



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A ABRIL DE 2022

13 DE MAYO DE 2022

www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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

SOMOS CAMPETROL

PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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

TORNEO INVITACIONAL DE

GOLF

PETRÓLEO

GAS Y ENERGÍA

CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

VIERNES
20
MAYO
2022

CARMEL CLUB
BOGOTÁ

LLEGADA: 6:00 a.m.
TEE TIME: 7:00 a.m.



MODALIDAD
TWOSOMES - GOLPE A GOLPE
ALTERNANDO LAS SALIDAS

ORGANIZAN:



MÁS INFORMACIÓN

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

NUESTROS ALIADOS



Chemical Technologies

- Asphaltene management
- Corrosion prevention
- Foam control
- Flow improvement
- H₂S 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



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

presidenteejecutivo@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director de Asuntos Económicos y

Administrativos

deconomico@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Líder Técnico y Administrativo

analistatecnico@campetrol.org

JUAN GALLEGOS*

Líder Económico y Comercial

aeconomico1@campetrol.org

DANIELA BORDA

Analista Económica

aeconomico2@campetrol.org

*Coordinador del documento

Informe de Taladros y Producción Campetrol

Todos los derechos reservados

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, muestre 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 (COP\$ 263.340.900).



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

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

BRASER PETRÓLEO
Miguel Abud

FEEL CONSULTING
Néstor Neira

TIPIEL
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

MARIA PAULA CORTÉS
Abogada
juridico@campetrol.org

VERÓNICA ZAMBRANO
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@campetrol.org

DANIEL BUITRAGO
Coordinador de Entorno
entorno@campetrol.org

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

ANDRÉS SÁNCHEZ
Director Económico y Administrativo
deconomico@campetrol.org

JUAN GALLEGO
Líder Económico y Comercial
economico1@campetrol.org

DANIELA BORDA
Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org

SANDRA ALVARADO
Analista Comercial
comercial@campetrol.org

DANNA NOGUERA
Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

JORGE CARROL
Asistente técnico
astecnico@campetrol.org

FELIPE ROMERO
Líder Técnico y Administrativo
analistatecnico@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

Consulta nuestro
Directorio
CAMPETROL
2022



Consulte el
Directorio leyendo
el siguiente código
QR



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

COMITÉ DE TALADROS **CAMPETROL**



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

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



CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 15

CONTEXTO NACIONAL Página 20

OFERTA O&G COLOMBIA Página 27

DEMANDA O&G COLOMBIA Página 32

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA Página 38

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

CAÑONES • MANDRILES • VÁLVULAS



TASSAROLI

Compromiso y Soluciones

SOMOS
ENERGÍA
QUE TRANSFORMA

PRODUCTOS LÍDERES EN OIL & GAS Y MINERÍA

CERTIFICACIÓN API SPEC Q1,
API SPEC 19G1 E ISO 9001:2015



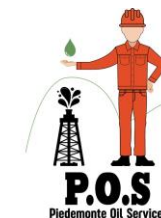
LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN

aggreko



BORETS

COREMAR



PEX EXPRESS



Sandra Alvarado Analista Comercial
comercial@campetrol.org



Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940

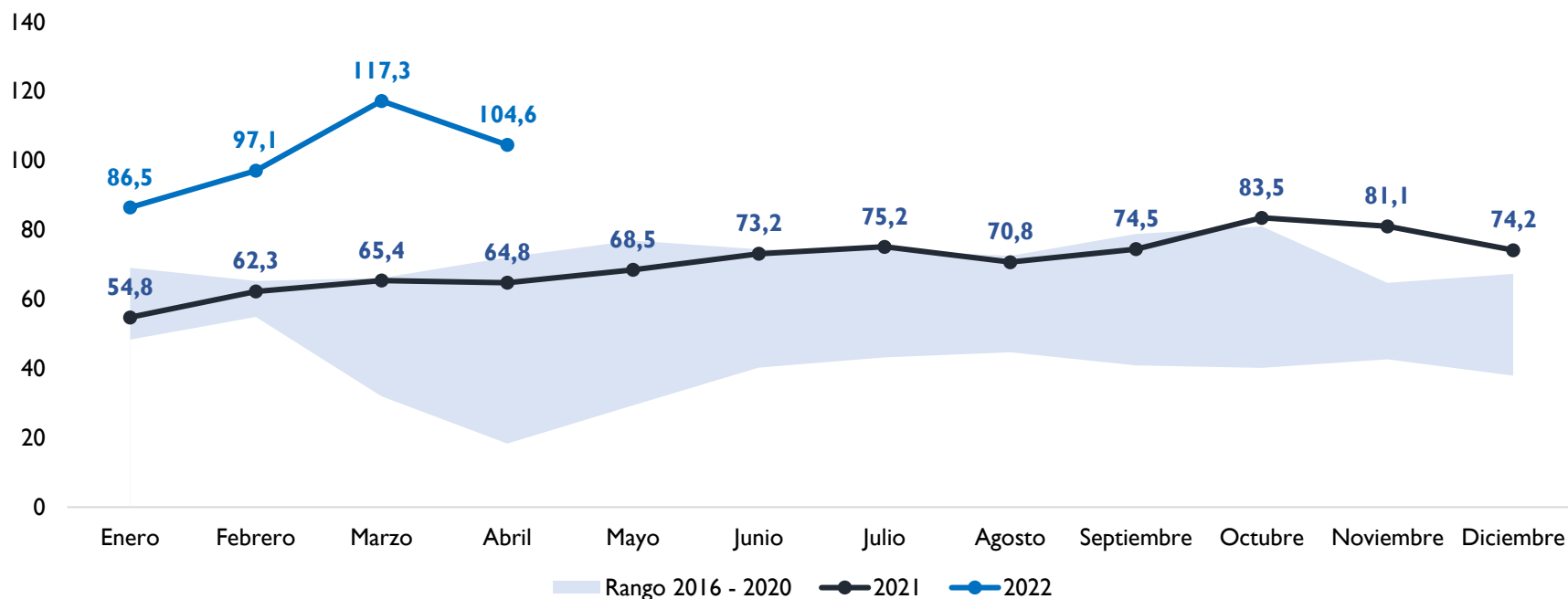
¡AFÍLITE! PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA www.campetrol.org

CONTEXTO INTERNACIONAL



Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Abril 2022 - Brent

104,6 USD/BL

▲ +61,4% anual (39,8 USD/BL)

▼ -10,8% mensual (-12,7 USD/BL)

Promedio año acumulado
Abril 2022- Brent

101,4 USD/BL

▲ +64,0% anual (39,6 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021 - Brent

70,7 USD/BL

▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL en 2020)

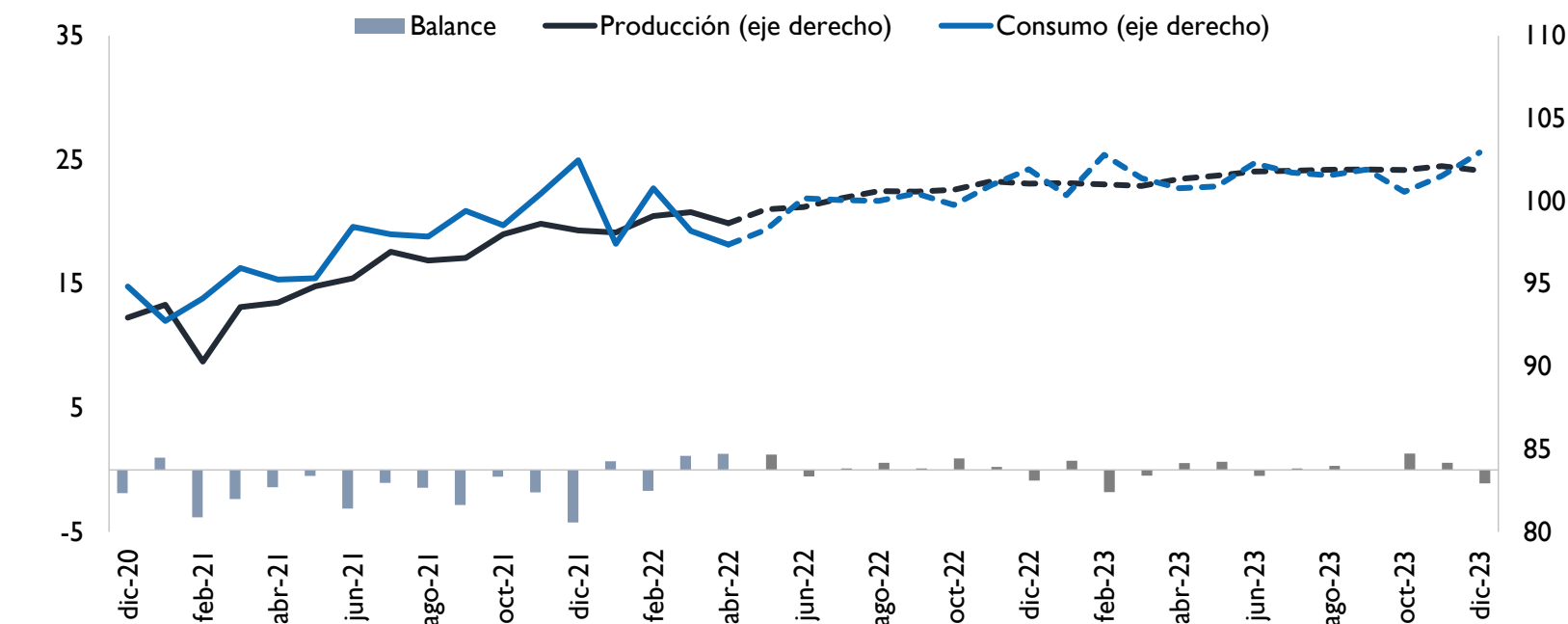
Las cotizaciones del crudo en el cuarto mes del año experimentaron una evidente volatilidad. Sin embargo, se mantuvieron por encima de los 100 USD/BL.

- Durante abril los precios internacionales de referencia Brent se ubicaron en promedio en 104,6 USD/BL lo que representó una contracción de 10,8%, al compararlos con el promedio de marzo de 2022.
- El conflicto entre Rusia y Ucrania, generó expectativas de menor suministro de crudo en Europa, lo que presionó los precios del petróleo al alza. No obstante, la situación de la pandemia en China afectó las perspectivas de demanda y presionó las cotizaciones a la baja.

Balance de oferta y demanda

MBPD

MBPD



Fuente: EIA

Producción mensual
Abril 2022

98,7 MBPD

▲ +5,1% anual (4,8 MBPD)

▼ -0,7% mensual (-0,7 MBPD)

Consumo mensual
Abril 2022

97,4 MBPD

▲ +2,2% anual (2,1 MBPD)

▼ -0,8% mensual (-0,8 MBPD)

Balance mensual
Abril 2022

1,3 MBPD

Exceso de oferta

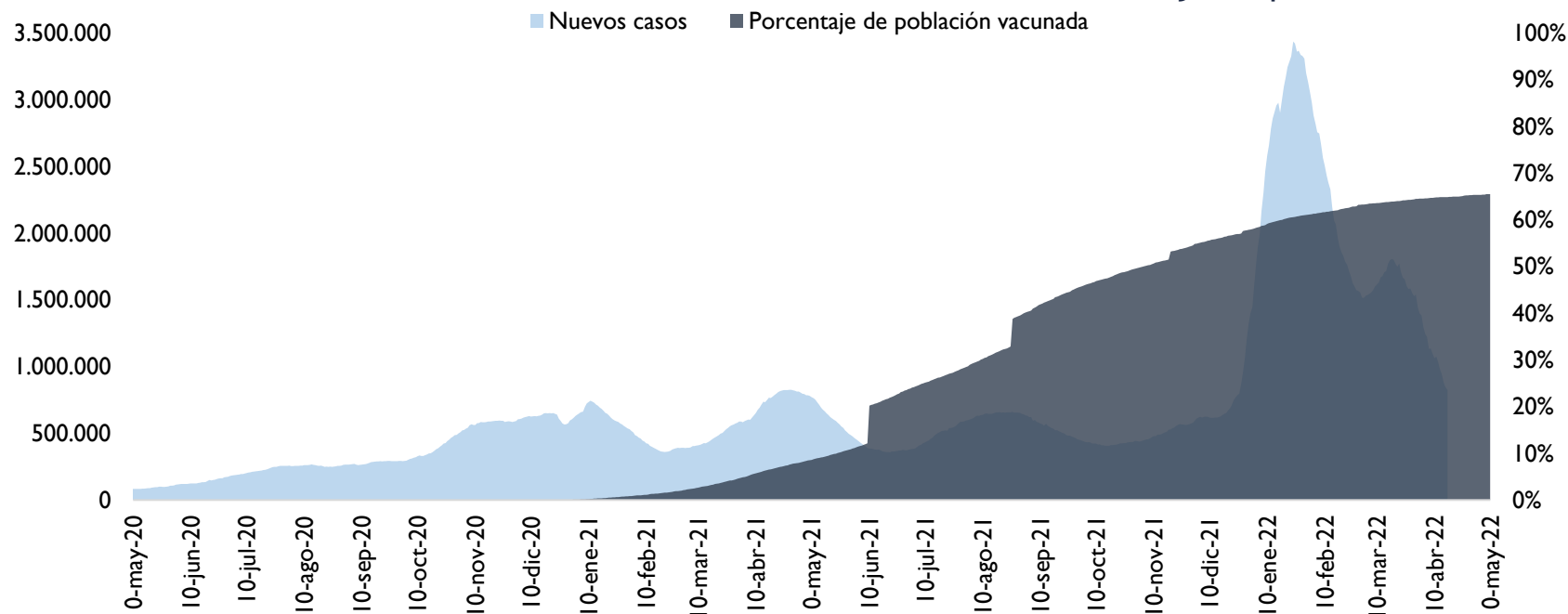
La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en abril de 2022 el balance global del mercado marcaría un exceso de oferta de 1,3 millones de barriles diarios (MBPD).

