KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM
Corte: Diciembre 2022

Promedio mensual acumulado
Diciembre 2022

22,3 KBPD

▼ -28,3% anual (8,7 KBPD)

▲ +11,5% mensual (2,3 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

27,7 KBPD

▲ +5,8% anual (7,9 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

19,9 KBPD

▲ +69,1% anual (8,1 KBPD)

Para diciembre de 2022, la demanda de Jet registró 22,3 KBPD, un incremento de 11,5%, al compararlo con el mes de noviembre.

- El promedio acumulado de consumo de Jet en 2022 fue de 27,7 KBPD, un aumento de 5,8% con respecto a 2021.
- En los últimos meses, la demanda del combustible ha disminuido, producto del incremento en los costos de los tickets.

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

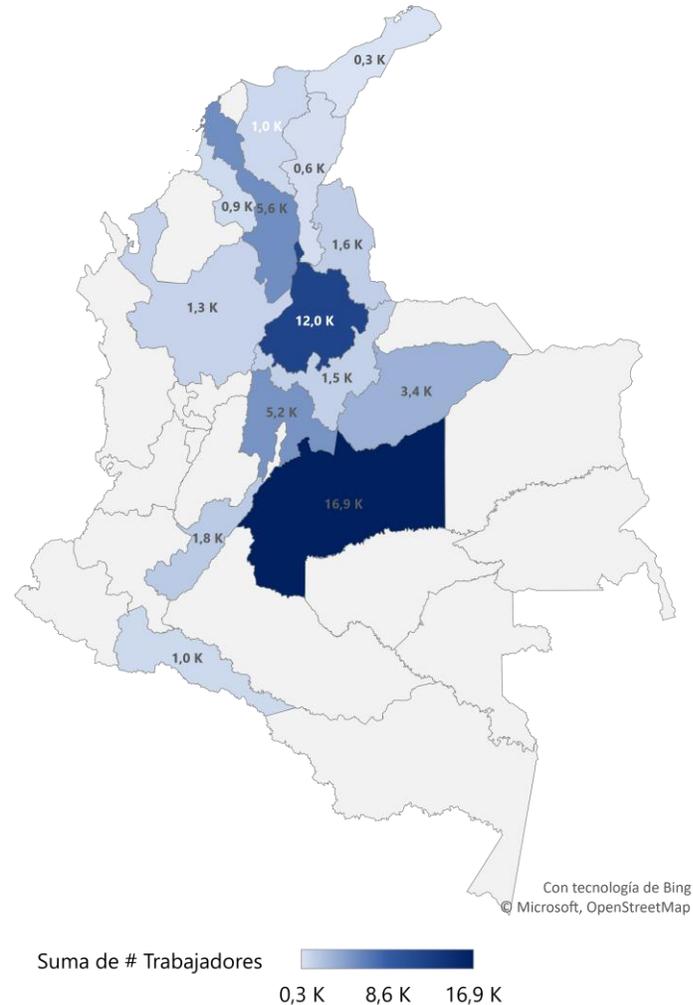
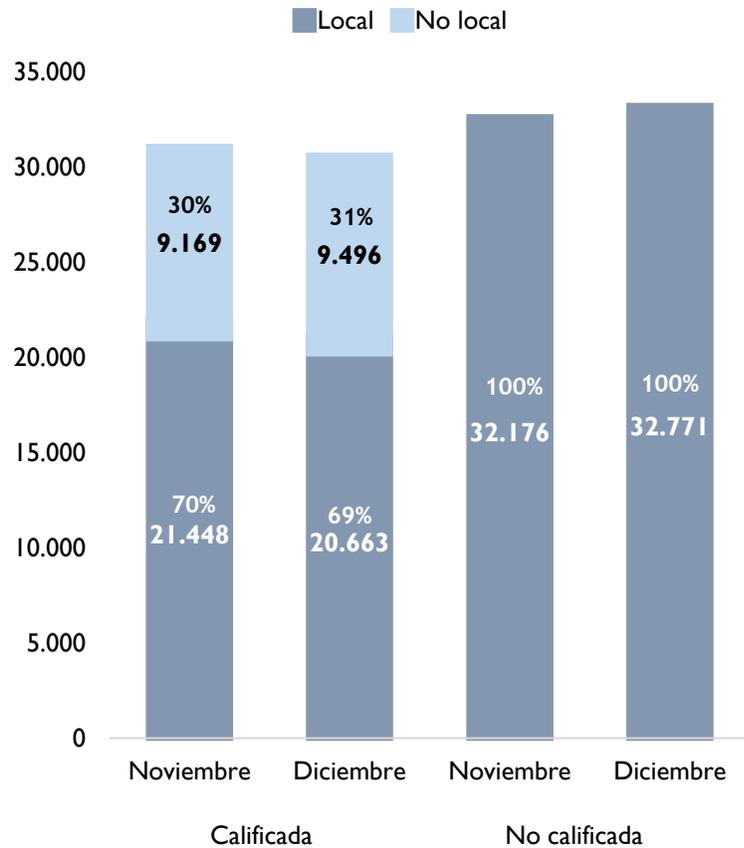


