



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

CORTE A ENERO DE 2021

II DE FEBRERO DE 2022

www.campetrol.org

Nos complace enormemente difundir la noticia sobre la liberación de Diego Lozano, contratista de nuestra empresa afiliada **Consultec International Inc.**

Desde CAMPETROL condenamos la violación a los derechos humanos que atenten o priven a las personas de su libertad y queremos trabajar en conjunto Gobierno, industria y Territorio, para garantizar el desarrollo laboral en una industria segura.

Muchas gracias a todas las autoridades que hicieron esto posible. Celebramos esta gran noticia y nos unimos a la felicidad de la familia y a los amigos de Diego en su regreso a casa.



Celebramos que
Diego vuelve
con su familia

**#Diego
#Lozano
#Libre**



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



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

BAKER HUGES
Alirio Forero

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

CRISTINA SILVA
Coordinadora 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
Analista Económico
economico1@campetrol.org

FELIPE ROMERO
Analista Técnico
analistatecnico@campetrol.org

DANIELA BORDA
Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org

MARIA CAMILA PÁEZ
Analista Financiera y Comercial
financiero@campetrol.org

SANDRA ALVARADO
Analista Comercial
comercial@campetrol.org

CLARENA BERMÚDEZ
Coordinadora de Eventos
eventos@campetrol.org

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!

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

CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 13

CONTEXTO NACIONAL Página 19

OFERTA O&G COLOMBIA Página 26

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



Anton Paar



Sandra Alvarado Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3176554940

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

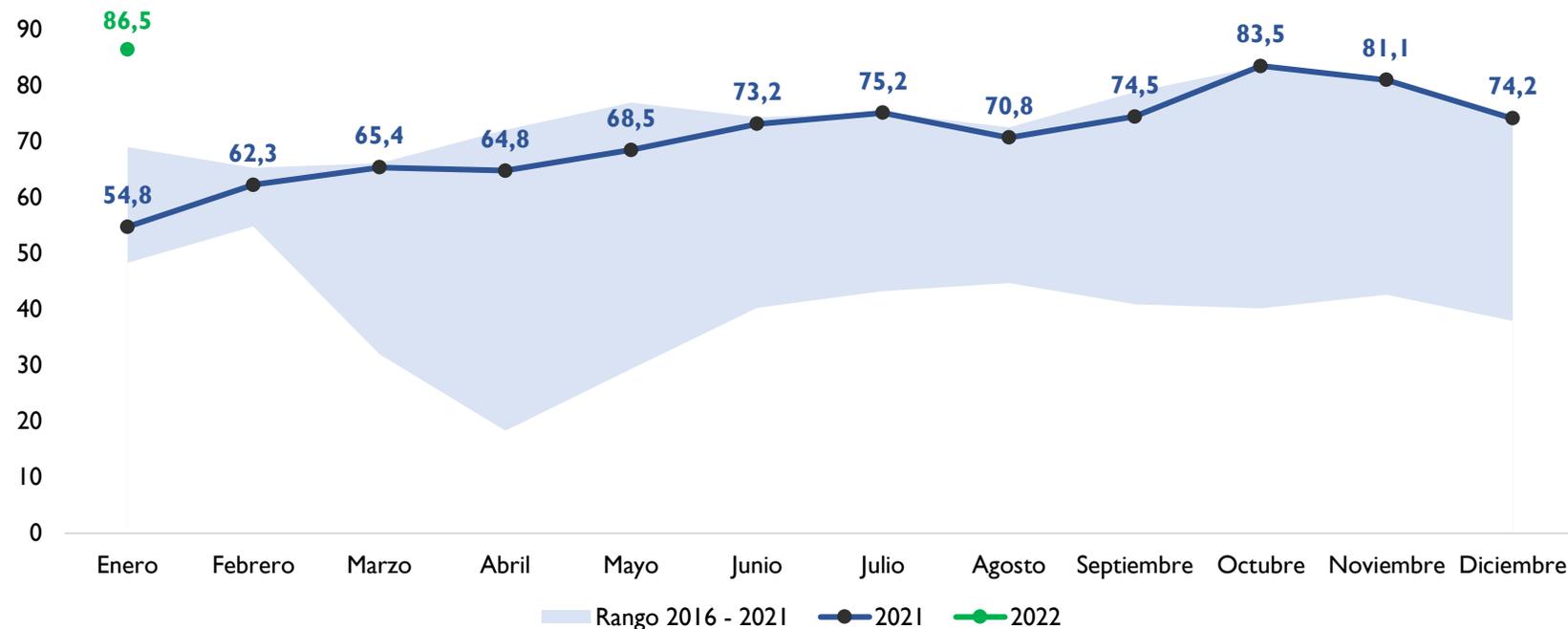
CONTEXTO INTERNACIONAL





Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Enero 2022 - Brent

86,5

 USD/BL

▲ +58% anual (31,7 USD/BL)

▲ +16,6% mensual (12,3 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero 2022- Brent

86,5

 USD/BL

▲ +58% anual (31,7 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021 - Brent

70,7

 USD/BL

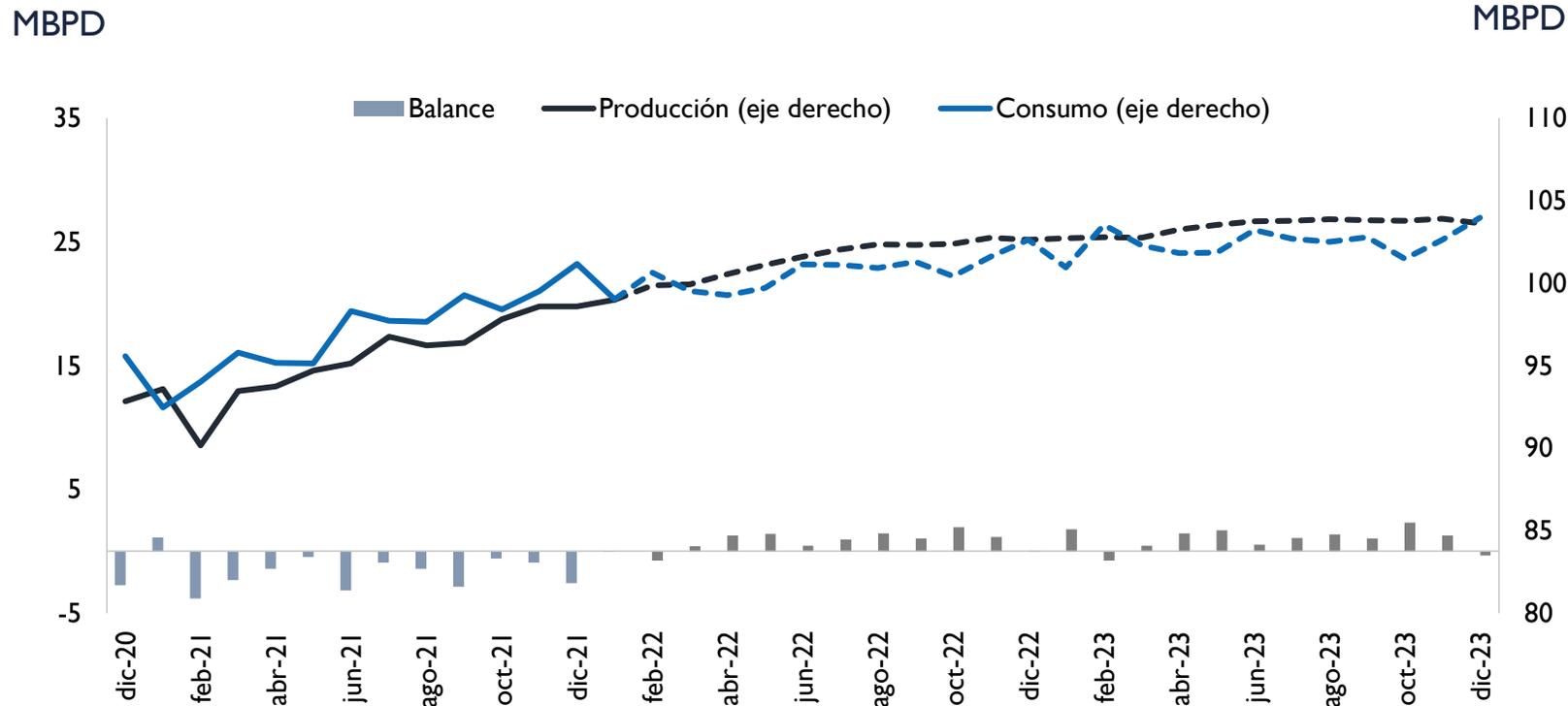
▲ +69,3% anual (28,9 USD/BL en 2020)

Las cotizaciones del crudo en el primer mes del año experimentaron presiones al alza, ubicándose por encima de los 85 USD/BL.