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una contracción de 0,7 millones de barriles frente a marzo de 2022, al ubicarse en 98,7 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 97,4 MBPD, cerca de 2,1 millones de barriles por debajo del mes anterior.
- Para el 2022, la EIA estima que el balance de mercado se ubique en los 0,3 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

Nuevos casos

Porcentaje de población vacunada



Fuente: Universidad de Oxford

Nota: Promedio móvil de siete días

Promedio mensual
Abril 2022

837 mil nuevos casos

▲ +11,4% anual (85 mil casos)

Promedio año acumulado
Abril 2022

1,9 millones de nuevos casos

▲ +228,0% anual (1,3 millones de casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 30 de Abril de 2022

65,3%

▲ +0,8 pp mensual

▼ -49,5% mensual (-820 mil casos)

En abril de 2022 el promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial experimentó un descenso con respecto a marzo, como resultado los avances de la vacunación global.

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la contracción en Europa, Asia y Oceanía.
- Chile, Argentina, Portugal y China superaron más del 90% de su población vacunada con al menos una dosis.
- Más de 5,2 mil millones de dosis se han administrado en todo el mundo, y 65,3% de la población global recibió al menos una dosis.



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



Nuevos tiempos,
nuevas soluciones.

**Brigard
Urrutia**

bu.com.co

WORKSHOP

Planes y programas de inversión 2022

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

Dé click acá para
acceder a las
presentaciones

(exclusivo para afiliados)

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



CAMPETROL

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

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas



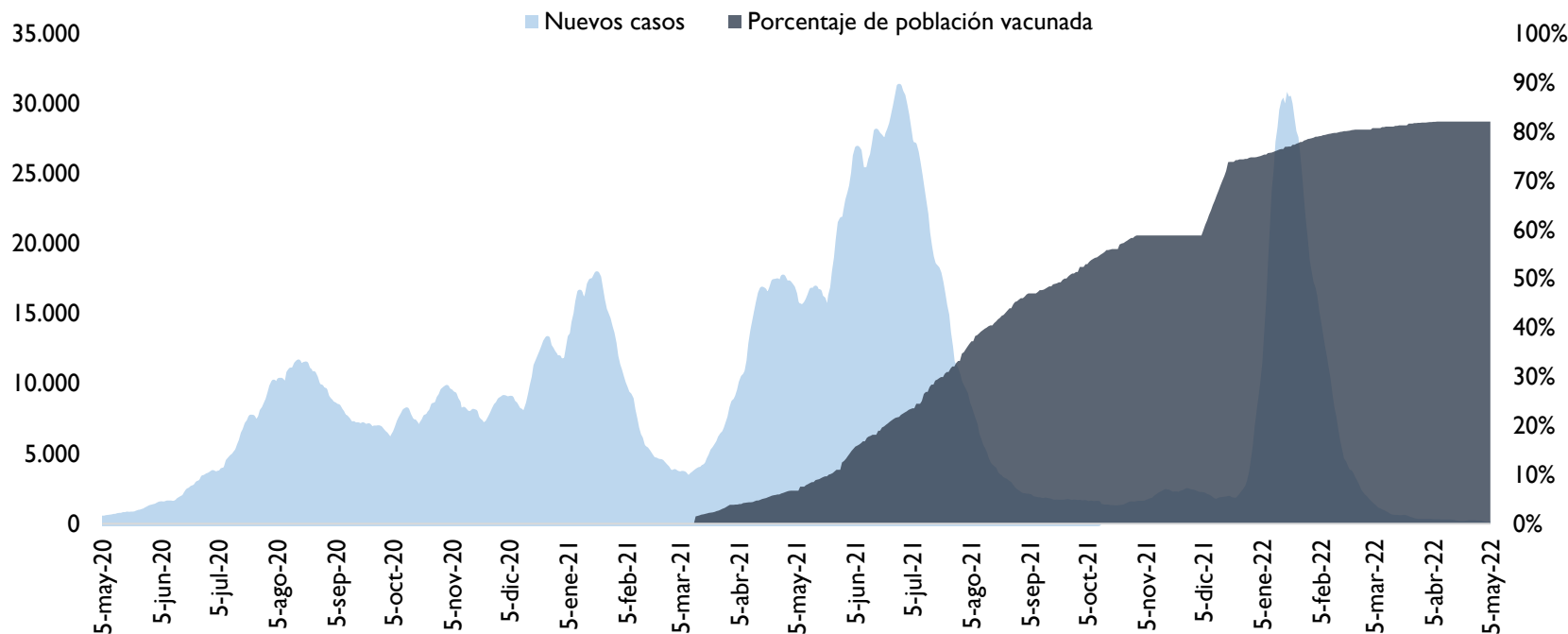
CONTEXTO NACIONAL



Covid-19 y vacunación Colombia

Nuevos casos

Porcentaje de población vacunada



Fuente: Universidad de Oxford

Nota: Promedio móvil de siete días

Promedio mensual
Abril 2022

258 nuevos casos

▼ -98,4% anual (-16,1 mil nuevos casos)

▼ -60,6% mensual (-398 nuevos casos)

Promedio año acumulado
Abril 2022

7,8 mil nuevos casos

▼ -23,1% anual (-2,3 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 30 de Abril de 2022

82,1 %

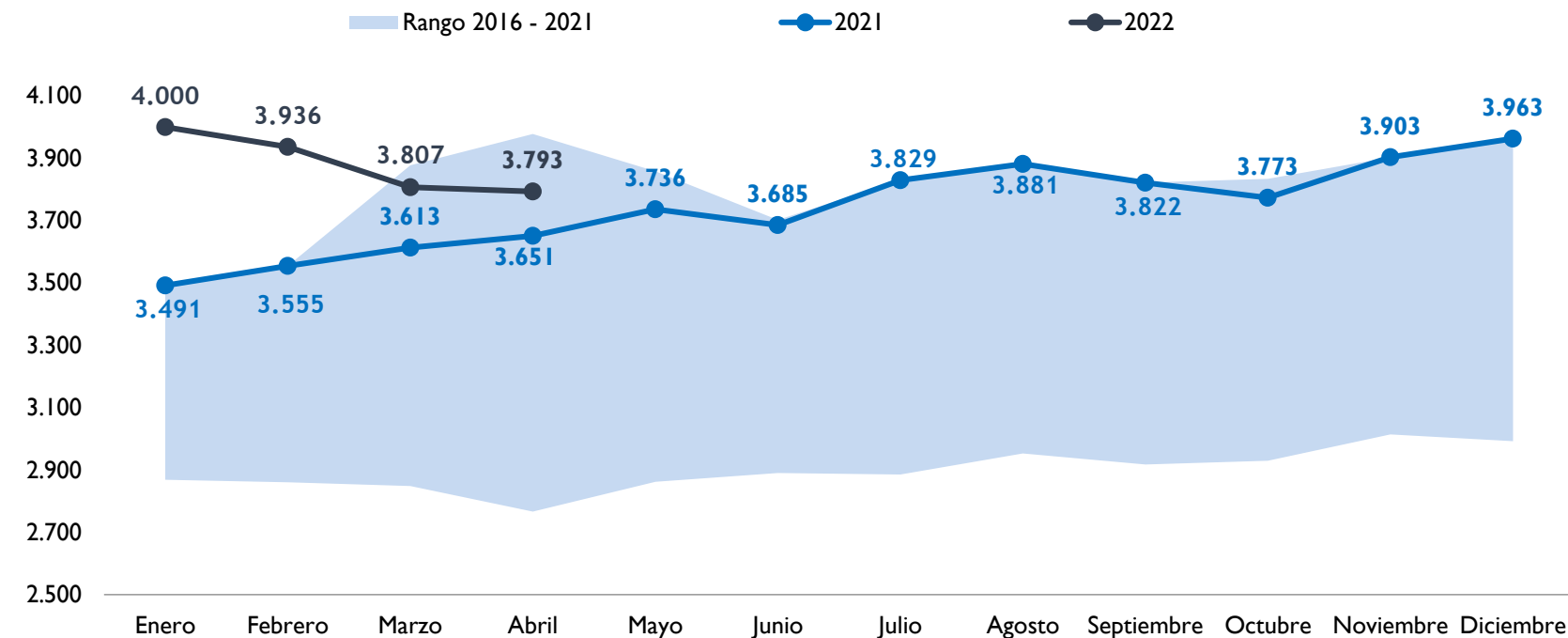
▲ +0,2 pp mensual

En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 experimentaron un descenso considerable durante abril de 2022, siguiendo la tendencia del mes pasado y siendo consecuencia de los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- Con respecto a marzo de 2022, el promedio de nuevos casos se redujo en un 61%, ubicándose en 398 nuevas infecciones.
- Cabe mencionar que el proceso de inmunización ya alcanzó la última etapa, y la aplicación de la dosis de refuerzo se encuentra en proceso. Así, con corte al 30 de abril de 2022 el 82,1% de los colombianos estaban vacunados.

Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Abril 2022

3.793 USD/COP

▲ +3,9% anual (142 COP)

▼ -0,4% mensual (14 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

3.884 USD/COP

▲ +8,6% anual (307 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

3.742 USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

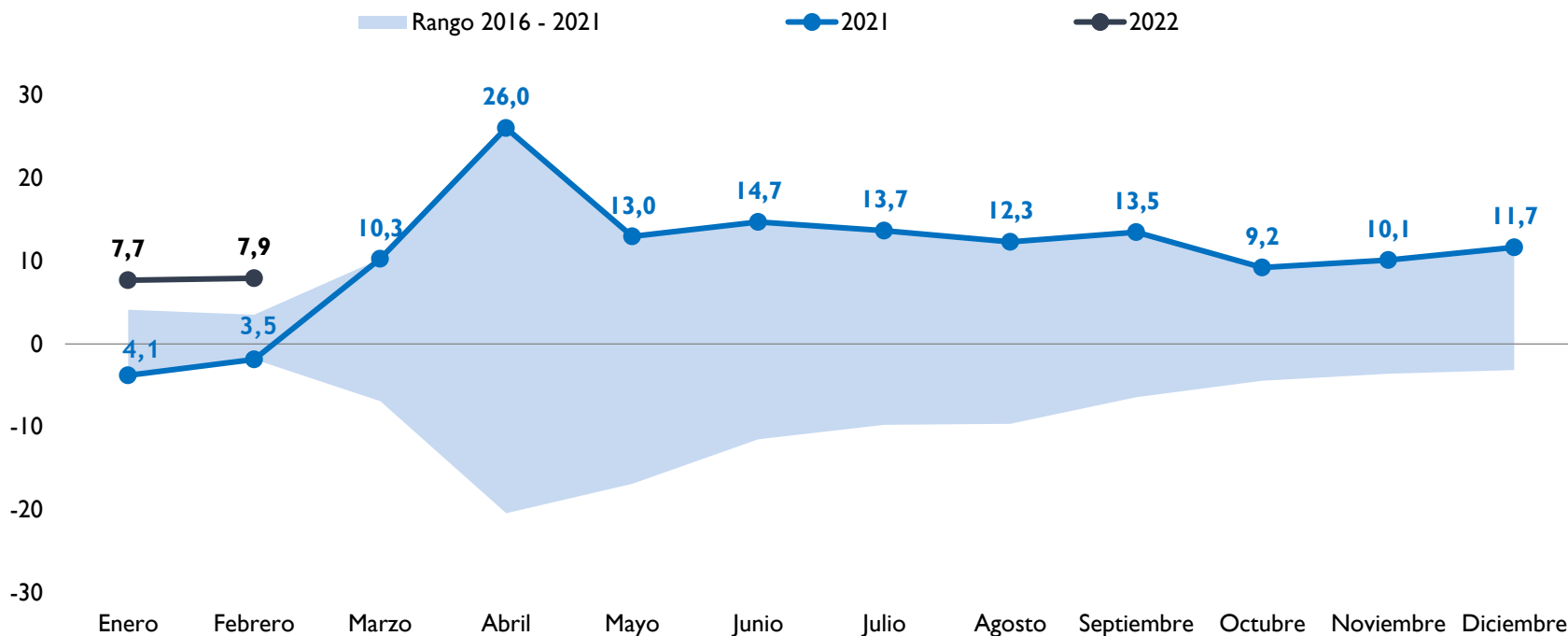
Para abril, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.793, lo que representa una apreciación del 0,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de marzo de 2022.

