



CAMPETROL

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

# INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A JULIO DE 2022

12 DE AGOSTO DE 2022

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

# SOMOS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422

# SOMOS **CAMPETROL**

						 A STORK COMPANY	 Gases for Life	
					 GRUPO PEREZ COMPAG		 Petroleum Services SAS	 Geosciences & Data Acquisition Company
				 EQUIPOS Y SERVICIOS INDUSTRIALES PARA LA INDUSTRIA	 Procesos y Soluciones Ambientales			 Especialistas Petroleros
								
					 EL VALOR DE LA REPUTACION	 Una compañía del EOL		
	 "THE FIRST PROFESSIONAL COLLABORATION"							
			 SERVICIOS DE LOGISTICA Y SERVICIO CLIENTE					
								

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



V Cumbre del  
**Petróleo, Gas  
y Energía**

DEL **15 AL 18**  
DE NOVIEMBRE 2022

ÁGORA BOGOTÁ CENTRO  
DE CONVENCIONES

**COLOMBIA**

GEOPOLÍTICA, TRANSICIÓN  
Y SEGURIDAD ENERGÉTICA

INSCRIPCIONES



PATROCINIOS



Organizan



ACOGP  
ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE GEÓLOGOS  
Y GEÓFISICOS DEL PETRÓLEO





**CAMPETROL**

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

## Acerca de Nosotros

Somos una Cámara empresarial que desde 1988 agrupa a compañías de capital nacional y extranjero que ofrecen bienes y servicios y 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.

## Acerca de este Estudio

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

[presidentecjecutivo@campetrol.org](mailto:presidentecjecutivo@campetrol.org)

**ANDRÉS SÁNCHEZ**

Director de Asuntos Económicos y

Administrativos

[deconomico@campetrol.org](mailto:deconomico@campetrol.org)

**DANIELA BORDA**

Analista Económica

[aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)

**FELIPE ROMERO\***

Líder Técnico y Administrativo

[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org)

**JORGE CARROLL**

Asistente técnico

[astecnico@campetrol.org](mailto:astecnico@campetrol.org)

\* Coordinador del documento  
Para mayor información contactarse con Felipe Romero

Informe de Taladros y Producción Campetrol

Todos los derechos reservados

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

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(571) 5201231

Bogotá - Colombia

Foto portada: Cortesía Masa Stork, Foto Contenido: Cortesía Masa Stork, Foto Industria Petrolera: Cortesía Independence, Foto Variables Reales: Cortesía Masa Stork, Foto Encuesta: Cortesía Petroseismic

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, mitile 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.

# 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**





**CAMPETROL**

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

## Junta Directiva CAMPETROL

**HALLIBURTON**  
Juan David Orozco, Presidente

**SCHLUMBERGER SURENCO**  
Efrén Villegas, Vice Presidente

**TENARIS TUBOCARIBE**  
Gonzalo Cuervo, Vice Presidente

**BAKER HUGES**  
Jaime Romero

**COLOMBIA SUPPLY**  
Ivar Rojas

**INDEPENDENCE DRILLING**  
José Miguel Saab

**BRASER PETRÓLEO**  
Miguel Abud

**ALKHORAYEF PETROLEUM COLOMBIA**  
Nelson Ney

**FEEL CONSULTING**  
Néstor Neira

**C & CO SERVICES**  
Ricardo José Correa

**TIPIEL**  
Ricardo Nicoletti

**PETROSEISMIC**  
Sandra Bautista

**NATIONAL OIL WELL VARCO**  
Ricardo Ortíz

## Staff CAMPETROL

**NELSON CASTAÑEDA**  
Presidente Ejecutivo

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

**ANDRÉS SÁNCHEZ**  
Director Económico y Administrativo  
deconomico@campetrol.org

**JEAN CARLOS ROSAS**  
Profesional de Comunicaciones  
comunicaciones@campetrol.org

**DANIELA BORDA**  
Analista Económica  
aeconomico2@campetrol.org

**FELIPE ROMERO**  
Líder Técnico y Administrativo  
analistatecnico@campetrol.org

**DANIEL BUITRAGO**  
Coordinador de Entorno  
entorno@campetrol.org

**JORGE CARROLL**  
Asistente técnico  
astecnico@campetrol.org

**MARIA CAMILA PÁEZ**  
Analista Financiera  
financiero@campetrol.org

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

**CLARENA BERMÚDEZ**  
Coordinadora de Eventos  
eventos@campetrol.org

**ANA MILENA MARTINEZ**  
Analista Financiera  
financiero@campetrol.org

**NICOLÁS GÓMEZ**  
Abogado  
juridico@campetrol.org

**VANESSA ARANGUREN**  
Analista comercial  
comercial@campetrol.org

**ARIEL CASTRO**  
Analista IT  
analistait@campetrol.org

# COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org) | (+571) 5201231 ext. 103 | 310 2486422



# Bañomóvil®

Servicios Sanitarios Portátiles Bañomóvil S.A.S.



## Sucursales en toda Colombia



## Unidades Sanitarias Portátiles

Alquiler y venta de sanitarios portátiles, baños, duchas y lavamanos para campamentos, obras y eventos y proyectos especiales.



## Trailers VIP



## Servicios Industriales Ambientales

Servicios de vector, transporte y disposición final de residuos orgánicos y peligrosos.



Conoce todos nuestros servicios

**27** Años 1995 - 2022  
Protegiendo el medio ambiente

Calle 65 BIS # 88-67  
Bogotá

Tel: (601) 2273800

Cel : 310 261622



**CAMPETROL**

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

## CONTENIDO

**CONTEXTO INTERNACIONAL** [Página 13](#)

**CONTEXTO NACIONAL** [Página 18](#)

**OFERTA O&G COLOMBIA** [Página 26](#)

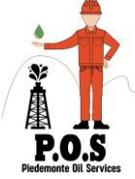
**DEMANDA O&G COLOMBIA** [Página 33](#)

**ACTIVIDAD O&G COLOMBIA** [Página 39](#)

**ACTIVIDAD DE TALADROS** [Página 44](#)

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Daniela Borda, Analista Económica, al correo [aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)

# LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN - 2022

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

Sandra Alvarado Analista Comercial  
[comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)  
Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940



CAMPETROL

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

# Haga parte de la segunda edición de los **Premios Sostenibilidad Campetrol**

Viernes  
**septiembre 30  
de 2022**

Último día de recepción de iniciativas

Mayor información o solicitudes por favor contactar  
con Daniela Borda, analista de asuntos económicos

**[aeconomico2@campetrol.org](mailto:aeconomico2@campetrol.org)**

---

# CONTEXTO INTERNACIONAL

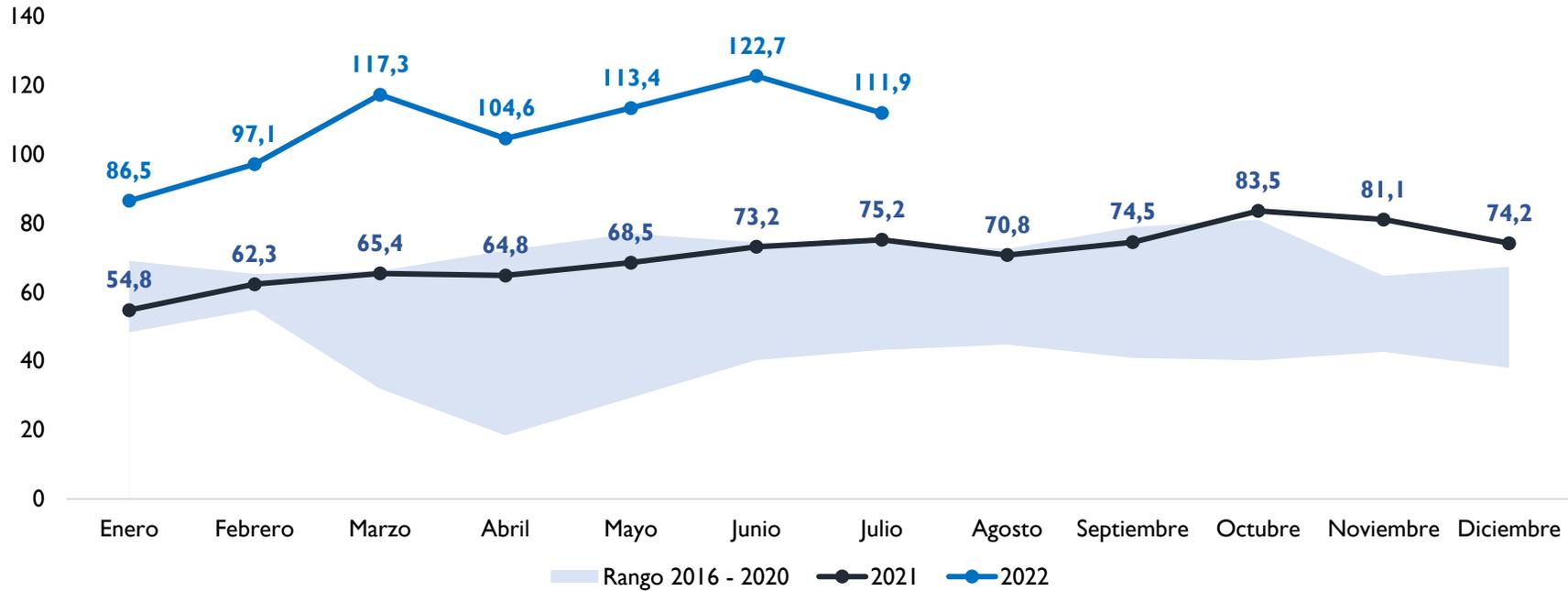
---





# Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual  
Julio 2022 - Brent

# 111,9

 USD/BL

▲ +48,9% anual (36,8 USD/BL)

▲ +0,1% mensual (0,9 USD/BL)

Promedio año acumulado  
Julio 2022- Brent

# 107,6

 USD/BL

▲ +62,3% anual (66,3 USD/BL)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021 - Brent

# 70,7

 USD/BL

▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL en 2020)

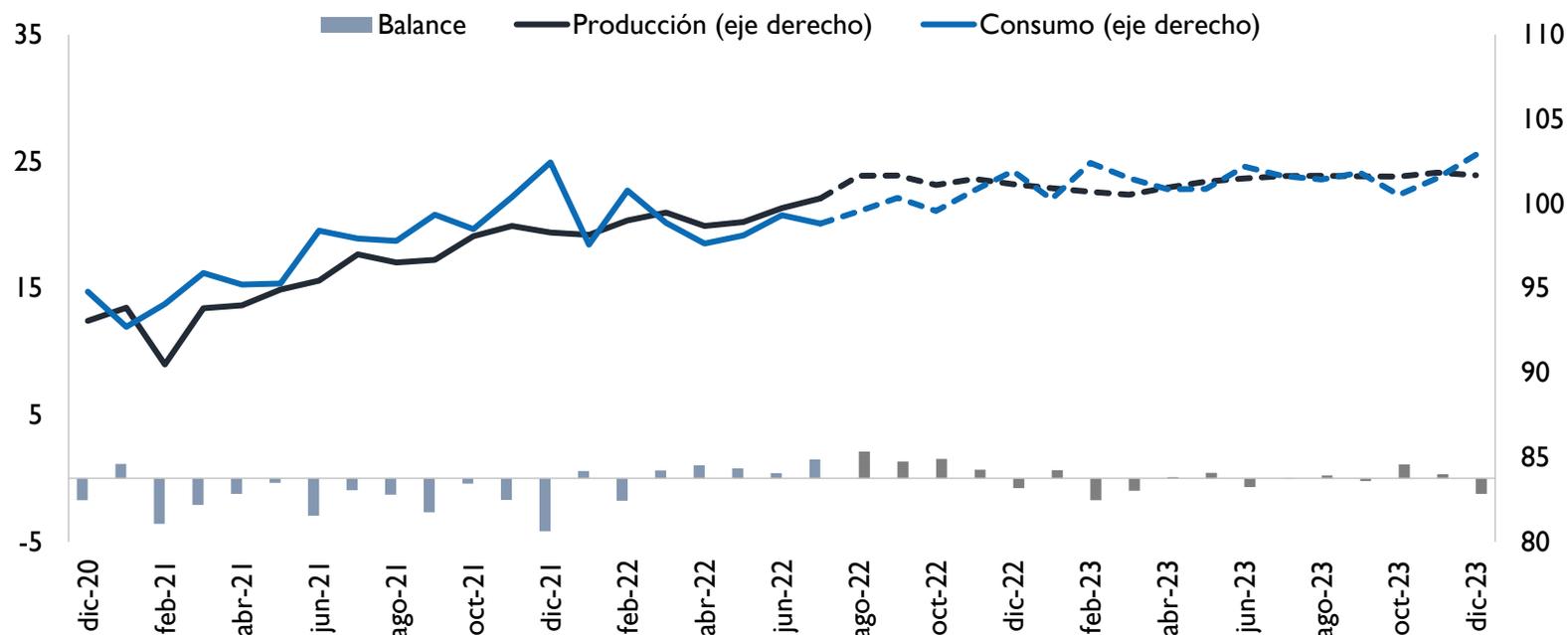
En julio de 2022, la referencia Brent experimentó volatilidad, manteniéndose por encima de los 100 USD/B. Con este dato, el precio promedio de lo corrido del 2022 fue de 107,6 USD/BL.

- Durante julio, los precios internacionales de referencia Brent se ubicaron en promedio en 111,9 USD/BL, lo que representó una expansión de 48,9%, al compararlos con el promedio de julio de 2021.
- El conflicto entre Rusia y Ucrania, generó expectativas de menor suministro en Europa, lo que presionó los precios del petróleo al alza. No obstante, las presiones inflacionarias crecientes y el endurecimiento de las políticas monetarias, generaron expectativas de una recesión económica.