- Durante enero los precios internacionales de referencia Brent se ubicaron en promedio en 86,5 USD/BL lo que representó una expansión de 16,6%, al compararlos con el promedio de diciembre de 2021.
- 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 2014.



Balance de oferta y demanda



Fuente: EIA

Producción mensual
Enero 2022

99 MBPD

▲ +5,8% anual (5,4 MBPD)

▲ +0,4% mensual (0,4 MBPD)

Consumo mensual
Enero 2022

99 MBPD

▲ +7,1% anual (6,6 MBPD)

▼ -2,1% mensual (-2,2 MBPD)

Balance mensual
Enero 2022

0,03 MBPD

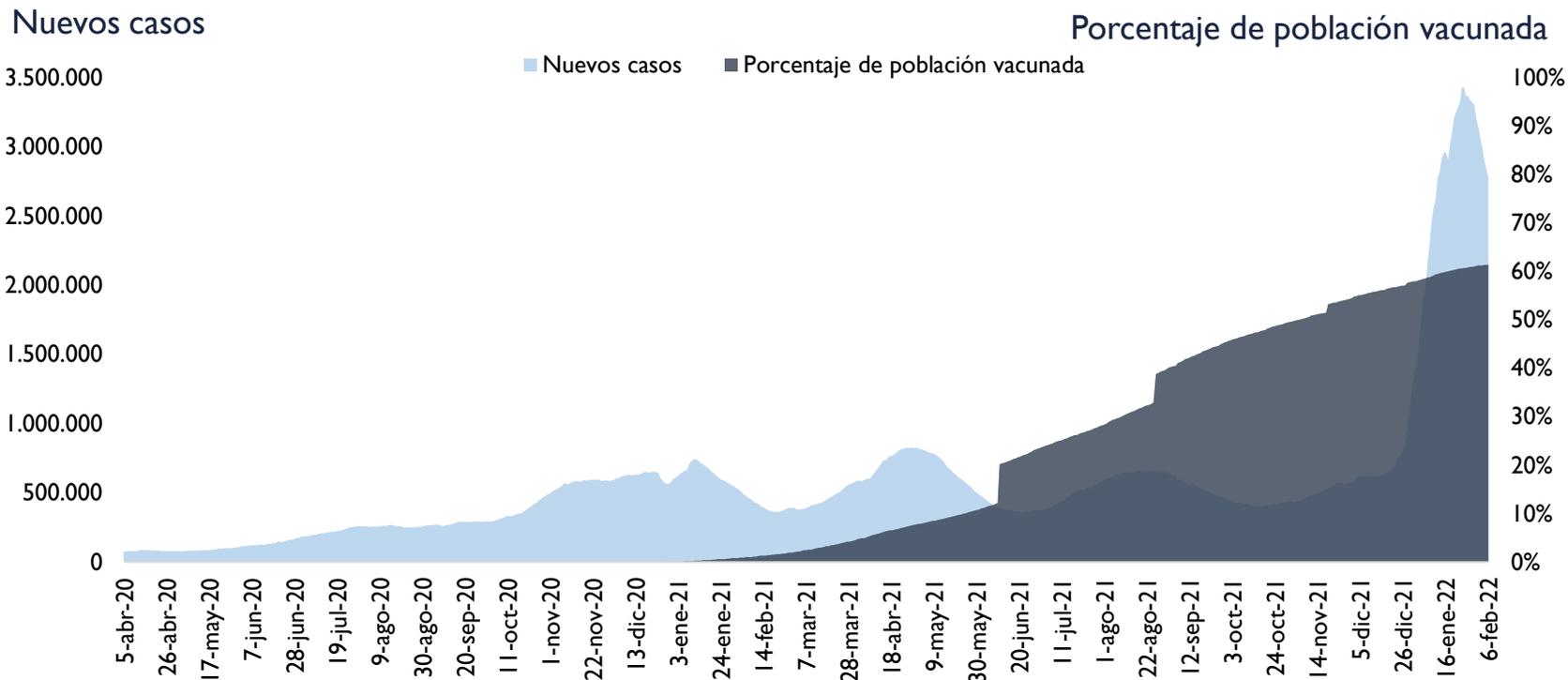
Exceso de demanda

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en enero de 2022 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 0,03 millones de barriles diarios (MBPD).

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una expansión de 0,4 millones de barriles frente a diciembre de 2021, al ubicarse en 99 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 99 MBPD, cerca de 2,2 millones de barriles por debajo del mes anterior.
- Para el 2022, la EIA estima que el balance de mercado se ubique en los 0,8 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
Enero 2022

2,9 millones de nuevos casos

▲ +356% anual (2,2 millones de casos)

▲ +250% mensual (2 millones de casos)

Promedio año acumulado
Enero 2022

2,9 millones de nuevos casos

▲ +356% anual (2,2 millones de casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Enero de 2022

61,1 %

▲ +3,2 pp mensual

En enero de 2022 el promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial experimentó un aumento con respecto a diciembre de 2021, pese a los avances de la vacunación global.

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la expansión en Francia, Inglaterra, Alemania, Canadá e India.
- Emiratos Árabes Unidos, Portuga y Cuba superaron más del 90% de su población vacunada con al menos una dosis.
- Más de 10,32 mil millones de dosis se han administrado en todo el mundo, y 61,7% de la población global recibió al menos una dosis.

Consulta nuestro
Directorio
CAMPETROL
2022



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

Nuevos tiempos,
nuevas soluciones.

Brigard
Urrutia

bu.com.co

 solco®
industrial

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

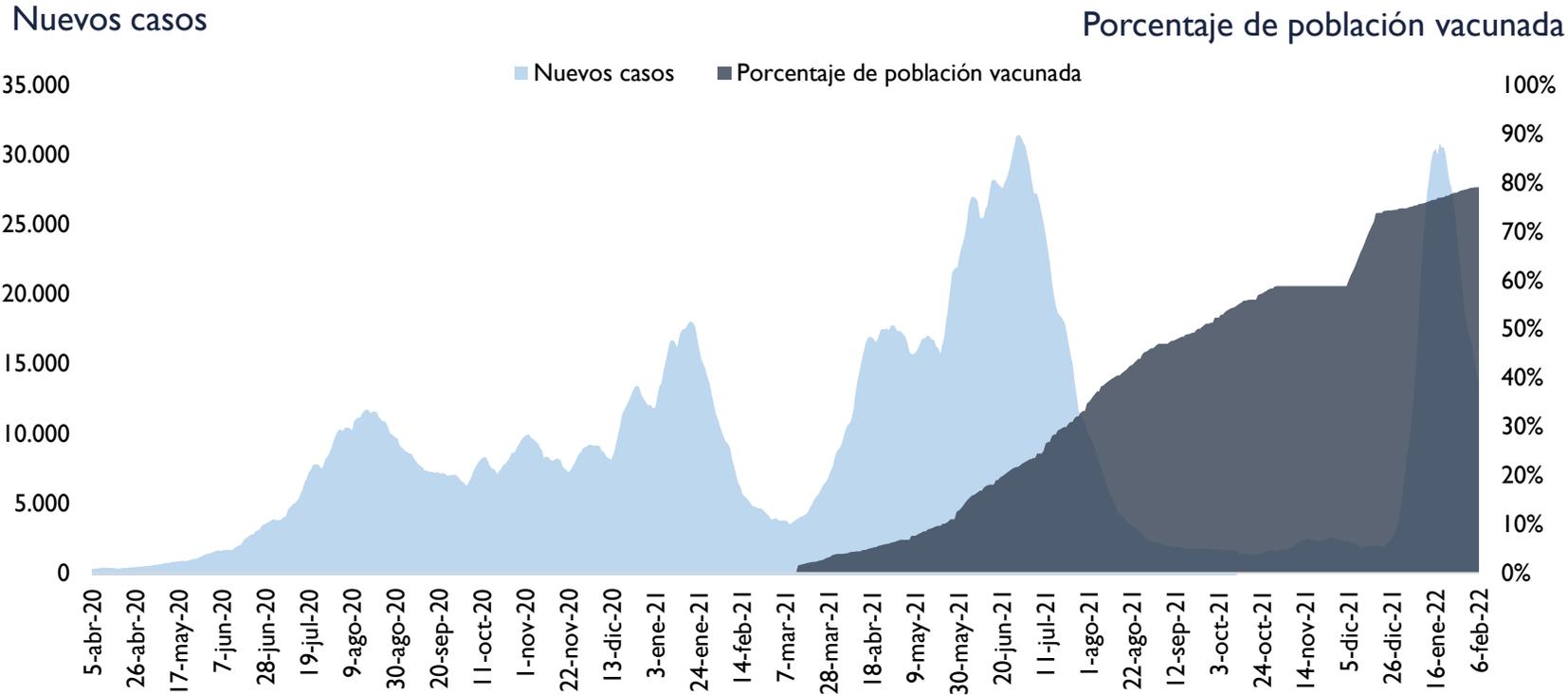
 +57 310 407 20 50

CONTEXTO NACIONAL





Covid-19 y vacunación Colombia



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

Promedio mensual
Enero 2022

23 mil nuevos casos

▲ +61% anual (8,9 mil nuevos casos)