- Es importante resaltar que, si bien la TRM posee una histórica correlación con las cotizaciones del crudo, en el último año, la incertidumbre generó una desconexión entre ambas variables. Ahora bien, en las últimas semanas el precio del crudo ha impulsado a la moneda colombiana, haciendo que esta correlación empiece a notarse nuevamente.

- No obstante, si bien el peso de Colombia se había convertido en la cuarta moneda más fuerte a nivel mundial contra el dólar, debido a la incertidumbre con las elecciones se ha depreciado.

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
Febrero 2022

7,9%

▲ +9,8 p.p. anual

▲ +0,2 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

7,8%

▲ +10,6 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

10,7%

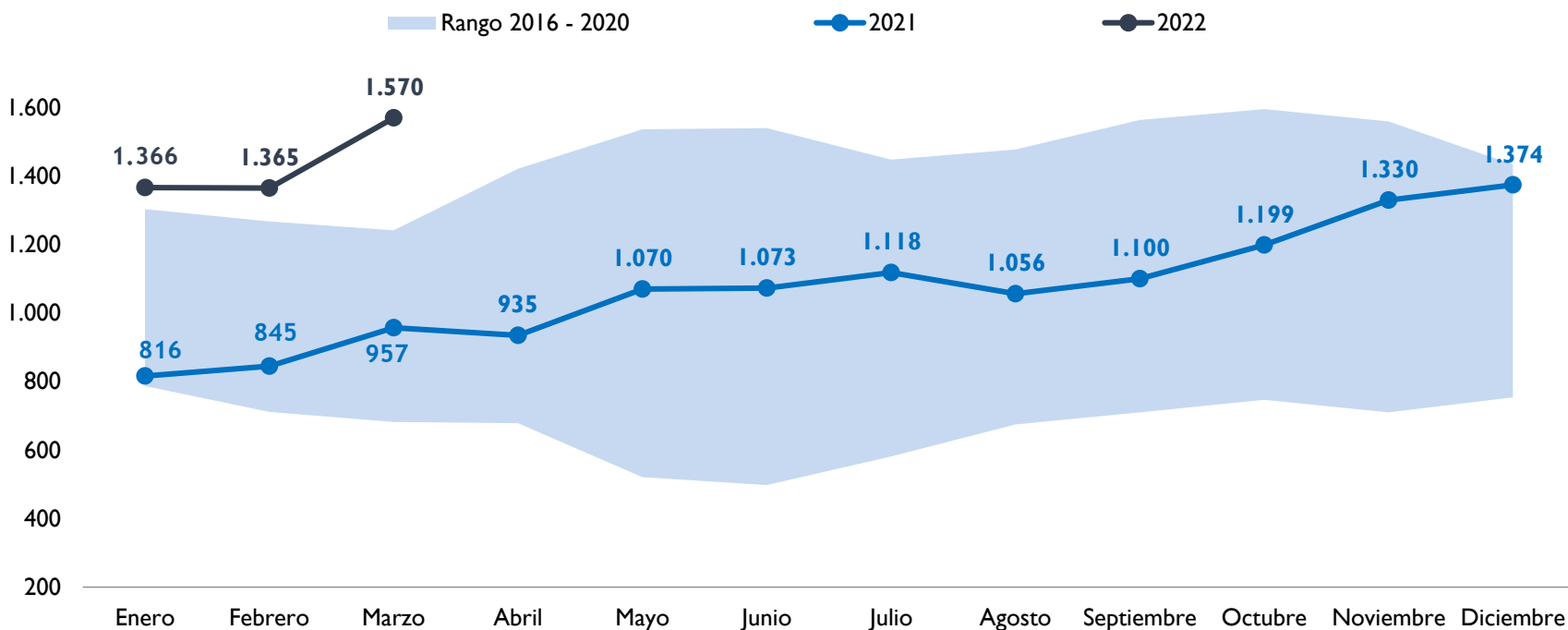
▲ +17,8 p.p. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 7,9% en febrero de 2021 (último dato disponible), frente al nivel observado en febrero del año pasado.

- Este resultado evidencia una recuperación en la economía colombiana, lo que va en línea con los resultados de crecimiento económico.
- Con respecto al mes anterior el ISE experimentó una expansión de cerca del 2%, reflejando los avances en la economía.
- Para el periodo enero-febrero de 2022, el ISE registró un crecimiento de 7,9% respecto al mismo periodo del año anterior.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

Promedio móvil tres meses
Enero - Marzo 2022

1.570 MUSD

▲ +64,0% anual (613 MUSD)

▲ +14,3% mensual (196 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Marzo 2022

4.710 MUSD

▲ +64,0% anual (1.838 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 1.570 millones durante el trimestre móvil enero - marzo de 2022 (último dato disponible).

- La tendencia alcista en las cotizaciones del petróleo ha sido el principal causante del crecimiento en las exportaciones de crudo colombiano.
- En marzo de 2022 se exportó un total de 2.020 millones de dólares en petróleo y sus derivados, un incremento del 78,1% anual frente al mismo periodo de 2021.
- En términos de volumen, se exportaron 17,3 millones de barriles de petróleo crudo, lo que representó un crecimiento de 10% frente a marzo de 202.

WORKSHOPS BIENES Y SERVICIOS

Ofrecemos a nuestras compañías afiliadas la posibilidad de desarrollar eventos y/o talleres 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, 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 petrolero



Telemercadeo a los invitados



Diseño de la Invitación



Envío de Tips Campetrol
(Por WhatsApp)



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



Staff para la organización y
logística del Workshop



Utilización de la plataforma Zoom o Meets

Mayor información:

Clarena Bermúdez - Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org
PBX: (571) 5201231 ext. 102 | 3102972386 - 3134360928

Sandra Lucía Alvarado - Analista Comercial
comercial@campetrol.org
PBX: (571) 5201231 ext. 103 | 3176554940

!!!GRACIAS POR CONFIAR SUS EVENTOS EN NOSOTROS!!!



¿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 sí 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!

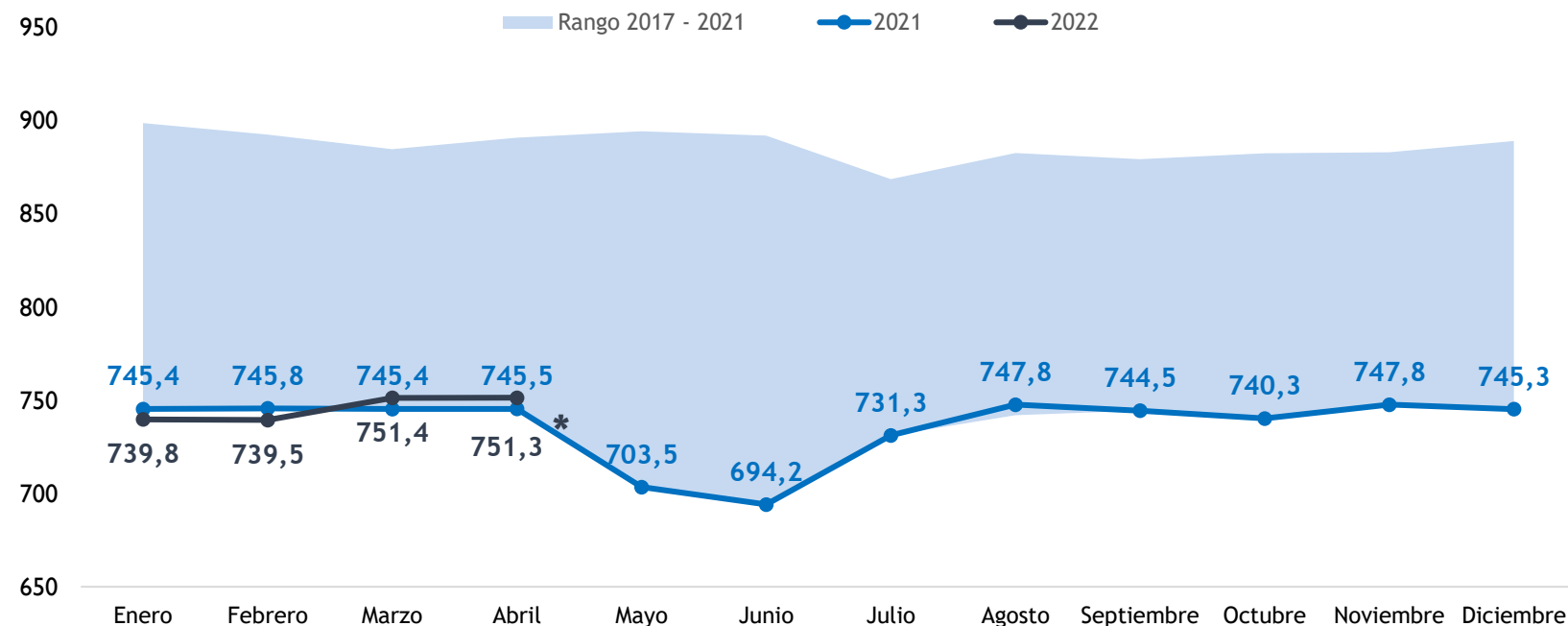
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Abril 2022

751,3 KBOPD

▲ +0,8% anual (5,8 KBOPD)

▲ +0,01% mensual (0,1 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

745,5 KBOPD

▲ +0,01% anual (0,1 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

736,4 KBOPD

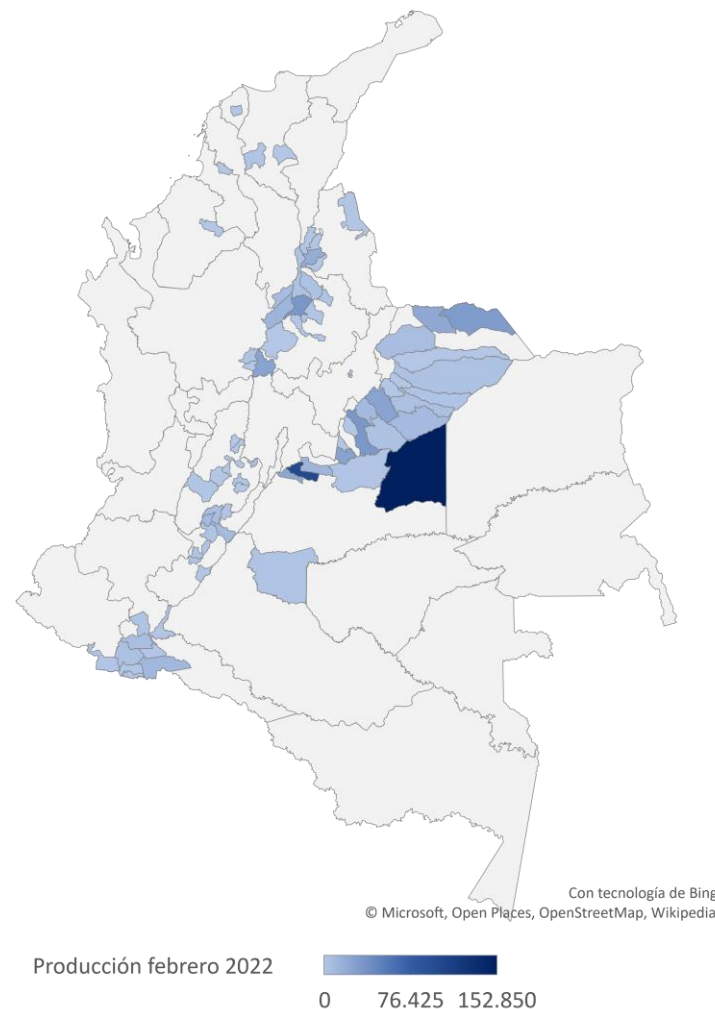
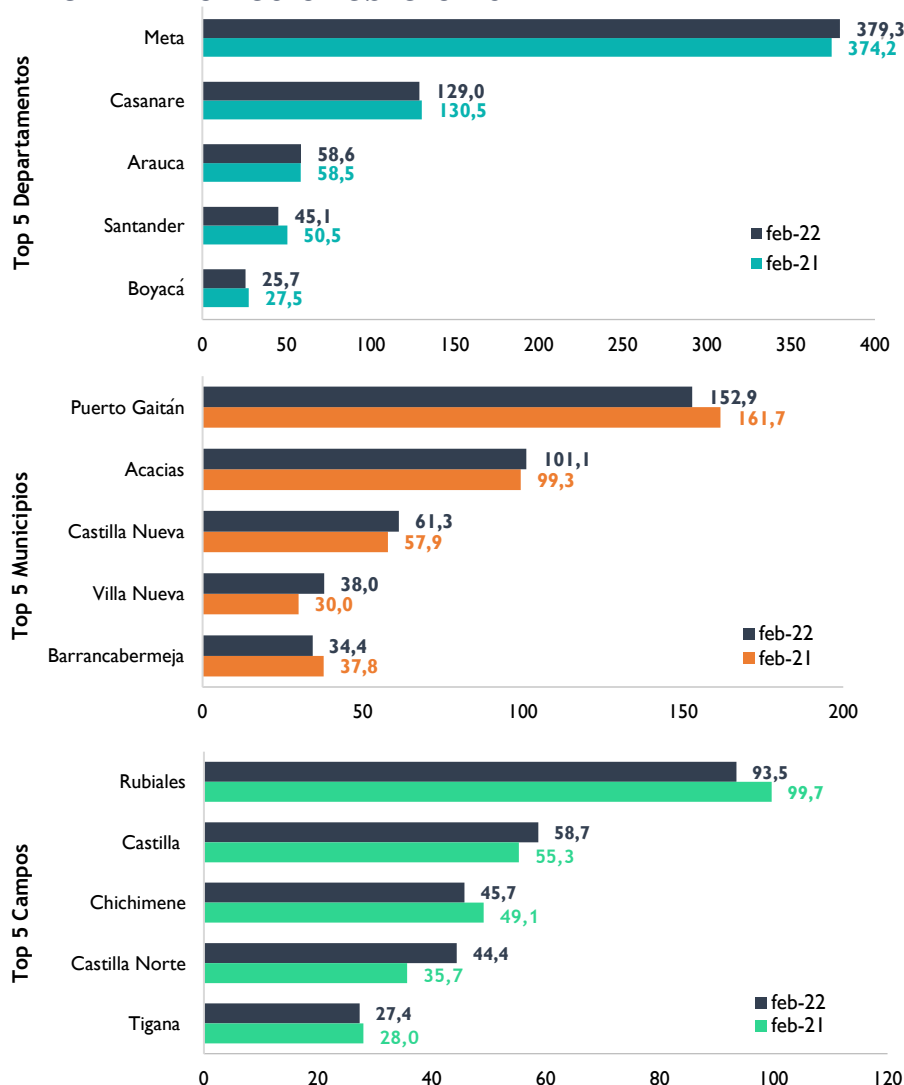
▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