# Balance de oferta y demanda

MBPD

MBPD



Fuente: EIA

Producción mensual  
Julio 2022

**100,3** MBPD

▲ +3,4% anual (3,3 MBPD)

▲ +0,6% mensual (0,6 MBPD)

Consumo mensual  
Julio 2022

**98,8** MBPD

▲ +0,9% anual (0,9 MBPD)

▼ -0,6% mensual (-0,6 MBPD)

Balance mensual  
Julio 2022

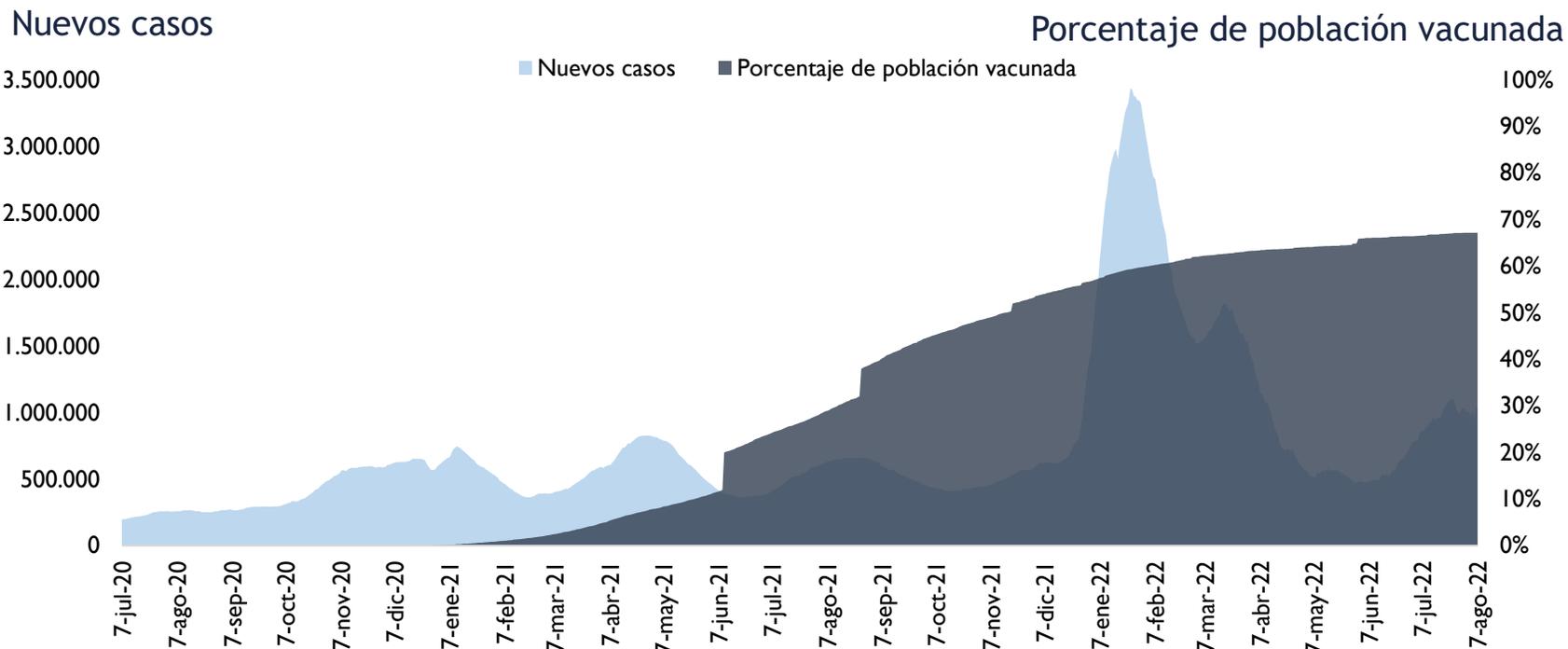
**1,5** MBPD

Exceso de oferta

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en julio de 2022 el balance global del mercado marcó un exceso de oferta de 1,5 millones de barriles diarios (MBPD).

- Para julio, el suministro global de petróleo tuvo una expansión de 0,6 millones de barriles frente a junio de 2022, al ubicarse en 100,3 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 98,8 MBPD, cerca de 0,6 millones de barriles por debajo del mes anterior.
- Para el 2022, la EIA se estima que el balance de mercado se ubique en los 1,5 millones de barriles de sobreoferta, lo que contrastaría con el exceso demanda de 1,4 millones de barriles de 2021.

# Covid-19 y vacunación global



Fuente: Universidad de Oxford

Nota: Promedio móvil de siete días

**Promedio mensual**  
Julio 2022

**954** mil nuevos casos

▲ +113,9% anual (508 mil casos)

▲ +60,7% mensual (360 mil casos)

**Promedio año acumulado**  
Julio 2022

**1,4** millones de nuevos casos

▲ +150,0% anual (815 mil casos)

**Porcentaje de vacunación**  
Con corte al 31 de Julio de 2022

**67,1** %

▲ +0,7 pp mensual

En julio de 2022, el promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial tuvo un aumento con respecto a junio.

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por el incremento de contagios en Europa, Norteamérica y Suramérica.
- Chile, Argentina, Portugal y China superaron más del 95% de su población vacunada con al menos una dosis.
- Más de 12,5 mil millones de dosis se han administrado en todo el mundo, y 67,1% de la población global ha recibido al menos una dosis.

# CHAMPIONX

**Improving Lives. We are ChampionX.**



## Chemical Technologies

- Asphaltene management
- Corrosion prevention
- Foam control
- Flow improvement
- H<sub>2</sub>S management
- Microbial control
- Paraffin management
- Scale management
- Chemical injection pumps



## Artificial Lift Technologies

- Electrical submersible pumping (ESP) systems
- Rod lift systems
- Gas lift systems
- Progressing cavity pumping (PCP) systems
- Plunger lift systems
- Hydraulic lift systems
- Surface and downhole sensors
- Artificial lift and chemical control systems



## Digital Technologies

- IO control and communication hardware
- Monitoring & optimization software
- Wellhead production equipment
- Flow control valves

To learn more, visit our site at [www.ChampionX.com](http://www.ChampionX.com)

**GOALZERO**  
**YOU LEAD**

[championX.com](http://championX.com)

---

# CONTEXTO NACIONAL

---

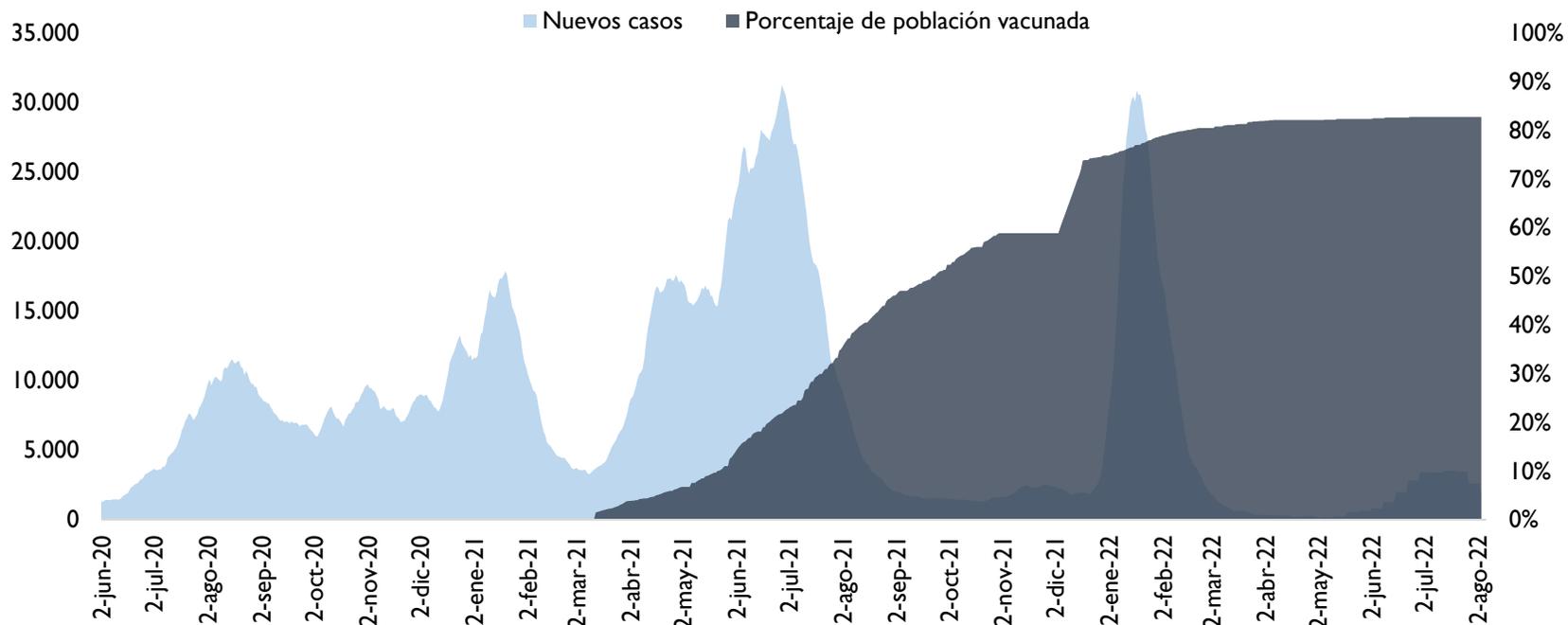




# Covid-19 y vacunación Colombia

Nuevos casos

Porcentaje de población vacunada



Fuente: Universidad de Oxford  
Nota: Promedio móvil de siete días

Promedio mensual  
Julio 2022

**23,3** mil nuevos casos

▲ +32,8% anual (5,7 mil nuevos casos)

▲ +92,4% mensual (11,2 mil nuevos casos)

Promedio año acumulado  
Julio 2022

**9,9** mil nuevos casos

▼ -33,4% anual (-4,9 mil casos)

Porcentaje de vacunación  
Con corte al 31 de Julio de 2022

**82,7** %

▲ +0,4 pp mensual

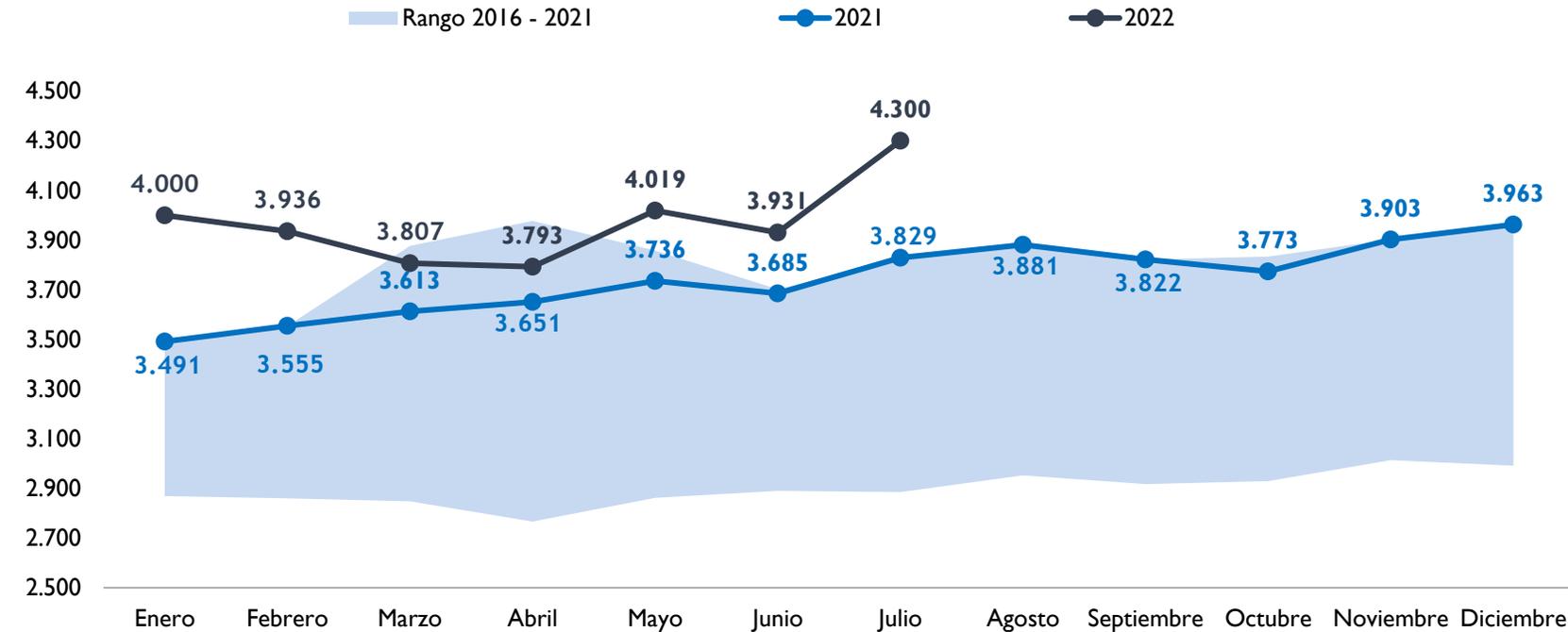
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 evidenciaron un aumento considerable durante julio de 2022, continuando la tendencia del mes pasado.

- Con respecto a junio de 2022, el promedio de nuevos casos incrementó en un 92,4%, ubicándose en 23,3 mil nuevas infecciones.
- Cabe mencionar que el proceso de inmunización ya alcanzó la última etapa, y la aplicación de la segunda dosis de refuerzo se encuentra en proceso. Así, con corte al 31 de julio de 2022, el 82,7% de los colombianos fueron vacunados.



# Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual  
Julio 2022

**\$4.300** USD/COP

▲ +12,3% anual (471 COP)

▲ +9,4% mensual (369 COP)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2022

**\$3.969** USD/COP

▲ +8,7% anual (318 COP)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**\$3.742** USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

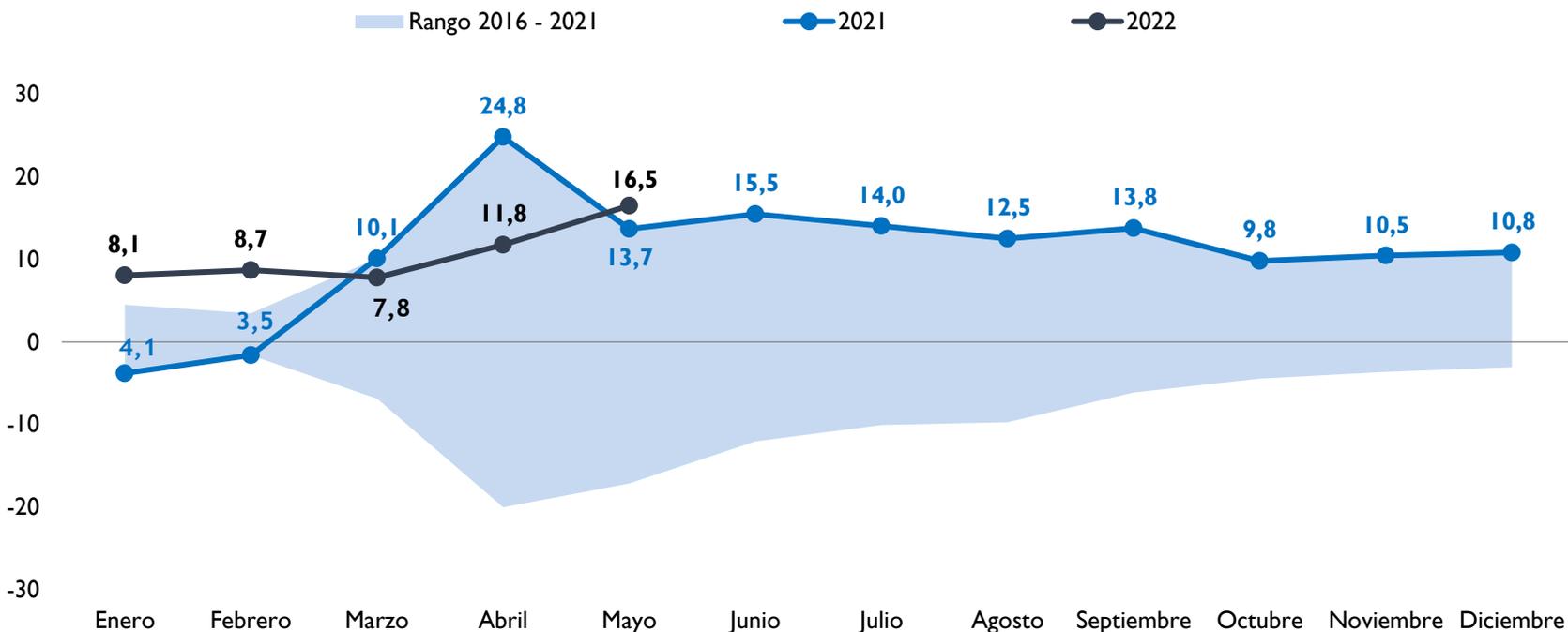
Para julio, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de \$4.300 COP, lo que representó una depreciación del 9,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de junio de 2022.

- Es importante resaltar que en julio se observó como el dólar había recuperado la histórica correlación con las cotizaciones del crudo.
- Para el caso nacional, la incertidumbre generada por las elecciones presidenciales generó presiones negativas sobre el valor del peso colombiano, por lo que la relación inversa entre la TRM y los precios del crudo no fue evidente.



# Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



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

Var. % anual del mes  
Mayo 2022

**16,5%**

▲ +2,8 p.p. anual

▲ +4,8 p.p. mensual

Promedio año acumulado  
Enero - Abril 2022

**9,1%**

▲ +1,7 p.p. anual

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**10,7%**

▲ +17,8 p.p. anual

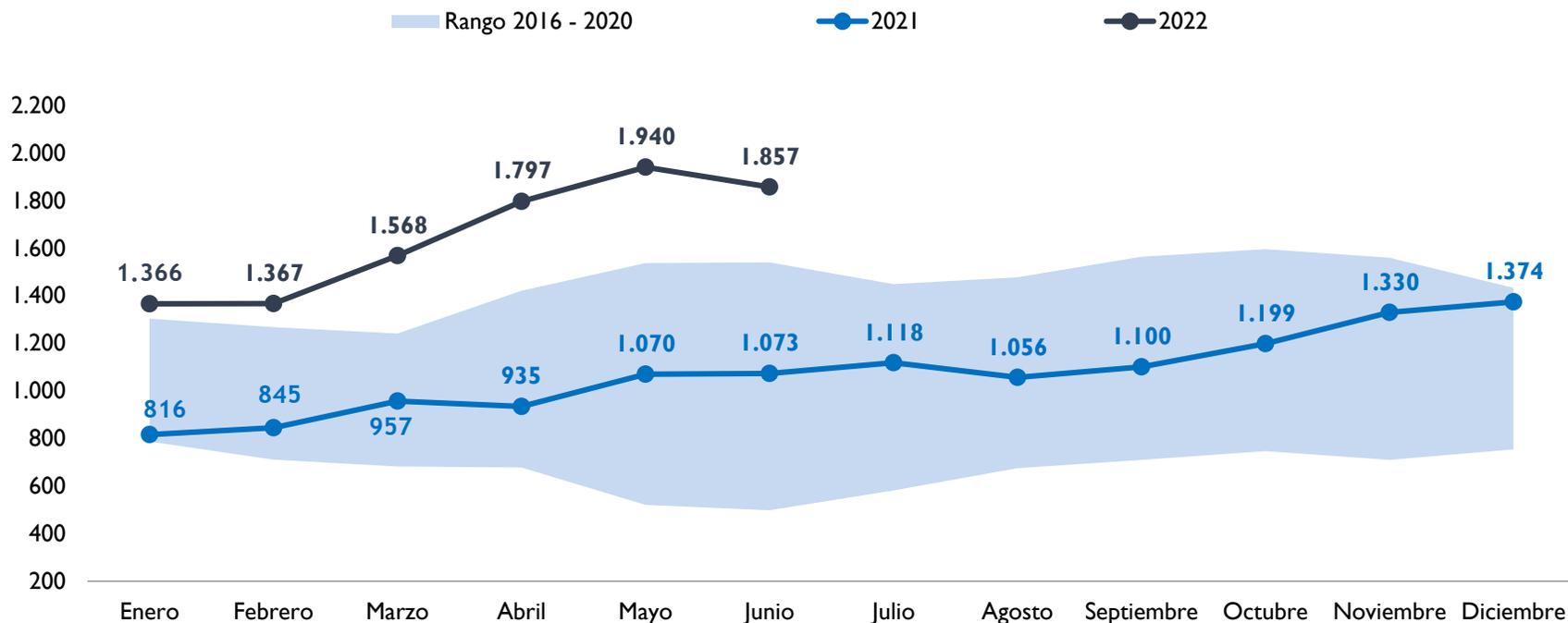
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 16,5% en mayo de 2022 (último dato disponible), frente al nivel observado en mayo del 2021.

- Ahora bien, al comparar el crecimiento de mayo de 2021, la variación anual fue mayor en 2,8 puntos porcentuales.
- Con respecto al mes anterior el ISE experimentó una expansión de cerca de 4,8 puntos porcentuales, reflejando un avance en la economía.



# Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

Promedio móvil tres meses  
Abril - Junio 2022

**\$1.857** MUSD

▲ +73,0% anual (784 MUSD)

▼ -4,3% mensual (-83 MUSD)

Acumulado anual  
Enero - Junio 2022

**\$10.275** MUSD

▲ +68,7% anual (4.184 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 los USD \$1.857 millones durante el trimestre móvil abril - junio de 2022 (último dato disponible).

- La tendencia negativa en las cotizaciones del petróleo ha sido el principal causante del descenso en las exportaciones de crudo colombiano.
- En junio de 2022 se exportó un total de \$1.760 millones de dólares en petróleo y sus derivados, un incremento del 54% frente al mismo periodo de 2021.
- En términos de volumen, en el mismo periodo se exportaron 14,3 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó un crecimiento de 6,9% frente a junio de 2021.



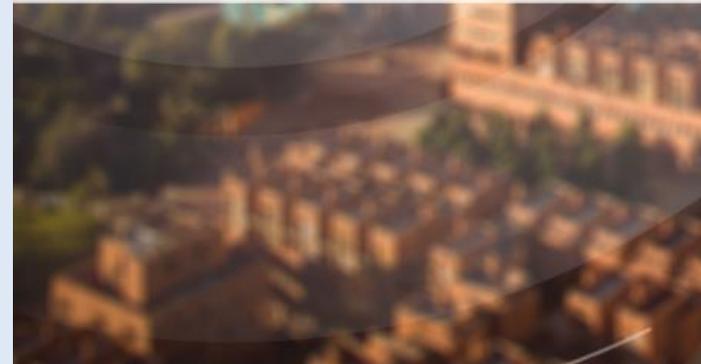
# Fábrica y almacenes digitales de conocimiento

Transformación digital  
empresarial y tecnologías  
innovadoras enfocadas  
al manejo de la información  
en el sector de hidrocarburos.

[www.ikm.com.co](http://www.ikm.com.co)  [company/ikmempresa](https://www.linkedin.com/company/ikmempresa)



Nuevos tiempos,  
**nuevas soluciones.**



**Brigard  
Urrutia**



[bu.com.co](http://bu.com.co)

# WEBINARS & WORKSHOPS BIENES & SERVICIOS

MÁS INFORMACIÓN  
**Clarena Bermúdez**  
Coordinadora de Eventos  
(+57) 310 297 2386  
eventos@campetrol.org



Ofrecemos a nuestras compañías afiliadas la posibilidad de desarrollar eventos y/o talleres virtuales, presenciales o híbridos en los que podrán dar a conocer a sus públicos de interés las principales tendencias del mercado en materia de inversiones en Bienes y Servicios Petroleros, de Gas y Energía, así como los temas de coyuntura en materia económica, jurídica, social y/o ambiental que impactan al sector.

## El apoyo de la Cámara incluye:



Presentación de Situación y Perspectiva del sector de petróleo, gas y energía



Diseño de invitación



Envío de invitación a bases de datos de compañías de B&S, E&P, Gobierno, entre otros



Telemercadeo a los invitados



Envío de Tips Campetrol (Por WhatsApp)



Staff para la organización y logística del Webinar



Utilización de la plataforma Zoom o Meets



**CAMPETROL**

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

# ¿Están hablando carreta sobre el #Fracking?

Sí, estas son **5 verdades que todos debemos** saber sobre el #fracking en Puerto Wilches.

¿Se perforarán 19.000 pozos?

**¡CARRETA, NO ES CIERTO!**

Imagínense, si en 100 años NO se han perforado más de 8 mil pozos en el Magdalena Medio, ¿cómo van a decir que se perforarán 19.000?

En un eventual desarrollo comercial se perforarían entre 100 y 250 pozos en Puerto Wilches. Para quienes creen que esto es muy sencillo, pues no, perforar un pozo toma tiempo y lo hacen ingenieros que han estudiado muchos años, no es como llegar y abrir un hueco, así como así. ¡Son datos y hay que decirlos!

**¡No más carreta sobre fracking!**

¿Es contradictorio hablar de fracking y transición energética?

**NO ES NINGUNA CONTRADICCIÓN**

La transición energética no se da de un día para otro, no es como pedirle un deseo al mago de la lámpara y tener todo lo que soñamos. Necesitamos seguir con la producción de gas y petróleo para poder echar gasolina y tener combustible para cocinar. Además, se necesita plata para hacer proyectos de energías renovables.

**¡No más carreta sobre fracking!**

¿Vamos a tomar agua contaminada con petróleo?

**NO, ESO ES PURO CUENTO**

¡El agua de consumo humano no se verá afectada, como dicen algunos! Se utilizaría agua salada que se encuentra debajo de la tierra, a más de 1 kilómetro de profundidad.

Esto vienen siendo 30 edificios de 20 pisos de altura, uno encima del otro, imagínense esa barrera natural. Tampoco es cierto que el agua utilizada en estos procesos se vaya a tirar a fuentes hídricas. Que quede claro: **No se echará agua a los ríos y menos a la tierra.**

**¡No más carreta sobre fracking!**

¿Es cierto que con el fracking van a acabar con todo lo que esté alrededor?

**ESTO TAMPOCO ES CIERTO**

Las operaciones de fracking tienen mínimo impacto sobre el terreno. Las actividades petroleras sí pueden coexistir armónicamente con la naturaleza. Para no ir más lejos, en el Magdalena medio y en el Huila hay dos Eco Reservas en campos petroleros para preservar y proteger la biodiversidad de las zonas.

**¡No más carreta sobre fracking!**

¿Ahora nos quieren meter el cuento chimbo de la “seguridad energética”?

**¡CUÁL CUENTO CHIMBO!**

Necesitamos la gasolina para transportarnos, el asfalto para las vías, el gas para cocinar, incluso, en estos celulares que utilizamos hay derivados del petróleo, imagínense que tuviéramos que importarlo. Ahí si pagaríamos tres veces más por la gasolina. Debemos tener nuestro petróleo y nuestro gas, que, querámoslo o no, hacen parte de nuestras vidas. ¿Esto es cuento chimbo? Miren lo que está pasando en Europa.

