



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A FEBRERO DE 2022

11 DE MARZO 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

Reunión Ordinaria Virtual. Asamblea General de Miembros de **CAMPETROL**

Jueves
17
Marzo
2022

4:00 p.m.

[Regístrese aquí](#)



CAMPETROL

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



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

Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org

JUAN GALLEGO*

Analista Económico

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

TENARIS TUBOCARIBE
Gonzalo Cuervo. Vice Presidente

BAKER HUGES
Alirio Forero

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 Ortiz

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

MARIA PAULA CORTÉS
Abogada
juridico@campetrol.org

JUAN GALLEGO
Analista Económico
economico1@campetrol.org

FELIPE ROMERO
Analista Técnico
analistatecnico@campetrol.org

VERÓNICA ZAMBRANO
Coordinadora de Comunicaciones
comunicaciones@campetrol.org

DANIELA BORDA
Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ
Analista Financiera
financiero@campetrol.org

DANIEL BUITRAGO
Coordinador de Entorno
entorno@campetrol.org

SANDRA ALVARADO
Analista Comercial
comercial@campetrol.org

ARIEL CASTRO
Analista IT
analistait@campetrol.org

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

DANNA NOGUERA
Analista Comercial
comercial2@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

Consulta nuestro
Directorio
CAMPETROL
2022



Consulte el
Directorio dando click
[aquí](#) o 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

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





CAMPETROL

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

CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 14

CONTEXTO NACIONAL Página 20

OFERTA O&G COLOMBIA Página 27

DEMANDA O&G COLOMBIA Página 33

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA Página 39

ACTIVIDAD DE TALADROS Página 45

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



Sandra Alvarado Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940

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

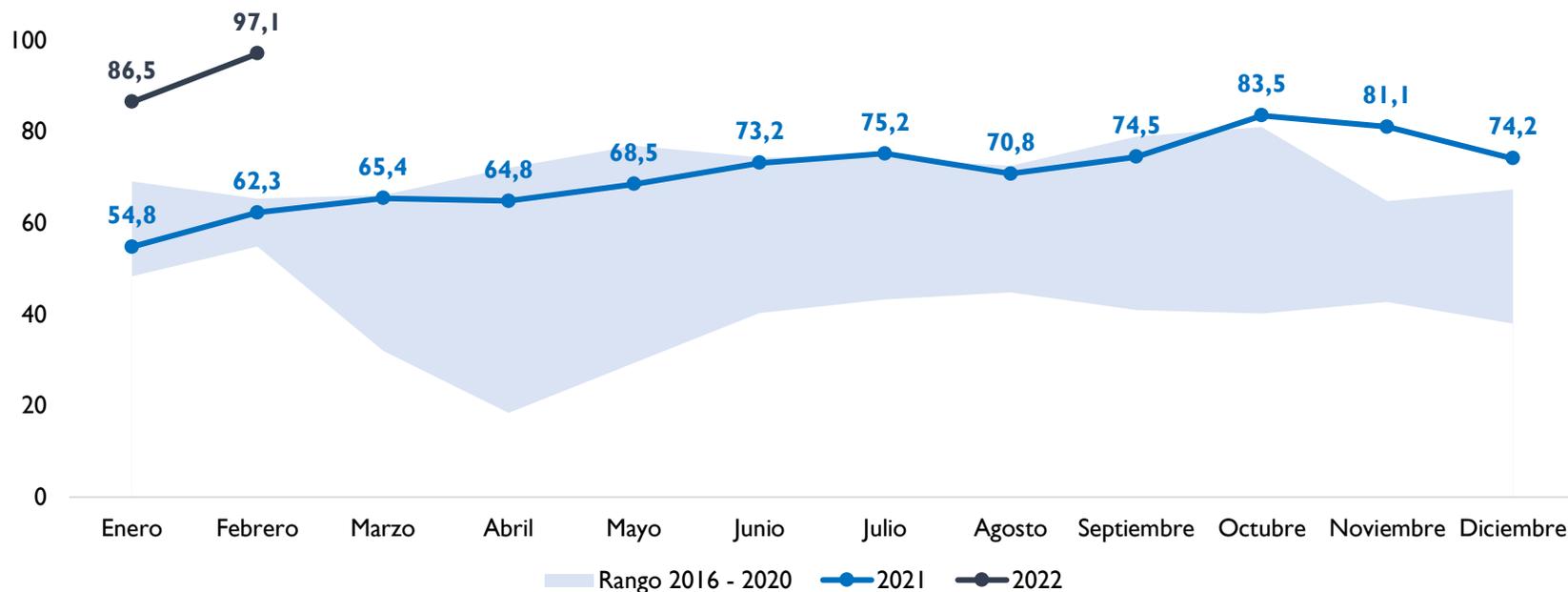
CONTEXTO INTERNACIONAL





Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Febrero 2022 - Brent

97,1 USD/BL

▲ +56% anual (34,9 USD/BL)

▲ +12,3% mensual (10,6 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022 - Brent

91,8 USD/BL

▲ +56,9% anual (33,3 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021 - Brent

70,7 USD/BL

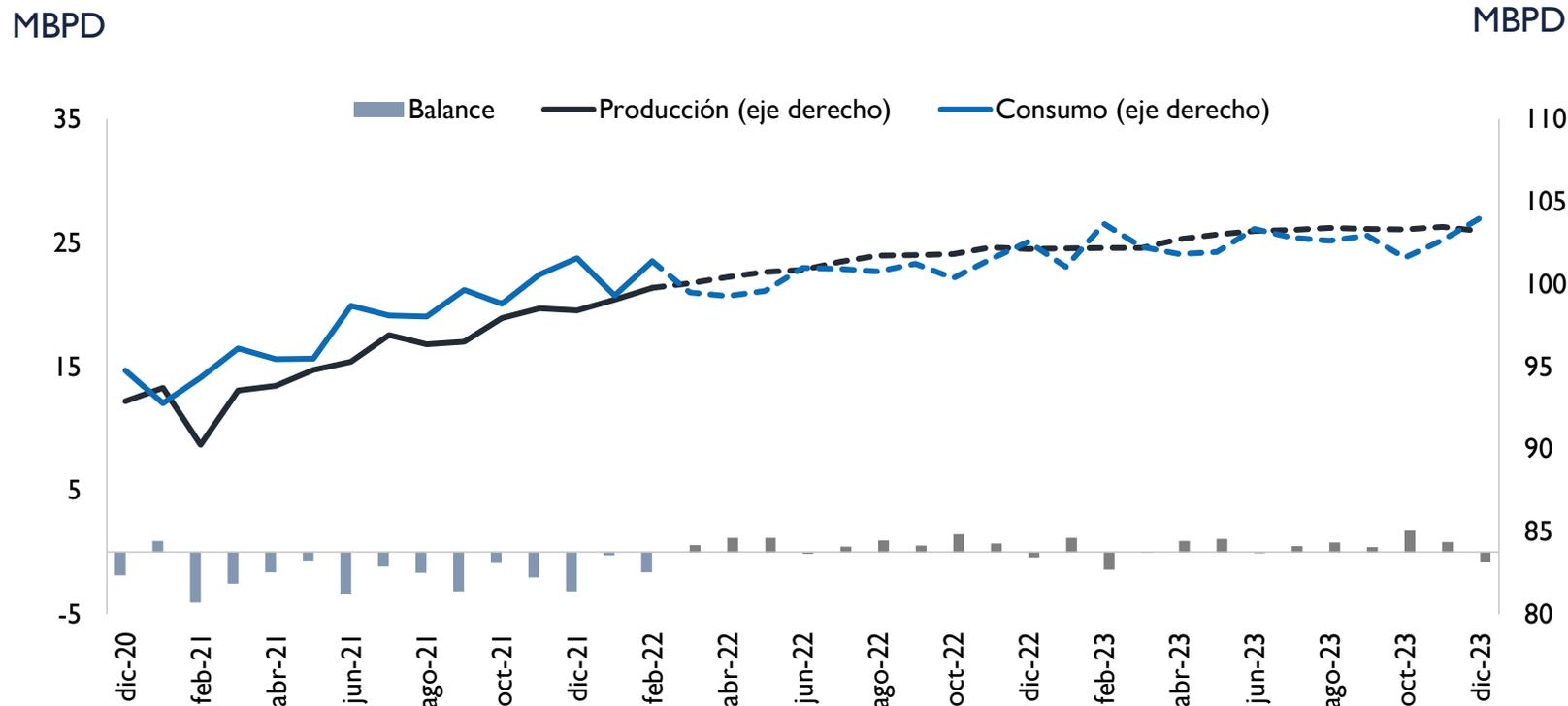
▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL en 2020)

Las cotizaciones del crudo en el segundo mes del año experimentaron presiones al alza, ubicándose por encima de los 97,1 USD/BL.

- Durante febrero los precios internacionales de referencia Brent se ubicaron en promedio en 97,1 USD/BL lo que representó una expansión de 12,3%, al compararlos con el promedio de enero de 2022.
- Las tensiones geopolíticas entre Rusia y Ucrania, y con la participación indirecta de la OTAN, generaron expectativas de menor suministro de crudo en Europa, lo que presionó los precios del petróleo al alza, alcanzando niveles máximos desde 2012.



Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Febrero 2022

99,8 MBPD

▲ +10,5% anual (9,5 MBPD)

▲ +0,7% mensual (0,7 MBPD)

Consumo mensual
Febrero 2022

101,4 MBPD

▲ +7,5% anual (7 MBPD)

▲ +2,1% mensual (2,1 MBPD)

Balance mensual
Febrero 2022

1,6 MBPD

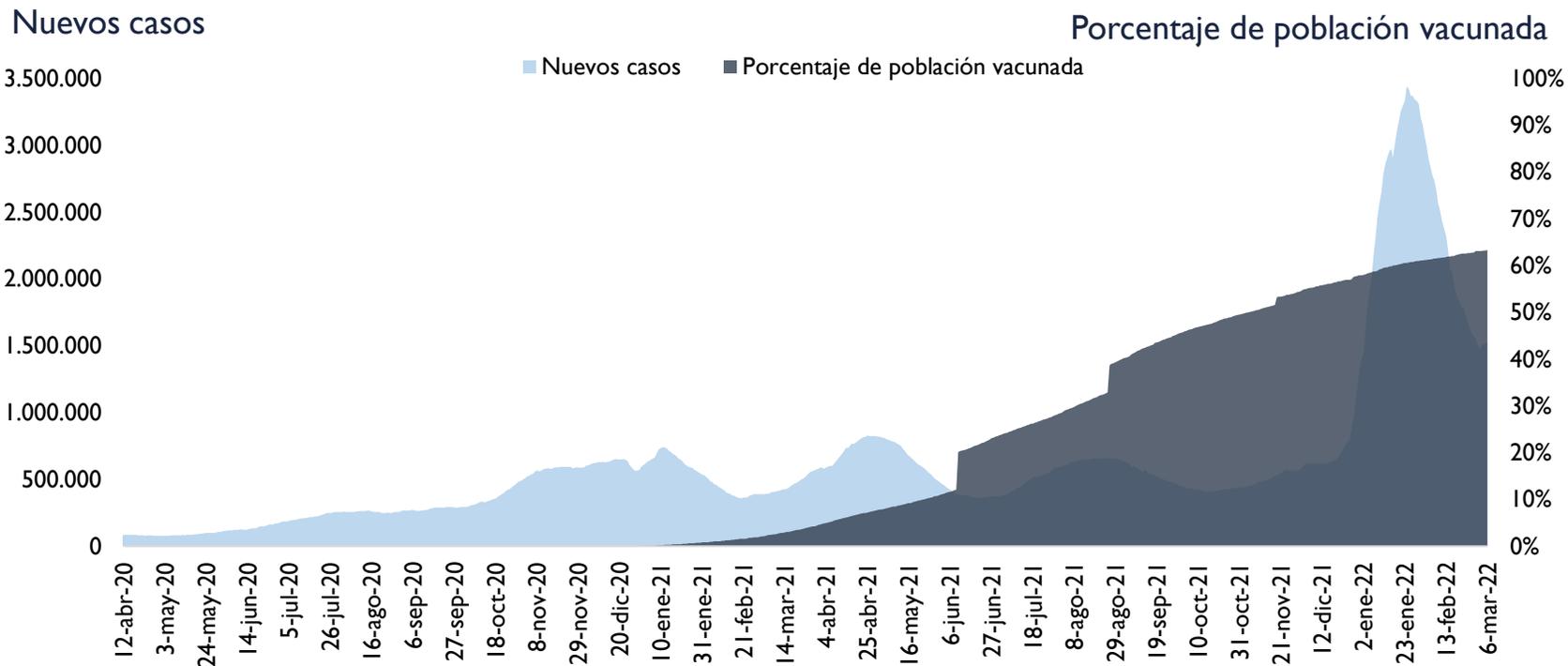
Exceso de demanda

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en febrero de 2022 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 1,6 millones de barriles diarios (MBPD).

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una expansión de 0,7 millones de barriles frente a enero de 2022, al ubicarse en 99,8 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 101,4 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 0,4 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
Febrero 2022

2,1 millones de nuevos casos

▲ +416% anual (1,6 millones de casos)

▼ -28,1% mensual (811 mil casos)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

2,5 millones de nuevos casos

▲ +379% anual (1,9 millones de casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 28 de Febrero de 2022

63,1 %

▲ +2 pp mensual

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

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la contracción en Norteamérica, África y Europa.
- Chile, Argentina, Portugal y Cuba superaron más del 90% de su población vacunada con al menos una dosis.
- Más de 10,72 mil millones de dosis se han administrado en todo el mundo, y 63,1% de la población global recibió al menos una dosis.