La producción preliminar de petróleo en el mes de abril fue de 751,3 KBOPD, lo cual representa un aumento de 0,8% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2021.

- La producción mantuvo un comportamiento estable. Sin embargo, a mediados del mes se presentó el mantenimiento programado para el campo Castilla Norte.
- Se evidenciaron fallas eléctricas en los campos Moriche y Cohembí que propiciaron una disminución en su producción promedio. Asimismo, se vieron afectaciones por las condiciones de orden público presentadas en el campo La Cira - Infantas, que demoró 24 días con bloqueos en algunas de sus estaciones hasta que se reiniciaron operaciones a finales de abril.

Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD - Promedio febrero 2022*



Para febrero de 2022 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,2% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 51,3%, ahora bien, en dicho mes experimentó un incremento anual del 1,3% en su producción.

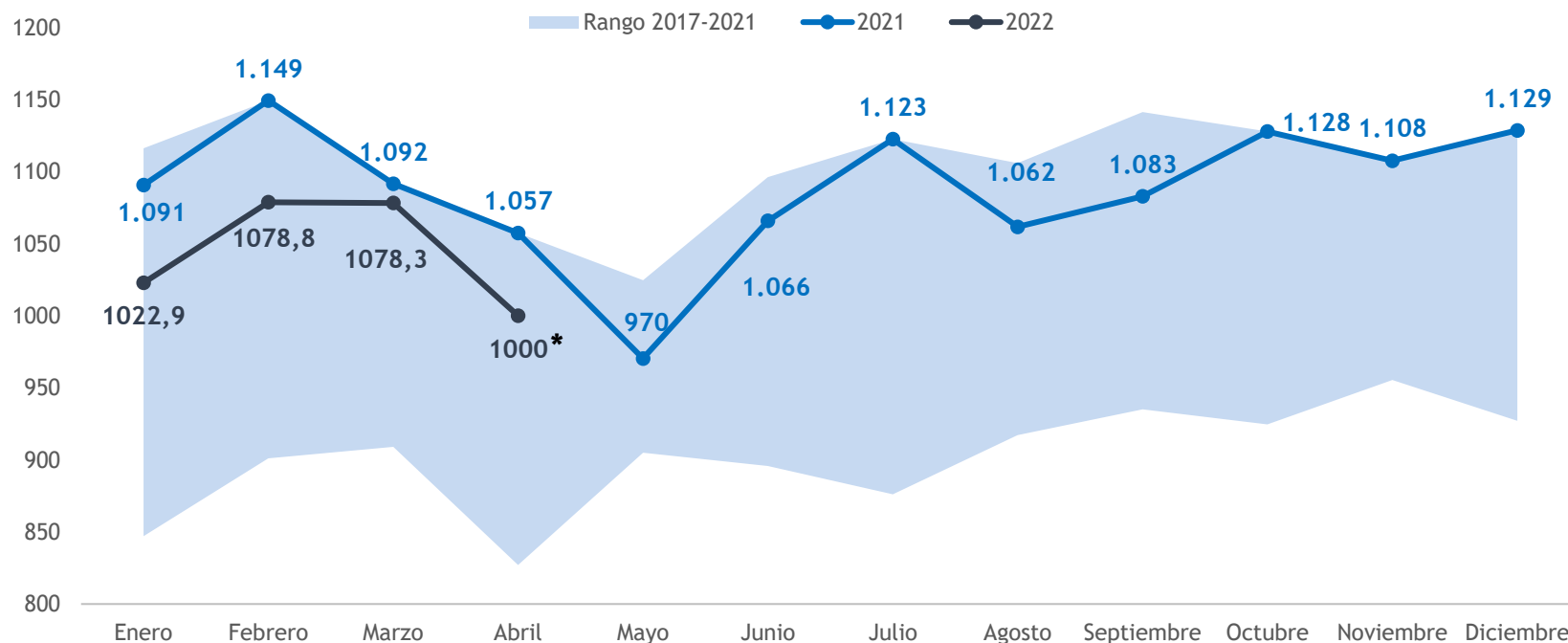
A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,4%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 20,7% (reducción anual del 5,5% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,5%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 12,6% (reducción anual del 6,2% en su producción).



Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Abril 2022

1.000_{MPCD}

▼ -5,3% anual (57,4 MPCD)

▼ -7,3% mensual (78,3 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

1.045_{MPCD}

▼ -4,7% anual (52,3 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.088_{MPCD}

▲ 4,4% anual (46,3 MPCD)

Durante el mes de abril, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.000 MPCD, representando así, un decrecimiento de 5,3% con respecto al mismo mes en 2021.

- En este periodo se registró un aumento en la producción de los campos Floreña, Chuchupa, Capachos y Provincia.
- Por otra parte, hubo decrecimiento de la producción en Cusiana y Cupiagua.
- Cabe resaltar que, no se presentaron importaciones de gas en este mes, en comparación con los 4,9 MPCD importados en abril de 2021.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS



Mayor información:

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102

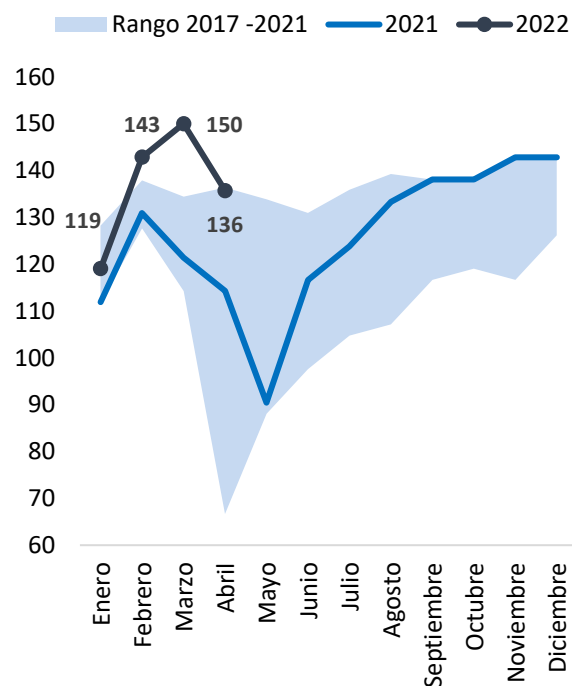
Celular: 3102972386 - 3134360928

DEMANDA O&G COLOMBIA

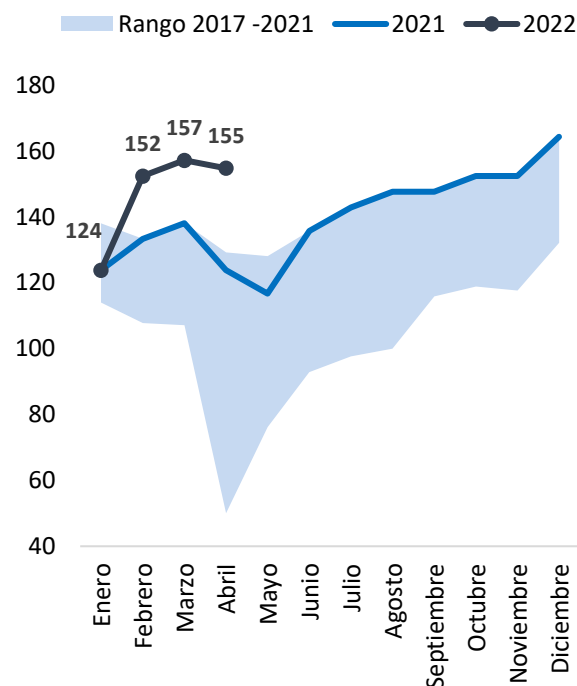


Demanda de combustibles líquidos

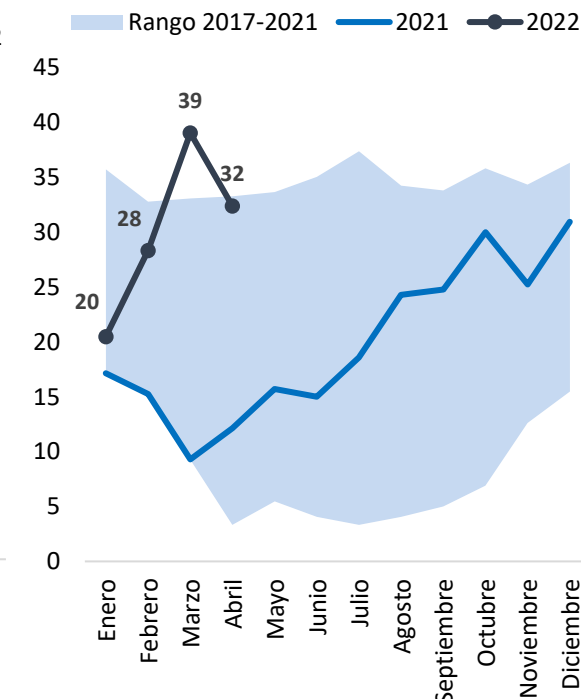
KBPD ACPM - Diesel



KBPD Gasolina



KBPD Jet - JPA



Fuente: MME
Corte: Abril 2022

Promedio mensual
Abril 2022

322,9 KBPD

▲ +22,5% anual (72,6 KBPD)

▼ -6,7% mensual (23,3KBPD)