**¡No más carreta sobre fracking!**

---

# OFERTA O&G COLOMBIA

---





# Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH  
\*Dato preliminar

Promedio mensual  
Julio 2022

**746,9** KBOPD

▲ +2,1% anual (15,7 KBOPD)

▼ -0,71% mensual (5,4 KBOPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2022

**746,8** KBOPD

▲ +2,28% anual (16,6 KBOPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**736,4** KBOPD

▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

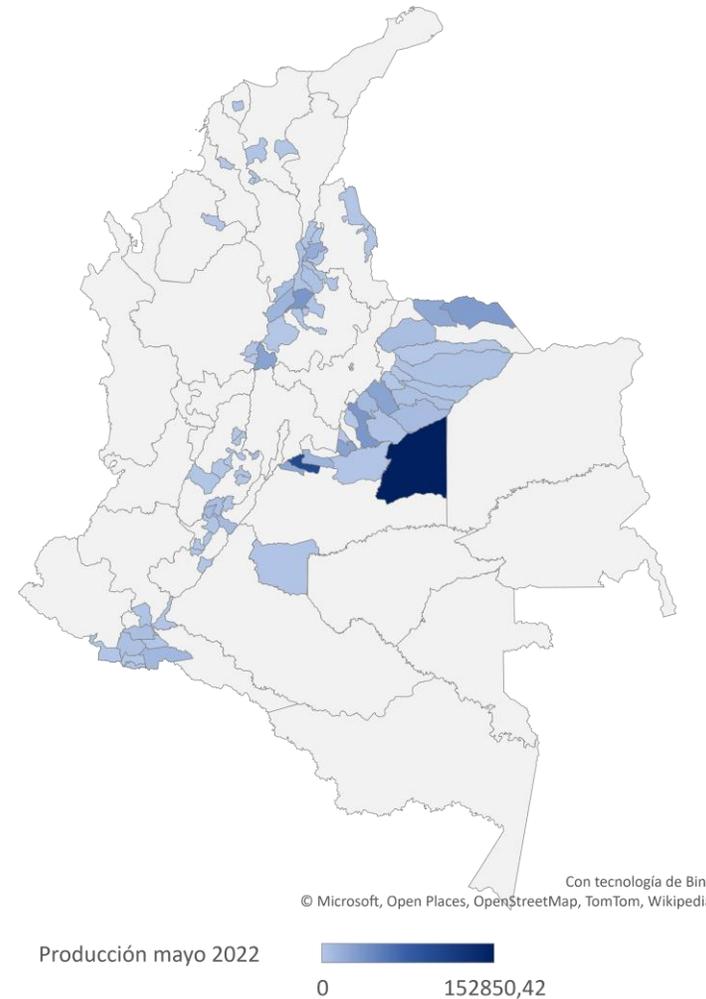
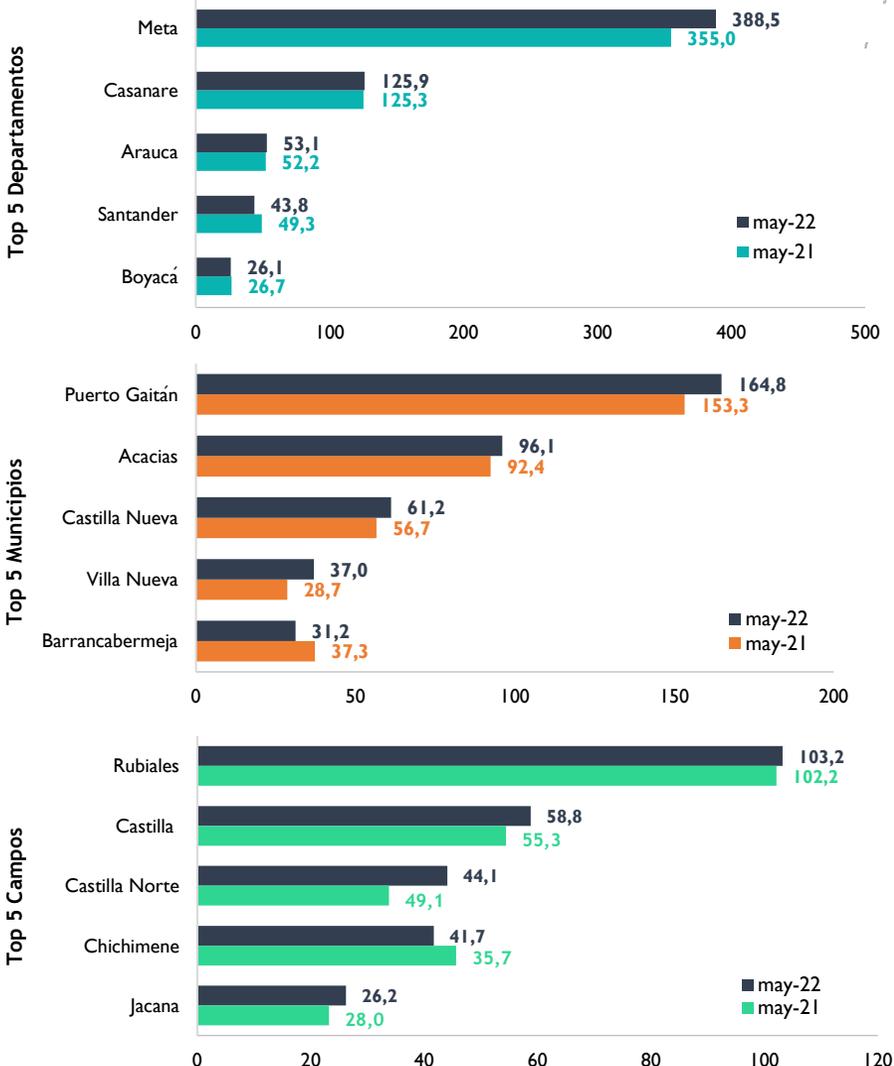
La producción preliminar de petróleo en el mes de julio fue de 746,9 miles de barriles de petróleo por día (KBOPD), lo cual representa un aumento de 2,1% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2021.

- Durante este periodo se presentó el mantenimiento programado para los campos Castilla Norte y La Cira Infantas, los cuales propiciaron una disminución en su producción promedio.
- Se registraron caídas en la producción en los campos Caño Limón, Llanito y Yaguirí-Cantagallo, debido a fallas eléctricas, mecánicas y en facilidades. Al igual que, se evidenciaron problemas de orden público en los campos Indico, Mariposa y Cohembí.



# Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD - Promedio mayo 2022\*



Para mayo de 2022 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,4% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 52,1%, reportando un incremento anual del 9,4% en su producción.

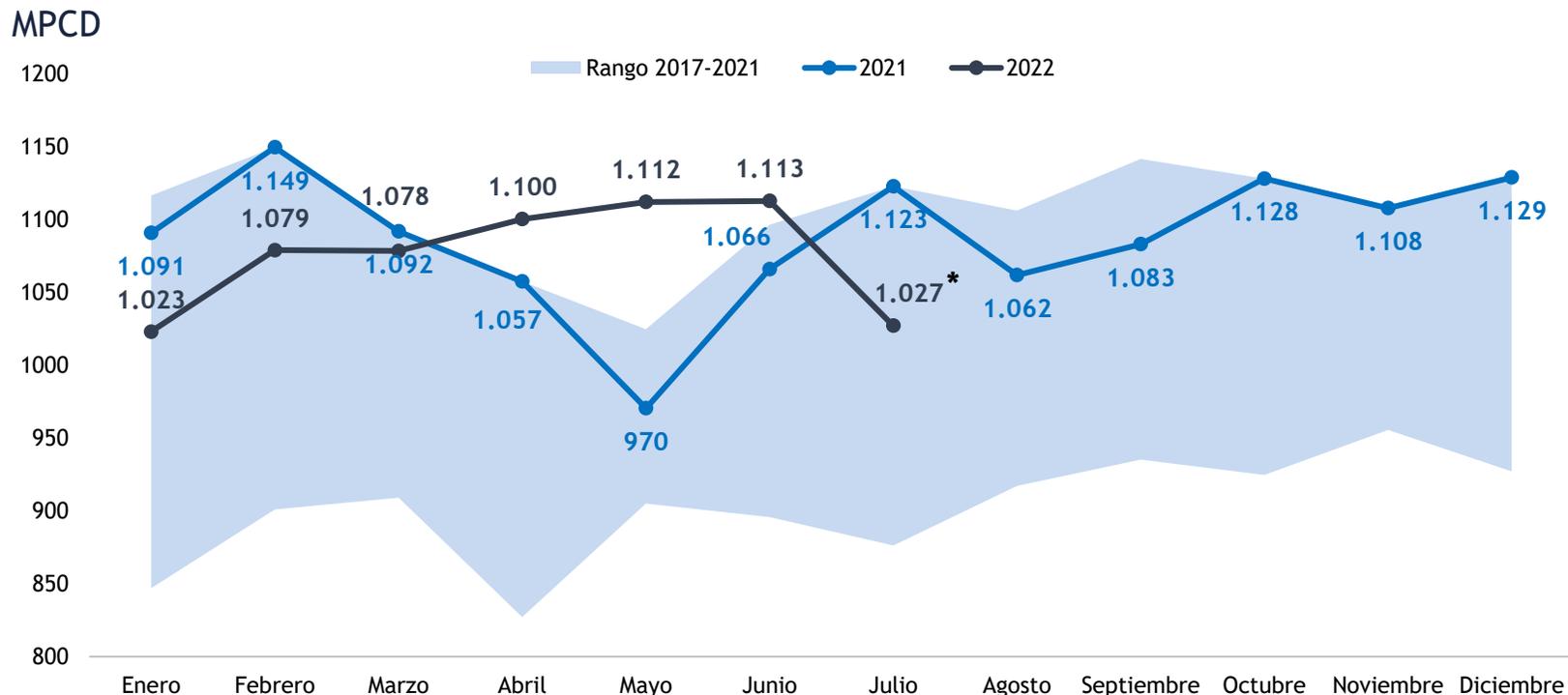
A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 59,5%. El municipio con la mayor producción continuó siendo Puerto Gaitán, con una participación de 25,1%.

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,9%. El campo Rubiales continuó con la mayor producción, con una participación del 13,9%.

Fuente: ANH  
\*Últimos datos públicos disponibles



# Producción comercializada de gas - Histórico



Fuente: MME - ANH  
\*Dato preliminar

**Promedio mensual**  
Julio 2022

**1.027** MPCD

▼ -8,5% anual (95,6 MPCD)

▼ -7,7% mensual (85,6 MPCD)

**Promedio año acumulado**  
Enero - Julio 2022

**1.076** MPCD

▼ -0,2% anual (2,4 MPCD)

**Promedio año anterior**  
Enero - Diciembre 2021

**1.088** MPCD

▲ +4,4% anual (46,31 MPCD)

Durante el mes de julio, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.027 millones de pies cúbicos (MPCD), representando así un decrecimiento de 8,5% con respecto al mismo mes en 2021.

- Se presentaron disminución en los campos Floreña, Cusiana, Agus Vivas, Bonga Mamey, El Difícil y La Belleza.
- Adicionalmente, se registraron incrementos en Chuchupa, Corrales, Provincia, Payoa, Llanito y Caramelo.



# EXPERTOS EN SEGURIDAD PREVENTIVA

Detectamos sus riesgos,  
calculamos las pérdidas  
y diseñamos estrategias  
dinámicas, que minimizan  
su potencial materialización.

**CON 26 AÑOS DE TRAYECTORIA, SOMOS LÍDERES EN EL MERCADO**

[www.cosinte.com](http://www.cosinte.com)



**Garrido  
Fonseca**  
Abogados



# Visión al Futuro

## Proyección y Experiencia

### Áreas de práctica y experiencia

- Energía, Petróleos, Minas & Gas
- Infraestructura
- Litigios
- Arbitraje
- Ambiental
- Tierras & Derechos Inmobiliarios
- Comunicaciones Estratégicas
- Outsourcing Legal



**+150**

Arbitramentos Nacionales  
e Internacionales

**+80**

Acciones Populares

**+1000**

Litigios en la Jurisdicción Ordinaria  
& la Contención Administrativa

**+500**

Procesos Judiciales de Imposición  
de servidumbres



[www.garridofonseca.com](http://www.garridofonseca.com)

PBX: (571) 6540101 ext. 301  
Calle 100 # 8A-55 Torre C of 217  
Bogotá - Colombia

# PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS



Mayor información:

Clarena Bermúdez  
Coordinadora de Eventos  
[eventos@campetrol.org](mailto:eventos@campetrol.org)

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

---

# DEMANDA O&G COLOMBIA

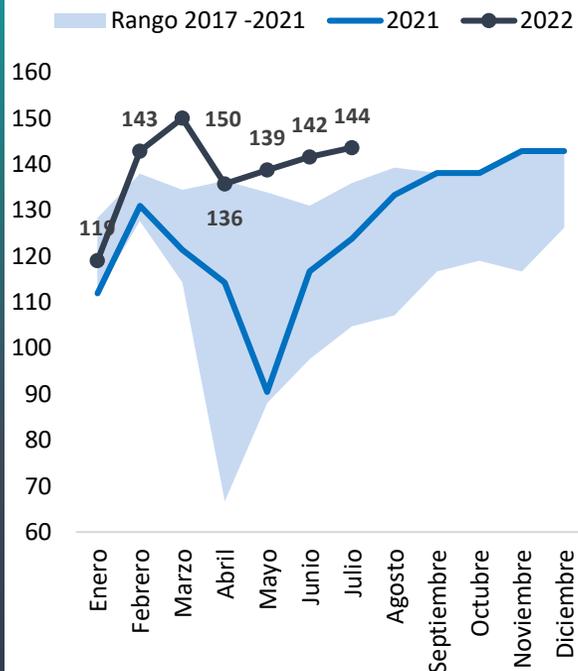
---



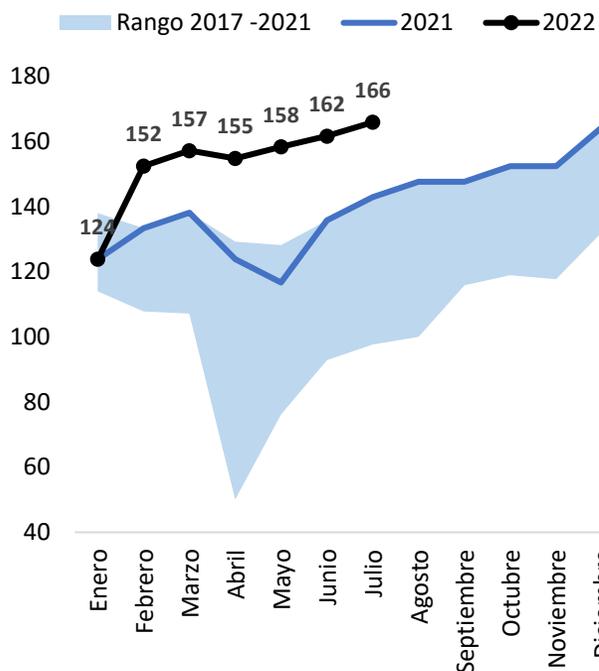


# Demanda de combustibles líquidos

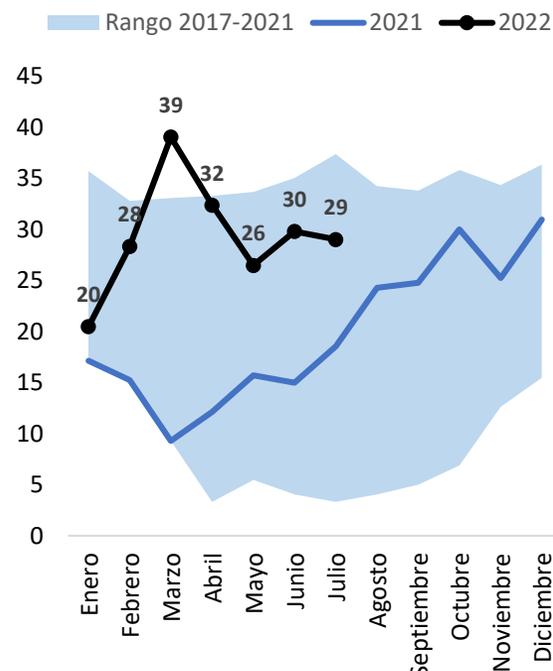
### KBPD ACPM - Diesel



### KBPD Gasolina



### KBPD Jet - JPA



Fuente: MME - SICOM  
Corte: Julio 2022

Promedio mensual  
Julio 2022

# 338,5

 KBPD

▲ +18,7% anual (53,2 KBPD)