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Diciembre 2022

62.930

Trabajadores de contratistas

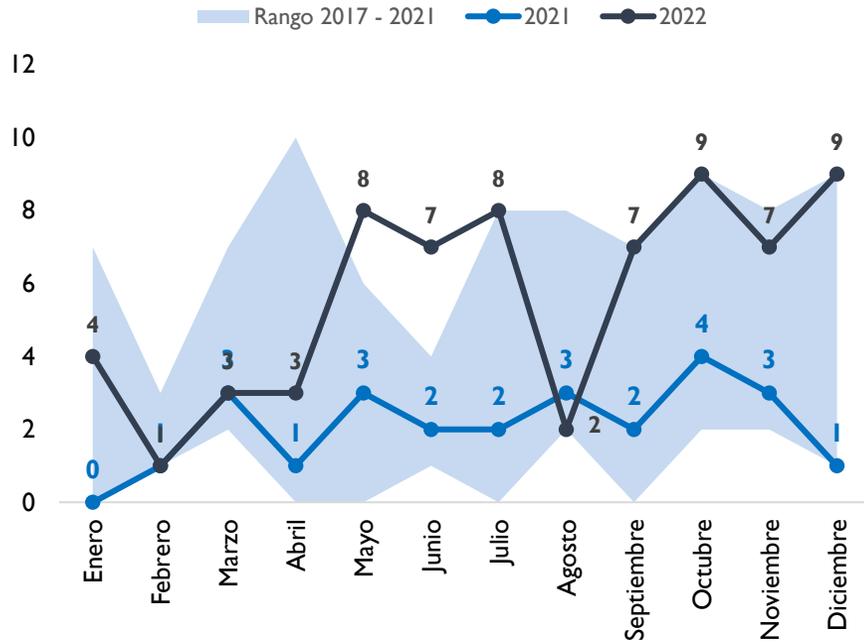


En diciembre de 2022, se reportaron 62.930 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 47,9% corresponde a trabajadores calificados, de los cuales el 68,5%, cerca de 20,6 mil empleados, corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 52,1% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 32 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son: Barrancabermeja y Puerto Gaitán con cerca de 9,5 mil y 8,6 mil, respectivamente.

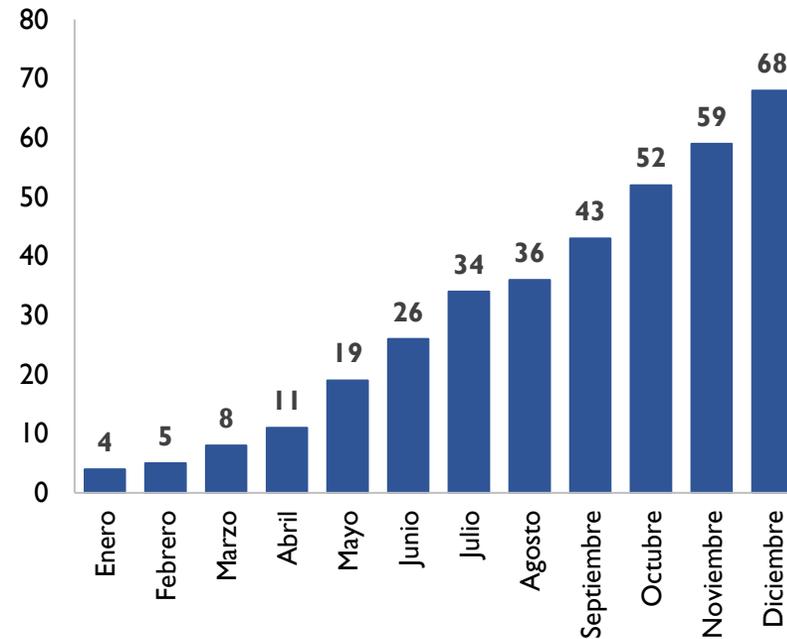
Actividad exploratoria - Pozos

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

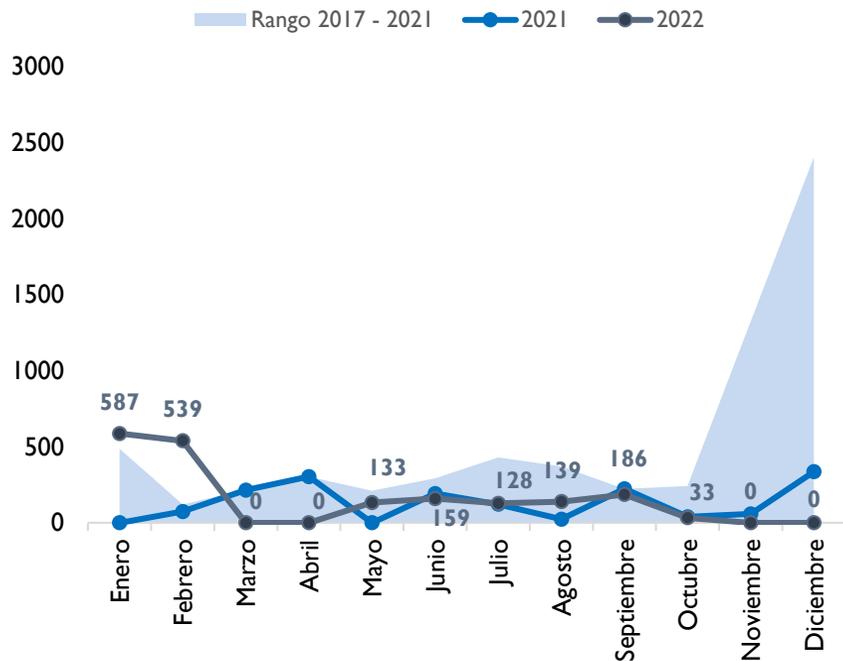
25

- ▲ +38,9% anual (7 pozos)