Promedio año acumulado
Enero -Abril 2022

314,0 KBPD

▲ +19,5% anual (51,1 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

285,1 KBPD

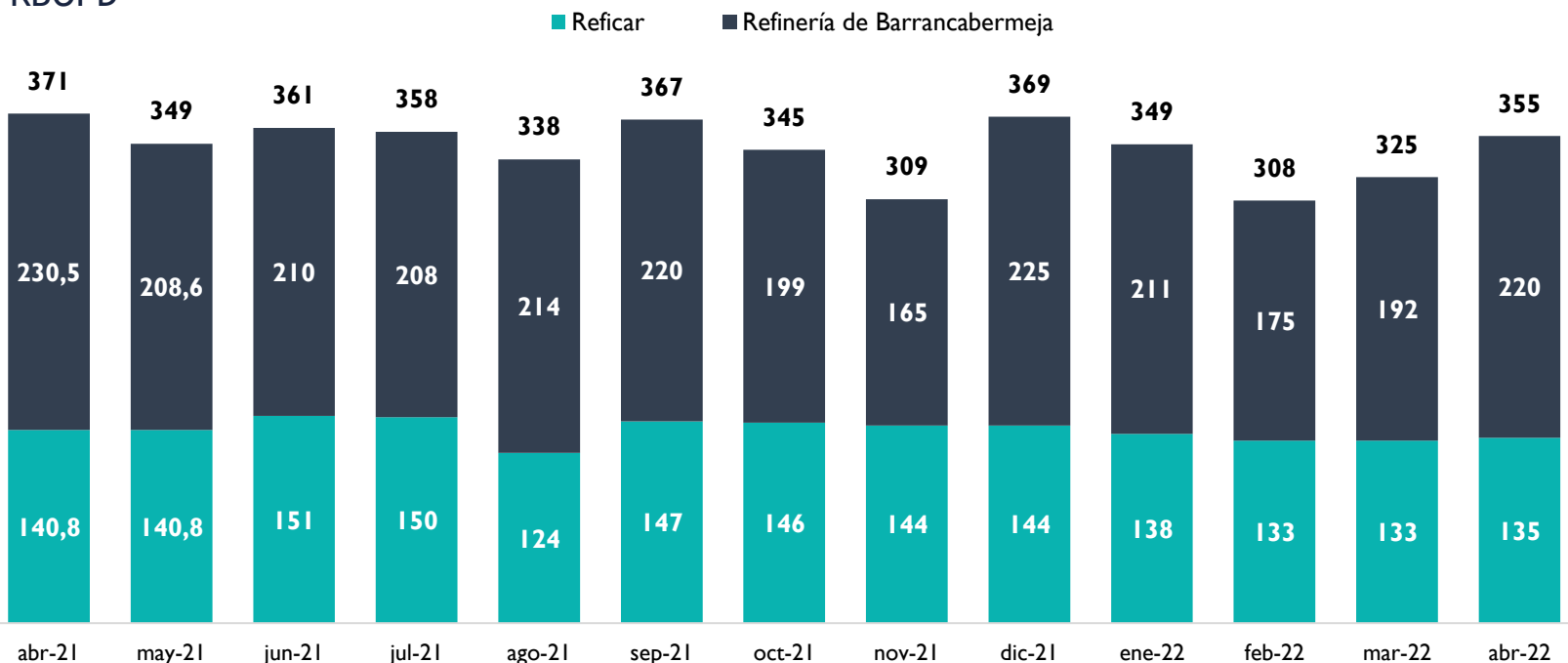
▲ +23,8% anual (55 KBPD)

Para abril de 2022, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 322,9 KBPD, 6,7% inferior a la observada en marzo.

- Durante este mes se observó una disminución generalizada en el consumo de todos los combustibles líquidos.
- Se restringió la movilidad de vehículos pesados para permitir un flujo más continuo de turistas. Lo anterior también afectó el transporte de combustibles por carrotaques.

Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME - Ecopetrol
Corte: Abril 2022

Promedio mensual
Abril 2022

355 KBOPD

▼ -4,4% anual (16,3 KBOPD)

▲ +9,2% mensual (30 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero -Abril 2022

334,3 KBOPD

▼ -8,1% anual (29,4 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

354,3 KBOPD

▲ +10,6% anual (374 KBOPD)

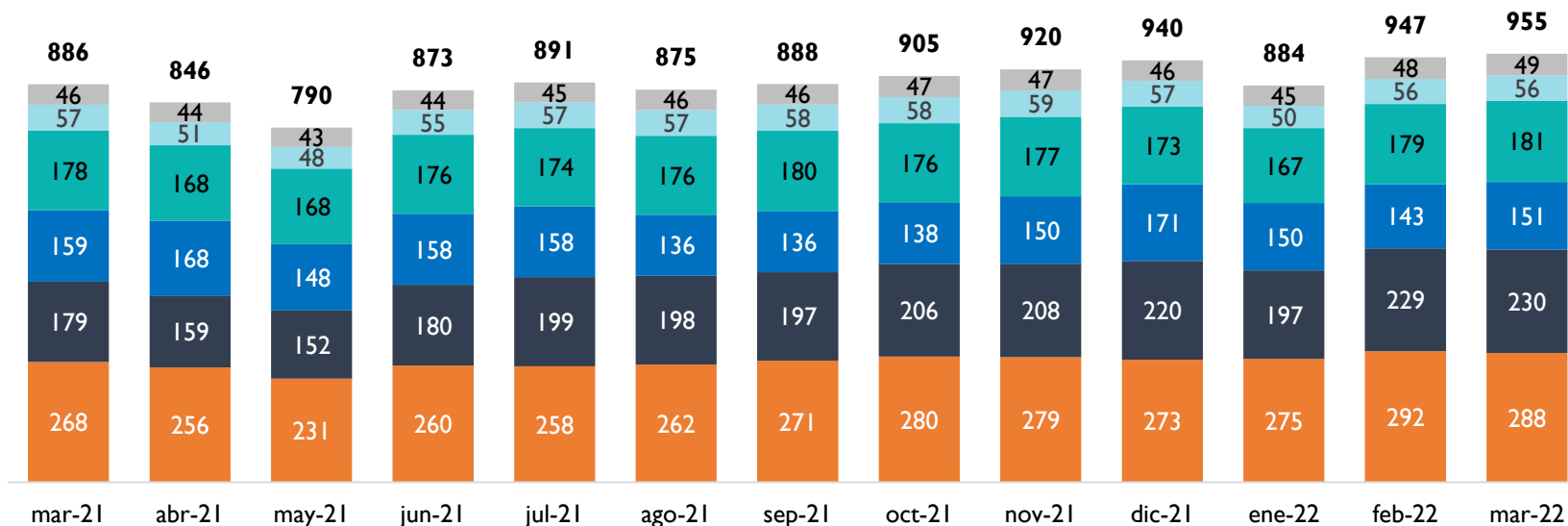
La carga a refinerías presentó un promedio de 355 KBOPD en el mes abril de 2022, un incremento de 9,2% con respecto al mes de marzo.

- Una vez finalizados los trabajos de mantenimiento en ambas refinerías, se dio inicio a la etapa de ascenso en los niveles de carga.
- La prioridad en el mes fue cargar los volúmenes suficientes para garantizar los inventarios requeridos para el consumo interno.

Demanda de gas

GBTUD

Industrial Generación Térmica Industria Petrolera Residencial GNVC Comercial



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
Corte: Marzo 2022

Promedio mensual
Marzo 2022

955 GBTUD

▲ +7,8% anual (69 GBTUD)

▲ +0,8% mensual (56 GBTUD)

Promedio año acumulado
Enero - Marzo 2022

929 GBTUD

▲ +3,1% anual (28 GBTUD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

886 GBTUD

▲ +0,1% anual (1 GBTUD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de marzo registró un incremento de 7,8% anual, al ubicarse en 955 GBTUD.

- Este incremento se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (+28,5%), así como la demanda en los sectores industrial (+7,5%) y comercial (+6,5%).
- Por otra parte, se presentó una disminución en la demanda de gas por parte del segmento de refinación (-15,3%) por causa de los mantenimientos programados en ambas refinерías.



Construcción y Mantenimiento de Infraestructura



SC518-1



SA187-1



OS243-1



NK-1544-1



IA - CER689772



HA - CER689774



Servicio de Reparación de equipos mayores y menores



Servicio Casinos, catering y camarería



SAS

Servicios Asociados



Servicios de Aseo, cafetería, Jardinería, rocería y limpieza de zonas verdes



Ingeniería de Mantenimiento y Confiabilidad



Operación y Mantenimiento Integral



Montajes Industriales y Soldadura

www.gruposas.co

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 ☎ (601) 7459999 📞 (316) 4661114

Aplican condiciones y restricciones.

Berlitz®



PRIME
BUSINESS SCHOOL
UNIVERSIDAD SERGIO ARBOLEDA

MAESTRÍA EN GESTIÓN ENERGÉTICA

SNIES 106306

Director Dr. Pedro Carmona Estanga
pedro.carmona@usa.edu.co

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA

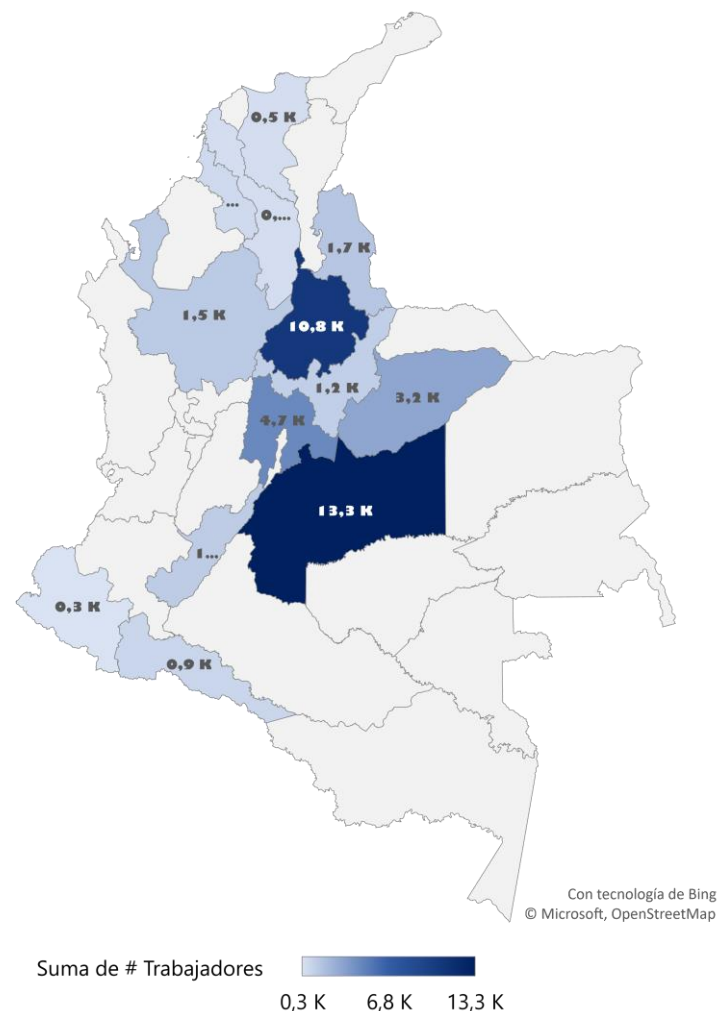
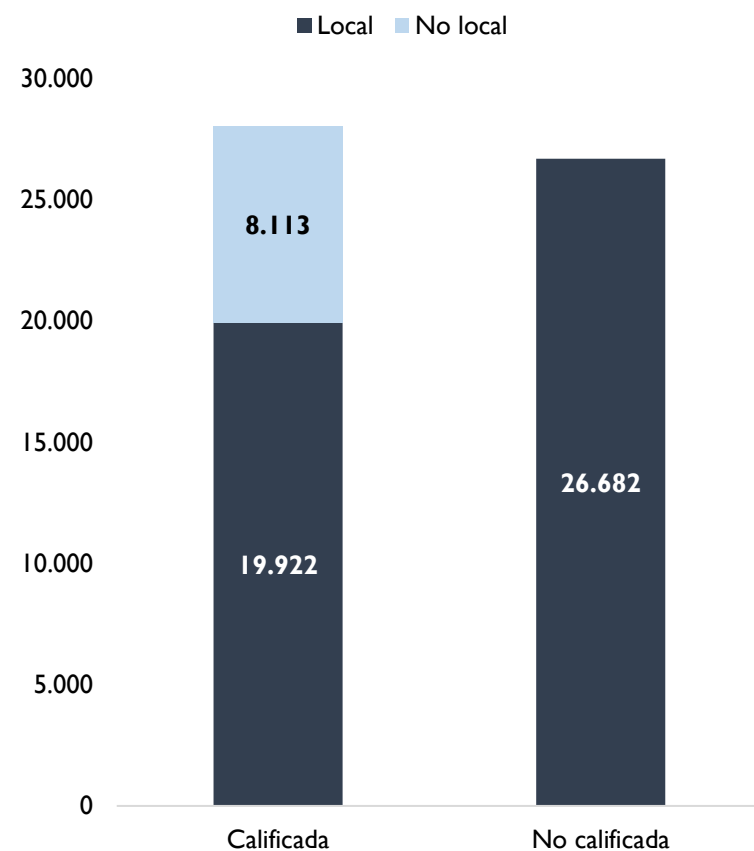