PRIME
BUSINESS SCHOOL
UNIVERSIDAD SERGIO ARBOLEDA

MAESTRÍA EN GESTIÓN ENERGÉTICA

SNIES 106306

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

Título que otorga: **Magíster en Gestión Energética.**

Modalidad Presencial

Duración:

La Maestría en Gestión Energética, tiene un contenido de 50 créditos académicos, y un tiempo estimado de desarrollo de 20 meses.

Ofrece una visión integral del sector energético y sus perspectivas, con el complemento de asignaturas gerenciales y experiencias internacionales.

Apertura de Inscripciones: 01 de febrero 2022

Cierre de Inscripciones: 3 de agosto 2022

Inicio de clases: 12 de agosto 2022

Valor de la inversión: \$ 41.900.000

Valor de la Inscripción: \$ 170.000

HORARIO:

Viernes de 5:00 p.m. a 9:30 p.m. y

Sábados de 8:00 a.m. a 1:30 p.m.

**Descuentos especiales por Convenio, para empresas afiliadas a
Campetrol**

<https://www.usergioarboleda.edu.co/escuela-de-negocios-prime/maestria-gestion-energetica/>

INFORMACIÓN: (601) 3258181 Ext. 2495

Código SNIES: 105305

No. Resolución del registro calificado: 2398 de 10/02/2016 vigente por 7 años





El progreso es de todos

Mincomercio



METAL EXPO

Innovación y tecnología clave para el sector industrial

- JORNADA ACADÉMICA
- RUEDA DE RELACIONAMIENTO
- MUESTRA EMPRESARIAL



24 DE MARZO DE 2022



C.C. SAN SILVESTRE

CONTACTO



ALEXANDER CARO PACHECO
3005594191
ALEXANDER.CARO@CCBARRANCA.ORG.CO



KELLY JOHANA OSPINA
3132043504
PROFESIONALMETALISI@CCBARRANCA.ORG.CO



Unidades Tecnológicas del Santander



TANQUES CEMO EASY PARA TRANSPORTE Y SUMINISTRO DE COMBUSTIBLE



- Tanques móviles
- Totalmente equipados
- Seguros y prácticos
- Diferentes capacidades de almacenamiento
- Cumplen normas nacionales para transporte de combustible



www.solco.com.co

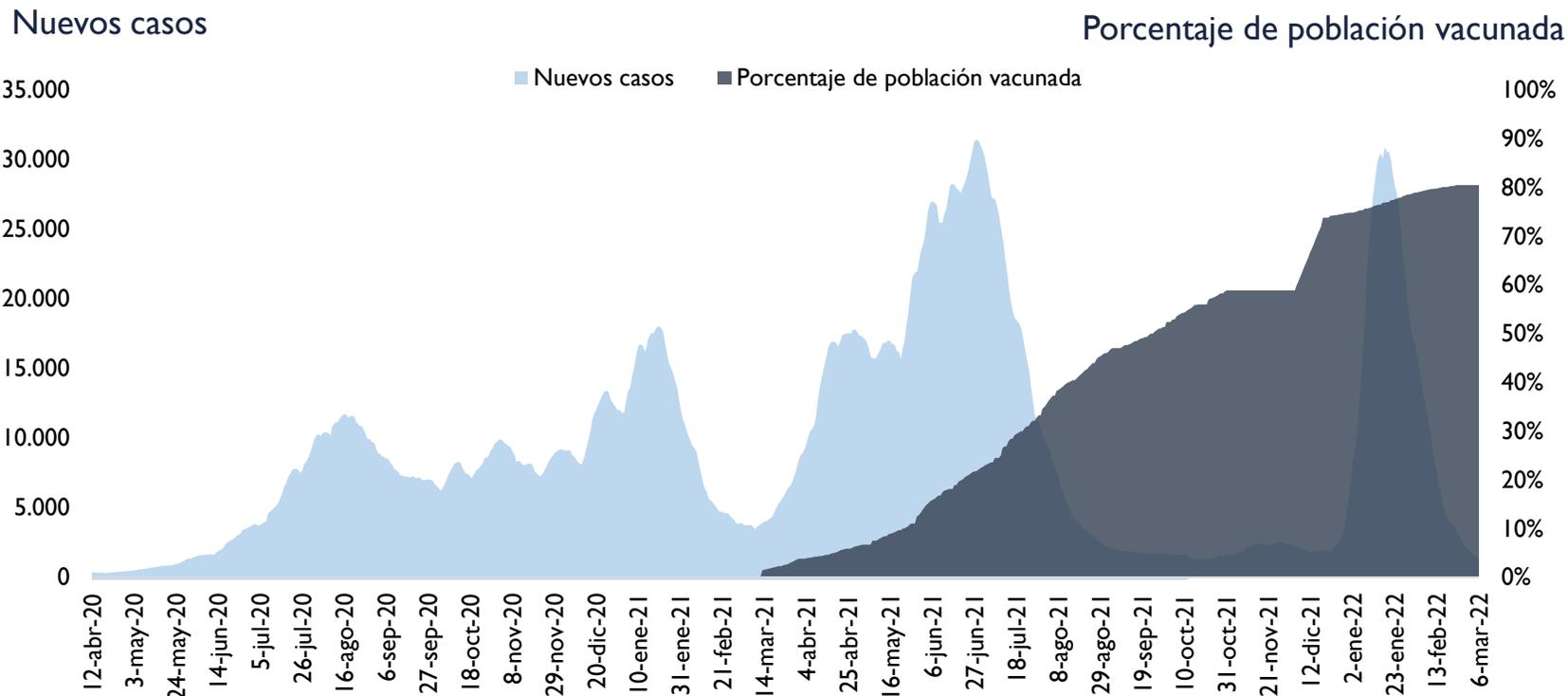
+57 310 407 20 50

CONTEXTO NACIONAL





Covid-19 y vacunación Colombia



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

Promedio mensual
Febrero 2022

6,3 mil nuevos casos

▲ +13% anual (723 nuevos casos)

▼ -73,1% mensual (17 mil nuevos casos)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

15 mil nuevos casos

▲ +49% anual (5 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 28 de Febrero de 2022

80,5%

▲ +1,8 pp mensual

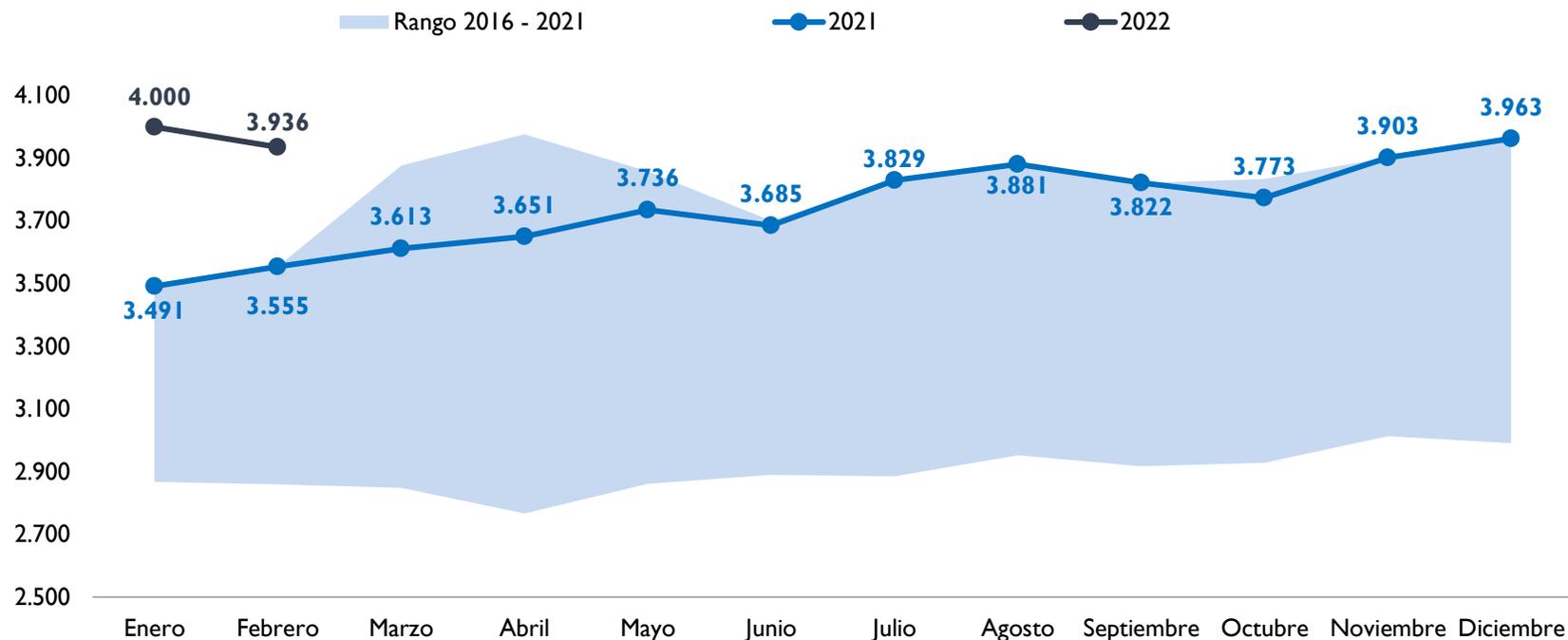
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 experimentaron un descenso considerable durante febrero de 2022, luego de la temporada de vacaciones de fin de año y siendo consecuencia de los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- Con respecto enero de 2022, el promedio de nuevos casos se redujo en un 73,1%, ubicándose en 6,3 mil 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 28 de febrero de 2022 el 80,5% de los colombianos estaban vacunados.



Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Febrero 2022

3.936 USD/COP

▲ +10,7% anual (381 COP)

▼ -1,6% mensual (64 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

3.968 USD/COP

▲ +14,6% anual (508 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

3.742 USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

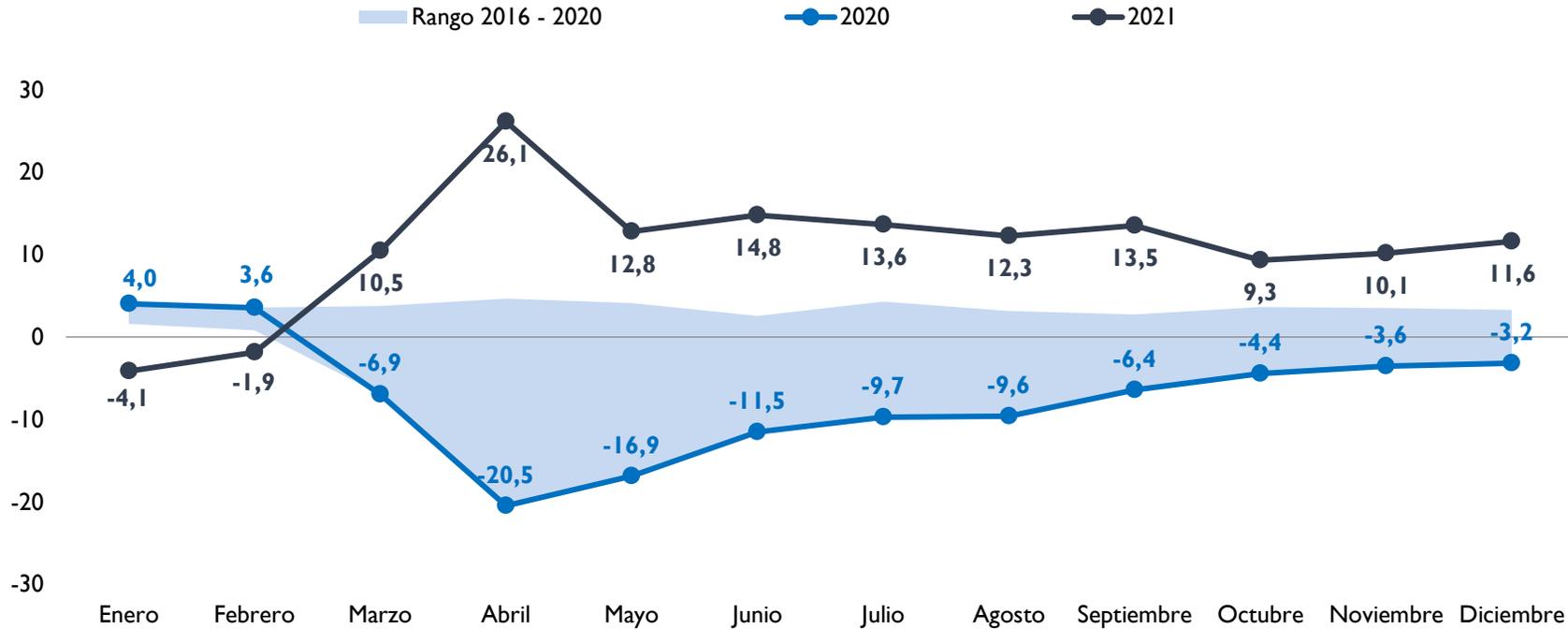
Para febrero, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.936, lo que representa una apreciación del 1,6% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de enero de 2022.