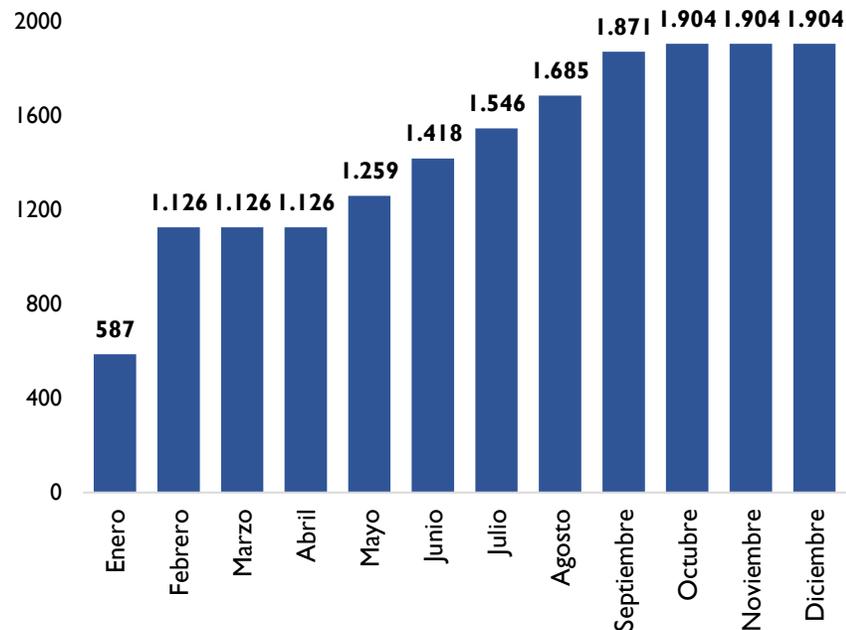
Actividad exploratoria - Sísmica

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, 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)

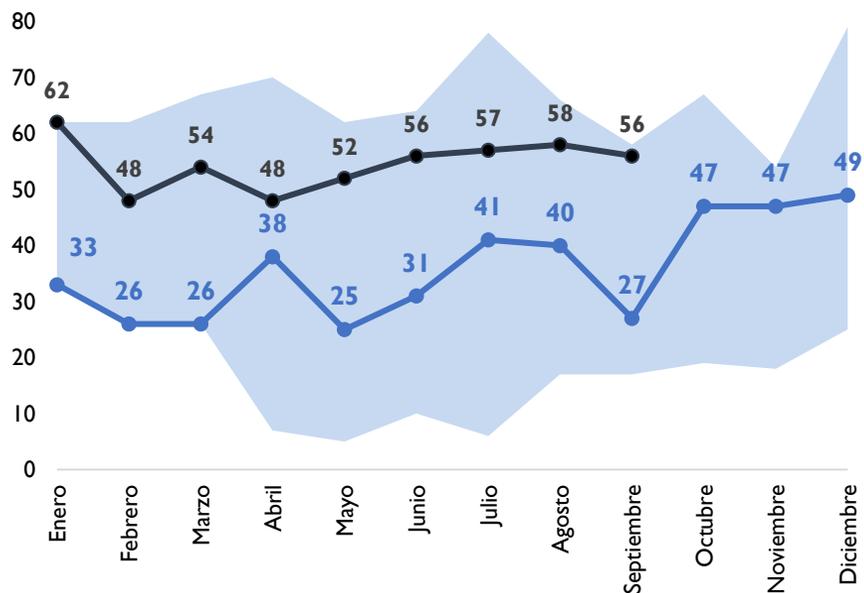
Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.585 KM

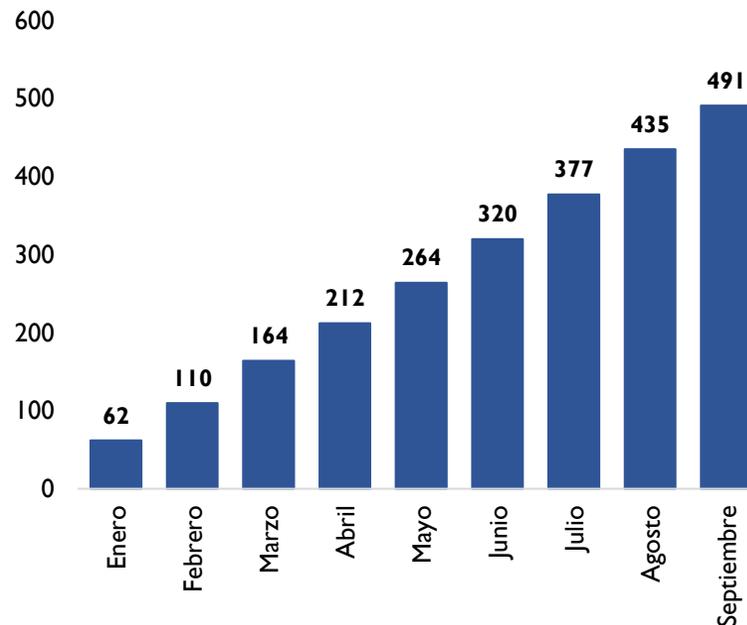
▲ +460,4% anual (1.302 km)

Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos de desarrollo perforados



Acumulado pozos de desarrollo perforados 2022



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

Acumulado a la fecha
Enero - Septiembre 2022

491

▲ +71,1% anual (204 pozos)

▲ +12,9% mensual (56 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 septiembre de 2022 (último dato disponible), se perforaron 56 nuevos pozos de desarrollo, 29 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2021.

- En lo corrido de este año se han perforado 491 pozos de desarrollo, presentando así un incremento de 204 pozos, frente al acumulado a septiembre de 2021.
- 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.

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.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

por hora (scfh por sus siglas en inglés) y el componente con mayor probabilidad de ser fuente de las emisiones.

¿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 quien, 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 abordo para análisis en tiempo real de las emisiones. Desarrolló también 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.Rosa@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 contra 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.Rosa@campetrol.org

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

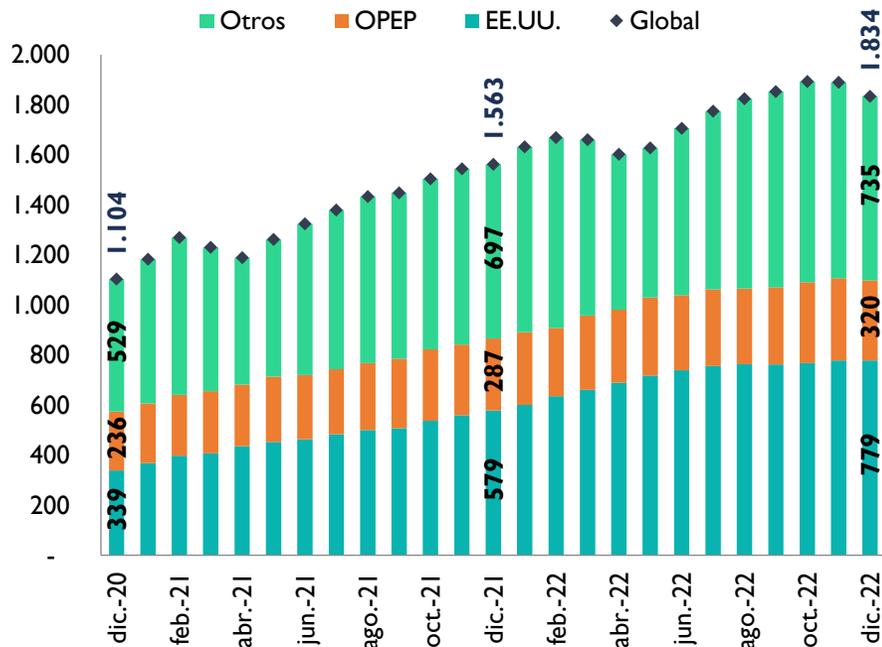
ACTIVIDAD DE TALADROS



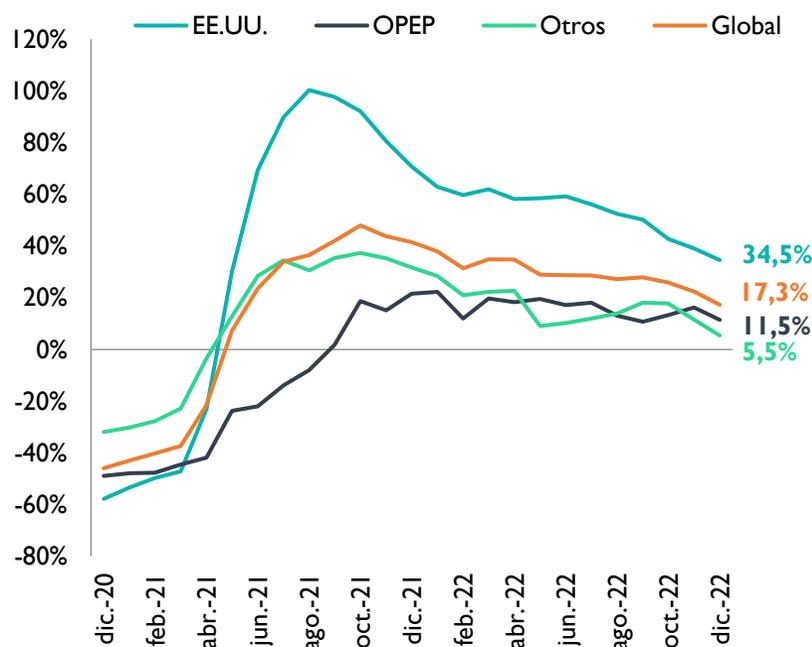


Actividad de taladros Global

No. Taladros



Var. % anual



Fuente: Baker Hughes

Conteo mensual
Diciembre 2022

1.834 Equipos

▲ +17,3% anual (271 Equipos)

▼ -3,1% mensual (56 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

1.747 Equipos

▲ +28,4% anual (386 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.361 Equipos

▲ +0,7% anual (10 Equipos)

Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.834 equipos en diciembre de 2022. Con este registro se mantuvo la tendencia a la baja del mes pasado.