▲ +731% mensual (20 mil nuevos casos)

Promedio año acumulado
Enero 2022

23 mil nuevos casos

▲ +61% anual (8,9 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Enero de 2022

78,7%

▲ +3,9 pp mensual

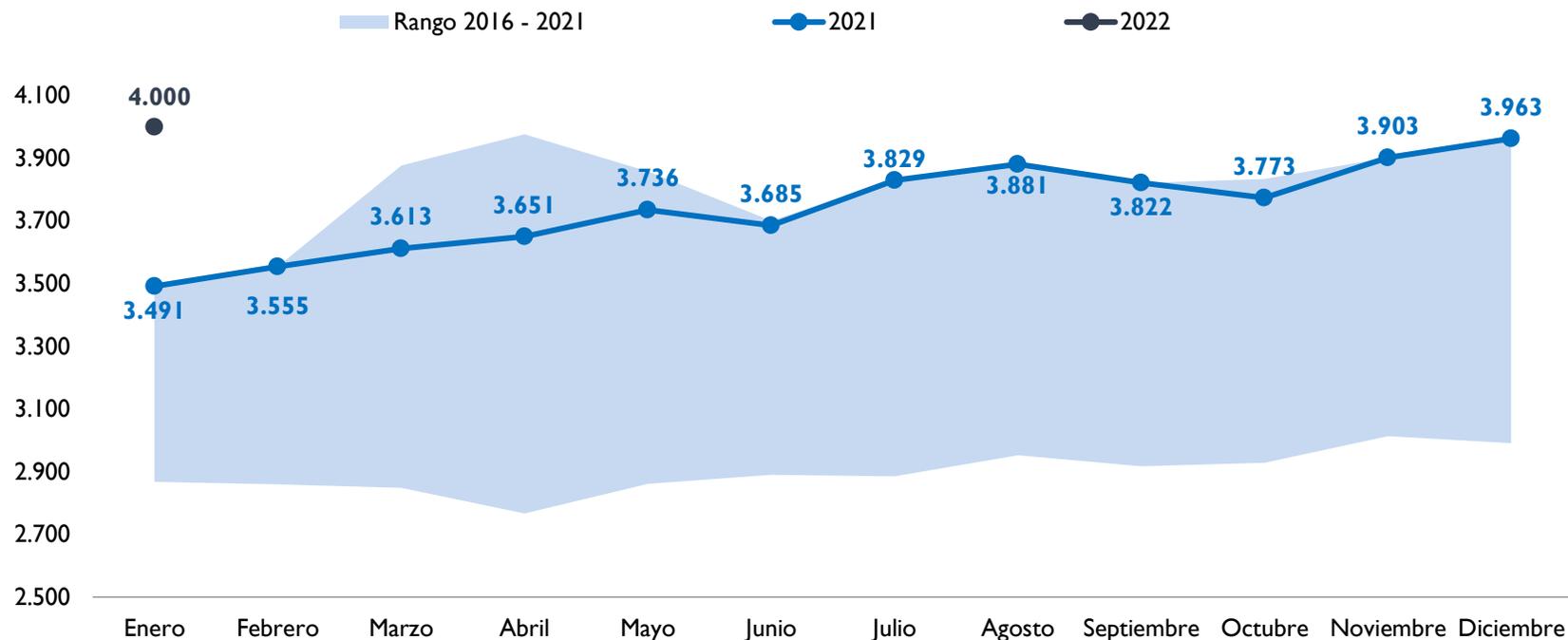
En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 experimentaron un incremento considerable durante enero de 2022, como respuesta a la temporada de vacaciones de fin de año, a pesar de los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- Con respecto diciembre de 2021, el promedio de nuevos casos incrementó en un 731%, ubicándose en 23 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 31 de enero de 2022 el 78,7% de los colombianos estaban vacunados.



Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Enero 2022

4.000 USD/COP

▲ +14,6% anual (508 COP)

▲ +0,9% mensual (36 COP)

Promedio año acumulado
Enero 2022

4.000 USD/COP

▲ +14,6% anual (508 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

3.742 USD/COP

▲ +1,3% anual (49 COP)

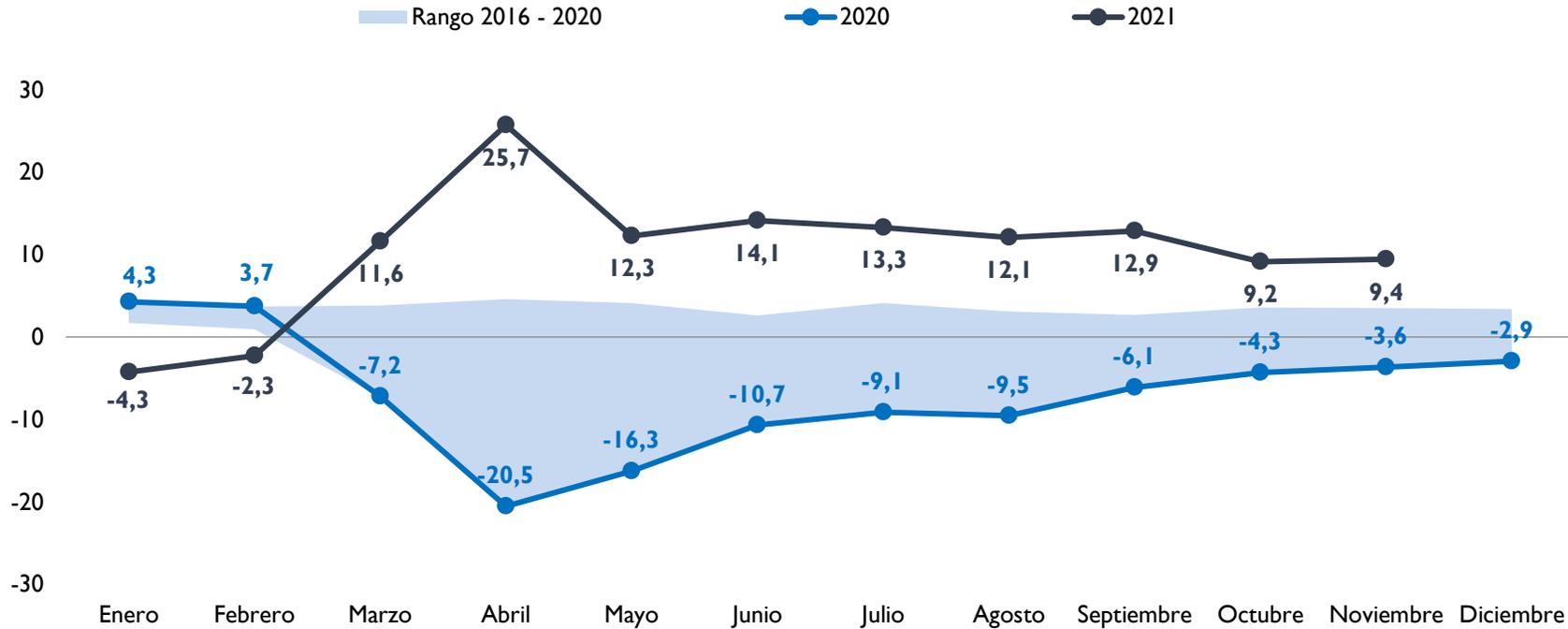
Para enero, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 4.000, lo que representa una depreciación del 0,9% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de diciembre de 2021.