- 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.
- Así mismo, el peso de Colombia se ha convertido en la segunda moneda más fuerte a nivel mundial contra el dólar, debido al interés en mercados emergentes.



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
Diciembre 2021

11,6%

▲ +14,7 p.p. anual

▲ +1,4 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

10,7%

▲ +17,8 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

-7,1%

▼ -10,2 p.p. anual

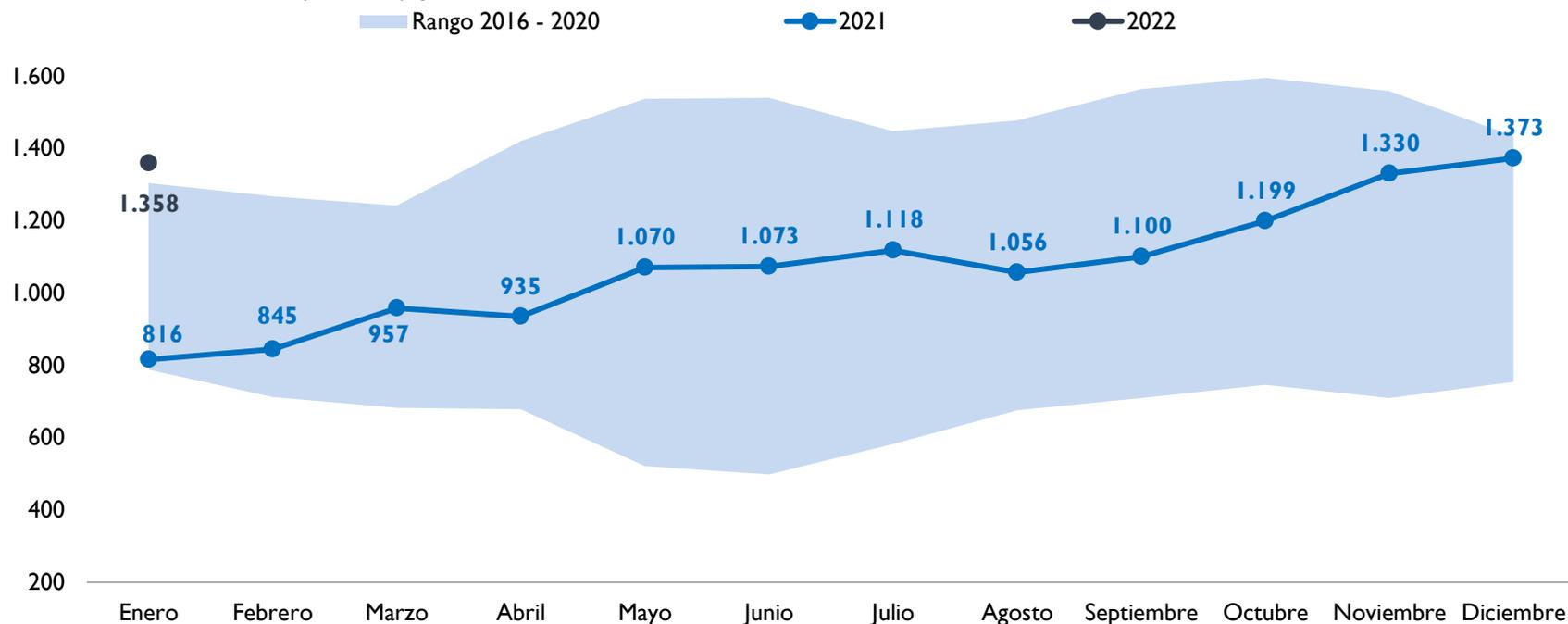
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 11,6% en diciembre de 2021 (último dato disponible), frente a la expansión del 12,6% anual de noviembre de 2021.

- 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 más del 2%, reflejando los avances en la economía.
- Con respecto a diciembre de 2019 se registró una expansión del 807%. Lo que indica que la economía colombiana ya se encuentra mejor que en la pre pandemia.



Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE

Promedio móvil tres meses
Noviembre 2021 – Enero 2022

1.358 MUSD

▲ +66,5% anual (542 MUSD)

▼ -1,1% mensual (15 MUSD)

Acumulado anual
Enero 2022

1.249 MUSD

▲ +34,2% anual (318 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2021

13.512 USD/COP

▲ +54,3% anual (4.757 MUSD)

Las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en los USD 1.358 millones durante el trimestre móvil noviembre de 2021 - enero de 2022 (último dato disponible).

- Luego de la caída experimentada en agosto se observó una nueva tendencia al alza en las exportaciones de crudo y derivados, que se mantuvo hasta cierre año, impulsado por las condiciones favorables en los precios del crudo.
- En enero de 2022 se exportó un total de 1.258 millones de dólares en petróleo y sus derivados, un incremento del 34,2% anual frente al mismo periodo de 2021.
- Con respecto al mes anterior, la variación fue del -11,1%, siendo 155 mil dólares menor al nivel de diciembre de 2021.

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



Telemarketing 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!!!



PRONTO

Torneo de Golf CAMPETROL 2022-1



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

Sandra Alvarado
Analista Comercial
(+57) 317 655 4940
comercial@campetrol.org

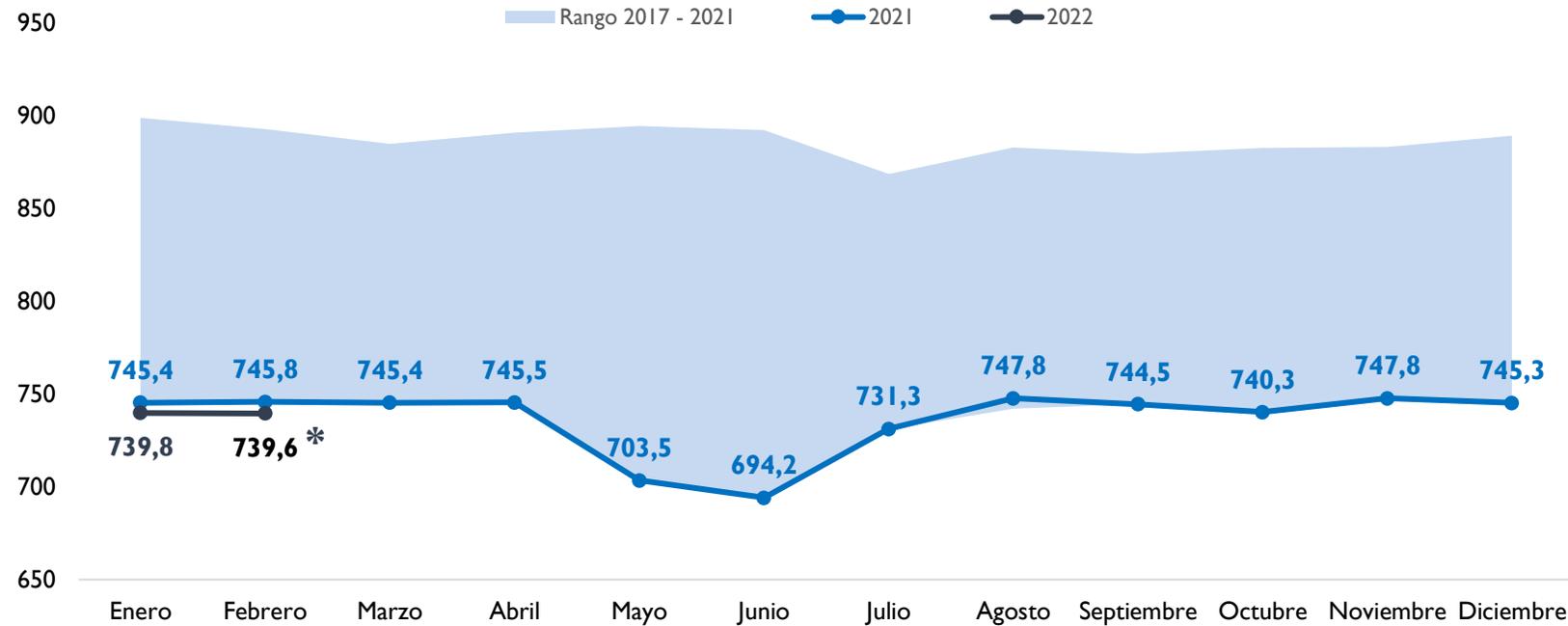
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual
Febrero 2022

739,6 KBOPD

▼ -0,8% anual (6,1 KBOPD)

▼ -0,03% mensual (0,2 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

739,7 KBOPD

▼ -0,8% anual (5,9 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

736,4 KBOPD

▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

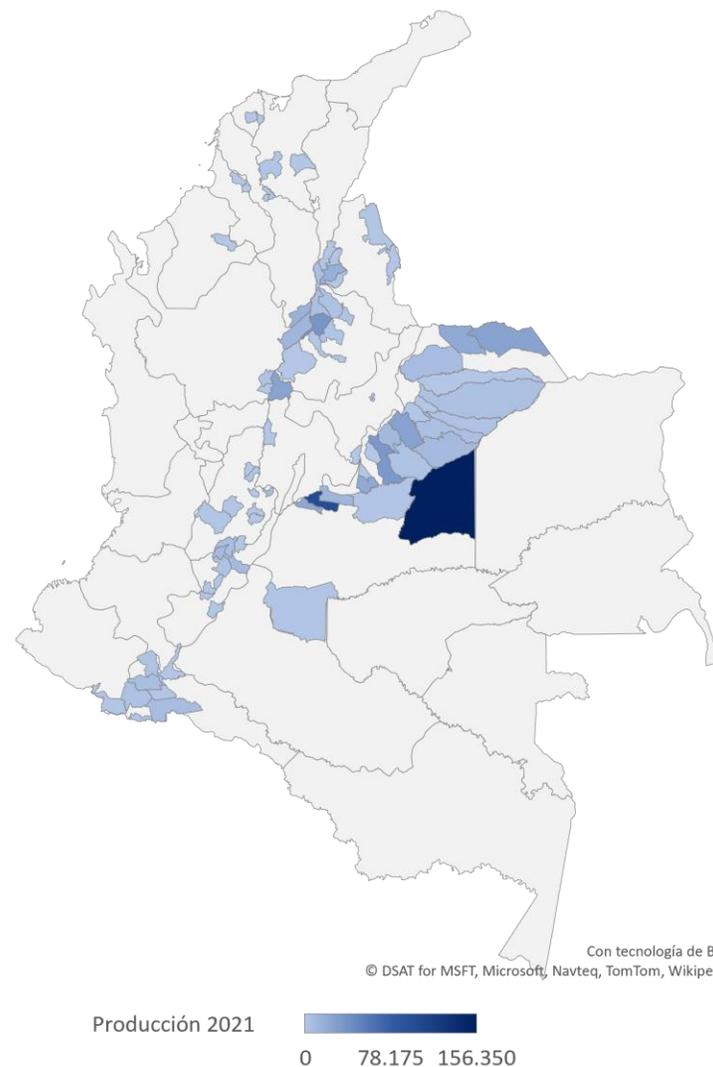
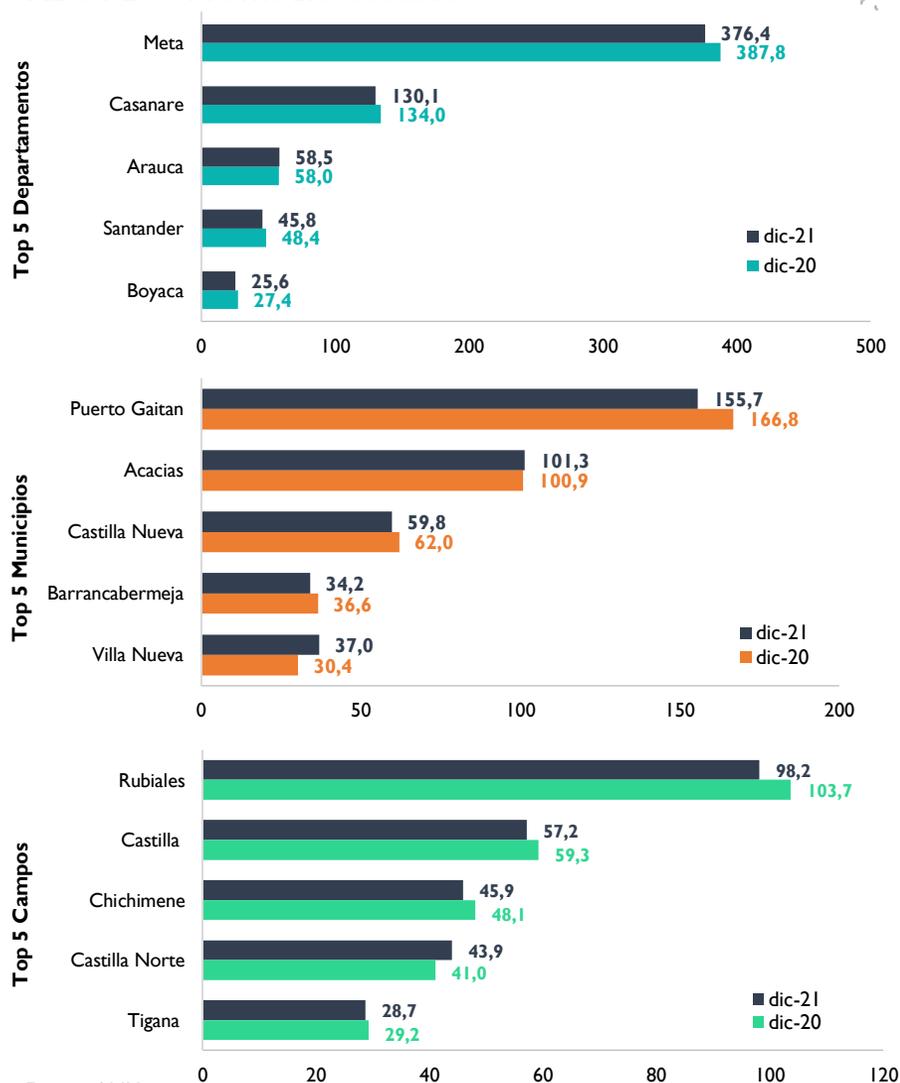
La producción preliminar de petróleo en el mes de febrero fue de 739,6 KBOPD, lo cual representa una disminución de 0,8% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2021.