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores - Marzo 2022

54.717

Trabajadores de contratistas

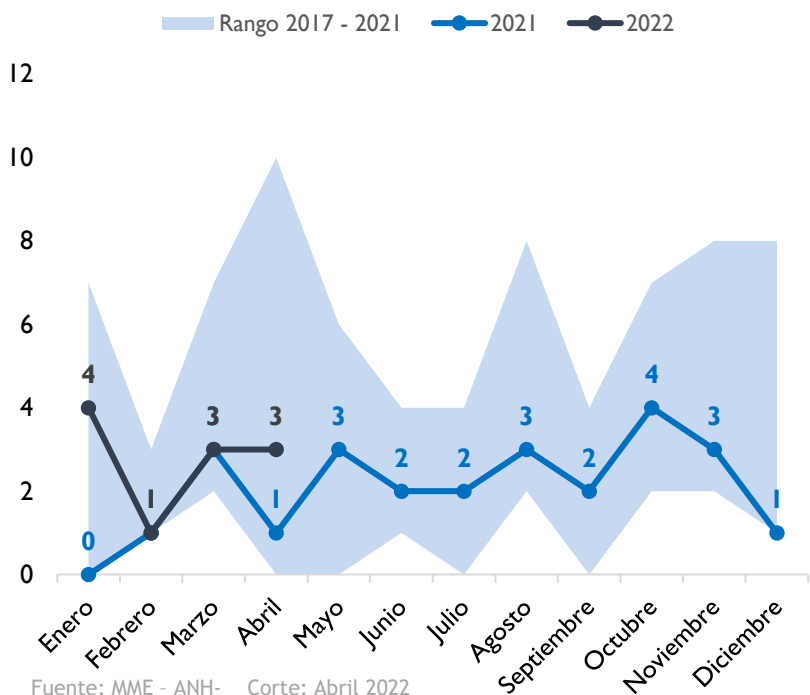


En marzo de 2022, se reportaron 54.717 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

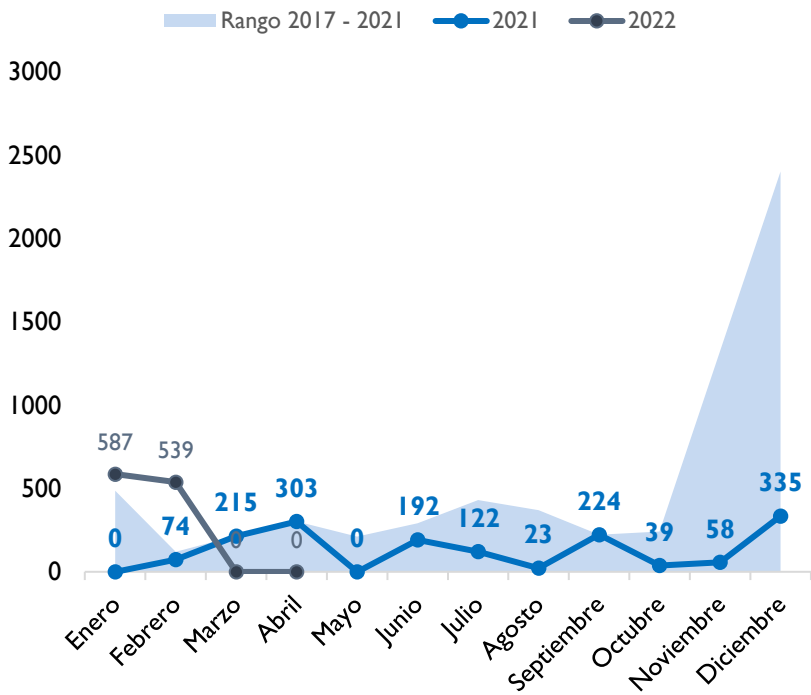
- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 51,2% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 71%, cerca de 20 mil empleados corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 48,8% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 26 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 8,6 mil y 7,4 mil, respectivamente.

Actividad exploratoria – Pozos y sísmica

Pozos exploratorios perforados



Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Durante el mes de abril de 2022, se registró la perforación de tres pozos exploratorios, dos pozos por encima de los perforados en abril de 2021.

- Se perforaron los siguientes pozos: Coralillo SE-1 (Guatiquia), Chinchorro-1G (GUA 2) y Caranal DT-1 ST (Cosecha)
- Por otra parte, en el mes de abril no se evidenciaron avances en los programas de adquisición sísmica

Acumulado pozos perforados
Abril 2022

11

▲ +120% anual (6 pozos)

▲ +38,0% mensual (3 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

25

▲ +38,9% anual (7 pozos)

Acumulado sísmica
Abril 2022

1.126_{KM}

▲ +90,0% anual (534 km)

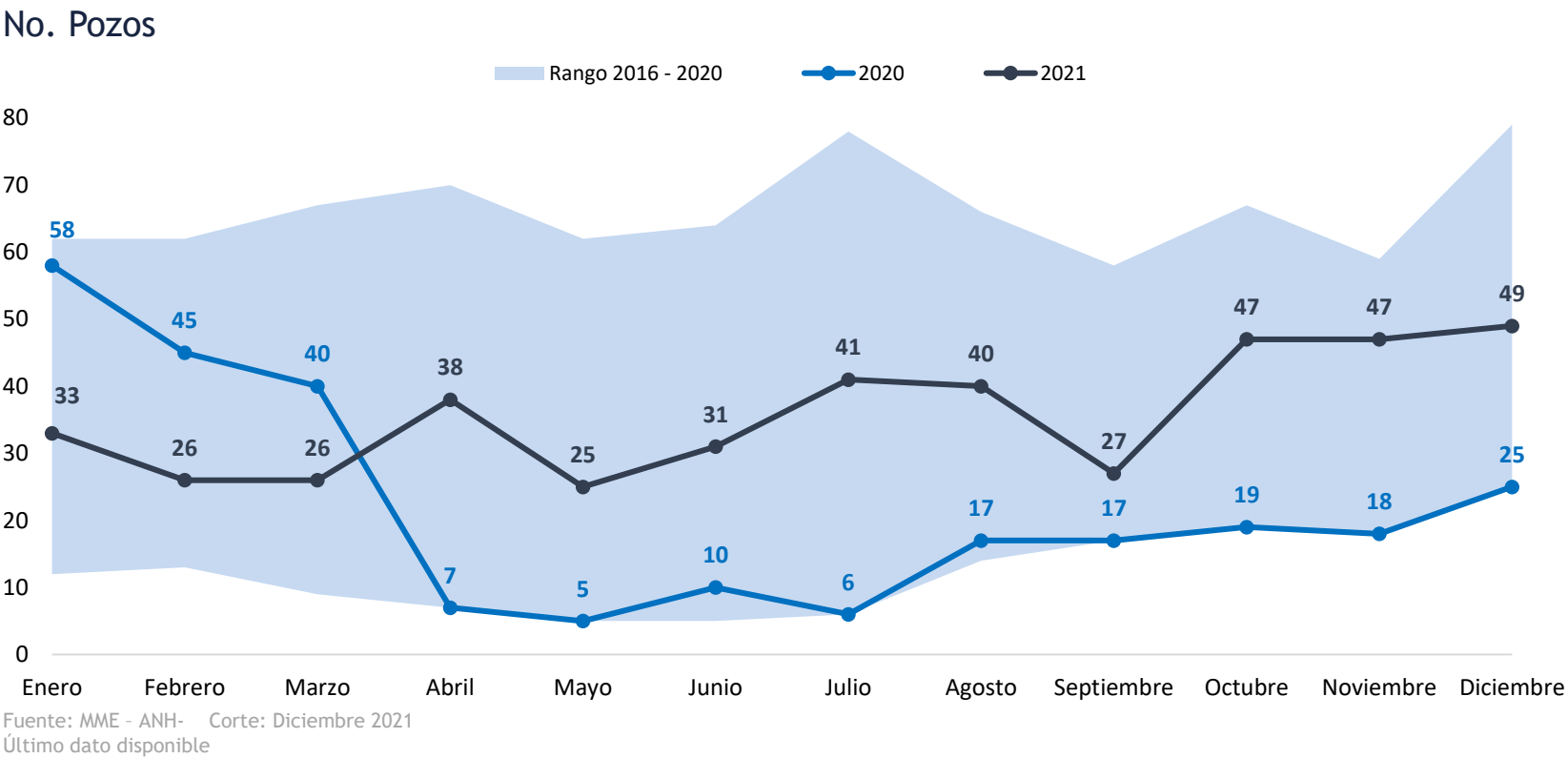
+0% mensual (0 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.585_{KM}

▲ +460,0% anual (1.302 km)

Perforación de pozos de desarrollo



- En lo corrido hasta diciembre de 2021 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, una un incremento de 163 pozos frente al acumulado a diciembre de 2020.
 - Durante el mismo periodo se perforaron pozos en los siguientes campos: Rubiales, Acordionero, Llanito, Caipal y Palagua.

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





Edición 20
Martes 03 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. Cómo 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.

For years, we have witnessed constant change in our world. How we take care of the environment, how we take care of each other and how companies have adapted to the global juncture. But how well do we know the different adaptability processes of our associates? In 1922, a company bet to work and innovate hand by hand with innumerable industries including the petroleum industry, in addition to promote the growth of its employees and generate added value in all markets.

In celebration of their 100 years, Anton Paar recounts his journey to this day. All this experience has allowed the multinational to reaffirm its commitment to their customers, generate confidence in the operational processes of the industry and provide the certainty of having a leading partner in high-precision laboratory and process instruments.

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 reafirmar 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.

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOT! (011) Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org





Edición 19
Martes 27 de marzo de 2022



Productividad y talento humano: ser el mejor lugar para trabajar según el ranking GPTW nos llevó a esforzarnos en seguir mejorando nuestros programas de desarrollo personal, profesional y laboral

La productividad de una empresa está estrechamente ligada a la satisfacción y realización de sus colaboradores, el mayor reto suele ser generar las condiciones necesarias que motiven el crecimiento de los ellos y los motiven a permanecer en su cargo. ¿Qué buscamos los colombianos en las empresas para realmente enamorarnos de nuestro trabajo? La tarea no es fácil y las organizaciones tienen la tarea de prepararse cada vez más para aportar de forma personal y emocional al crecimiento profesional de sus colaboradores. En esta edición de Spotlight, hablamos con GIP, empresa afiliada a CAMPETROL y empresa reconocida como el MEJOR lugar para trabajar en Colombia en 2021 bajo el ranking de Great Place to Work® Institute.

Esta certificación busca impulsar transformaciones en las organizaciones que impacten positivamente en la sociedad y ratifican el esfuerzo de nuestra empresa afiliada en crear valor a sus colaboradores, haciéndolos sentir como en casa y generando un ambiente de confianza y crecimiento profesional.

“Lo más importante para GIP SAS siempre ha sido el talento humano, La Fraternidad; uno de sus más importantes principios.”

C: ¿Qué es la certificación GPTW y de dónde nace la iniciativa?
 GIP: Es un programa de reconocimiento a la calidad del Ambiente Laboral.
C: ¿Acoge empresas de todos los sectores?
 GIP: SI

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOT! (011) Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org





Edición 18
Jueves 2 de septiembre de 2021 14.418



El mundo comercial, alrededor de la ética empresarial: la creación de empresas sostenibles

En el mundo empresarial y en la sociedad en general se habla mucho de ética, pero ¿Sabemos realmente qué es la ética? ¿Es importante que una empresa sea ética? ¿Por qué? ¿Qué ventajas ofrece el hecho de ser ético? La ética empresarial se define en papel como el conjunto de valores, normas y principios reflejados en la cultura de la empresa. Esto lleva a la empresa a alcanzar una mayor armonía con la sociedad y permitir una mejor adaptación de los trabajadores en el entorno laboral, respetando los derechos en su doble papel de empresarios y de personas.

La palabra indicada en cuanto a la necesidad de la ética empresarial, no es necesaria; es imprescindible. En nuestra nueva edición de Spotlight Campetrol, tuvimos la fortuna de hablar con **Milena Poveda Osorio**, Gerente General de **BlackStone Energy Colombia** sobre la importancia de este concepto en las organizaciones y para entender cómo le ha permitido a BlackStone Energy operar de forma exitosa y permanecer vigentes durante 13 años en el mercado.

C: ¿Cómo nace BlackStone Energy?
 MP: Te lo puedo resumir de esta manera. La compañía nace de la unión de los conceptos: vocación por hacer empresa en el país, generación de bienestar, experiencia y amor por la industria petrolera, los dos anteriores fuertemente arraigados a la confianza. La primera porque la compañía nace desde la iniciativa del Sr Steve Lettieri, una persona con una trayectoria muy importante en el sector hidrocarburo en Colombia y Estados Unidos, él prácticamente vino en Colombia una oportunidad, y trajo consigo la representación de marcas y tecnologías especializadas para la industria, yo estuve con él desde sus inicios y vale la pena decir que confío en mí sus conocimientos de alta gerencia y vocación por la excelencia y ética comercial, yo puse el amor por la ingeniería, soy ingeniera mecánica de profesión, esto unido, da inicio al vínculo de confianza y decidimos hacer sociedad y salir adelante con la compañía, en este camino ya llevamos 13 años.

“Un factor para esta vigencia es que nunca hemos bajado la guardia es estar con todos los estándares que exige el sector, esto nos ha hecho una compañía competitiva, no tenemos un staff gigante de personas, pero si doy la garantía que siempre nos enfocamos en tener un staff altamente calificado y comprometido con los valores de la empresa.”

¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOT! (011) Verónica Zambrano - Coordinadora de Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org

+ NUESTRO **OBJETIVO**



Promover el desarrollo e implementación de tecnologías que contribuyan a la prestación de un servicio de calidad, manteniendo altos estándares en nuestras operaciones.