- Es importante resaltar que, si bien la TRM posee una histórica correlación con los precios internacionales del crudo, en el último año, las incertidumbres de los mercados globales han generado una desconexión entre ambas variables.
- Los anuncios de tapering por parte de la FED en EE.UU. Y en los demás Bancos Centrales de las principales economías, como respuesta a la mayor inflación, continúan generando presiones al alza en la TRM.



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
Noviembre 2021

9,4%

▲ +13,1 p.p. anual

▲ +0,3 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Noviembre 2021

10,4%

▲ +17,6 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

-6,9%

▼ -10 p.p. anual

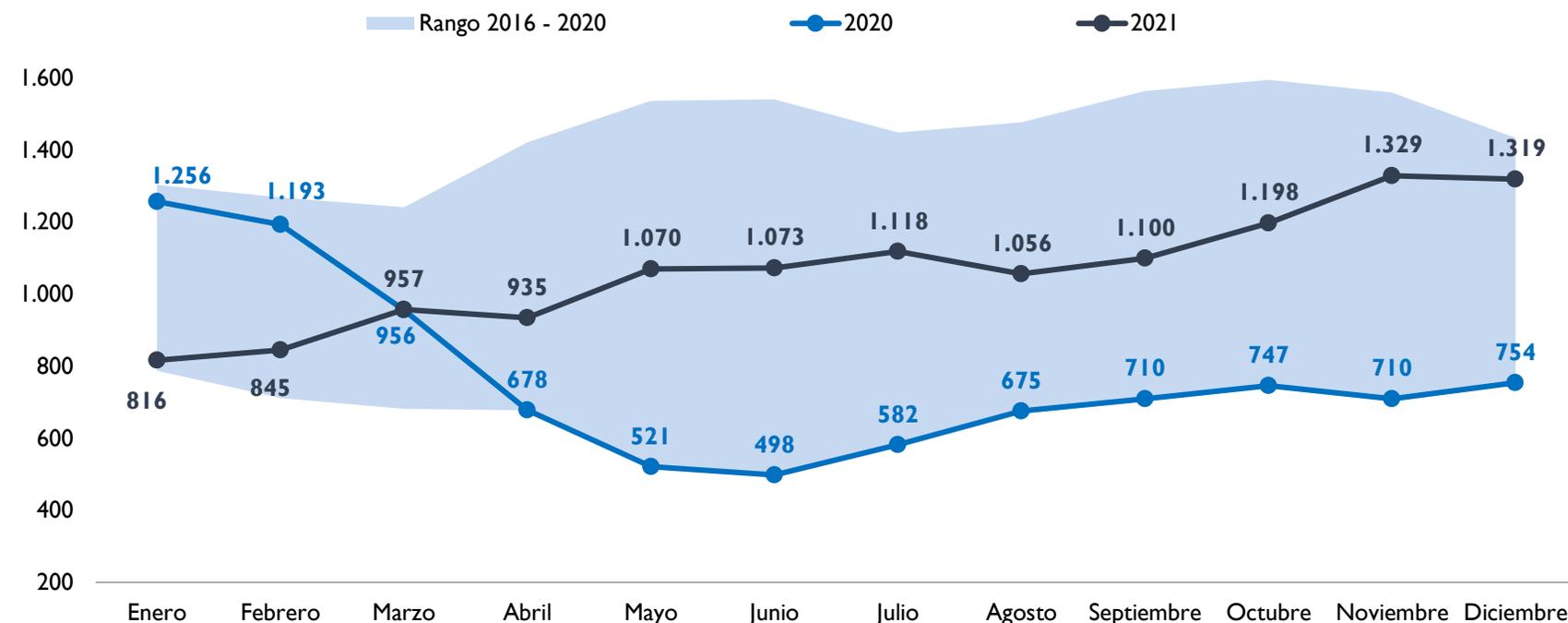
El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una contracción anual del 12,6% en noviembre de 2021 (último dato disponible), frente a la expansión del 28,9% anual de octubre de 2021.

- Si bien en noviembre se evidenció una disminución, esta fue menor que en octubre lo que indica una recuperación.
- Con respecto al mismo periodo de 2020, el ISE experimentó una expansión de más del 360%, reflejando los avances en la economía luego de la crisis de 2020.
- Con respecto a noviembre de 2019 se registró una expansión del 300%. 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
Octubre – Diciembre 2021

1.319 MUSD

▲ +74,9% anual (565 MUSD)

▼ -0,7% mensual (10 MUSD)

Acumulado anual
Enero – Diciembre 2021

13.348 MUSD

▲ +52% anual (4.594 MUSD)

Total anual
Enero - Diciembre 2020

8.755 USD/COP

▼ -45,2% anual (7.207 MUSD)

Las exportaciones de petróleo y sus derivados se ubicaron en los USD 1.319 millones durante el trimestre móvil octubre-diciembre de 2021 (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 2021 se exportó un total de 13.348 millones de dólares en petróleo y sus derivados, un incremento del 52% anual frente al consolidado de 2020.
- Sin embargo, en el año se exportaron 167 millones de barriles, inferior a los 199 de 2020, a pesar de los altos niveles del Brent.

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!!!



MOTOROLA
SOLUTIONS



Procesos y Soluciones Ambientales



Líder en servicios a
pozos de petróleo y gas



Gente que sabe
lo que hace.



soluxionar
Hacemos rentables sus reservas.



Geosciences & Data Acquisition Company



Gestión Integral de Proyectos



www.syz.com.co



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

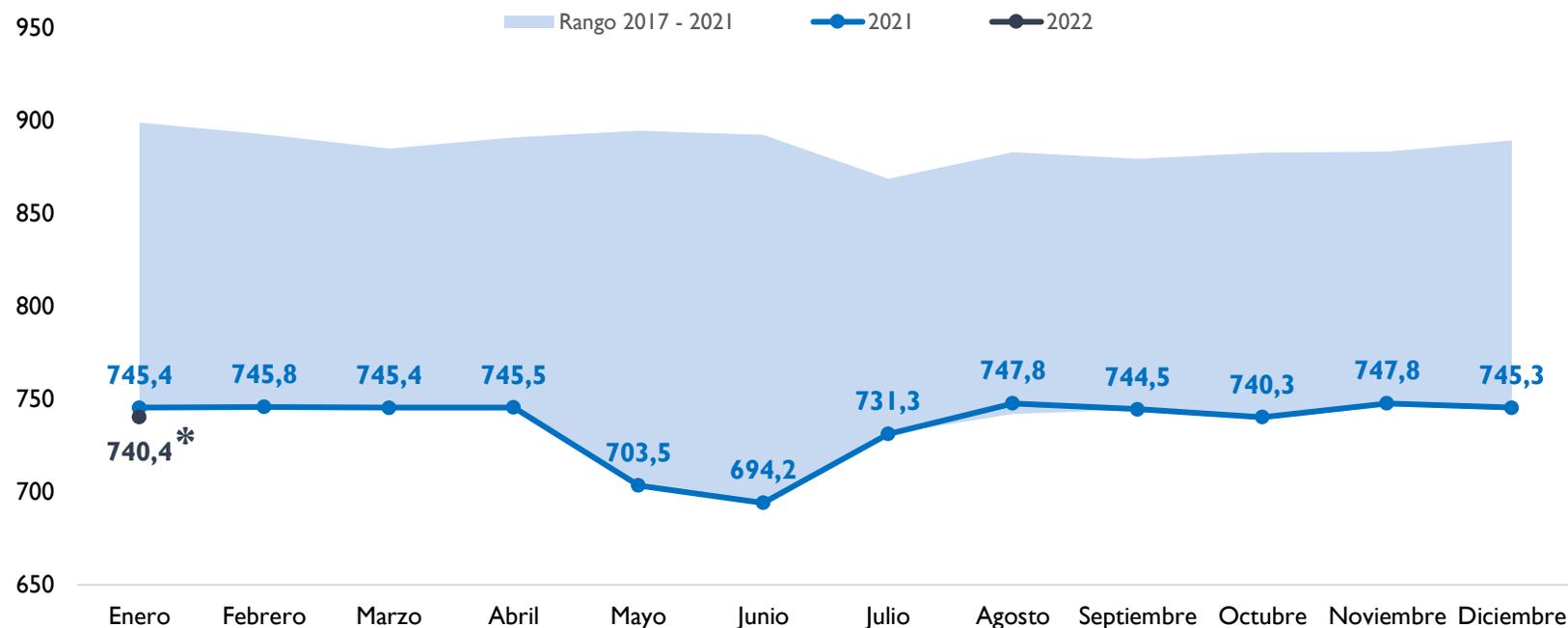
OFERTA O&G COLOMBIA





Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual
Enero 2022

740,4

KBOPD

▼ -0,6% anual (4,6 KBOPD)