- La mayor caída se dio en el campo Yariguí-Cantagallo por cuenta de los bloqueos que tomaron una duración estimada de 29 días, y que finalizó el pasado 3 de marzo.
- Durante este paro se presentaron afectaciones a la infraestructura del campo en los sectores Isla IV, Isla VI, Garzas, la estación de bombeo y la planta de inyección, situación que afectó a 64 pozos, equivalentes al 54% de la producción del campo.



Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD – Promedio octubre*



Para diciembre de 2021 (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 50,5%, ahora bien, en dicho mes experimentó un reducción anual del 2,9% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,1%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 20,9% (reducción anual del 6,7% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 36,8%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 13,2% (reducción anual del 1,9% en su producción).

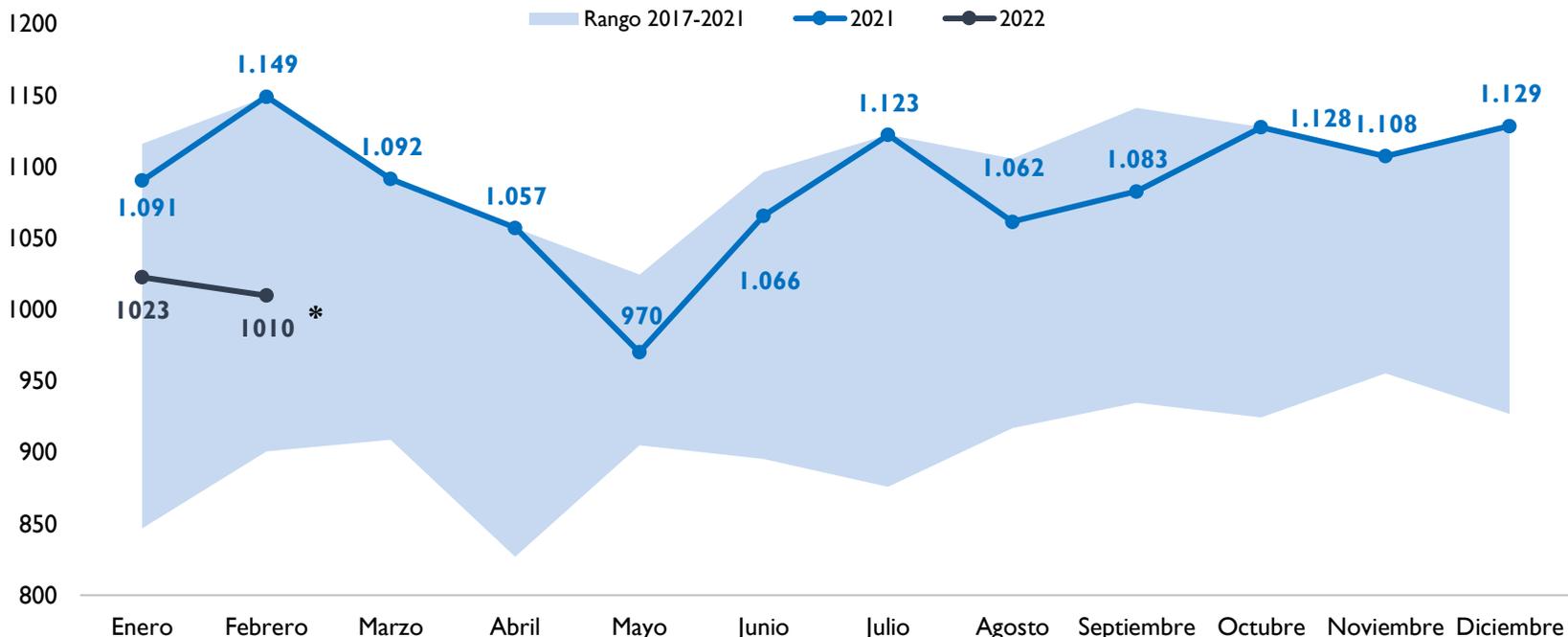
Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles



Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual
Febrero 2022

1.010 MPCD

▼ -12,1% anual (139 MPCD)

▼ -1,3% mensual (13 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

1.016 MPCD

▼ -9,3% anual (103 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.088 MPCD

▲ +4,4% anual (46,31 MPCD)

Durante el mes de febrero, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.010 MPCD, representando así, un decrecimiento de 12% con respecto a diciembre de 2021.

- En este periodo se registró un aumento en la producción de los campos Cupiagua, Cusiana, Bonga Mamey y el bloque VIM-5. En este último las ventas crecieron 11% al ubicarse en 188 MPCD.
- Por otra parte, hubo decrecimiento de la producción en Chuchupa, Gibraltar, Ballena y Payoa

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS

MONITOR DE PRECIOS
Análisis semanal de los precios del crudo
RESUMEN EJECUTIVO | Tiempo de lectura: 10 minutos

PRINCIPALES INDICADORES*	OFERTA	DEMANDA
Brent	84.20	84.14
WTI	80.60	80.16
WTI-Libya	81.50	81.07
Dubai	81.60	81.07
Costo de Producción	81.00	81.00
Costo de Transporte	81.00	81.00

Comportamiento Brent

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

WEBINAR
Tecnología de Tratamiento Químico para la Producción de Petróleo

MAGAZINE
JULIO 2021 - Ed. #7

LA INDUSTRIA NO PARA

CON LA PARTICIPACIÓN DE:
• SKF • IKM • Pecom • Varichem
• Soluxionar • Stork • Tenaris • Expro
• Seratecpet • SYZ • Petroseismic

70 años
Entrevista con Felipe Boyán, Presidente del Consejo de Administración

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

Directorio 2022

VERSIÓN DIGITAL 2022
Edición No.30

CAMPETROL

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

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

BALANCE PETROLERO

2020-Q4: NUEVAS OPORTUNIDADES DE REACTIVACIÓN

Febrero, 2021

Mayor información:

Juan Gallego

Analista Económico

aeconomico@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 106

Celular: 3004771787

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102

Celular: 3102972386 - 3134360928

RELATED TALKS MARCH – APRIL – MAY – JUNE

11 th / 3	Assessment of gas prospectivity in Colombia onshore basins with hydrocarbon commercial production	UPTC University
8 th / 4	Value chain, legal framework and geopolitics of the natural gas business in Colombia	UPTC University
6 th / 5	Offshore Colombia highlights of prospective margin segments using newly reprocessed 2D seismic data	ION Seismic Multiclient
13 th / 6	Geological hábitat, prospectivity, socio-environmental and economic sustainability of wet gas (LPG) in Colombia as an energy transition fuel	MinCiencias Research Group

Technical WORKSHOPS

2022 ANH TECHNICAL TALKS MARCH

4 th	New maps of gravimetric and magnetic field anomalies in Colombia	SCG
11 th	Assessment of gas prospectivity in Colombia onshore basins with hydrocarbon commercial production	UPTC University
18 th	New findings on petroleum exploration in the Paleozoic of the Llanos Basin	SCG
25 th	Seismic program acquired in the Arjona Area Lower Magdalena Basin Area with production returned to the ANH Rio Ariari Llanos Basin	ANH

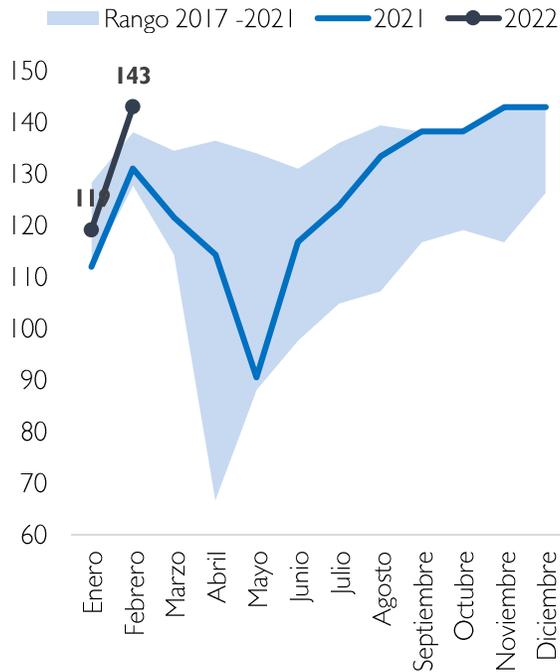
DEMANDA O&G COLOMBIA



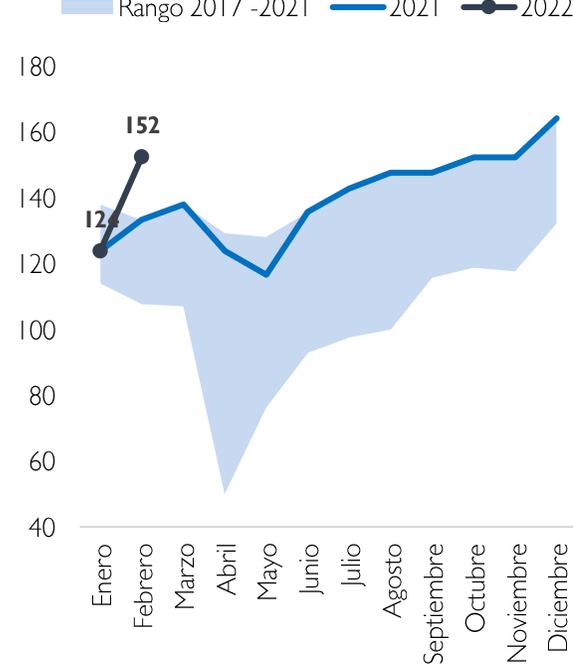


Demanda de combustibles líquidos

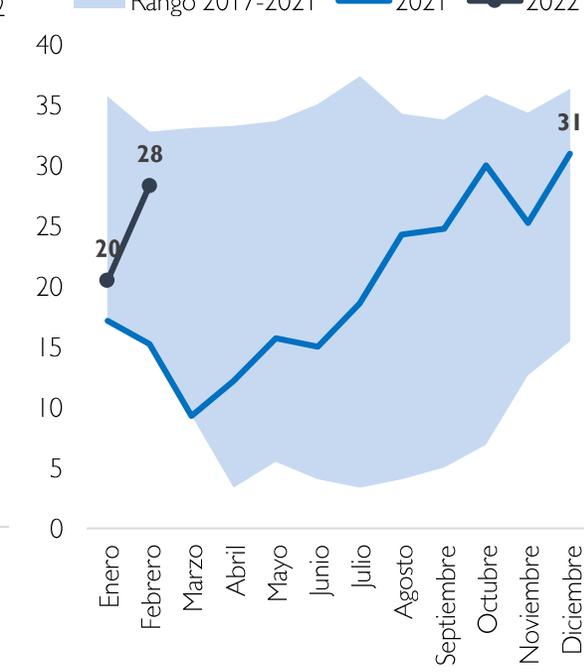
KBPD ACPM - Diesel



KBPD Gasolina



KBPD Jet - JPA



Fuente: MME
Corte: Febrero 2022

Promedio mensual
Febrero 2022

323,6

 KBPD

▲ +15,8% anual (44 KBPD)

▲ +22,9% mensual (60 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

293,5

 KBPD

▲ +10,2% anual (10 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

285,1

 KBPD

▲ +23,8% anual (55 KBPD)