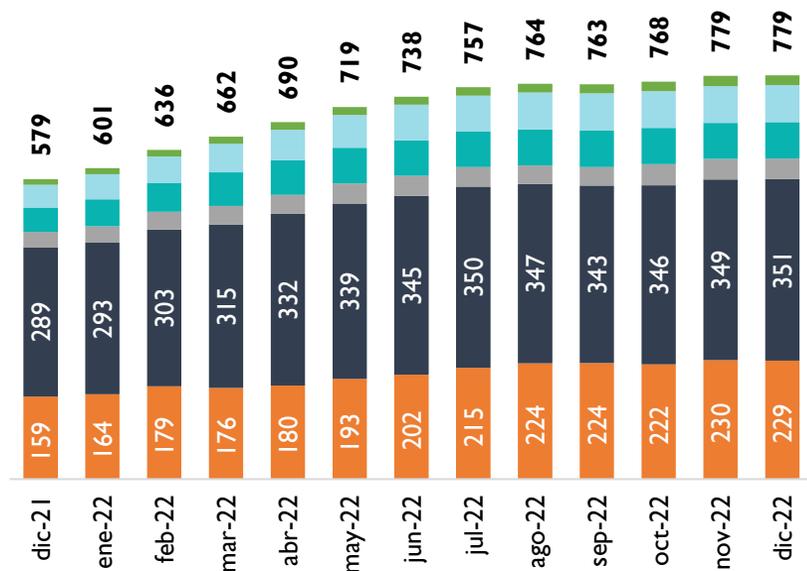
- Para diciembre, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 17,3%.
- En el caso de los países de la OPEP, el número de taladros disminuyó en diciembre, acorde con el plan de la organización de recortar la producción, para contrarrestar la caída de los precios.



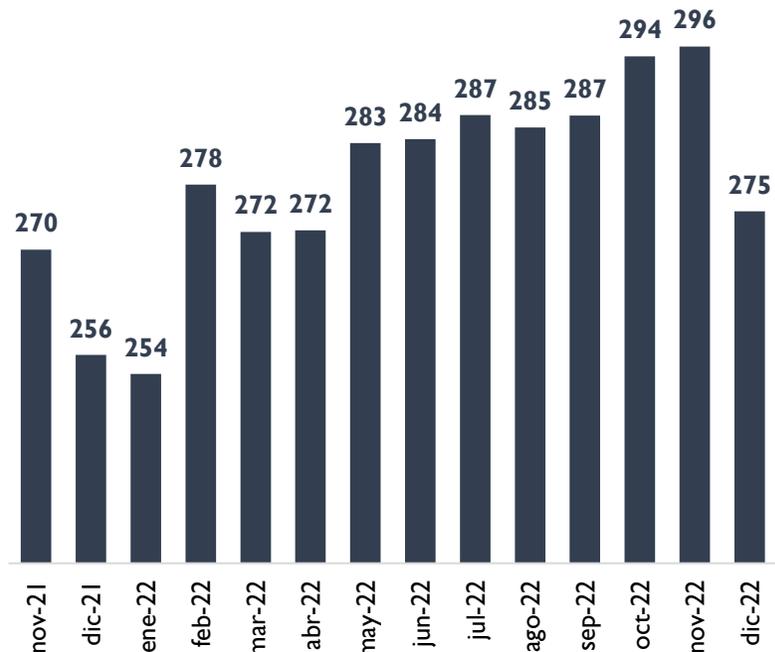
Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos

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



Unidades de fracturamiento activas



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision - Corte: Diciembre 2022

Promedio mensual de taladros
Diciembre 2022

779 Equipos

▲ +34,5% anual (200 Equipos)

0,0% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero - Diciembre 2022

721 Equipos

▲ +51,8% anual (246 Equipos)

Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2021

475 Equipos

▲ +9,0% anual (39 Equipos)