Contáctanos

comercial@soleragr.com



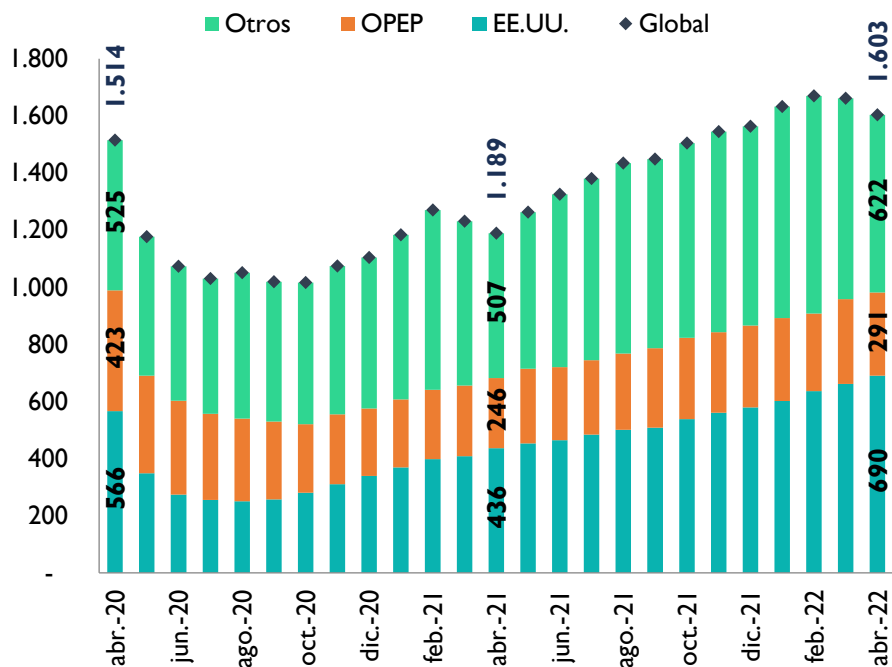
ACTIVIDAD DE TALADROS





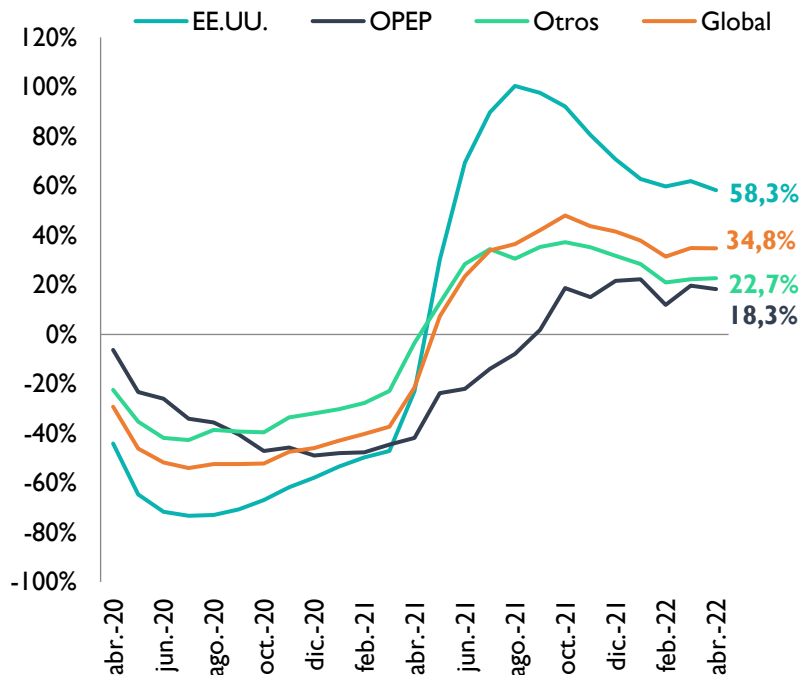
Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.603 equipos en abril de 2022. Con este registro se continuó la tendencia negativa del mes pasado.

- Para abril, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 34,8%.
- 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 430 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
Abril 2022

1.603 Equipos

▲ +34,8% anual (414 Equipos)

▼ -3,5% mensual (58 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

1.641 Equipos

▲ +34,7% anual (423 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.361 Equipos

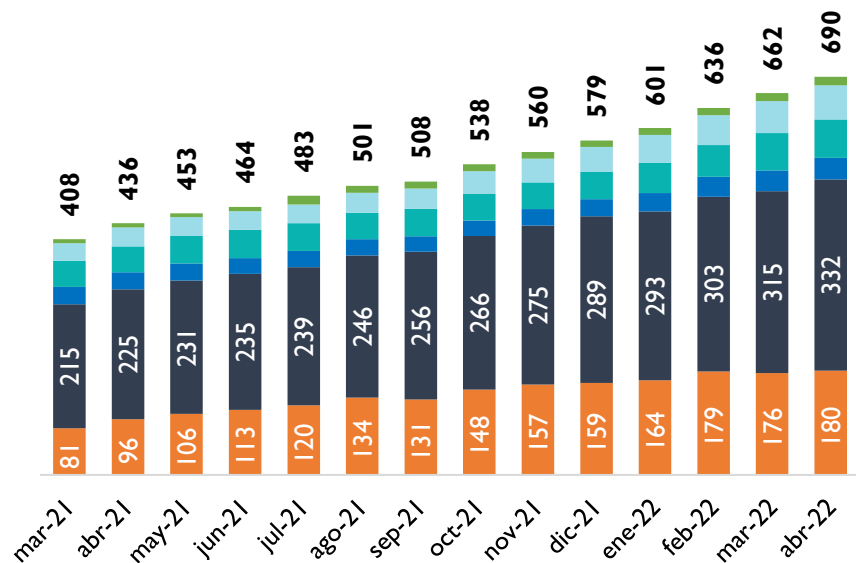
▲ +0,7% anual (10 Equipos)



Actividad de taladros EE.UU.

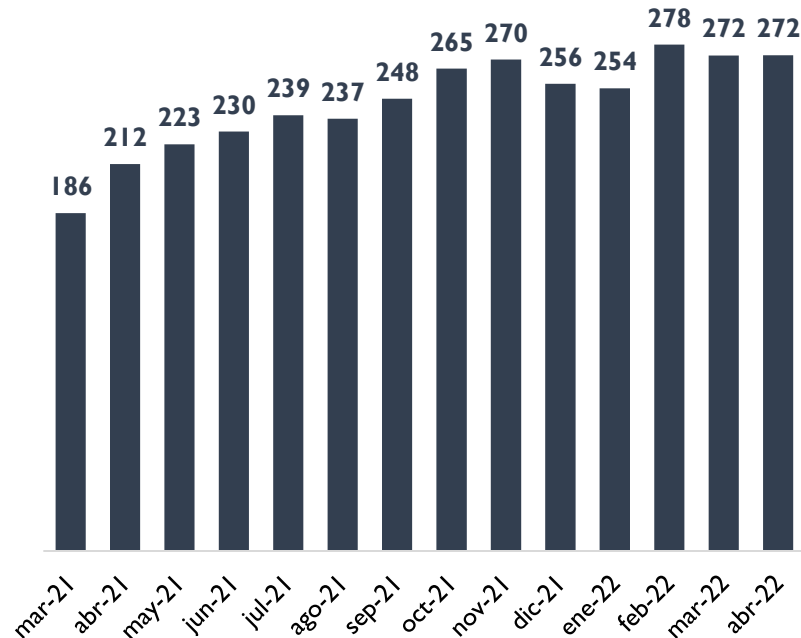
Taladros de perforación activos

Otras Permian Marcellus Haynesville Eagle Ford DJ-Niobrara



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

Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de abril el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 690 equipos en promedio, 28 equipos adicionales al mes de marzo de 2022.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Permian e Eagleford, con 13 y 4 equipos adicionales, respectivamente.
- Por su parte, en el mes de abril se mantuvieron en servicio 272 unidades de fracturamiento, el mismo número que en marzo.

Promedio mensual de taladros
Abril 2022

690 Equipos

▲ +58,2% anual (254 Equipos)

▲ +4,2% mensual (28 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero - Abril 2022

647 Equipos

▲ +60,2% anual (243 Equipos)

Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2021

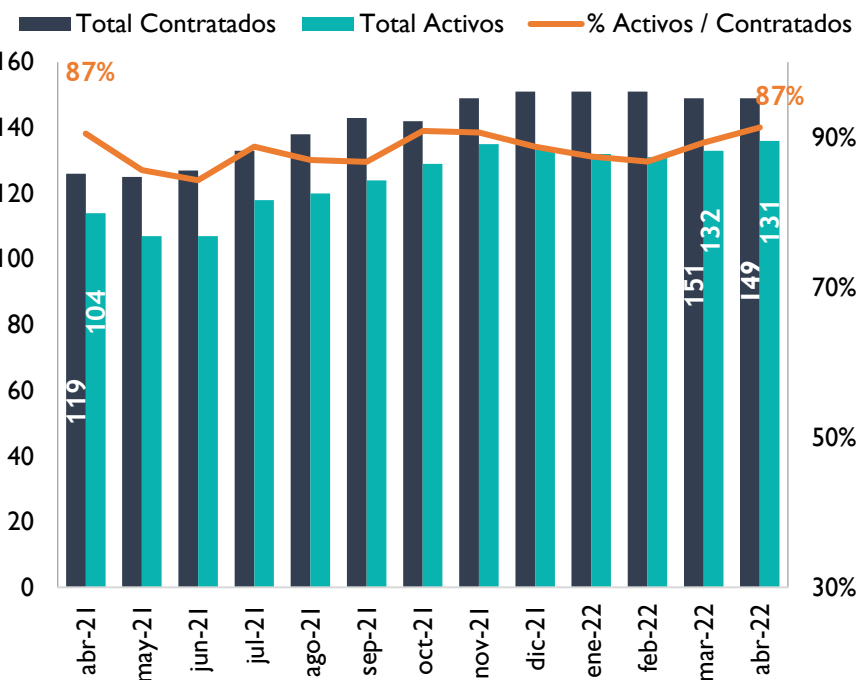
475 Equipos

▲ +9% anual (39 Equipos)



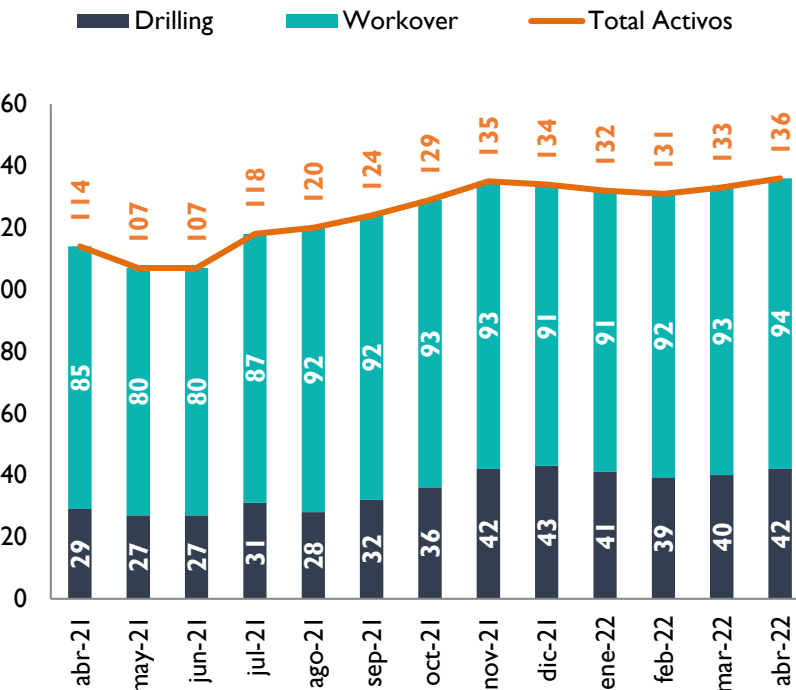
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en abril de 2022 se ubicó en los 136 equipos (42 de *Drilling*), superior en tres equipos frente al registro de marzo de 2022.

- Con el registro de abril, nos encontramos en niveles cada vez más cercanos a los evidenciados antes de la pandemia (138 promedio anual de 2019).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 91%, superior al 89% del mes anterior.
- Con la consolidación de la tendencia al alza en abril, se confirma que ya se ha superado las presiones estacionales a la baja típicas de los primeros meses del año. Sin embargo, para los próximos meses se identifican fuertes riesgos a la baja.