▲ +1,6% mensual (5,5 KBPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2022

# 321,6

 KBOPD

▲ +23,2% anual (60,6 KBPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

# 285,1

 KBOPD

▲ +23,8% anual (55 KBPD)

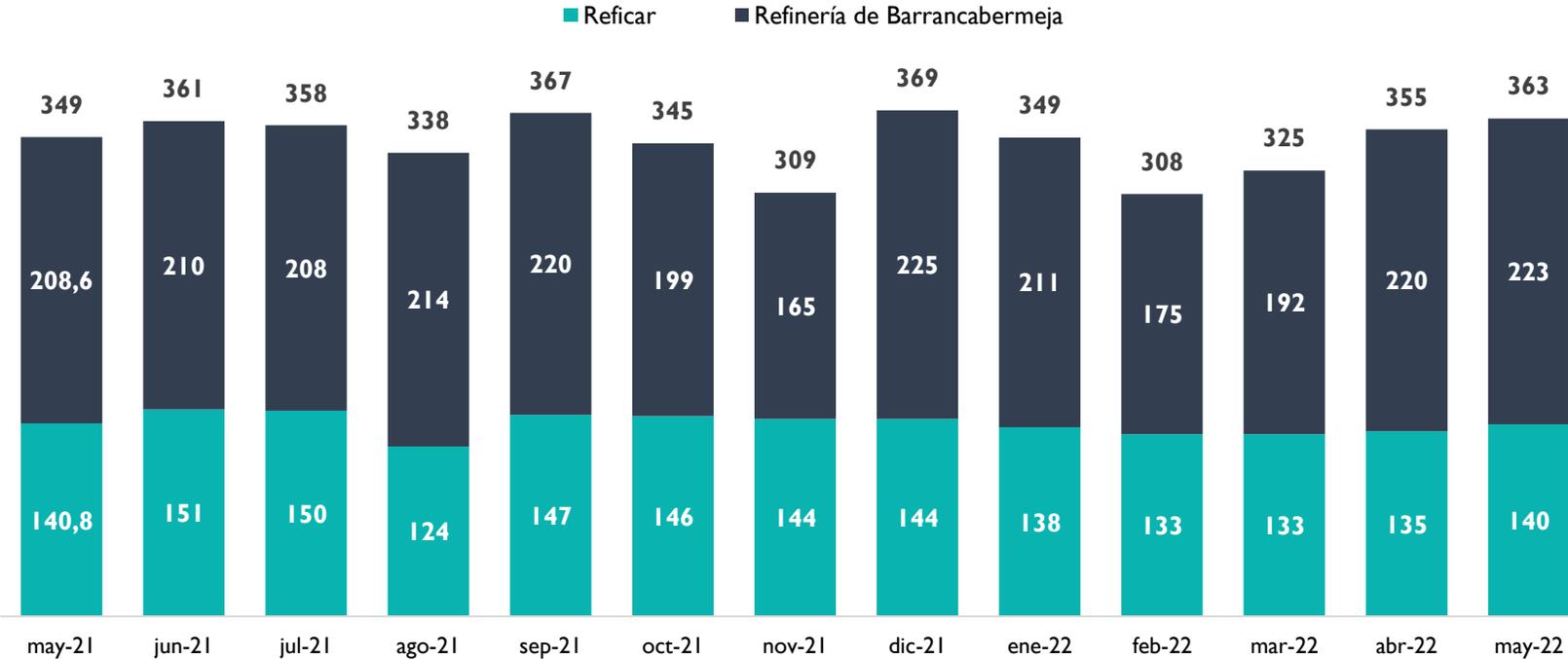
Para julio de 2022, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 338,5 KBPD, 1,6% superior a la observada en junio.

- Durante este mes se consolidó la tendencia de crecimiento en el consumo de gasolina y ACPM, en concordancia con el crecimiento económico.
- El consumo del combustible Jet, JPA se ha mantenido estable luego del pico observado durante la temporada de vacaciones.



# Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME - Ecopetrol  
Corte: Mayo 2022, último dato disponible

Promedio mensual  
Mayo 2022

**363** KBOPD

▲ +3,9% anual (13,6 KBOPD)

▲ +2,25% mensual (8 KBOPD)

Promedio año acumulado  
Enero - Mayo 2022

**340** KBOPD

▼ -5,77% anual (20,8 KBOPD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**354,3** KBOPD

▲ +10,6% anual (374 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 363 KBOPD en el mes mayo de 2022 (último dato disponible), un incremento de 2,25% con respecto al mes de abril.

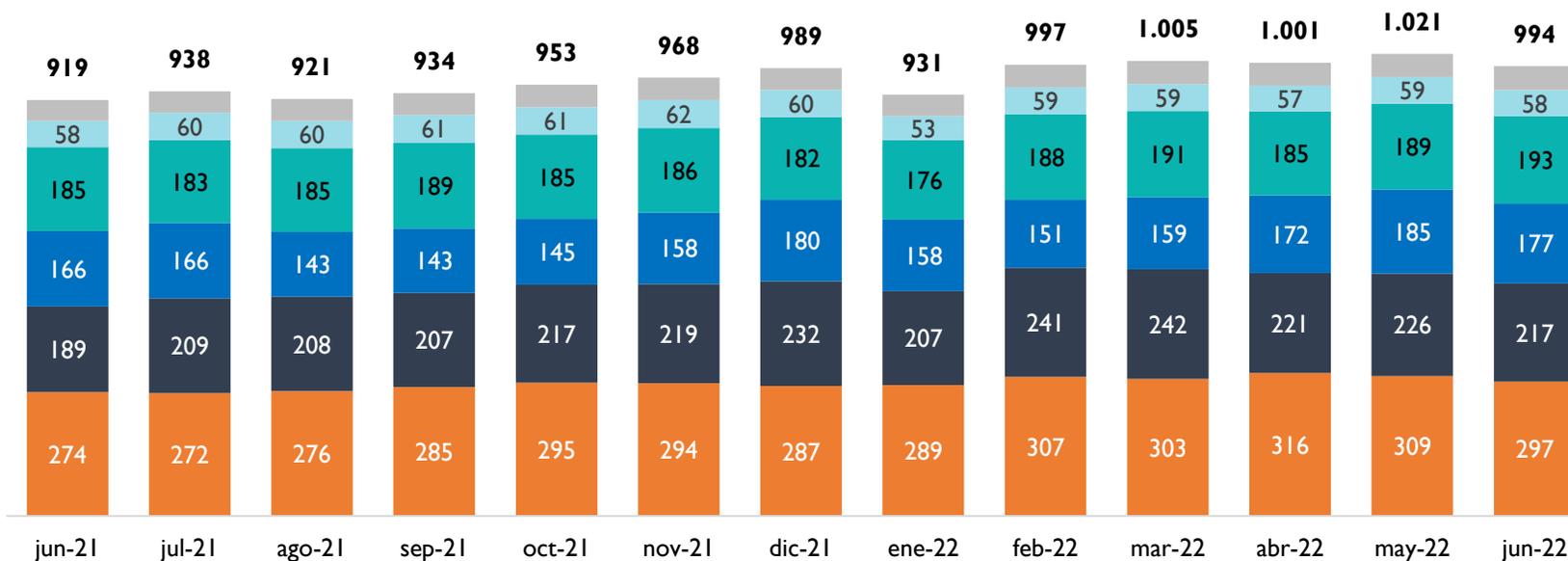
- En el inicio de mes, los niveles de inventarios del país aumentaron, producto de la reducción en la demanda a raíz del paro armado.
- Las refinerías mantuvieron los niveles elevados de carga de crudo, para garantizar los volúmenes de combustibles fósil para el mes de junio. Lo anterior, pensado en el mantenimiento programado en las unidades de la refinería de Cartagena.



# Demanda de gas

MPCD\*

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural  
 Corte: Junio 2022, último dato disponible  
 \*Se empleó un Poder Calorífico Bruto (GHV) promedio de 950 BTU/ft3

Promedio mensual  
Junio 2022

**994** MPCD

▲ +8,1% anual (74,7 MPCD)

▼ -2,68% mensual (27,4 MPCD)

Promedio año acumulado  
Enero - Junio 2022

**991** MPCD

▲ +8,42% anual (77 MPCD)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**933** MPCD

▲ +0,1% anual (1 MPCD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de junio (último dato disponible) registró un incremento de 8,1% anual, al ubicarse en 994 MPCD.

- Este incremento se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (+14,4%), así como la demanda en los sectores comercial (+13,6%), industrial (8,5%) y petrolero (6,3%).

# Muchas metas un camino

Aprende inglés en **Berlitz**  
y mejora tu CV

**¡Matricúlate ya!**



Pregunta por los descuentos que te ofrece tu convenio.

**15% off** sobre precio de  
campana para trabajadores

**10% off** sobre precio de  
campana para familiares

✉ [convenios@berlitz.com.co](mailto:convenios@berlitz.com.co) ☎ (601) 7459999 📞 (316) 4661114

Aplican condiciones y restricciones.

**Berlitz**®

 **CAMPETROL**  
Cámara Colombiana de Bienes  
& Servicios Petroleros



**PRIME**  
BUSINESS SCHOOL  
UNIVERSIDAD SERGIO ARBOLEDA

MAESTRÍA EN  
GESTIÓN  
ENERGÉTICA

SNIES 106306

Director Dr. Pedro Carmona Estanga  
[pedro.carmona@usa.edu.co](mailto:pedro.carmona@usa.edu.co)

# WORKSHOP

## Planes y programas de inversión 2022

Este año continuamos promoviendo los mejores espacios para conectar a nuestros afiliados  
¡Gracias por acompañarnos!



Descargue aquí las  
memorias de los  
Workshops 2022

PRIMERA SESIÓN  
Martes 21 de diciembre de 2021



SEGUNDA SESIÓN  
Viernes 14 de enero de 2022



TERCERA SESIÓN  
Jueves 20 de enero de 2022



CUARTA SESIÓN  
Jueves 27 de enero de 2022



QUINTA SESIÓN  
Viernes 28 de enero de 2022



SEXTA SESIÓN  
Miércoles 2 de febrero de 2022



SÉPTIMA SESIÓN  
Jueves 3 de febrero de 2022



OCTAVA SESIÓN  
Martes 8 de febrero de 2022



NOVENA SESIÓN  
Miércoles 9 de febrero de 2022



DÉCIMA SESIÓN  
Viernes 11 de febrero de 2022



UNDÉCIMA SESIÓN  
Martes 21 de febrero de 2022



---

# ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

---



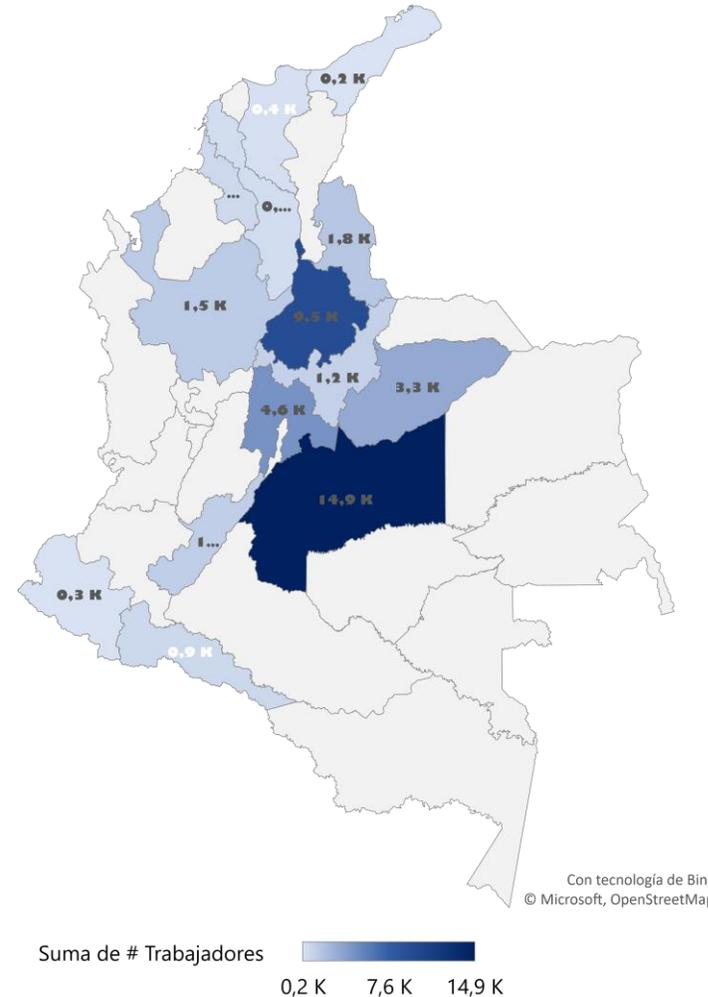
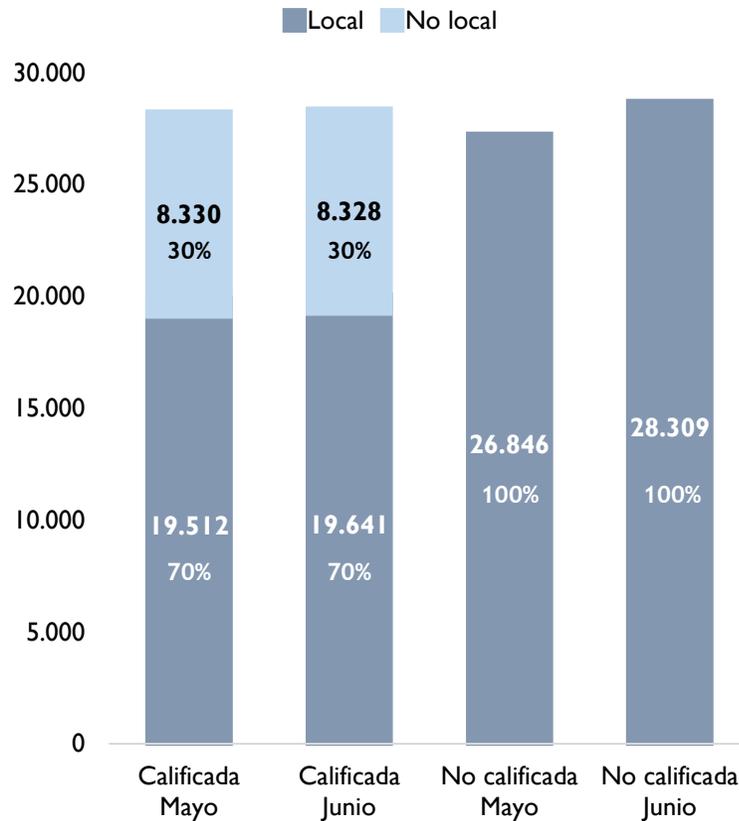


# Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Julio 2022

# 56.278

Trabajadores de contratistas

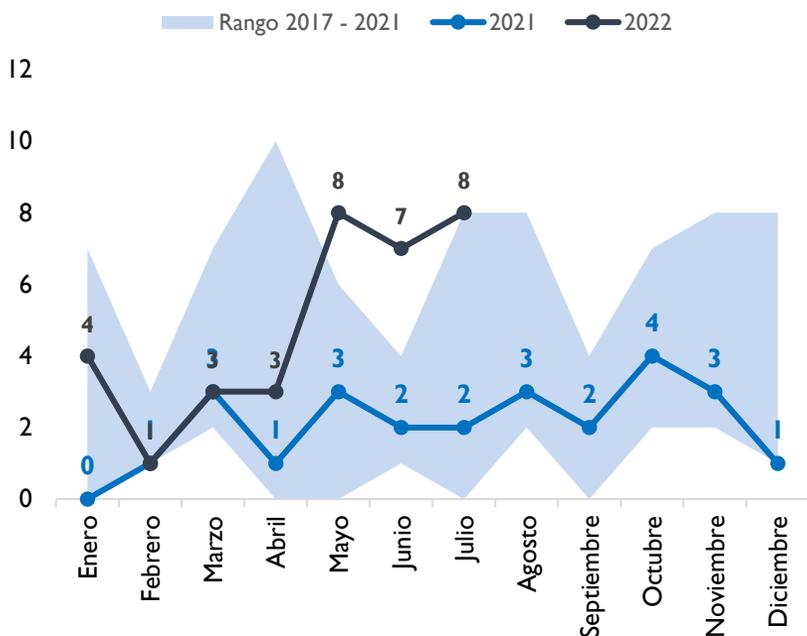


En junio de 2022, se reportaron 56.278 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 49,7% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 70,2%, cerca de 19,6 mil empleados, corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 50,3% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 28 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 8,5 mil y 7,7 mil, respectivamente.

# Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME - ANH-  
Corte: Julio 2022

Acumulado pozos perforados  
Julio 2022

**34**

▲ +183% anual (22 pozos)

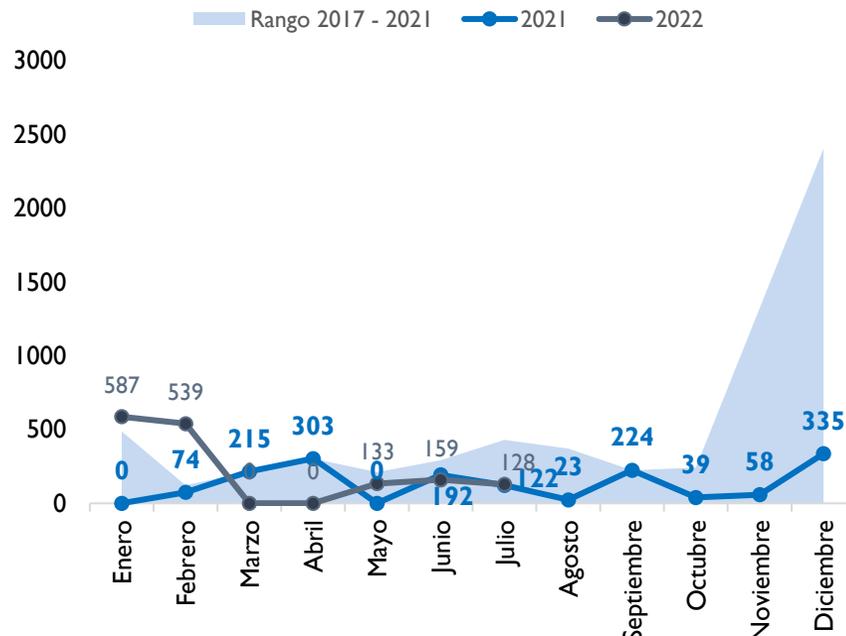
▲ +31% mensual (8 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**25**

▲ +38,9% anual (7 pozos)

Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Acumulado sísmica  
Julio 2022

**1.546** KM

▲ +71% anual (640 km)

▲ +9% mensual (128 km)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**1.585** KM

▲ +460% anual (1.302 km)

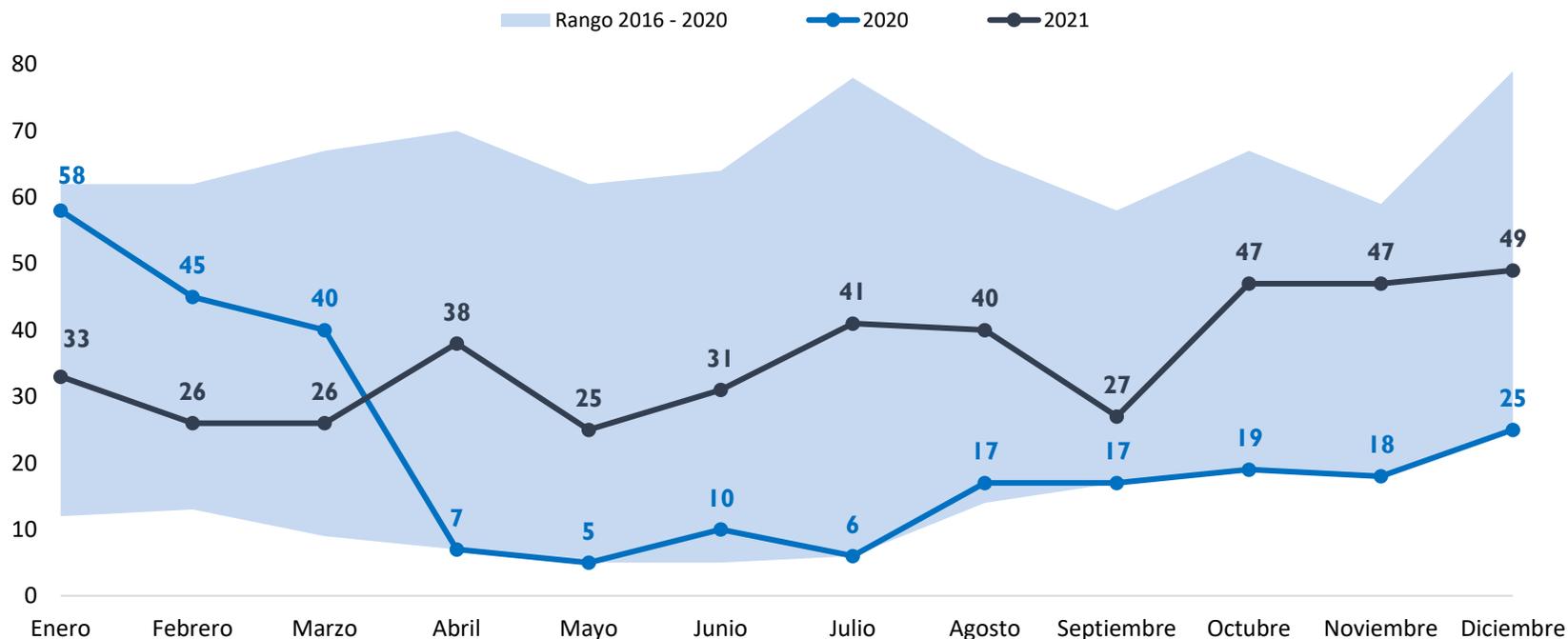
Durante el mes de julio de 2022, se registró la perforación de ocho pozos exploratorios, seis pozos por encima de los perforados en julio de 2021.

- Se perforaron los siguientes pozos: Saturno-1 (CPO 11), Domo Sur-1 (Cabretero), Uchuva-1 (Tayrona), Domo Sur-1 ST1 (Cabretero), Cante Flamenco-1X (CPO 5), Domo Sur-1 ST2 (Cabretero, Gaitas-1 (Midas), Kinacu-1 (Área Sur) .
- Por otra parte, en el mes de julio se evidenció un avance de 128 kilómetros de sísmica en el programa CHARANGO 3D ubicado en el contrato VIM-5.



# Perforación de pozos de desarrollo

No. Pozos



Fuente: MME - ANH-  
Corte: Diciembre 2021. Último dato disponible

Acumulado a la fecha  
Enero - Diciembre 2021

## 430

▲ +61,0% anual (163 pozos)

▲ +12,9% mensual (49 pozos)

Acumulado año anterior  
Enero - Diciembre 2020

## 267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

En diciembre de 2021 (último dato disponible), se perforaron 49 nuevos pozos de desarrollo, 24 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2020.

- En lo corrido del año pasado se perforaron un total de 430 pozos de desarrollo, presentando así un incremento de 163, frente al acumulado a diciembre de 2020.
- Durante el mismo periodo se perforaron pozos en los siguientes campos: Rubiales, Acordionero, Llanito, Caipal y Palagua.

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



## SPOTLIGHT

Edición 20  
Martes 01 de mayo de 2022





**Anton Paar:  
100 años de innovación,  
valor y transformación**

*100 years of innovation,  
value and transformation*

Durante años, hemos sido testigos del constante cambio en nuestro mundo. Como cuidamos el medio ambiente, cómo nos cuidamos entre nosotros y cómo las empresas se han adaptado a las coyunturas a nivel mundial. Pero ¿qué tanto conocemos los diferentes procesos de adaptabilidad de nuestros asociados? En 1922, una empresa le apostó a trabajar e innovar de la mano con innumerables industrias -entre ellas la petrolera-, además de impulsar el crecimiento de sus empleados y generar valor agregado en todos los mercados.

En la celebración de sus 100 años, Anton Paar hace un recuento de su recorrido hasta el día de hoy. Toda esta experiencia le ha permitido a la multinacional redefinir su compromiso con sus clientes, generar confianza en los procesos operacionales de la industria y brindar la certeza de contar con un aliado líder en instrumentos de laboratorio y proceso de alta precisión.

¡Escríbeme para mayor información acerca de SPOT! @017 | Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org



## SPOTLIGHT

Edición 22  
Martes 12 de julio de 2022





**De la información  
al conocimiento**

[www.ikm.com.co](http://www.ikm.com.co)

**Cultura Digital Organizacional: la tecnología rompe las barreras que limitan la comunicación entre los equipos de trabajo**

La pandemia por el Covid-19 volvió la forma en que las empresas le permiten a sus empleados ejercer sus tareas. La tecnología no solamente se convirtió en la herramienta más usada por los equipos profesionales sino también en canales facilitadores para optimizar trabajos manuales y operativos.

IKM, empresa líder en tecnología, y afiliada a la CAMPETROL, ha sido protagonista en diferentes escenarios gracias a sus iniciativas innovadoras e investigación pionera en herramientas facilitadoras de procesos. En esta edición de spotlight tuvimos la oportunidad de conversar sobre la implementación de una Cultura Digital Organizacional y las ventajas competitivas de aplicarla.

**¿Qué impulsó a IKM a adoptar una transformación digital en su cultura corporativa?**

Como proveedores y aliados estratégicos de nuestros clientes en aspectos de gestión de información y contenidos empresariales debemos mantenernos actualizados respecto a prácticas, herramientas y tecnologías de última generación para permitirnos optimizar los procesos de IKM reduciendo las tareas manuales y operativas. Por lo cual la adopción de una cultura alineada a la transformación digital es un requisito necesario para entregar soluciones tecnológicas corporativas de confianza y que superen las expectativas de nuestros clientes.

La pandemia es un factor que aceleró la adopción de prácticas en las cuales las habilidades digitales de los colaboradores fueron de suma importancia para apoyar los procesos de transformación.

**¿Qué herramientas utilizan para sus equipos de trabajo? ¿Cómo las implementarán en campo?**

La aplicación de los servicios y herramientas de los principales proveedores de procesamiento y almacenamiento Cloud, la adopción de metodologías ágiles para la ejecución de proyectos y la priorización de procesos de alfabetización digital, genera una combinación que converge en el fortalecimiento de la creatividad y la innovación.

**¿Qué resultados esperan? ¿Cómo va a cambiar la dinámica de trabajo?**

Esperamos que por medio de indicadores concretos podamos medir los niveles de Investigación e Innovación, dinamizando

¡Escríbeme para mayor información acerca de SPOT! @017 | José Carlos Rosas - Coordinador de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org



## SPOTLIGHT

Edición 21  
Miércoles 25 de mayo de 2022





**Premio de Gestión a HSEQ Consultec por parte del Consejo Colombiano de Seguridad - RUC 2020**

El trabajo conjunto del equipo de Consultec encabezado por la Dirección Estratégica, apoyada por los departamentos HSEQ, Gestión Administrativa, Compras y Logística, permitió la obtención del reconocimiento Premio de Gestión HSEQ, entregado por el Consejo Colombiano de Seguridad - RUC 2020.

La labor de cada integrante del equipo, respaldado al lema institucional: **¡Consultec, un solo equipo!**, permitió la obtención de este premio, el cual es un reconocimiento al trabajo de todos y cada uno de los miembros de la organización, la entrega y dedicación que tienen hacia los retos que sus clientes les ponen y en general el compromiso que todos han adquirido hacia sus labores.

**¿Cuál fue el proceso de preparación para postularse a este premio?**

Aprovechamos nuestras fortalezas y oportunidades del mercado para consolidarnos como una empresa capaz de ajustarse a los cambios y adversidades que puedan presentarse, como lo fue la pandemia por COVID-19. Esta circunstancia representó un reto ya que tuvimos que buscar estrategias que nos acercaran a nuestro personal, buscando la protección de nuestros trabajadores, la prevención de accidentes y de la presencia de enfermedades laborales.

En los últimos años hemos tenido resultados en las auditorías RUC superiores al 95% en donde se resalta el alto desempeño de nuestro sistema de Gestión Integral.