▼ -0,6% mensual (4,6 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero 2022

740,4

KBOPD

▼ -0,6% anual (4,6 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

736,4

KBOPD

▼ -5,7% anual (44,8 KBOPD)

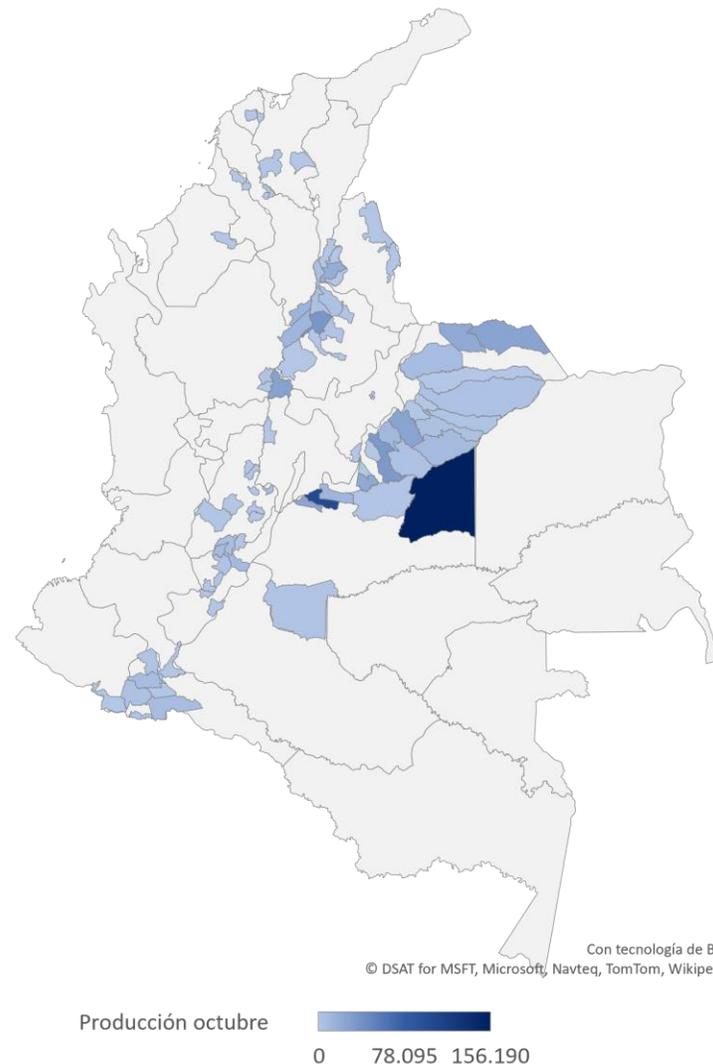
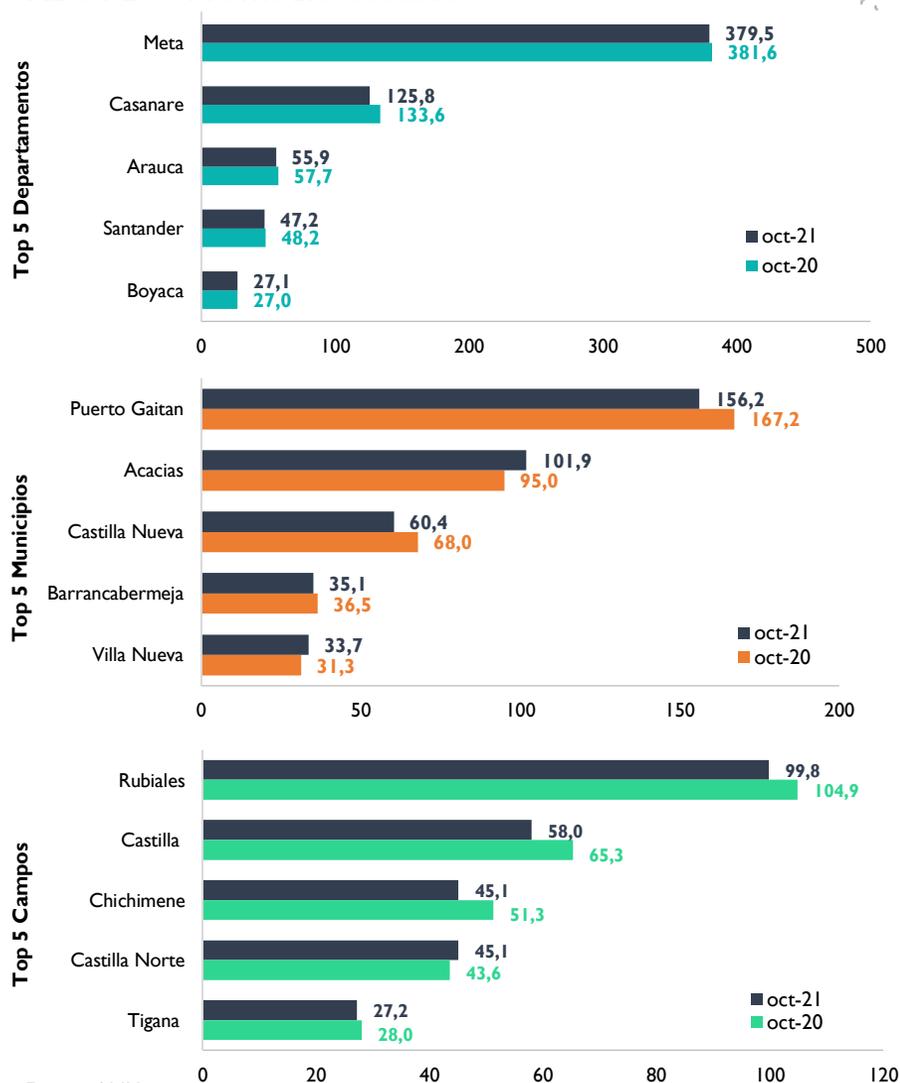
La producción preliminar de petróleo en el mes de enero fue de 740,4 KBOPD, lo cual representa una disminución de 0,6% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2021.

- Durante el mes se presentaron fallas eléctricas en campos de los departamentos de Casanare y Meta.
- De igual forma, hubo disminución en los departamentos de Putumayo y Santander por hechos de conflictividad social y orden público.



Producción de petróleo - Georreferenciación

KBOPD – Promedio octubre*



Para octubre de 2021 (último dato disponible), los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,8% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 51,3%, ahora bien, en dicho mes experimentó un reducción anual del 0,5% en su producción.

A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,3%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 21,1% (reducción anual del 6,6% en su producción).

Los cinco campos de mayor producción representaron el 37,2%. El campo Rubiales continúa con la mayor producción, con una participación del 13,5% (reducción anual del 4,8% en su producción).