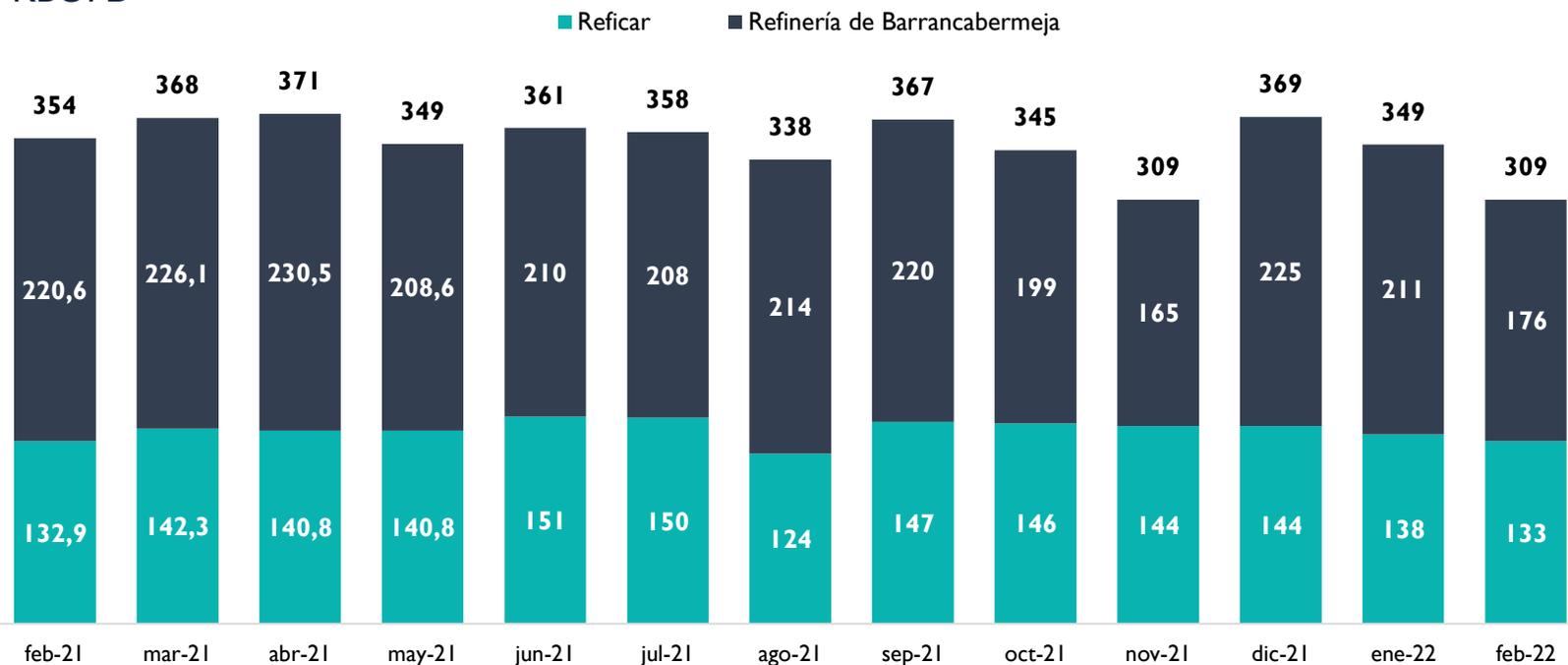
Para febrero de 2022, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 323,6 KBPD, 22,9% superior a la observada en enero.

- Durante este mes se observó un incremento generalizado en el consumo de todos los combustibles líquidos.
- Tanto en el consumo de gasolina como en el de diesel se alcanzó un máximo para el mes, con niveles cercanos a los observados en diciembre.
- Hubo zonas con desabastecimiento de combustibles por el paro armado. Las áreas más afectadas fueron la suroccidente y el Catatumbo.



Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME – Ecopetrol
Corte: Febrero 2022

Promedio mensual
Febrero 2022

309 KBOPD

▼ -12,6% anual (44,5 KBOPD)

▼ -11,5% mensual (40 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero – Febrero 2022

329 KBOPD

▼ -8% anual (28 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

354,3 KBOPD

▲ +10,6% anual (374 KBOPD)

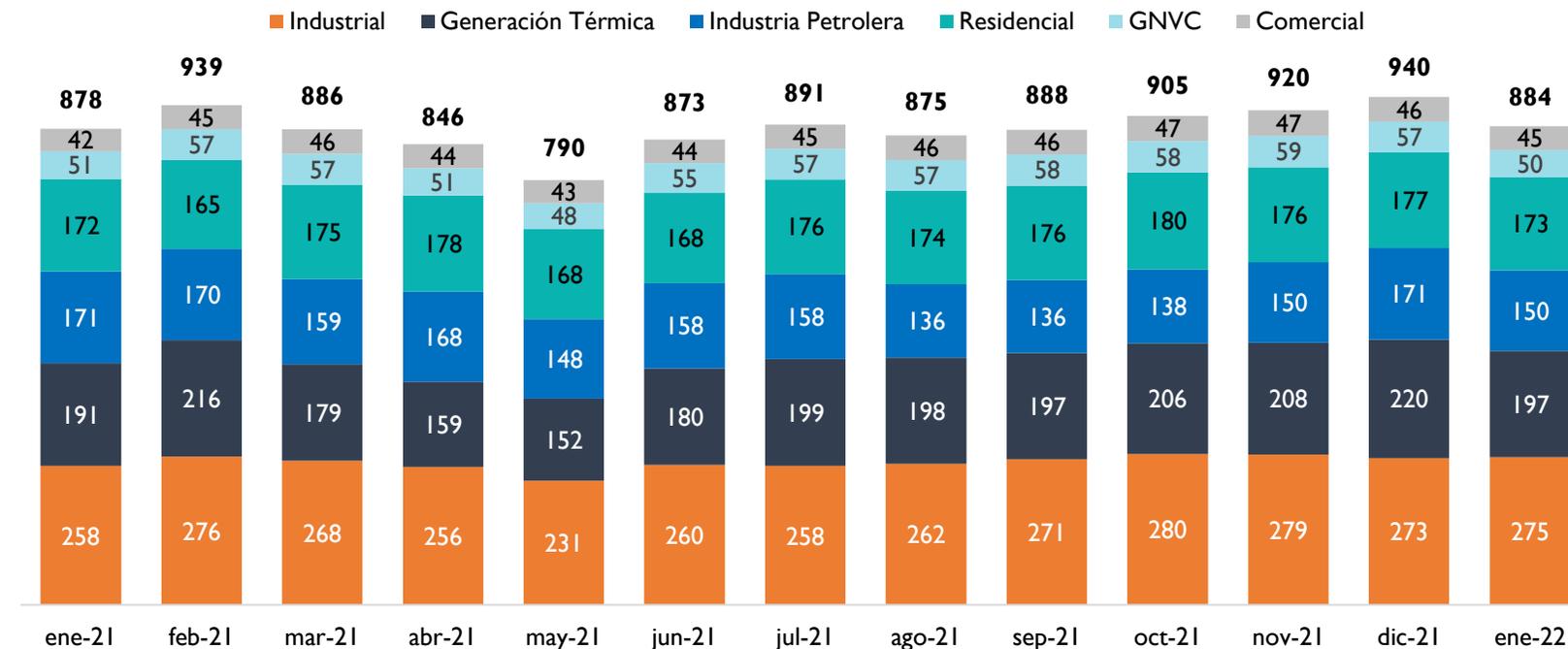
La carga a refinerías presentó un promedio de 309 KBOPD en el mes febrero de 2022, un decrecimiento de 11,5% con respecto al mes de enero.

- Durante el mes se continuaron con los mantenimientos programados en ambas refinerías. Se espera que en el siguiente mes entren en servicios más unidades para poder cumplir con los incrementos observados en la demanda de combustibles.



Demanda de gas

GBTUD



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

Promedio mensual
Enero 2022

884GBTUD

▲ +0,7% anual (6 GBTUD)

▼ -6,0% mensual (56 GBTUD)

Promedio año acumulado
Enero 2022

884GBTUD

▲ +0,7% anual (6 GBTUD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

886GBTUD

▲ +0,1% anual (1 GBTUD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de enero registró un incremento de 0,7% anual, al ubicarse en 884 GBTUD.

- Este incremento se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (+3,1%), así como la demanda en los sectores comercial (+7,1%) e industrial (+6,6%).
- Por otra parte, se presentó una disminución en la demanda de gas por parte del segmento de refinación (-15,4%) 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



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)



COLOMBIA'S SUPPLY SAS



Wireline Services

INGENIERIA Y SERVICIOS A POZOS



www.colombiasupply.com

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA



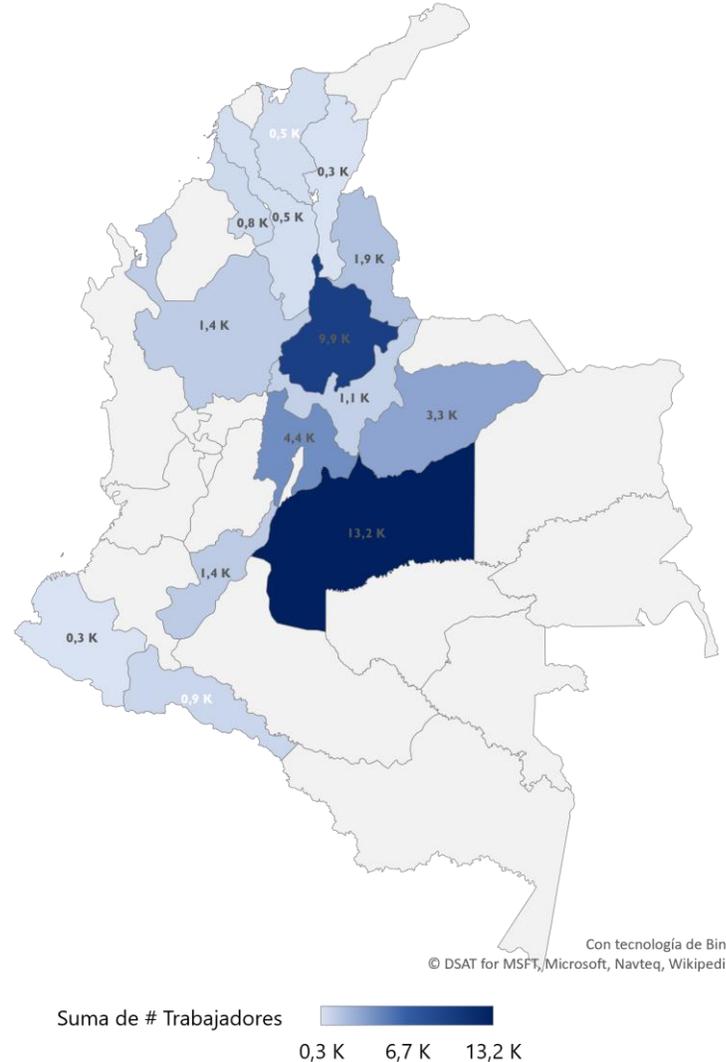
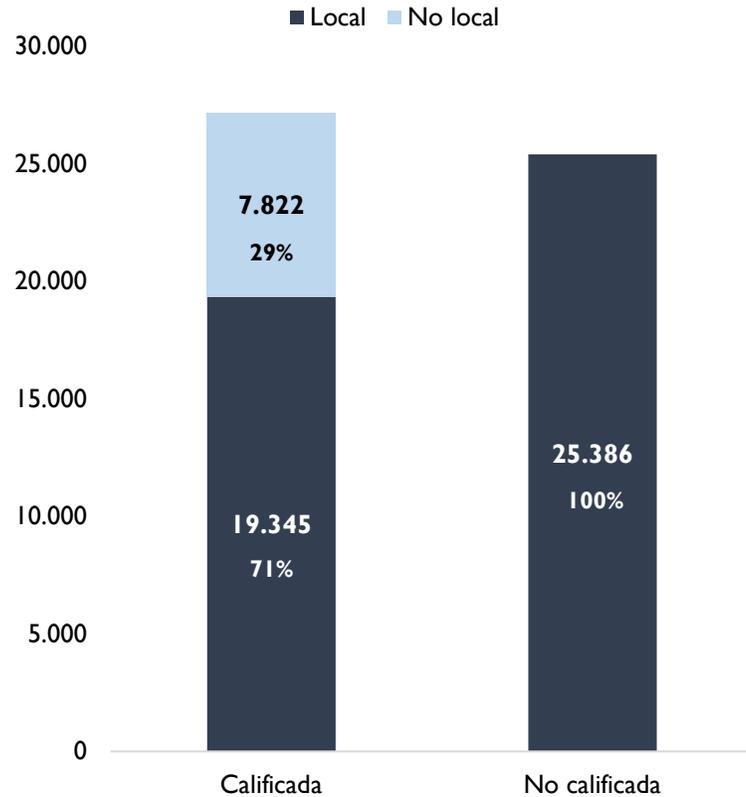


Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores – Enero 2022

52.553

Trabajadores de contratistas



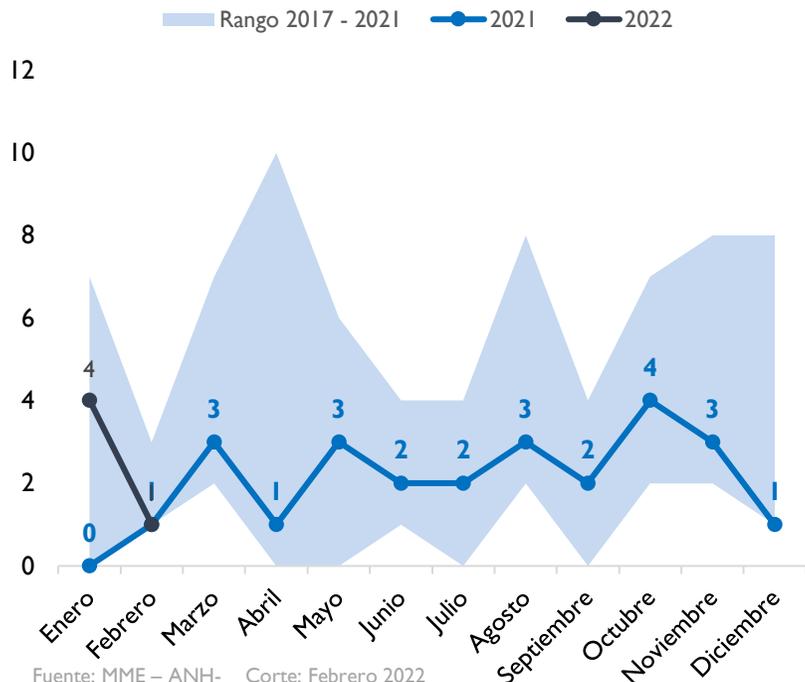
En enero de 2022, se reportaron 52.553 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 51,7% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 71,2%, cerca de 17 mil empleados corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 48,3% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 25 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 7,9 mil y 7,1 mil, respectivamente.