Conteo mensual
Abril 2022

136 Equipos

▲ +19,3% anual (22 Equipos)

▲ +2,3% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

133 Equipos

▲ +24,3% anual (26 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

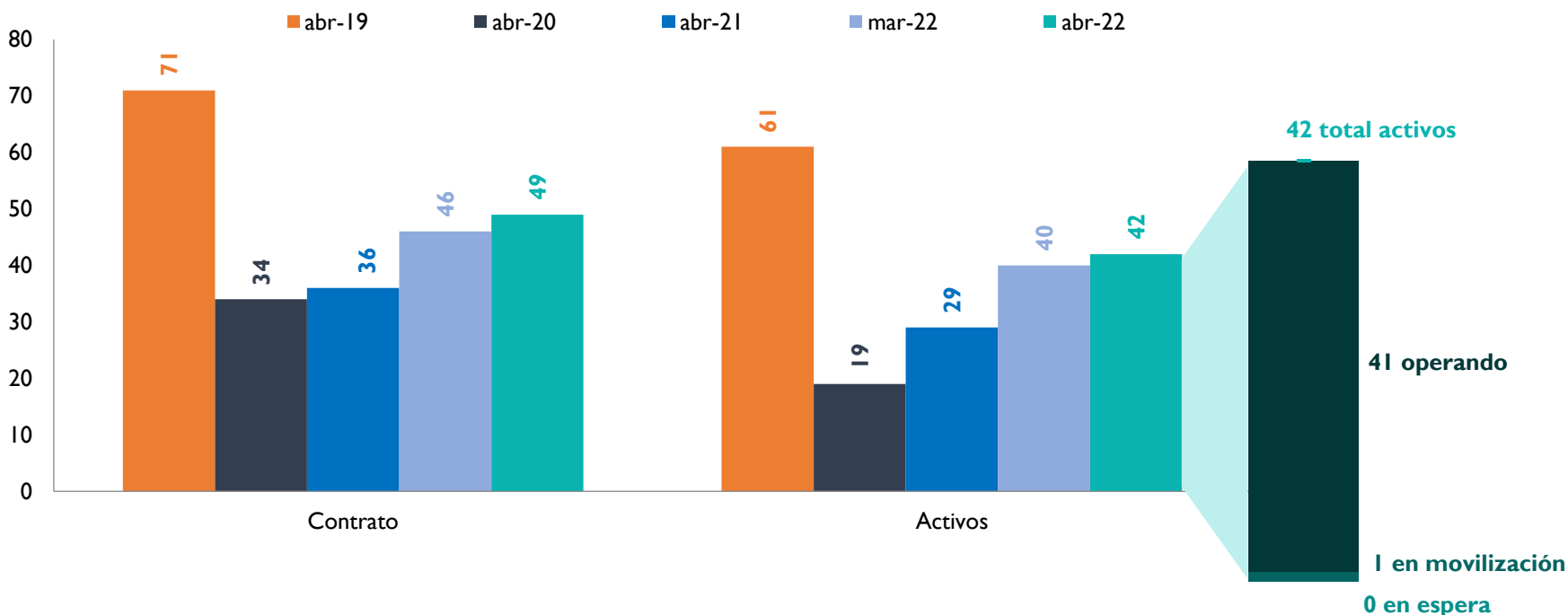
117 Equipos

▲ +39,8% anual (33 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Abril 2022

42 Equipos

▲ +44,8% anual (13 Equipos)

▲ +5,0% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

41 Equipos

▲ +65,3% anual (16 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

30 Equipos

▲ +14,8% anual (4 Equipos)

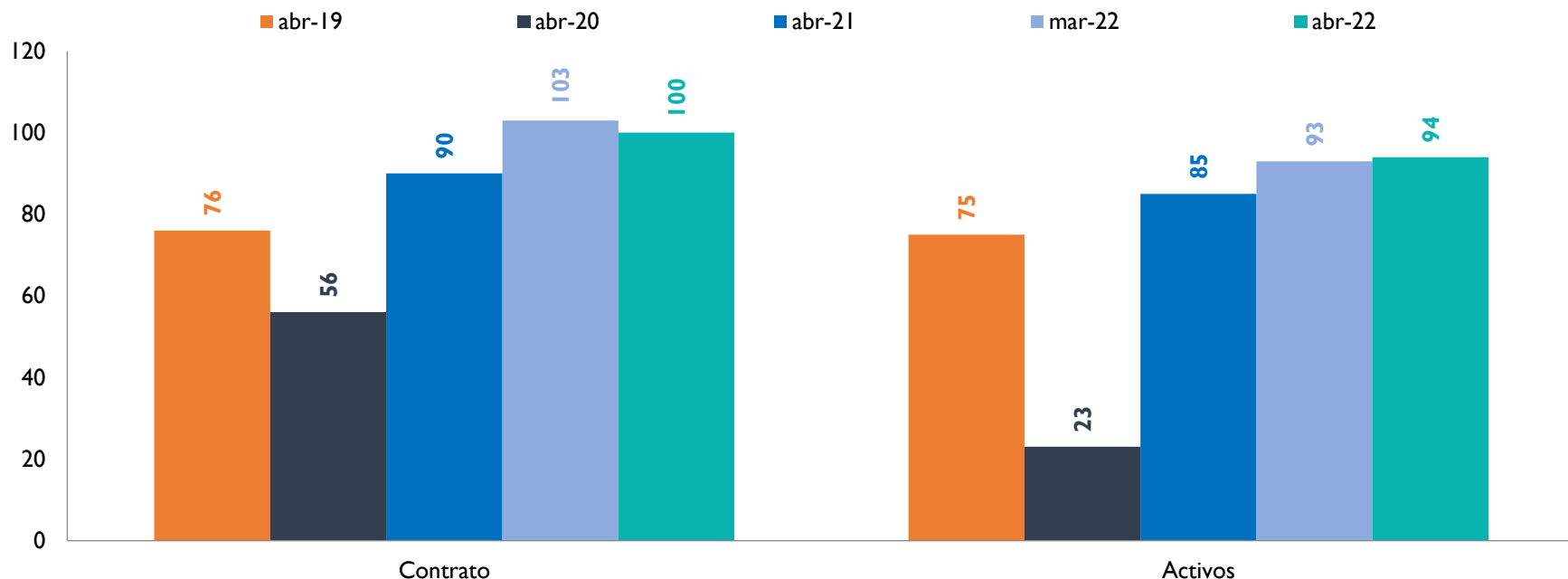
De los 149 equipos contratados totales para abril de 2022 en Colombia, 49 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 42 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 42 equipos activos, 41 estuvieron en operación y 1 en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se observó un incremento de cinco taladros.
- Ahora bien, cabe mencionar que de los 41 equipos en operación, uno correspondió a perforación costa afuera (offshore), lo cual se encuentra en línea con las expectativas de inicio de año frente a este tipo de actividad.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 87,5%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Abril 2022

94 Equipos

▲ +10,6% anual (9 Equipos)

▲ +1,1% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Abril 2022

93 Equipos

▲ +12,1% anual (10 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

87 Equipos

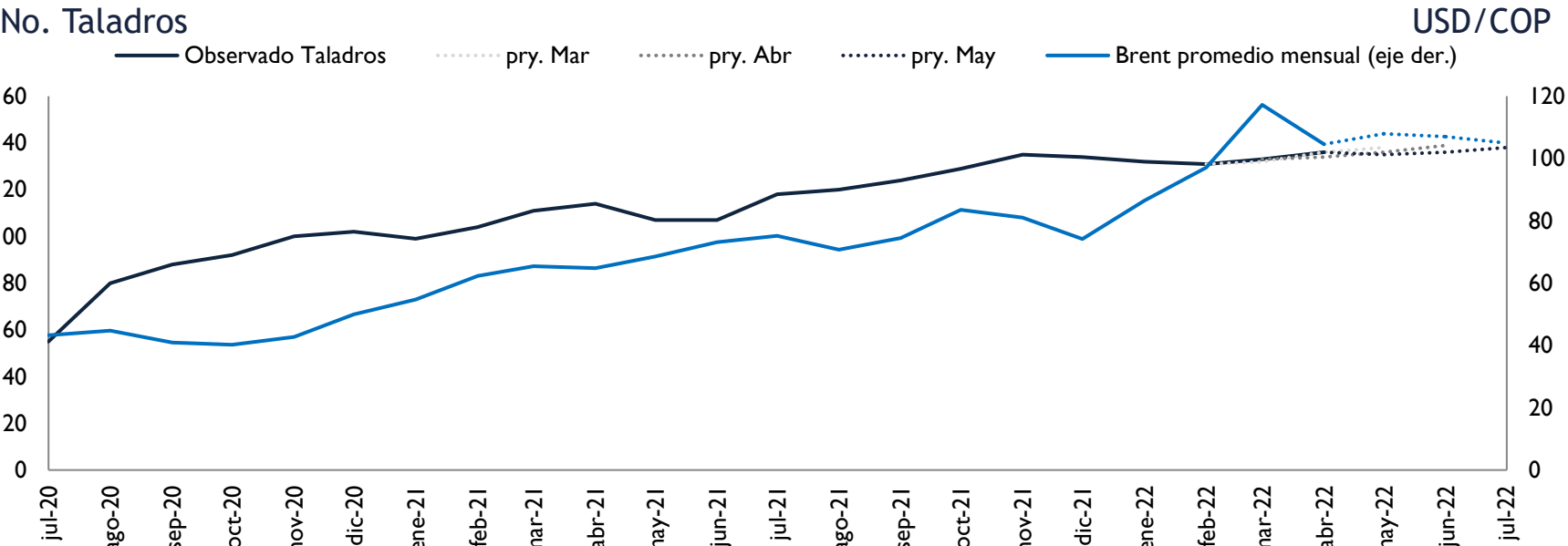
▲ +51,3% anual (29 Equipos)

En abril, se reportaron 100 equipos de workover contratados, de los cuales 94 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 135, 136 y 138, respectivamente.

Específicamente para el segmento de Drilling, si bien el registro de abril fue superior en un equipo frente al pronóstico, para los siguientes tres meses se realizó una corrección a la baja en la proyección, debido a la incertidumbre generada por el paro armado y las condiciones de entorno en época electoral.

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

Con los riesgos latentes a la baja para 2022, asociados a las elecciones presidenciales y las condiciones de orden público en el territorio, esperamos que se mantenga una tendencia estable a corto plazo.

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera	En movilización	Operando	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos	Activos
	obs.	obs.	obs.	obs.	pry. Mar	pry. Abr	pry. May	obs.	pry. Mar	pry. Abr	pry. May	obs.	pry. Mar	pry. Abr	pry. May
jul-21	0	3	28	31				87				118			
ago-21	0	0	28	28				92				120			
sep-21	0	4	28	32				92				124			
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	40			93	92			133	132		
abr-22	0	1	41	42	44	41		94	92	93		136	136	134	
may-22					45	43	41		93	93	94		138	136	135
jun-22						45	42			94	94			139	136
jul-22							43				95				138

Fuente: Campetrol, EIA STEO



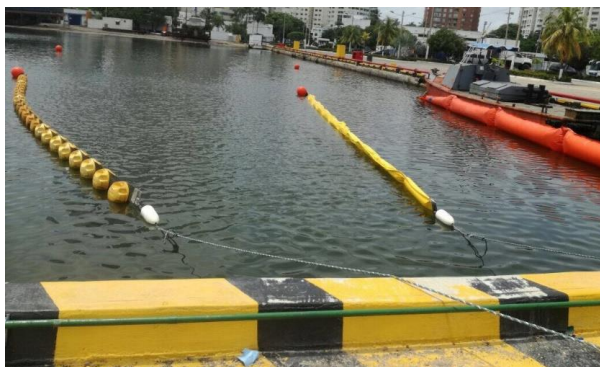
Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
abr-20	90	42	17	1	1	19	23
may-20	91	43	12	0	6	18	25
jun-20	90	45	11	0	7	18	27
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

Fuente: Campetrol



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 Cel: +57 314 3340214



TTP WELL SERVICES S.A

Contacto:

Correo: yenny.rojas@tppwellservices.com.co

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero - Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663



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

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 Cel: +57 3138889926

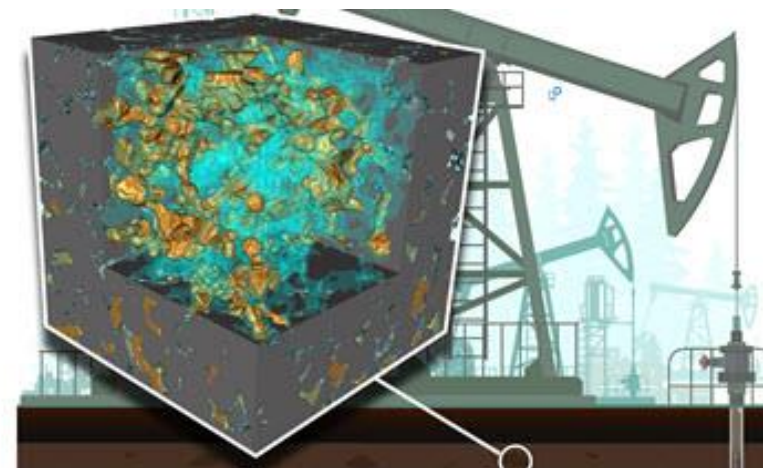
Jose Javier Rodriguez Castellanos. Correo: Jose.rodriguez@keruicolombia.com Cel: +57 3156121234

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero - Analista Técnico

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 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

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