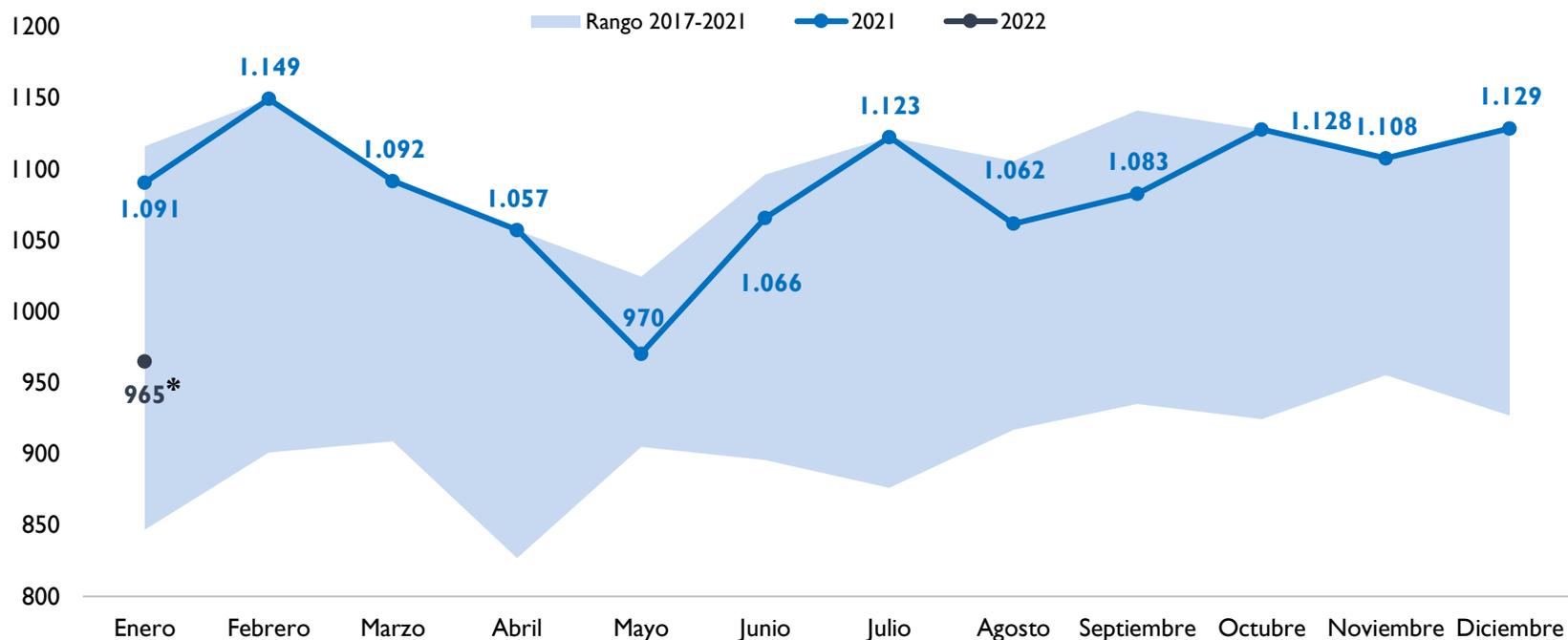
Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles



Producción de gas - Histórico

MPCD



Fuente: MME - ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual
Enero 2022

960 MPCD

▼ -14,9% anual (1.68,7 MPCD)

▼ -12,0% mensual (1.30 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero 2022

960 MPCD

▼ +3,3% anual (34 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.088 MPCD

▲ -4,4% anual (46,31 MPCD)

Durante el mes de enero, la producción comercializada de gas nacional fue de 960 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 Gibraltar, Floreña, La Belleza, Payoa, Toronja y Aguas Blancas.
- Por otra parte, de presentó una disminución de la producción en los campos Cupiagua, Chuchupa - Ballenas y en el bloque VIM-5.

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	80.50	80.46
TAP	83.50	83.57
Dubai	83.65	83.61
Costo de Producción	82.00	82.00
Spread del Brent	0.06	0.06

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

Project Management



Drilling & Evaluation



Completion & Production



Landmark



Orgullosos de innovar para el desarrollo del país

Creamos valor agregado con herramientas digitales, tecnologías innovadoras y un esquema de servicios directo al pozo. Manteniendo la sustentabilidad de nuestras operaciones e impactando positivamente a la comunidad a través de la inclusión y educación.



Tenaris es motor de desarrollo tecnológico, económico y social.



www.tenaris.com/es

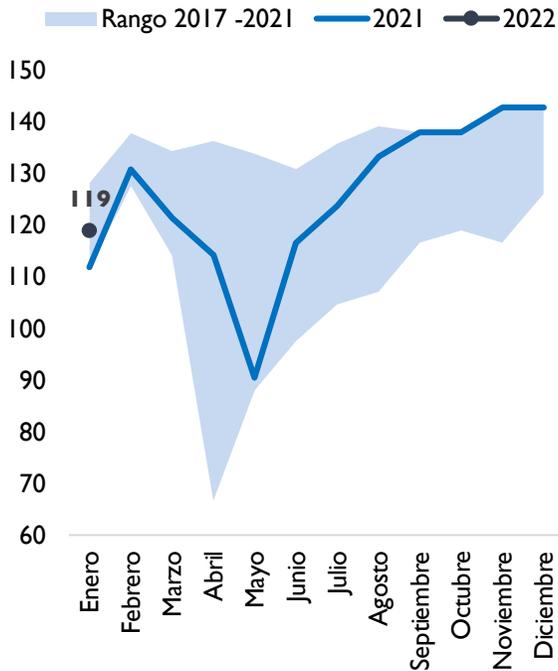
DEMANDA O&G COLOMBIA



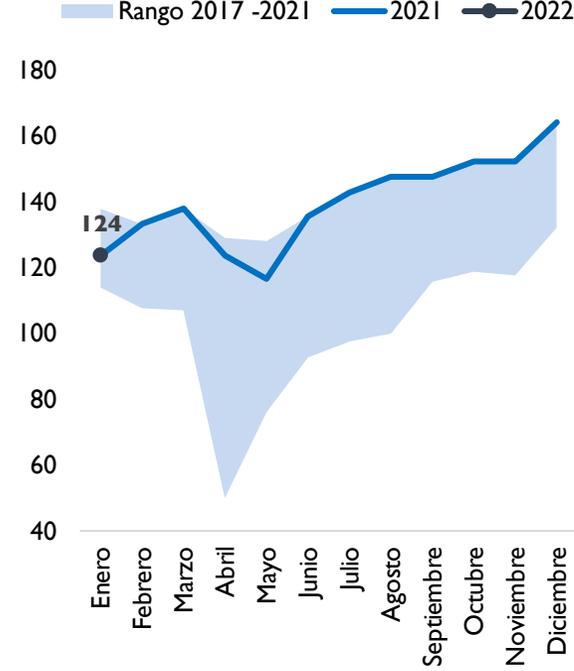


Demanda de combustibles líquidos

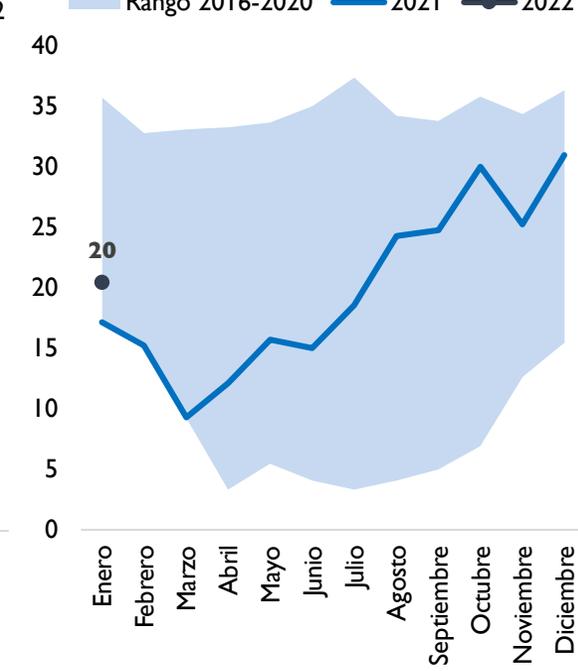
KBPD ACPM - Diesel



KBPD Gasolina



KBPD Jet - JPA



Fuente: MME
Corte: Enero 2022

Promedio mensual
Enero 2022

263,3

 KBPD

▲ +4,1% anual (10 KBPD)

▼ -22,1% mensual (75 KBPD)

Promedio año acumulado
Enero 2022

263,3

 KBOPD

▲ +4,1% anual (10 KBPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

285,1

 KBOPD

▲ +23,8% anual (55 KBPD)