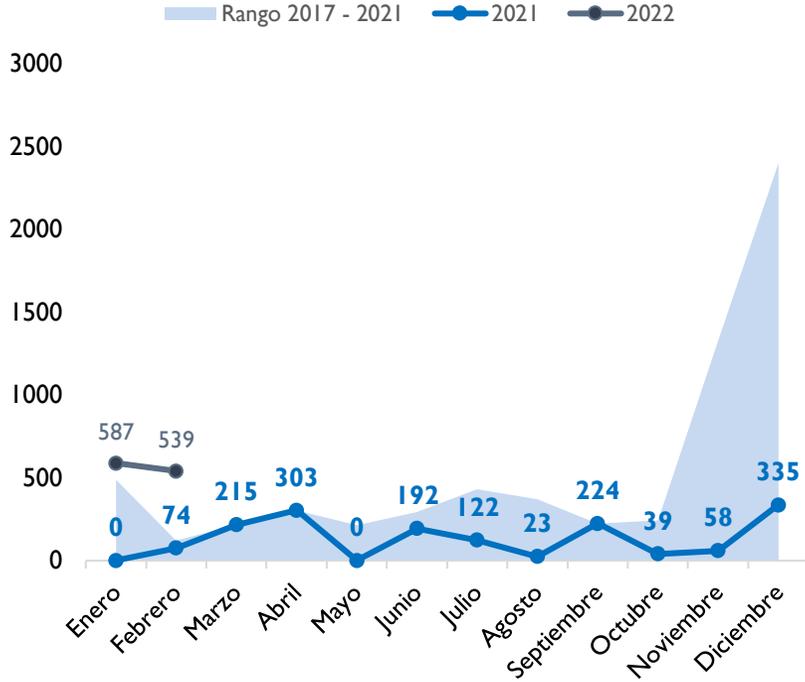
Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME - ANH- Corte: Febrero 2022

Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Durante el mes de febrero de 2022, se registró la perforación de un pozo exploratorios, el mismo número de pozos perforados en febrero de 2021.

- El pozo perforado fue Carambolo 1 en el contrato VIM 21, cuenca del Valle Inferior del Magdalena.
- Por otra parte, en el mes de febrero se adquirieron 539 km de sísmica en los contrato VIM-43

Acumulado pozos perforados
Febrero 2022

5

▲ +400% anual (4 pozos)

▲ +25% mensual (1 pozo)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

25

▲ +38,9% anual (7 pozos)

Acumulado sísmica
Febrero 2022

1.126

KM

▲ +1.422% anual (1.052 km)

▲ +92% mensual (539 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.585

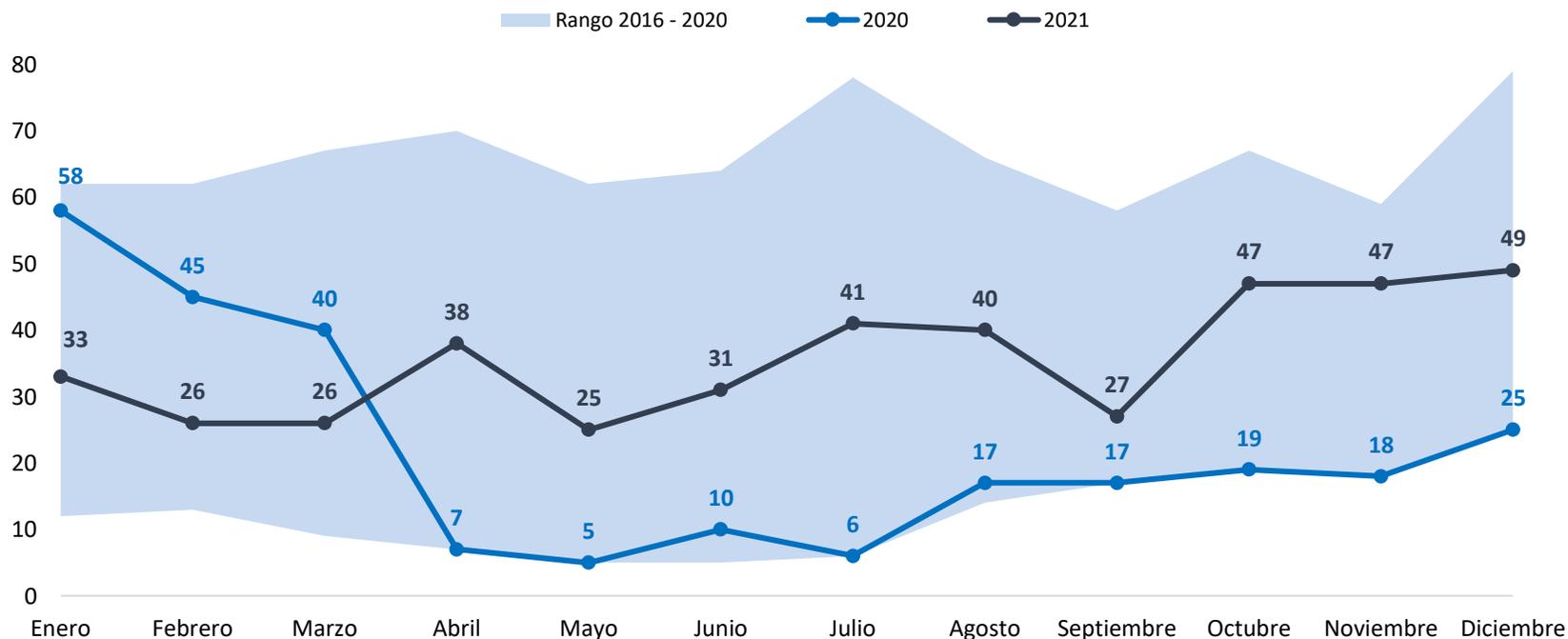
KM

▲ +460% anual (1.302 km)



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% anual (163 pozos)

▲ +12,9% mensual (49 pozos)

Acumulado año anterior
Enero – Diciembre 2020

267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

En lo corrido de 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 se han perforado un total de 430 pozos de desarrollo, presentando así, una un incremento de 163 pozos frente al acumulado a diciembre de 2020.
- Durante lo corrido del año 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

CAMPETROL | SPOTLIGHT | soluxionar

Junio 1 de mayo de 2023. RA. #14



SOLUXIONAR SE HA TRANSFORMADO

Nueva habilitación en prestación del servicio de Transporte Terrestre Automotor.

Soluxionar S.A.S se convierte en una empresa operadora de transporte de carga a nivel nacional

Muchas veces hemos escuchado la frase "es mejor hablar de calidad y no de cantidad", esa frase relega la posibilidad de destacar en más de un ámbito en un campo profesional. Soluxionar S.A.S. se ha convertido en un ejemplo de excelencia en todos y cada uno de los servicios que presta a las regiones productoras del país. Su portafolio, que además de comprometerse con el desarrollo y cuidado sostenible del medio ambiente, ha logrado ampliarse de tal forma, que ahora incursionó en la Prestación del Servicio Público de Transporte Terrestre Automotor de Carga.

En esta edición, tuvimos la oportunidad de conversar con nuestra compañía afiliada sobre este nuestro logro operacional:

C: ¿Cómo se ha adaptado Soluxionar a la actualidad?

S: Soluxionar se ha transformado constantemente en el transcurso del tiempo y es por eso que pese a las dificultades ha logrado adaptarse considerablemente a la actualidad, contamos con un portafolio de servicios diversos enfocados a diferentes nichos de mercado sin dejar a un lado nuestra propuesta de valor "Haceremos rentables sus residuos". Nuestro enfoque sostenible ha logrado posicionarnos en el sector como una de las mejores empresas que se dedican al tratamiento de residuos de diferentes sectores como: **Oil & Gas, Agrícola, Palmero e Industrial** siendo responsables con el medio ambiente.

También hemos logrado crecer en cuanto a infraestructura y personal de acuerdo a la demanda de nuestros servicios, aportando progreso y desarrollo en las regiones en donde operamos.

C: ¿Qué oportunidades han encontrado para su sector, y su compañía, dentro de la crisis?

S: Desde el año anterior, el Ministerio de Transporte habilitó a Soluxionar SAS para la Prestación del Servicio Público de Transporte Terrestre Automotor de Carga. Lo cual nos acredita para prestar servicios como operadores de transporte de cualquier tipo de carga en todo el territorio nacional.

Contamos con equipos de transporte especializados que dan cumplimiento a la legislación vigente en transporte y manejo de residuos,

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

CAMPETROL | SPOTLIGHT | ikm

Junio 21 de mayo de 2023. RA. #17



DE LA INFORMACIÓN AL CONOCIMIENTO

IKM, empresa líder en transformación digital y ganadora del reto de innovación de Ecopetrol

El desarrollo de nuevas tecnologías para facilitar los procesos operacionales en la industria energética se ha convertido no solamente en una necesidad dentro del sector, sino también en una herramienta fundamental de sostenibilidad. La estatal petrolera, Ecopetrol, lanzó el "Reto 100x100", una iniciativa dirigida a todos los actores del ecosistema digital del país que tiene como objetivo encontrar 100 soluciones digitales para resolver 100 retos que tiene hoy la compañía. Este proceso, conocido como innovación abierta, busca atraer las mejores ideas basadas en tecnologías como Inteligencia Artificial, Analítica y Robótica, entre otras.

En esta edición de nuestro Spotlight, IKM Information and Knowledge Management, empresa afiliada a CAMPETROL, nos cuenta su experiencia en la participación de este reto. IKM fue protagonista y ganadora del reto número 9 el cual consiste en "digitalizar, automatizar y hacer analítica a la información documental de los procesos de Ecopetrol para maximizar su valor como un activo estratégico de la compañía".

Esta apuesta por la innovación abierta hace parte de la estrategia de innovación y tecnología de Ecopetrol, que busca crear valor fortaleciendo su ecosistema digital a través de alianzas con centros de emprendimiento como CEmprende en Bogotá y Ruta N en Medellín, y también con la aceleradora estadounidense Plug and Play.

La propuesta integra la experiencia y conocimiento durante 19 años con la cual cuenta IKM en el sector de hidrocarburos, a partir de ello, se realizó el Modelo de "Gestión Inteligente de Contenidos para Ecopetrol" el cual logra una sinergia entre el procesamiento de la información, la gestión del conocimiento, las estrategias digitales y la gestión de contenidos.

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

CAMPETROL | SPOTLIGHT | BlackStone ENERGY

Junio 21 de septiembre de 2023. RA. #18



13 años suministrando tecnología e insumos especializados para la industria del petróleo y gas en Colombia.

Somos respaldo técnico en cada una de nuestras marcas agenciadas.

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 Letters una persona con una trayectoria muy importante en el sector hidrocarbúrico en Colombia y Estados Unidos, él prácticamente vio en Colombia una oportunidad, y trajo consigo la representación de marcas y tecnologías especializadas para la industria, yo entré con él desde sus inicios y vale la pena decir que confío en mi sus conocimientos de alta gerencia y vocación por la excelencia y ética comercial, yo juse 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 sí doy la garantía que siempre nos enfocamos en tener un staff altamente calificado y comprometido con los valores de la empresa.

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

¡¡¡¡¡

**OFFSHORE
TECHNOLOGY
CONFERENCE
2022
#OTC2022**



**2-5 MAY 2022
» NRG PARK
» HOUSTON, TEXAS, USA**

**ALGUNAS DE LAS VENTAJAS
DE FORMAR PARTE DE LA
DELEGACIÓN OFICIAL:**

- 1** Proceso de Registro para visitar la sala de exposición durante los cuatro días (2 al 5 de mayo) y el acceso al programa técnico. Costo USD \$180.
- 2** Acceso complementario al Centro Internacional de Negocios (disponible salón para reuniones).
- 3** Asistencia para coordinar reuniones con expositores estadounidenses

El Servicio Comercial de la Embajada de los Estados Unidos en Colombia tiene el gusto de extenderle una cordial invitación a ser parte de la delegación oficial para asistir a la feria **OTC 2022**.

OTC es la feria internacional más importante para la industria petrolera en los campos de exploración, y producción de hidrocarburos costa afuera.

Exhibirá productos y servicios relacionados con exploración, perforación, fabricación de equipos, instrumentación y control, medio ambiente, entre otros temas.