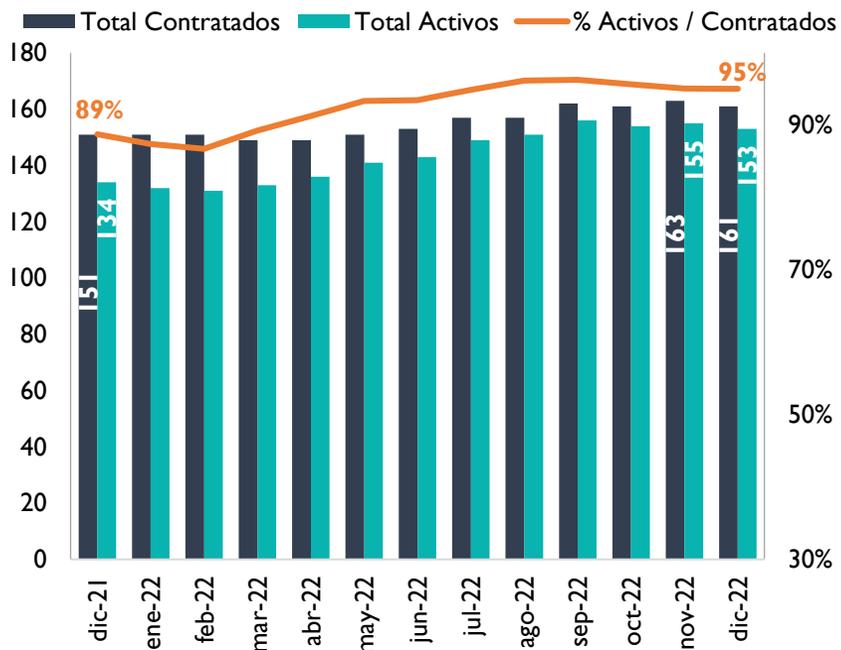
Durante el mes de diciembre el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 779 equipos en promedio, 11 equipos por encima de los registrados en octubre de 2022.

- Se registraron incrementos en las cuencas Permian y Haynesville, con 2 y 1 equipo adicional.
- Por otra parte, en el mes de noviembre se mantuvieron en servicio 275 unidades de fracturamiento, 21 menos que en noviembre.
- En lo recorrido de 2022, la actividad de taladros en EE.UU. tuvo un comportamiento creciente, bajo un entorno de precios favorables y la presión del gobierno por aumentar los niveles de producción.



Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Diciembre 2022

153 Equipos

▲ +14,2% anual (19 Equipos)

▼ -1,3% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

145 Equipos

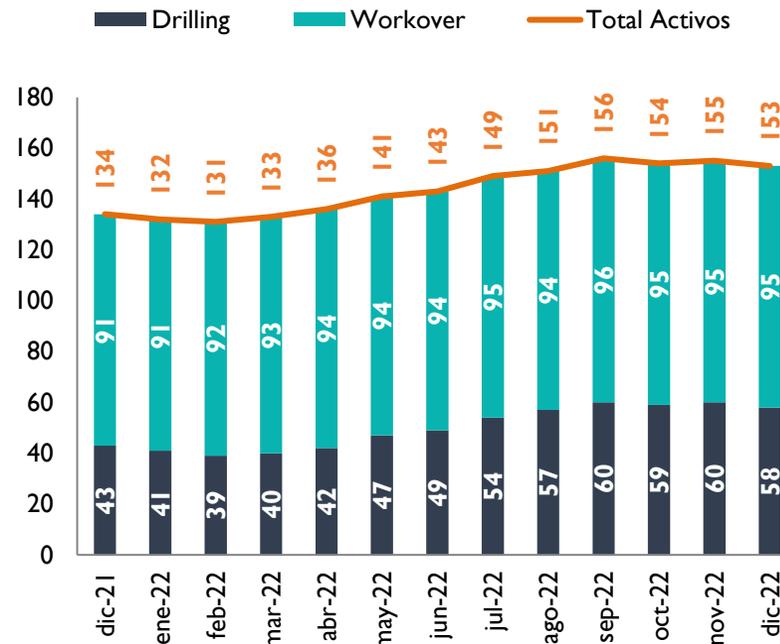
▲ +23,7% anual (28 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

117 Equipos

▲ +39,8% anual (33 Equipos)

No. Taladros



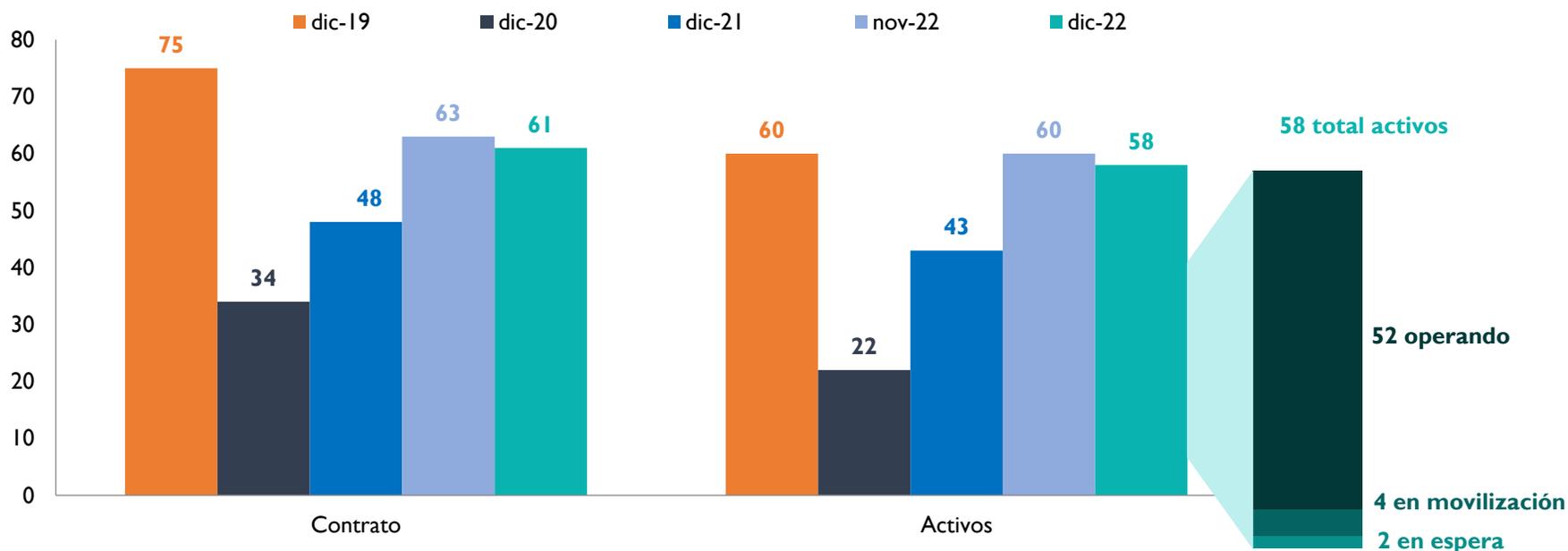
El número de taladros activos en Colombia en diciembre de 2022 se ubicó en los 153 equipos (58 de *Drilling*), dos equipo menos frente a noviembre de 2022.

- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 96%.
- Se evidenció la finalización de campañas exploratorias, al igual que la entrada de equipos por parte de compañías privadas.
- En el 2022, la actividad de taladros mantuvo una tendencia de crecimiento desde marzo a septiembre, promediando así 145 equipos a lo largo del año.



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Diciembre 2022

58 Equipos

▲ +34,9% anual (15 Equipos)

▼ -3,3% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

51 Equipos

▲ +66,5% anual (20 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

30 Equipos

▲ +14,8% anual (4 Equipos)

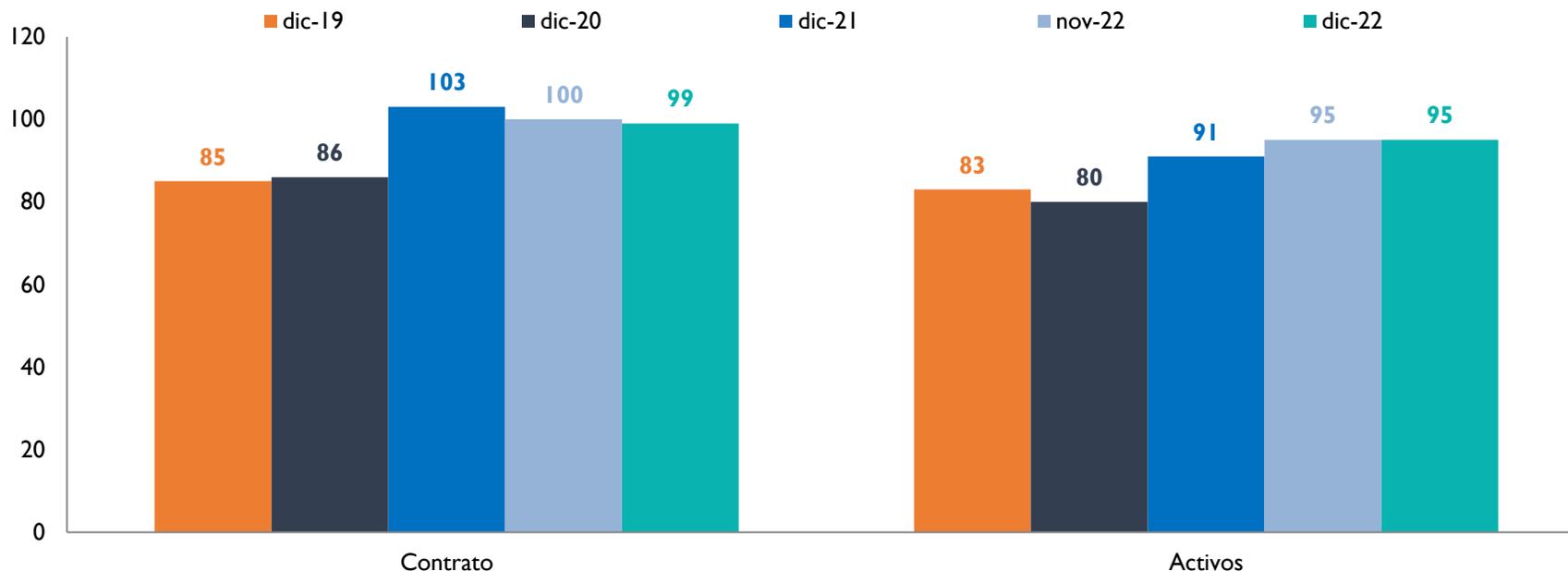
De los 160 equipos contratados totales para diciembre de 2022 en Colombia, 61 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 58 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que, de los 58 equipos activos, 52 estuvieron en operación, 4 en movilización y 2 en “Stand By”.
- Específicamente para los equipos operando, disminuyó dos taladros frente al mes anterior.
- El sector se mantiene a la expectativa ante la tendencia a la baja de los precios del petróleo, así como las perspectivas de una posible recesión global en 2023.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 95%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Diciembre 2022

95 Equipos

▲ +4,4% anual (4 Equipos)

0% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2022

94 Equipos

▲ +8,7% anual (8 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

87 Equipos

▲ +51,3% anual (29 Equipos)

En diciembre, se reportaron 99 equipos de workover contratados, de los cuales 95 estuvieron activos.