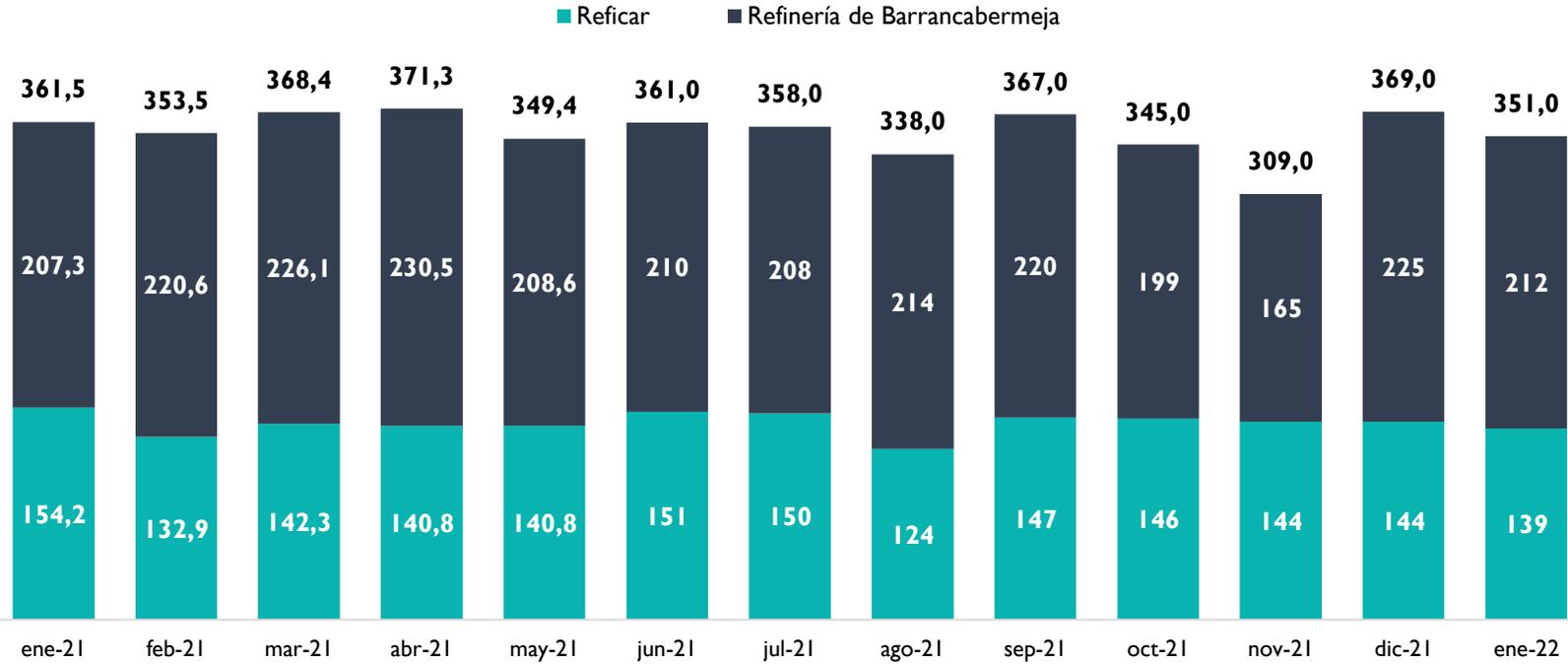
Para enero de 2021, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de KBPD, 5,5% superior a la observada en noviembre.

- Durante este mes se observó una disminución generalizada en el consumo de todos los combustibles líquidos.
- Este comportamiento obedeció a la suma de tres factores: i) La estacionalidad de principios de año con menor actividad industrial, ii) Las nuevas medidas de pico y placa aplicadas en ciudades como Bogotá y Medellín, y iii) La entrada de la variante Omicron al país, que afectó el flujo de pasajeros en vuelos.



Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME – Ecopetrol
Corte: Enero 2022

Promedio mensual
Enero 2022

351,0 KBOPD

▼ -2,9% anual (10,5 KBOPD)

▼ -4,9% mensual (18 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero 2022

351,0 KBOPD

▼ -2,9% anual (10,5 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

354,3 KBOPD

▲ +10,6% anual (374 KBOPD)

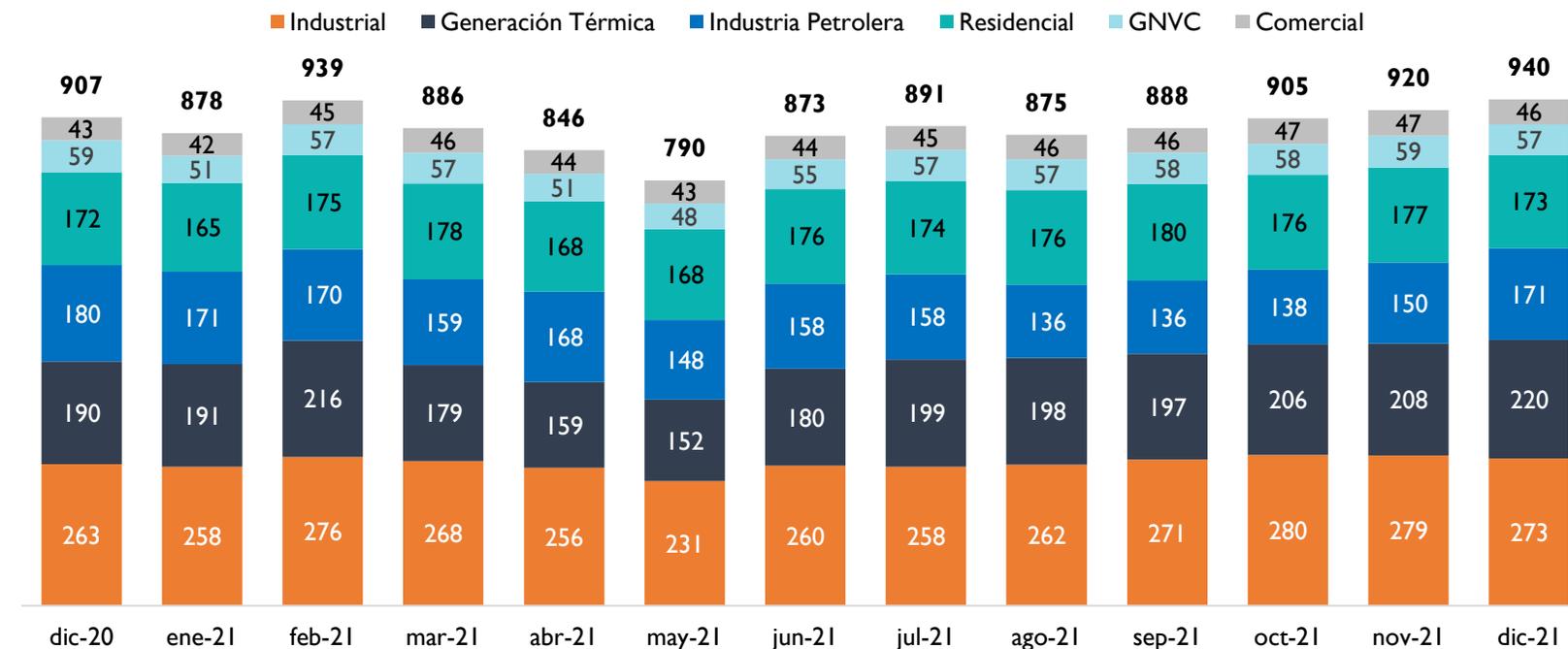
La carga a refinerías presentó un promedio de 351 KBOPD en el mes de enero de 2022, un decrecimiento de 4,9% con respecto al mes de diciembre de 2021.

- Durante todo el mes la Refinería de Cartagena presentó una operación normal y estable, acorde con las estimaciones de demanda de derivados en el país.
- Por su parte, en la Refinería de Barrancabermeja inició mantenimiento y cambio de catalizador en la unidad de FCC Orthoflow.



Demanda de gas

GBTUD



Fuente: Gestor del Mercado de Gas Natural
Corte: Diciembre 2021

Promedio mensual
Diciembre 2021

940GBTUD

▲ +3,6% anual (33 GBTUD)

▲ +2,2% mensual (20 GBTUD)