Las inscripciones estarán abiertas hasta el 1 de abril de 2022. Para mayor información sobre el evento y el proceso de inscripción por favor enviar un correo a Norcia.Ward-Marin@trade.gov



**U.S.
COMMERCIAL
SERVICE**

United States of America
Department of Commerce

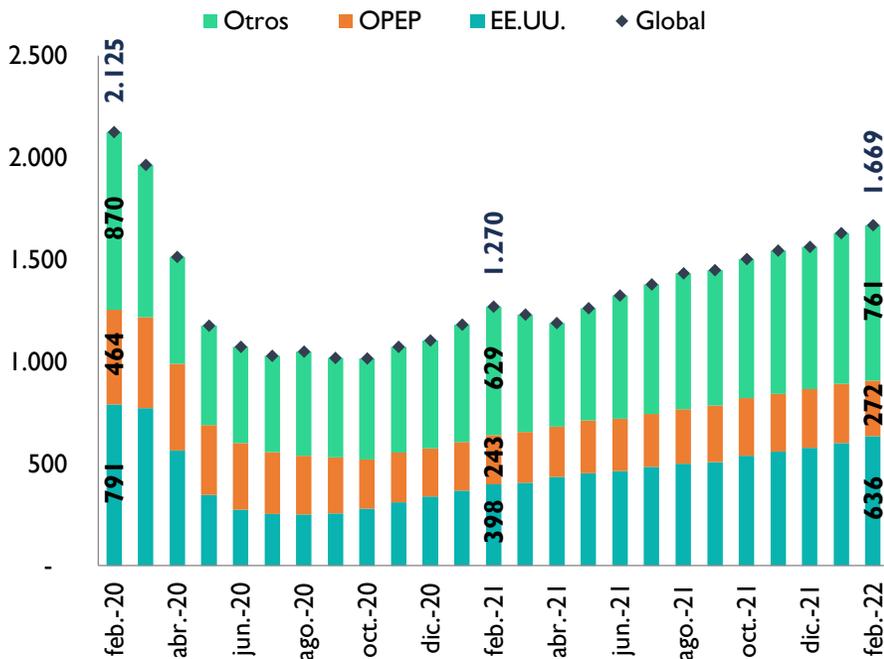
ACTIVIDAD DE TALADROS





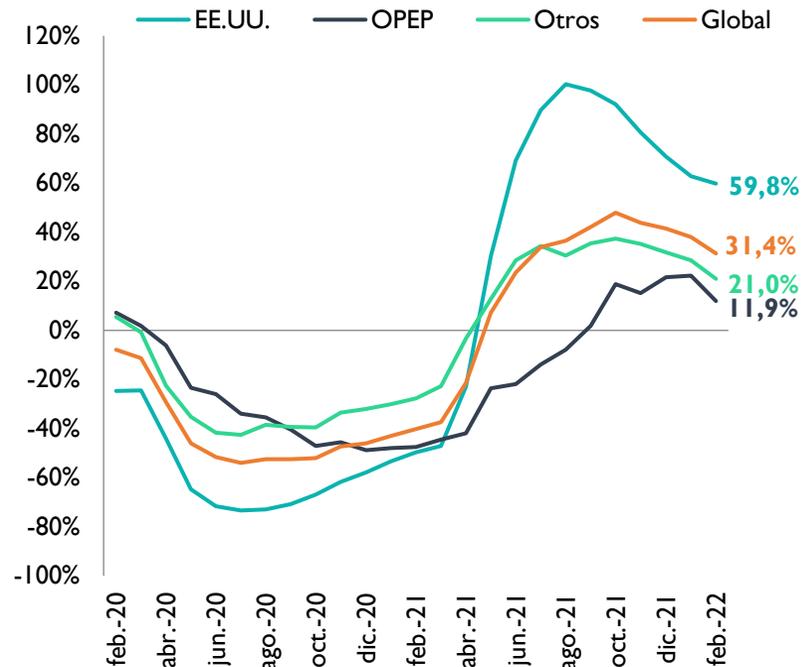
Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.669 equipos en febrero de 2022. Con este registro se mantiene la tendencia al alza, iniciada en mayo de 2021.

- Para febrero, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 31,4%.
- Los países OPEP experimentaron un descenso en el número de taladros, pese al acuerdo de flexibilización de recortes a la producción con incrementos mensuales de 400 mil barriles diarios. De acuerdo con lo anterior, se espera que los niveles se mantengan bajos en el corto y mediano plazo.

Conteo mensual
Febrero 2022

1.669 Equipos

▲ +31,4% anual (399 Equipos)

▲ +2,3% mensual (37 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

1.651 Equipos

▲ +34,6% anual (424 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.361 Equipos

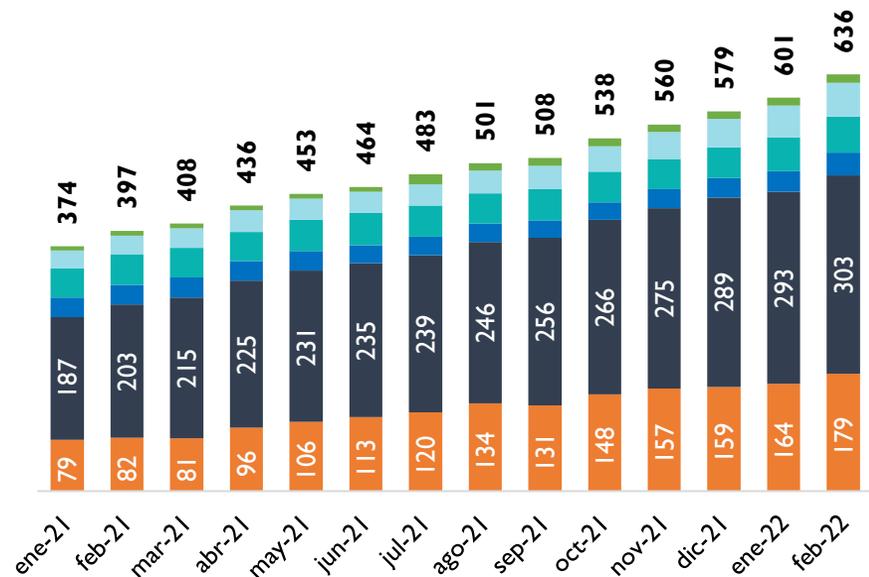
▲ +0,7% anual (10 Equipos)



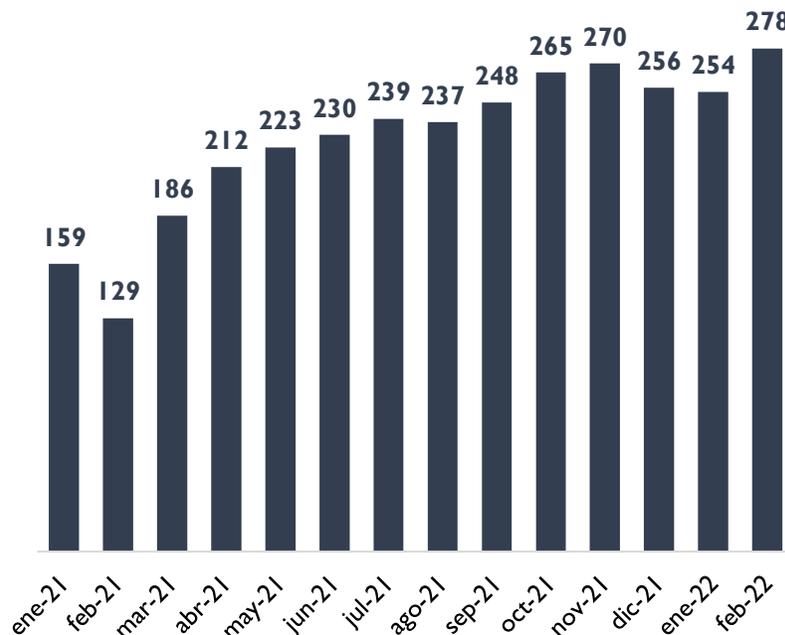
Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos

Otras Permian Marcellus Haynesville Eagle Ford DJ-Niobrara



Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de febrero el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 636 equipos en promedio, 35 equipos adicionales al mes de enero de 2022.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Eagle Ford y Haynesville, ambas con cuatro equipos adicionales, así como el Permian, con otros diez equipos.
- Por su parte, en el mes de febrero se mantuvieron en servicio 278 unidades de fracturamiento, 24 más que en enero.

Fuente: Baker Hughes y Primary Vision – Corte: Febrero 2022

Promedio mensual de taladros
Febrero 2022

636 Equipos

▲ +60,1% anual (239 Equipos)

▲ +5,8% mensual (35 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero – Febrero 2022

618 Equipos

▲ +60,4% anual (233 Equipos)

Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2021

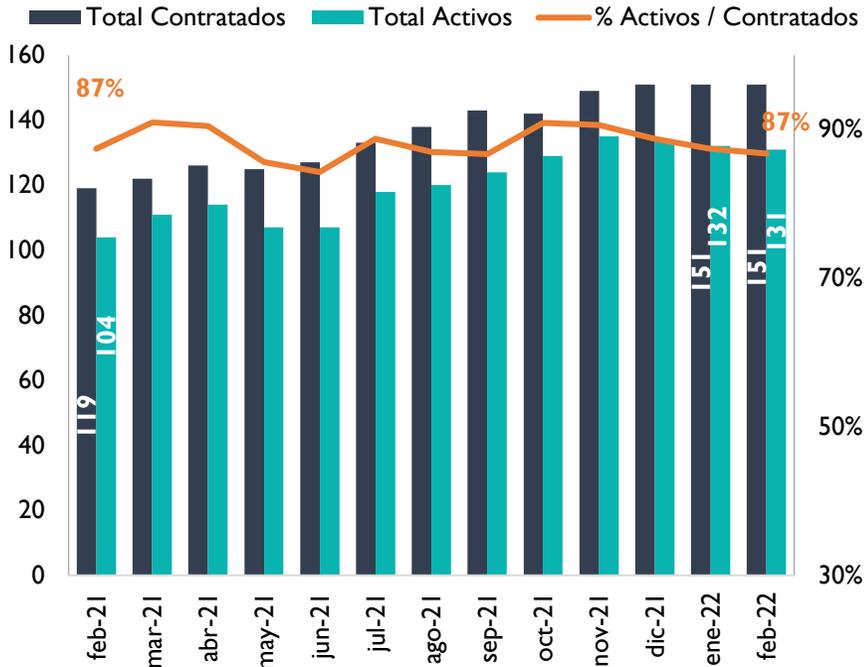
475 Equipos

▲ +9% anual (39 Equipos)



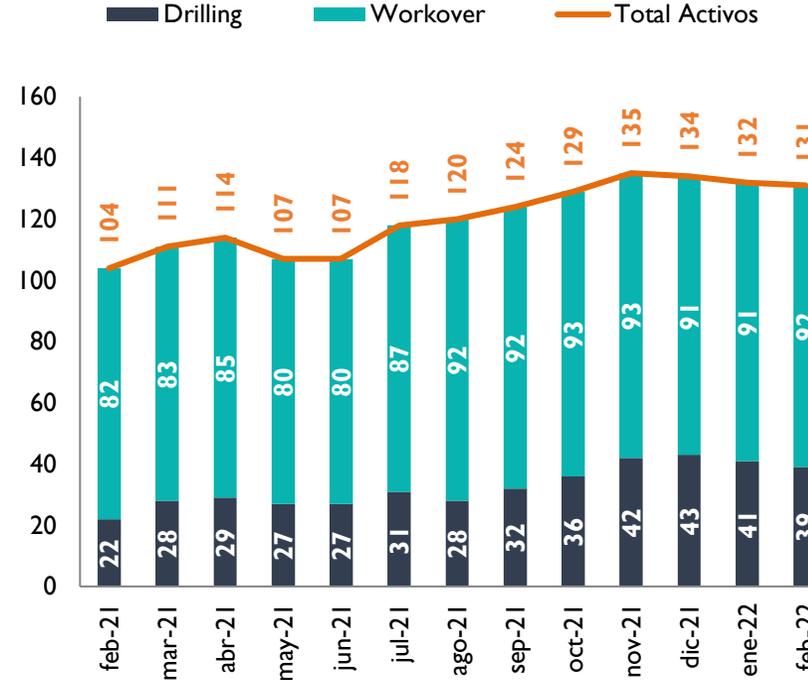
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en febrero de 2022 se ubicó en los 131 equipos (39 de *Drilling*), inferior en un equipo frente al registro de enero de 2022.

- A pesar de la leve reducción en la actividad total, aún nos encontramos en niveles cercanos a los evidenciados antes de la pandemia (134 en febrero de 2020).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 87%, estable frente al mes anterior.
- La tendencia a la baja de los primeros meses del año se explica por el comportamiento estacional normal de la actividad, la cual, en los primeros meses suele presentar presiones a la baja por las condiciones sociales y de finalización de contratos.