¡Escríbeme para mayor información acerca de SPOT! @017 | Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org

Jean Carlos Rosas - comunicaciones@campetrol.org

---

# ACTIVIDAD DE TALADROS

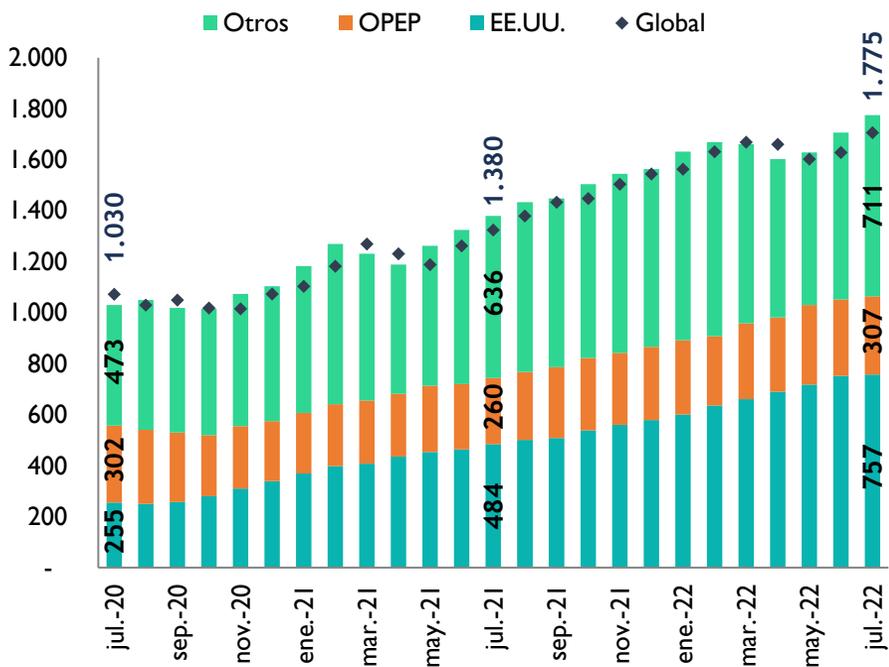
---





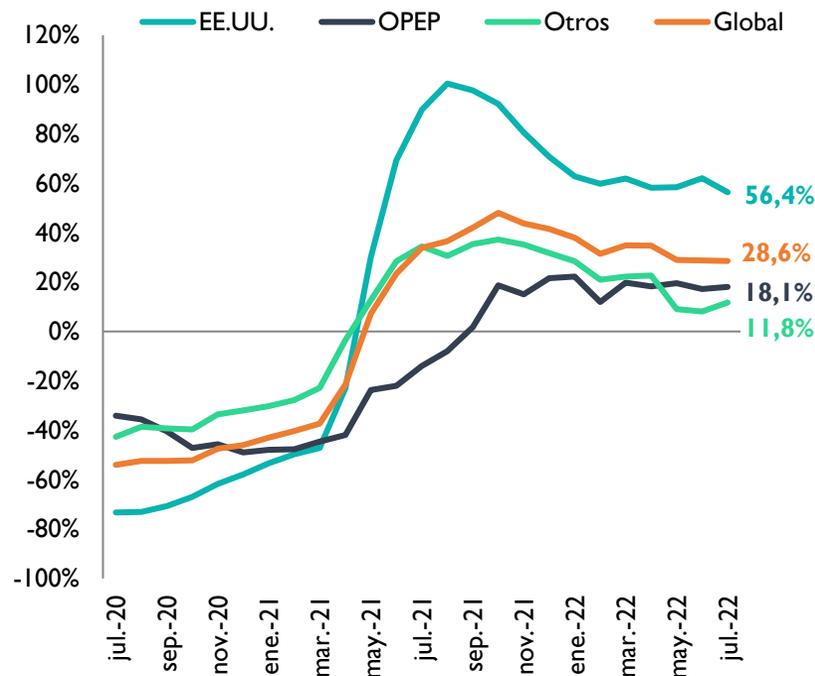
# Actividad de taladros Global

## No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

## Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.775 equipos en julio de 2022. Con este registro se continuó con la tendencia positiva observada desde el mes pasado.

- Para julio, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 28,6%.
- Los países OPEP experimentaron un aumento en el número de taladros, lo que va acorde con el plan de flexibilización de recortes a la producción con incrementos mensuales de 432 mil barriles diarios. De acuerdo con lo anterior, se espera que los niveles se mantengan en crecimiento en el corto y mediano plazo.

### Conteo mensual Julio 2022

# 1.775

 Equipos

▲ +28,6% anual (395 Equipos)

▲ +4,0% mensual (69 Equipos)

### Promedio año acumulado Enero - Julio 2022

# 1.668

 Equipos

▲ +34,1% anual (405 Equipos)

### Promedio año anterior Enero - Diciembre 2021

# 1.361

 Equipos

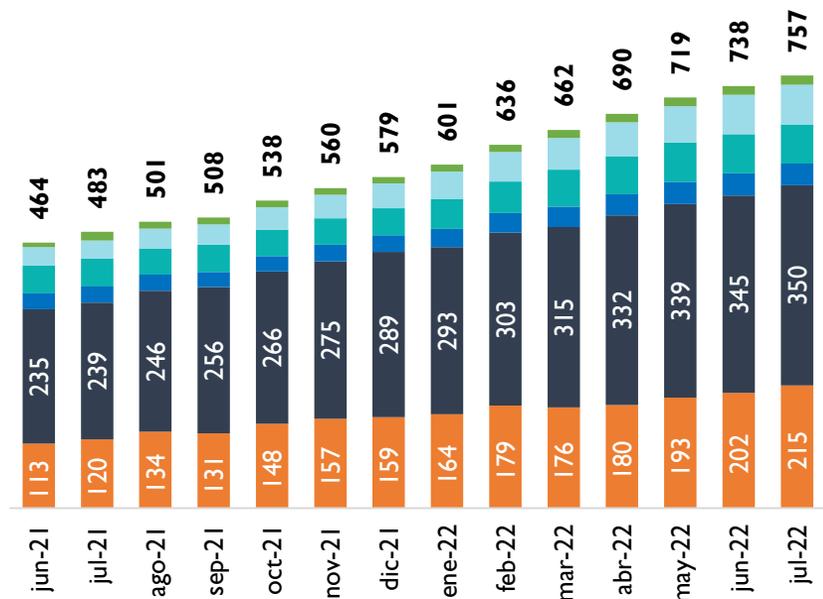
▲ +0,7% anual (10 Equipos)



# Actividad de taladros EE.UU.

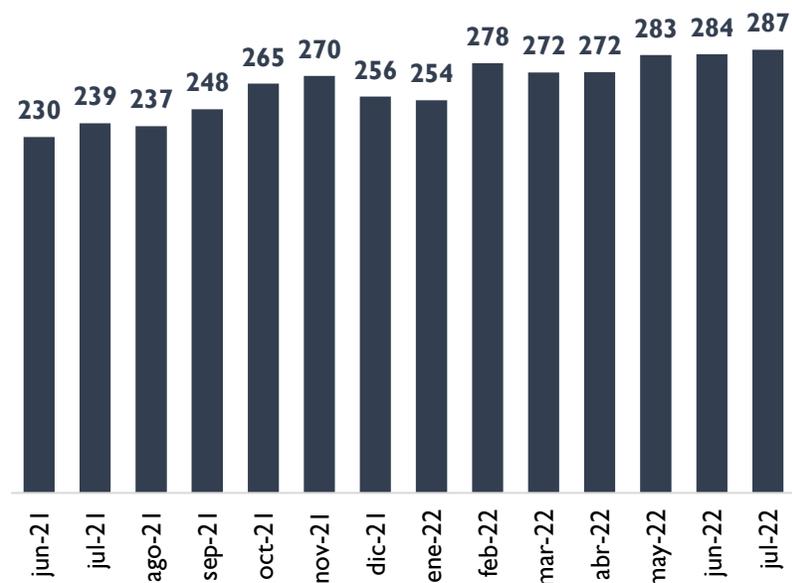
## Taladros de perforación activos

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



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

## Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de julio el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 757 equipos en promedio, 18 equipos adicionales al mes de julio de 2022.

- Este incremento se dio principalmente en la cuencas de Permian co5 equipos adicionales.
- Por otra parte, en el mes de julio se mantuvieron en servicio 287 unidades de fracturamiento, tres más que en junio.

Promedio mensual de taladros  
Julio 2022

**757** Equipos

▲ +56,5% anual (273 Equipos)

▲ +2,5% mensual (18 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros  
Enero - Julio 2022

**686** Equipos

▲ +59,2% anual (255 Equipos)

Promedio año anterior de taladros  
Enero - Diciembre 2021

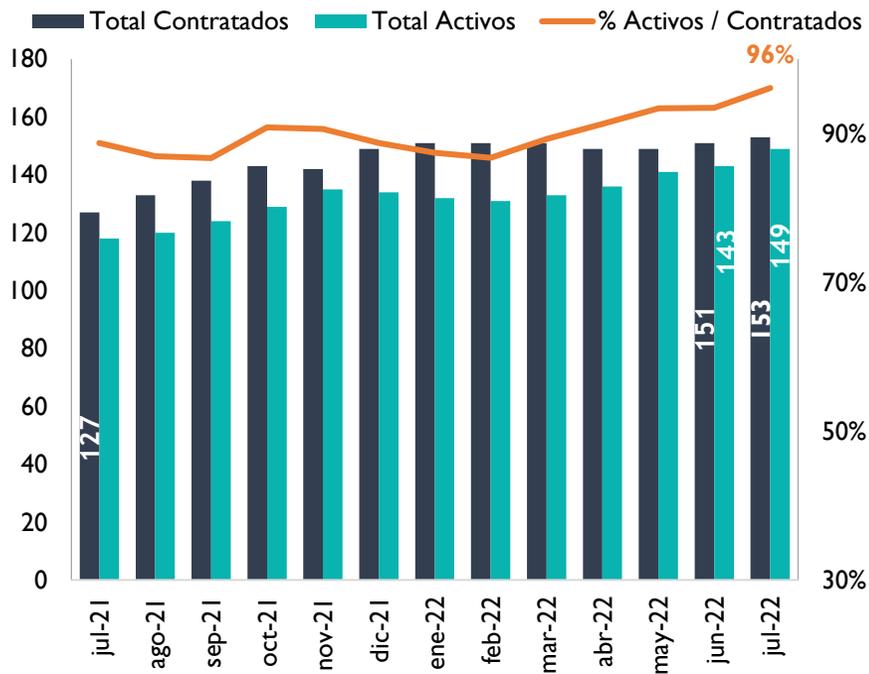
**475** Equipos

▲ +9,0% anual (39 Equipos)



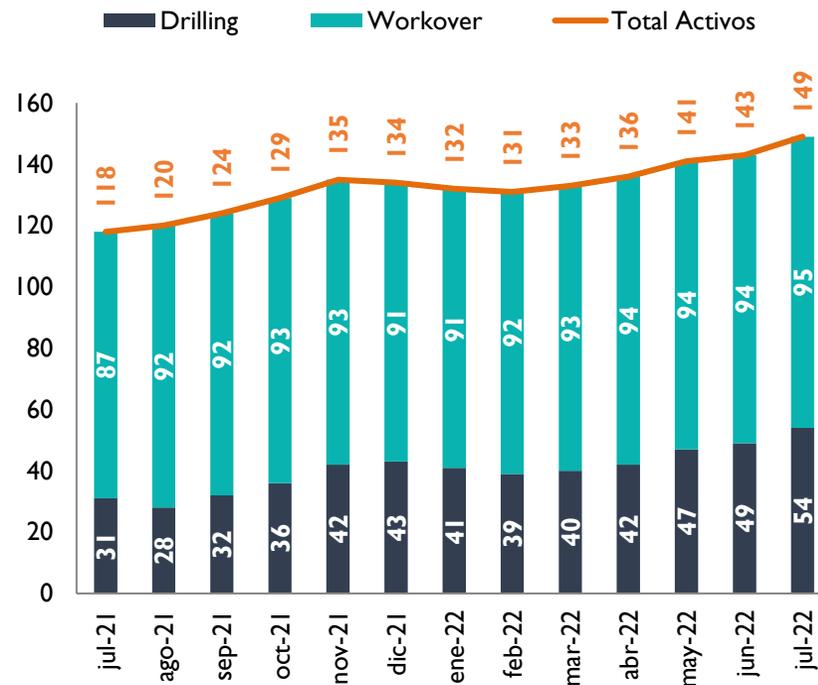
# Actividad de taladros Colombia

## No. Taladros



Fuente: Campetrol

## No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en julio de 2022 se ubicó en los 149 equipos (54 de *Drilling*), 6 equipos más frente al registro de junio de 2022.

- Con el registro de julio, nos encontramos por encima de los niveles evidenciados previo a la pandemia (el pico fue de 144 equipos en enero de 2019).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 96%, superior al mes anterior.
- Se evidencia un aumento en la cantidad de taladros activo debido a la entrada en servicio de equipos de perforación que no habían podido entrar previamente por la incertidumbre política.