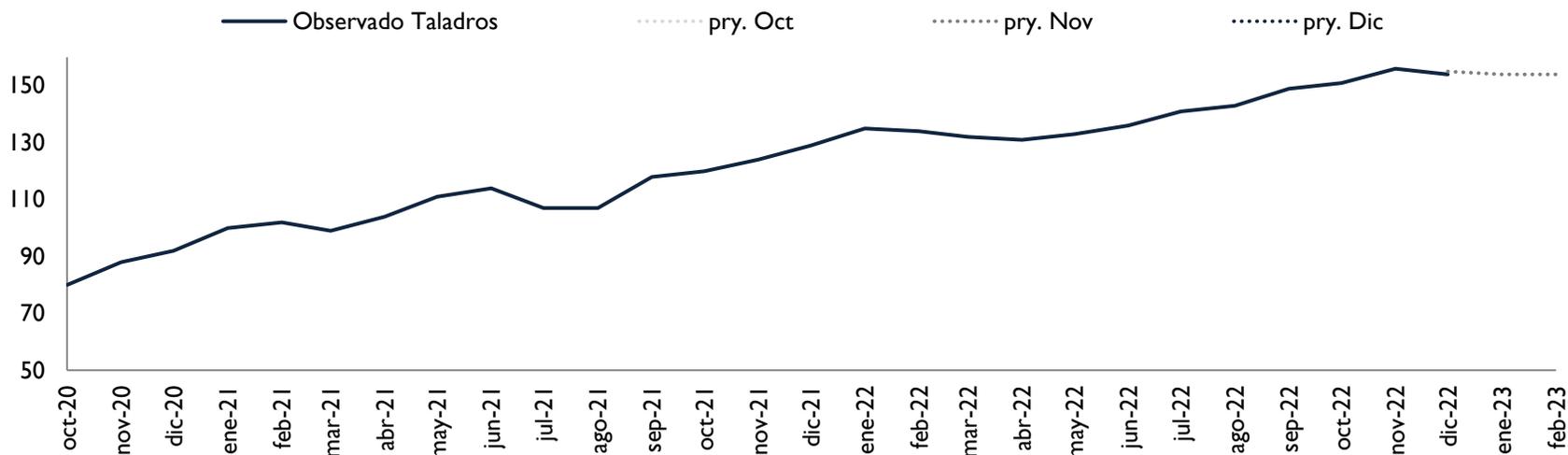
- El conteo de equipos de workover se mantuvo igual frente al mes anterior.
- Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos, no se realiza la discriminación entre operando, en movilización y en espera, a diferencia de los equipos de *Drilling*.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Workover* en este mes del año fue de 96%.



Actividad de taladros Colombia - Proyección

No. Taladros

USD/COP



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 152 (enero de 2023), 151 (febrero de 2023) y 150 (marzo de 2023), respectivamente.

Se realizó una revisión a la baja en las proyecciones de equipos activos. Esperamos que el número de equipos de workover se mantenga constante los próximos tres meses, mientras que el número de equipos de taladros de perforación oscile entre 55 y 57 equipos.

Se espera una caída en la proyección de taladros debido a la revisión de presupuestos de perforación y la finalización de campañas de compañías privadas.

Fecha	Drilling				Workover				Total						
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos		
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic	obs.	pry. Oct	pry. Nov	pry. Dic
ene-22	0	0	41	41				91				132			
feb-22	0	4	35	39				92				131			
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	59			95	95			155	154		
dic-22	2	4	52	58	58	60		95	95	95		153	153	155	
ene-23					57	59	57		95	95	95		152	154	152
feb-22						59	56			95	95			154	151
mar-23							55				95				150



Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
dic-20	120	102	0	2	20	22	80
ene-21	117	99	0	1	18	19	80
feb-21	119	104	0	1	21	22	82
mar-21	122	111	0	6	22	28	83
abr-21	126	114	0	3	26	29	85
may-21	125	107	4	1	22	27	80
jun-21	127	107	0	1	26	27	80
jul-21	133	118	0	3	28	31	87
ago-21	138	120	0	0	28	28	92
sep-21	143	124	0	4	28	32	92
oct-21	142	129	0	3	33	36	93
nov-21	149	135	0	8	34	42	93
dic-21	151	134	0	2	41	43	91
ene-22	151	132	0	0	41	41	91
feb-22	151	131	0	4	35	39	92
mar-22	149	133	0	4	36	40	93
abr-22	149	136	0	1	41	42	94
may-22	151	141	0	7	40	47	94
jun-22	153	143	4	6	39	49	94
jul-22	155	149	0	5	49	54	95
ago-22	157	151	1	8	46	57	94
sep-22	162	156	0	8	52	60	96
oct-22	161	154	0	5	54	59	95
nov-22	163	155	0	5	55	60	95
dic-22	160	153	2	4	52	58	95

Fuente: Campetrol



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