Conteo mensual Febrero 2022

131

 Equipos

▲ +26% anual (27 Equipos)

▼ -0,8% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado Enero - Febrero 2022

132

 Equipos

▲ +29,6% anual (30 Equipos)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2021

117

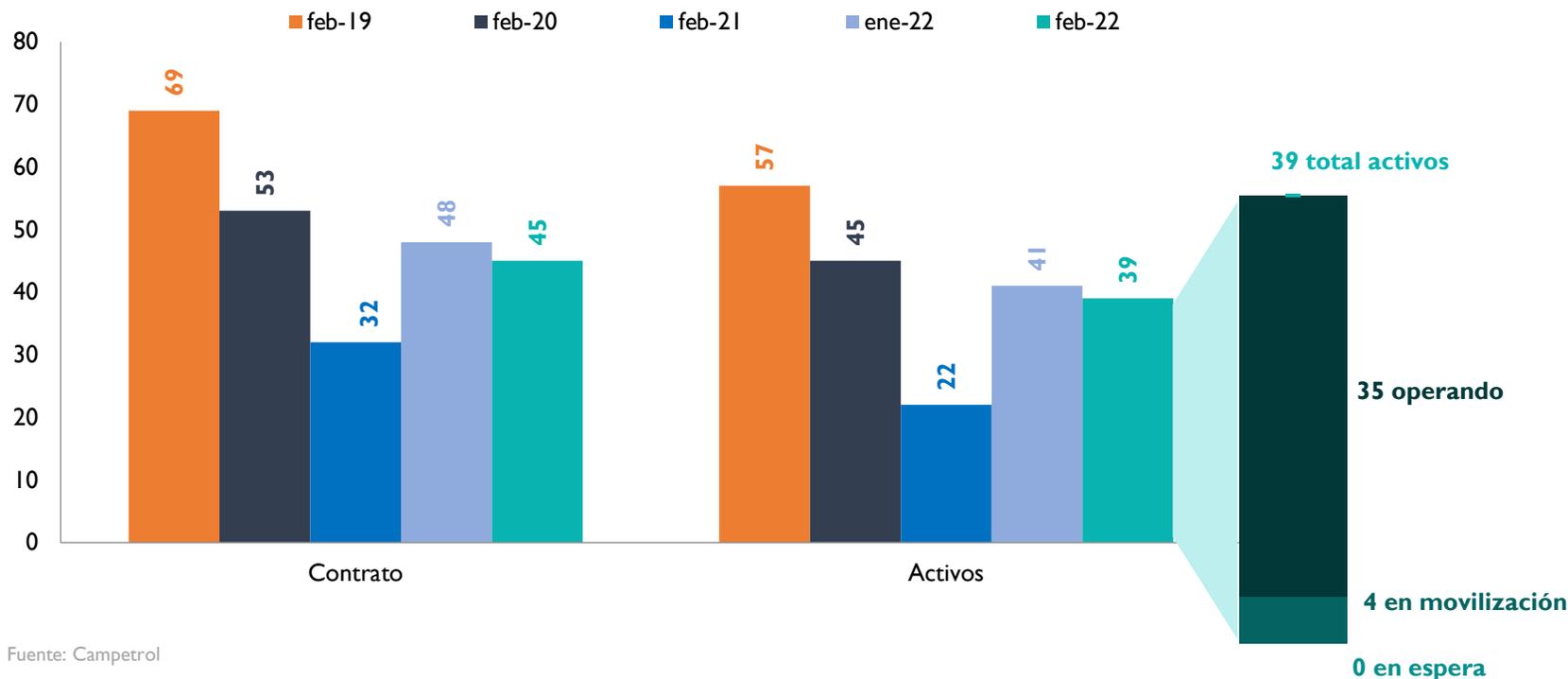
 Equipos

▲ +39,8% anual (33 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Febrero 2022

39 Equipos

▲ +77,3% anual (17 Equipos)

▼ -4,9% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

40 Equipos

▲ +95,1% anual (20 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

30 Equipos

▲ +14,8% anual (4 Equipos)

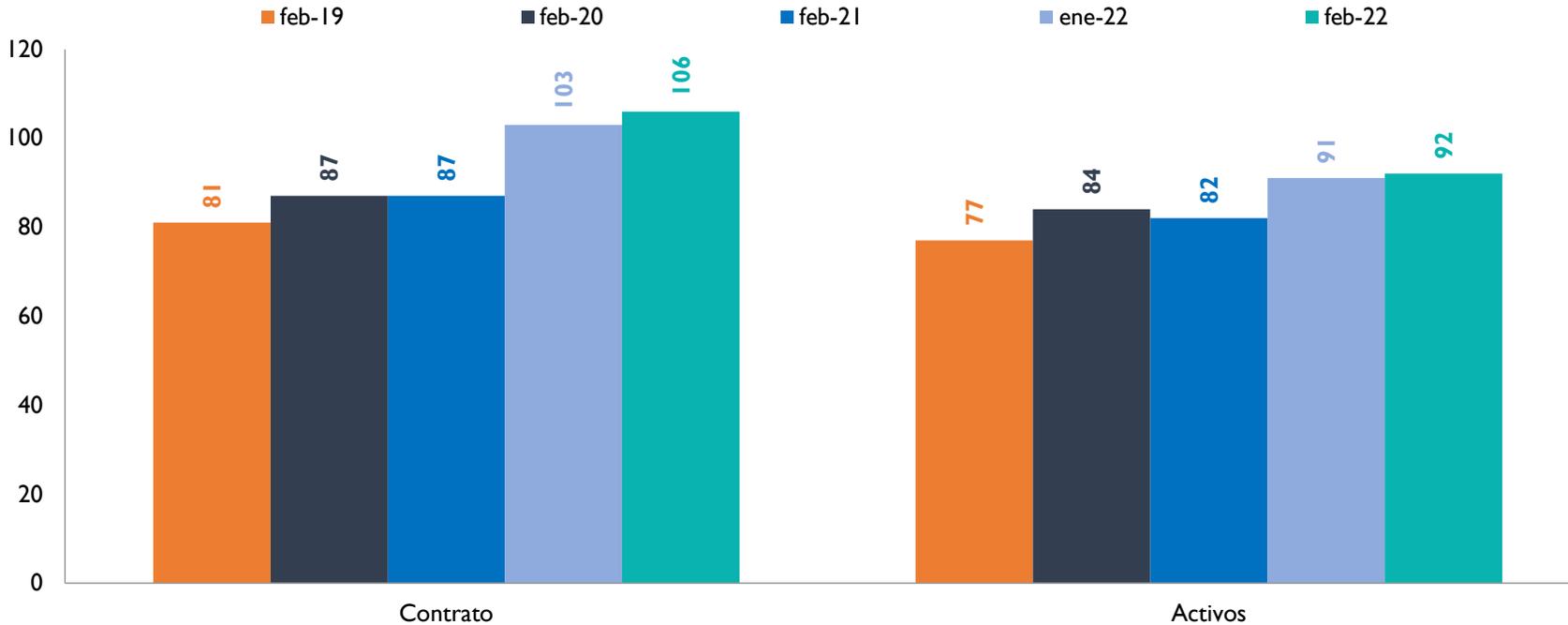
De los 151 equipos contratados totales para febrero de 2022 en Colombia, 45 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 39 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 39 equipos activos, 35 estuvieron en operación y 4 en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se observó una reducción de seis taladros.
- Cabe mencionar que, una vez superado el comportamiento estacional de la actividad en los primeros meses de todos los años, y con los nuevos equipos en movilización, se espera que en los siguientes meses se reverse la tendencia.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 86,7%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Febrero 2022

92 Equipos

▲ +12,2% anual (10 Equipos)

▲ 1,1% mensual (1 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Febrero 2022

92 Equipos

▲ +13% anual (11 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

87 Equipos

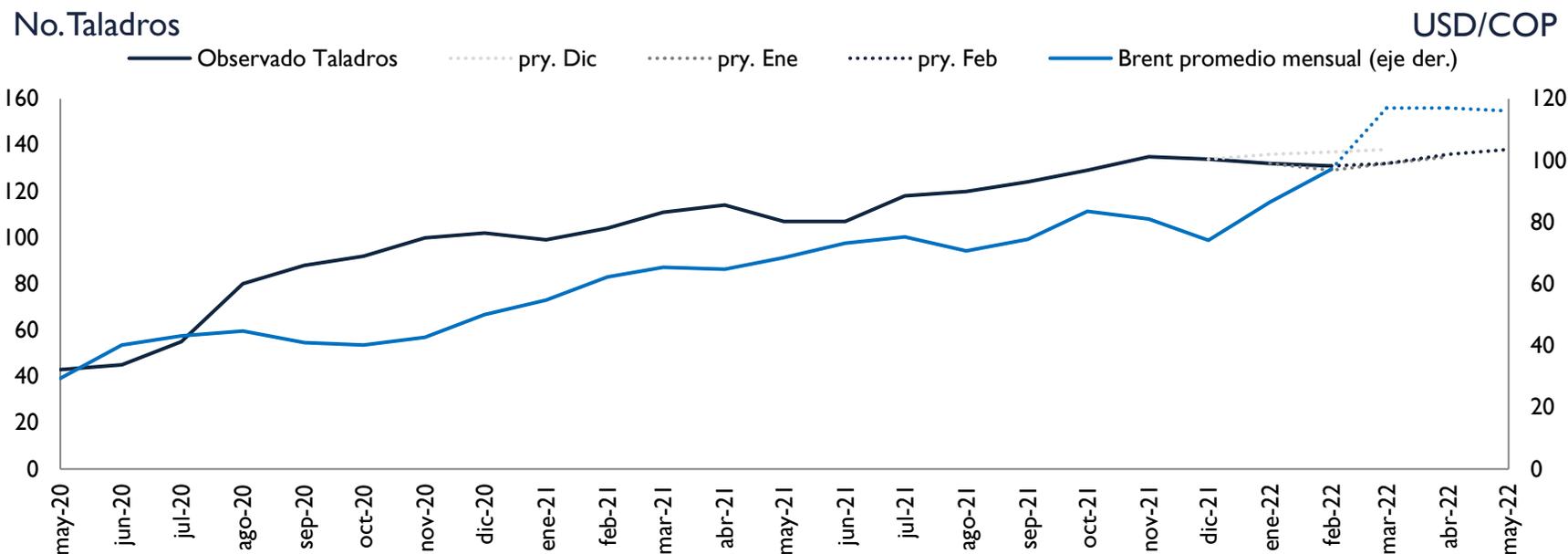
▲ +51,3% anual (29 Equipos)

Se reportaron 106 equipos de workover contratados, de los cuales 92 estuvieron activos.

- El incremento en el conteo del segmento de workover indica el inicio de la ejecución de los planes y programas de inversión de las compañías operadoras, 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 86,8%.



Actividad de taladros Colombia - Proyección



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 132, 136, 138, respectivamente.

Específicamente para el segmento de Drilling, se vio una corrección en un equipo adicional para abril, dadas las expectativas de actividad offshore.

Por su parte, para el segmento de workover se mantuvo estable la proyección para marzo y abril. Para mayo esperamos un incremento de un equipo, asociado a la puesta en marcha de las actividades planeadas por las empresas operadoras para dar incremento a la producción..

A pesar de los riesgos latentes a la baja para 2022, asociados a las elecciones presidenciales y las condiciones de entorno en el territorio, esperamos que se mantenga una tendencia al alza en los próximos meses.

Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb
may-21	4	1	22	27				80				107			
jun-21	0	1	26	27				80				107			
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	44			91	92			132	136		
feb-22	0	4	35	39	44	38		92	93	91		128	137	129	
mar-22					45	40	40		93	92	92		138	132	132
abr-22						43	44			92	92			135	136
may-22							45				93				138

Fuente: Campetrol, EIA STEO



Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
feb-20	140	129	1	5	39	45	84
mar-20	128	91	0	0	35	35	56
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

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



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 Flush By Truck - FBT

Descripción: Un equipo compacto, auto transportable, autónomo en la intervención a pozos.



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.



Producto: Equipo Móvil para Inspección de varilla continua EMI

Descripción: Unidad de inspección electromagnética, portátil y compacta. Su objetivo es determinar el estado e integridad estructural de la sarta.



TTP WELL SERVICES S.A

Contacto:

Yenny Rojas. **Correo:** yenny.rojas@tpwellservices.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.



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: Kit Antiderrames
Descripción: kits prediseñados con capacidades de 5, 10, 23 y 50 galones para todo tipo de empresas o personas que manejen hidrocarburos y/o sustancias químicas en el sector Oil&Gas



Producto: Fire Attack System
Descripción: Equipos portátiles contra incendios para venta y renta con capacidad de producir espuma. El F.A.S. está diseñado para combatir el fuego y reducir el impacto en el medio ambiente.



Producto: Equipos control de Derrames en Venta o Renta
Descripción: Skimmers Vikoma reconocidos a nivel mundial en la industria por eficiencia y eficacia. Bombas Selwood Motobombas de desplazamiento positivo, centrifugas y de lóbulos.



Varichem de Colombia
Contacto:

Correo: sales@varichem.com **Cel:** +57 314 3340214

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero – Analista Técnico
analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663

Clasificados
DE LA INDUSTRIA DE PETRÓLEO, GAS Y ENERGÍA



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

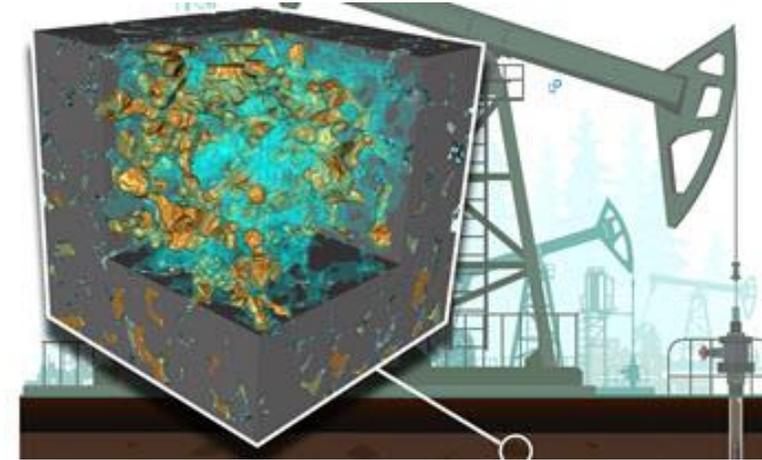
Para conocer el catálogo completo dar click [aquí](#)

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

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

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Felipe Romero – Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org | 5201231 Celular: 314 6755663



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



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



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



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



[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 Campetrocol, por favor contacte a Sandra Alvarado, Analista Comercial, al correo

comercial@campetrocol.org