Conteo mensual  
Julio 2022

**149** Equipos

▲ +26,3% anual (31 Equipos)

▲ +4,2% mensual (6 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2022

**138** Equipos

▲ +27,0% anual (29 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

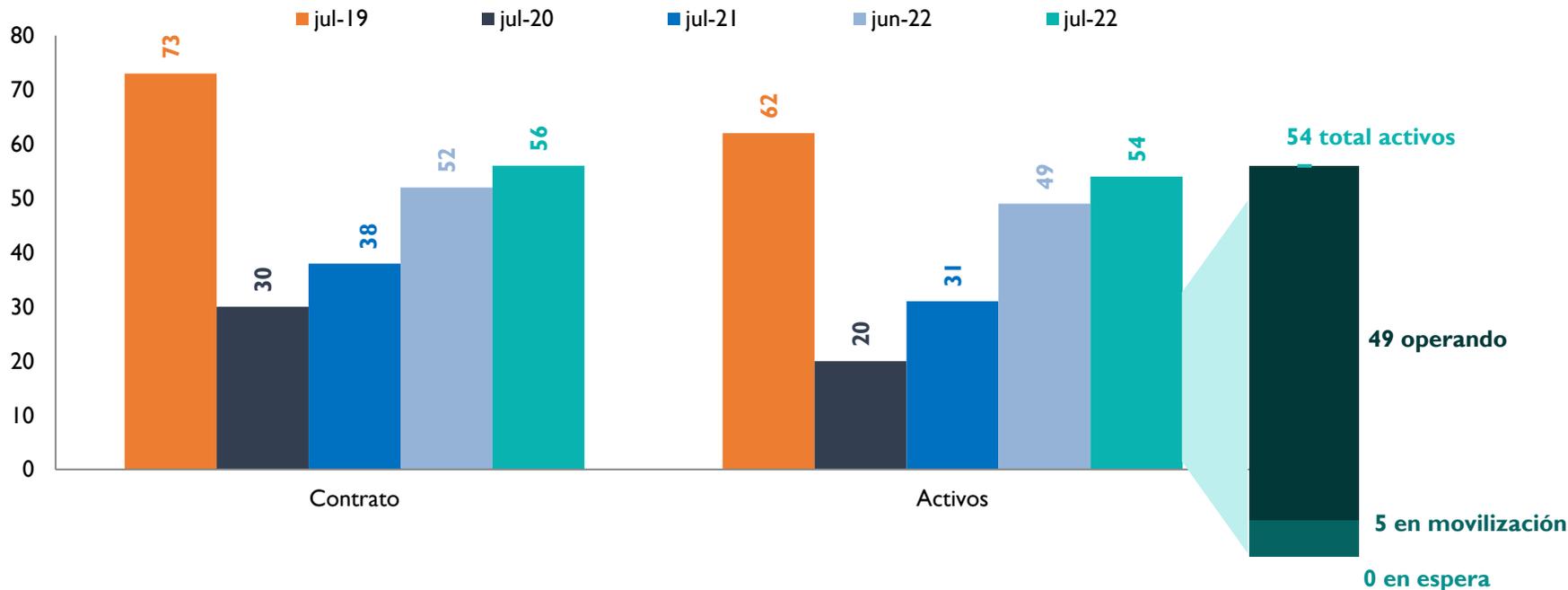
**117** Equipos

▲ +39,8% anual (33 Equipos)



# Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual  
Julio 2022

**54** Equipos

▲ +74,2% anual (23 Equipos)

▲ +10,2% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2022

**45** Equipos

▲ +70,5% anual (18 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**30** Equipos

▲ +14,8% anual (4 Equipos)

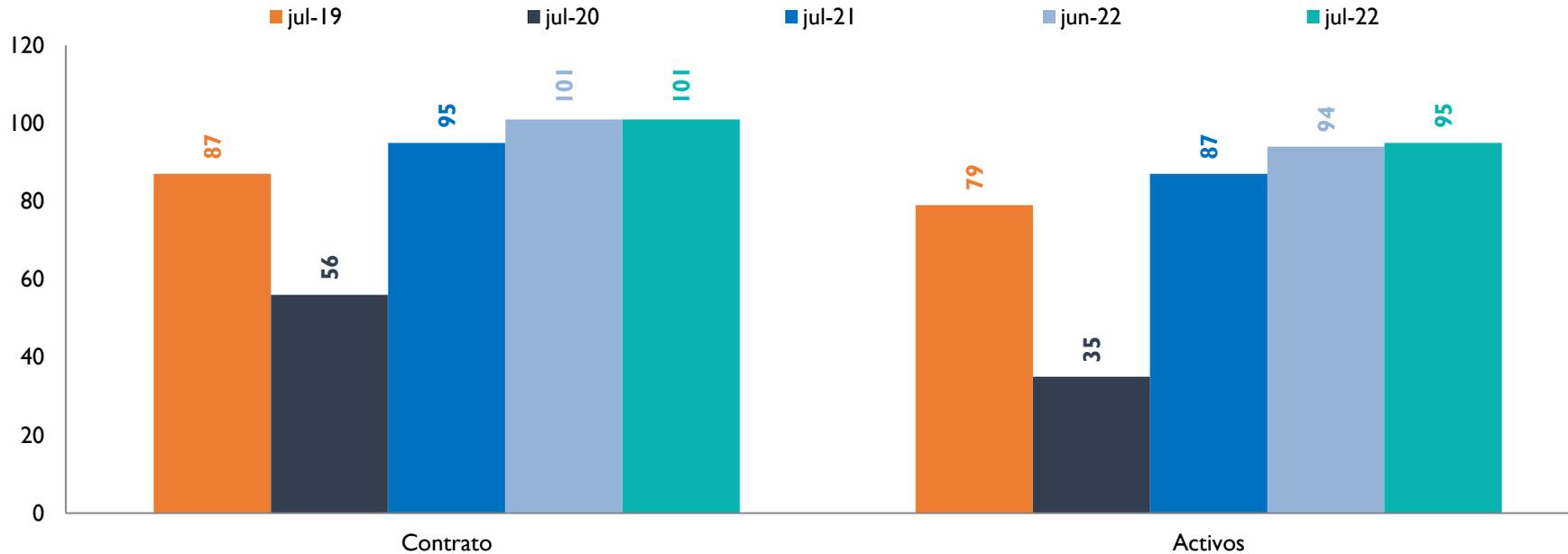
De los 155 equipos contratados totales para julio de 2022 en Colombia, 54 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 54 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 54 equipos activos, 49 estuvieron en operación y 5 en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se incrementó en siete taladros frente al mes anterior.
- Si bien, se observa una tendencia de recuperación en este segmento de actividad, se identifican importantes riesgos a la operación asociados a las condiciones de entorno.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 98%.



# Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual  
Julio 2022

**95** Equipos

▲ +9,2% anual (8 Equipos)

▲ +1,1% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado  
Enero - Julio 2022

**93** Equipos

▲ +13,2% anual (11 Equipos)

Promedio año anterior  
Enero - Diciembre 2021

**87** Equipos

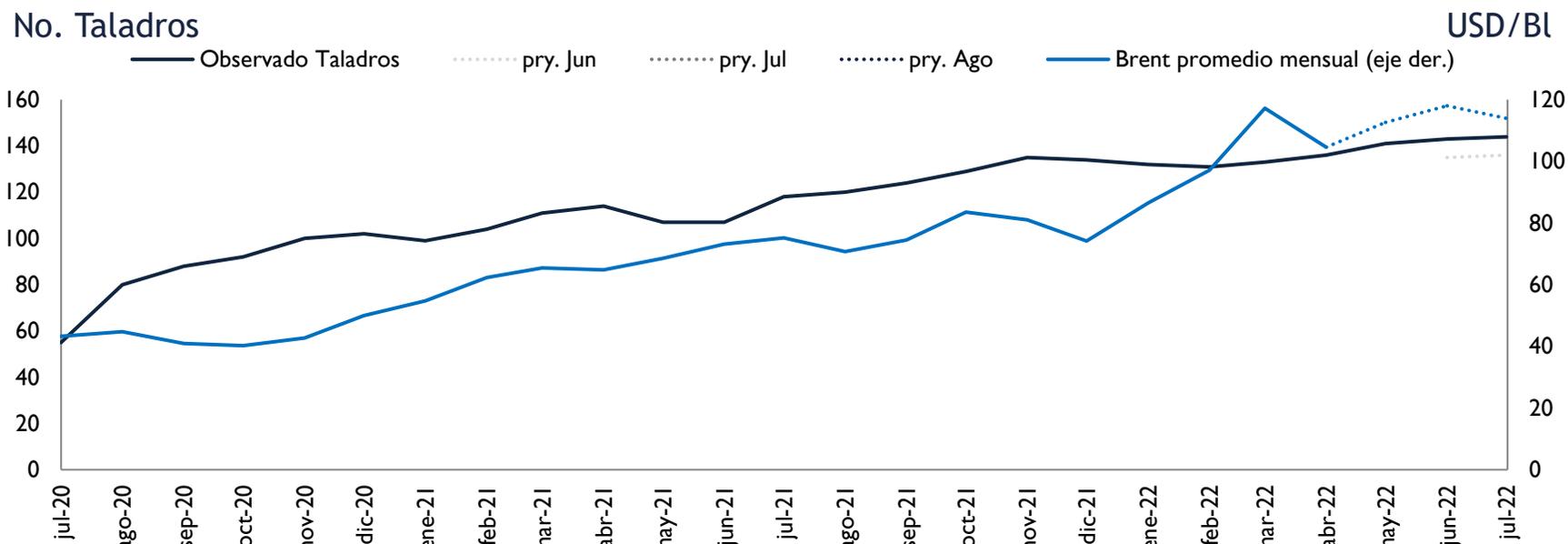
▲ +51,3% anual (29 Equipos)

En julio, se reportaron 101 equipos de workover contratados, de los cuales 95 estuvieron activos.

- El incremento en el conteo del segmento de workover indica la consolidación de los planes y programas de inversión de las compañías operadoras en este rubro, los cuales se espera que generen un impulso a la actividad de taladros durante 2022.
- 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 94%.



# Actividad de taladros Colombia - Proyección



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 150, 152 y 153, respectivamente.

Específicamente para el segmento de Drilling, si bien el registro de julio fue superior en un equipo frente al pronóstico, para los siguientes tres meses se mantuvo la tendencia de crecimiento de un taladro mensual.

Por su parte, para el segmento de workover se mantuvo una proyección estable para los siguientes meses, con un ligero incremento para septiembre.

Fecha	Drilling				Workover				Total				Activos pry. Ago		
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago	Activos obs.	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago	Activos obs.		Activos pry. Jun	Activos pry. Jul
oct-21	0	3	33	36				93				129			
nov-21	0	8	34	42				93				135			
dic-21	0	2	41	43				91				134			
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	41			94	94			143	135		
jul-22	0	5	46	54	42	48		95	94	94		149	136	142	
ago-22					43	50	55		95	95	95		138	145	150
sep-22						51	56			95	95	95		146	152
oct-22							57				96	96			153

Fuente: Campetrol, EIA STEO



# Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
jul-20	85	55	5	2	13	20	35
ago-20	86	80	1	6	16	23	57
sep-20	108	88	1	6	15	22	66
oct-20	111	92	0	1	20	21	71
nov-20	120	100	0	2	20	22	78
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

Los invitamos a enviar sus clasificados de maquinaria, equipos y servicios disponibles, para que sean incluidos en esta sección.



**Producto:** Barreras de contención

**Descripción:** barreras de contención únicas en el país.

- Barreras Tipo Valla
- Barreras tipo Cortina
- Barreras Sello Playa



**Producto:** Tanques y diques de armado rápido

**Descripción:** Tanques y diques portátiles, livianos y de fácil armado resistentes a hidrocarburos, corrosión y rayos UV.



**Producto:** Unidad RSU (Rapid Service Unit)

**Descripción:** Equipo versátil, ágil y compacto para realizar mantenimiento de pozos con capacidad de 120.000 libras, compuesto por 5 cargas incluyendo todos los periféricos.



**Producto:** Unidad TMX - Truck Mounted X-Celerator

**Descripción:** Equipo inyector de Varilla Continua, diseñado para trabajar en junto con la unidad o Flush By o con un equipo de servicio a pozos.



Varichem de Colombia

Contacto:

Correo: [sales@varichem.com](mailto:sales@varichem.com) Cel: +57 314 3340214



TTP WELL SERVICES S.A

Contacto:

Correo: [yenny.rojas@tppwellservices.com.co](mailto:yenny.rojas@tppwellservices.com.co)

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero - Analista Técnico

[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org) | 5201231 Celular: 314 6755663

**Clasificados**

DE LA INDUSTRIA DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA



**KERUI**  
KERUI PETROLEUM



**Shandong Kerui Petroleum Equipment co., Ltd.**

**Producto:** Kerui Equipment Group Inventory list

**Descripción:** Contamos con disponibilidad inmediata de taladros para perforación de pozos petroleros de 2000 Hp, 1500 HP y 750 Hp, de ultima tecnología, en versiones eléctricos AC, Hidráulicos y Mecánicos autopropulsados. También un importante numero de equipos y accesorios para Drilling, well services, coiled tubing, cementación e inyección de nitrógeno

**Para conocer el catálogo completo dar click [aquí](#)**

**Contacto:**

Cesar Eduardo Mendoza Perozo. Correo: [Cesar.mendoza@keruicolombia.com](mailto:Cesar.mendoza@keruicolombia.com) Cel: +57 3138889926

Jose Javier Rodriguez Castellanos. Correo: [Jose.rodriguez@keruicolombia.com](mailto:Jose.rodriguez@keruicolombia.com) Cel: +57 3156121234

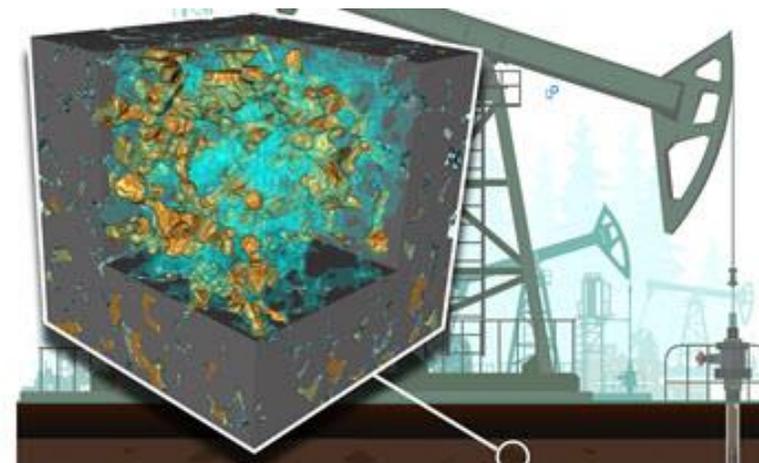
**PARA MAYOR INFORMACIÓN**

Felipe Romero - Analista Técnico

[analistatecnico@campetrol.org](mailto:analistatecnico@campetrol.org) | 5201231 Celular: 314 6755663

**DASSAULT**  
**SYSTEMES**

The 3DEXPERIENCE® Company



**Dassault Systèmes**

**Producto:** Simulia Digitalrock

**Descripción:** SIMULIA DigitalROCK es un software de simulación científica avanzada que permite tomar un core, digitalizarlo mediante una micro tomografía computarizada y hacer análisis de permeabilidad logrando importantes ahorros de tiempo, costos y adelantando producción. El software puede funcionar en la nube e inclusive tenemos una oferta como servicio.

**Contacto:**

Yamil Zarur. Correo: [yamil.zarur@3ds.com](mailto:yamil.zarur@3ds.com) Cel: +57 315 3898109



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

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las  
comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Sandra Alvarado,  
Analista Comercial, al correo [comercial@campetrol.org](mailto:comercial@campetrol.org)