Promedio año acumulado
Enero - Diciembre 2021

886GBTUD

▲ +0,9% anual (8 GBTUD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

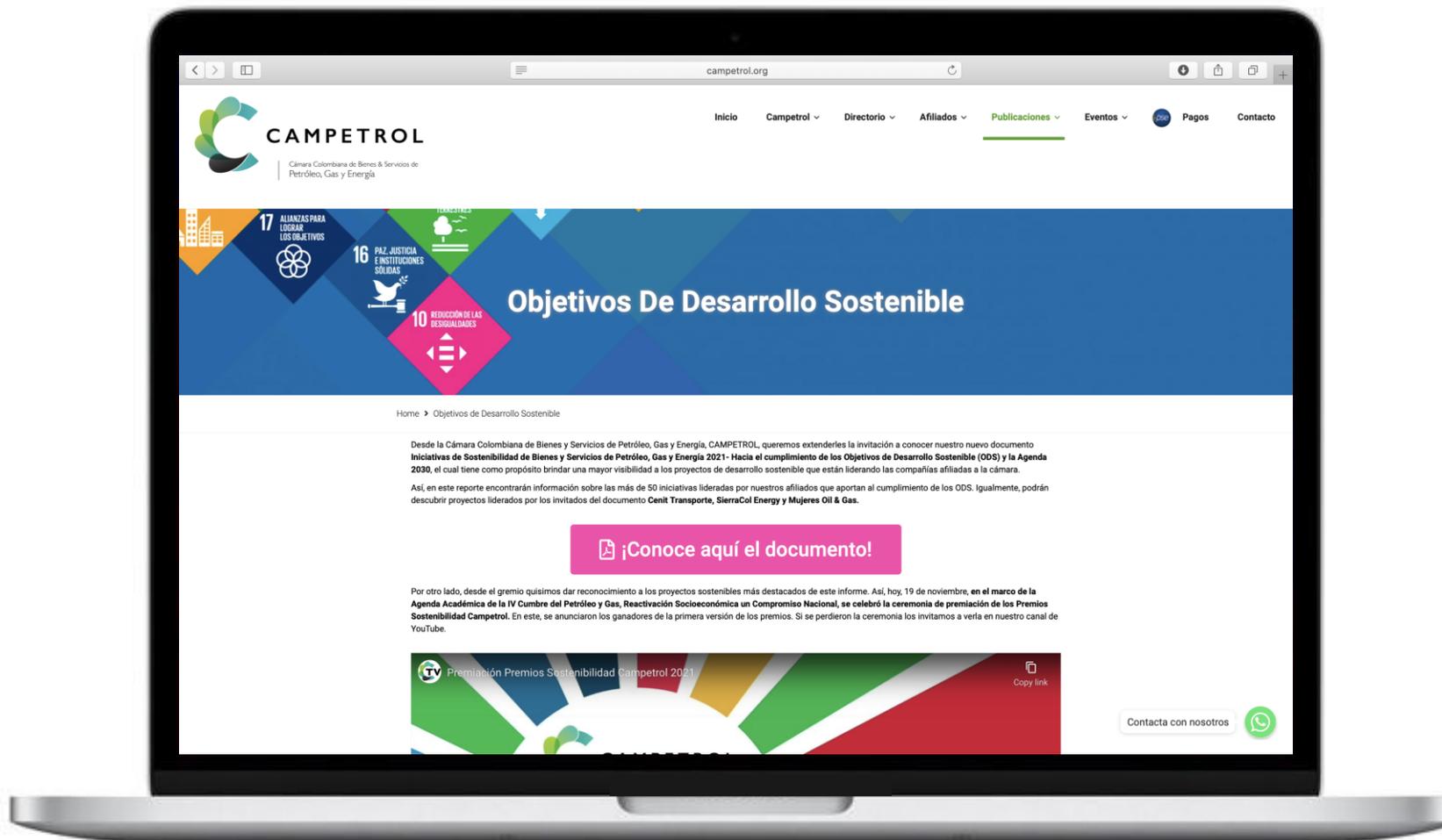
878GBTUD

▲ +2,2% anual (19 GBTUD)

La demanda de gas en Colombia para el mes de diciembre registró un incremento de 3,6% anual, al ubicarse en 940 GBTUD.

- Este incremento se explica principalmente por las variación en la producción de energía termoeléctrica (+15,8%), debido a que el volumen de los embalses para la generación de energía hidroeléctrica estuvieron por debajo de la media de los últimos años.
- Por otra parte, se presentó una disminución en la demanda de gas por parte del segmento de refinación (-9,9%) por causa de los planes de mantenimiento ejecutados en la Refinería de Barrancabermeja.

CONOCE NUESTRO NUEVO DOCUMENTO



Visita nuestra nueva sección ODS y descarga el documento [aquí](#)



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

COLOMBIA'S SUPPLY
Wireline Services



www.colombiasupply.com

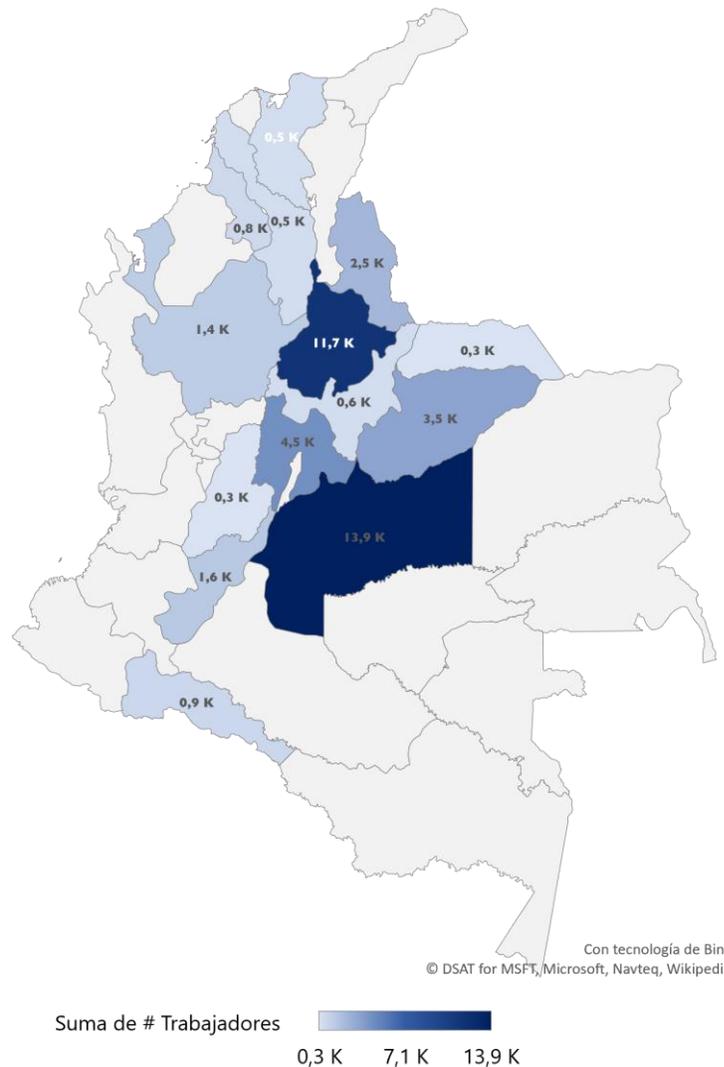
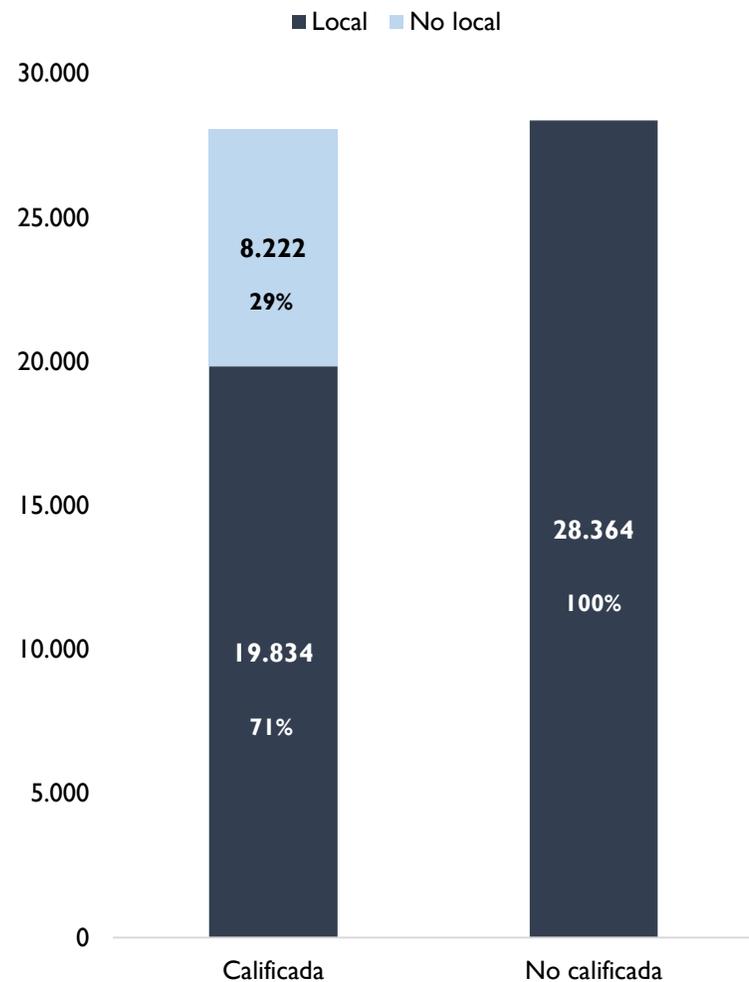
ACTIVIDAD O&G COLOMBIA





Contratación de mano de obra Grupo Ecopetrol

Número de trabajadores – Diciembre 2021



En diciembre de 2021, se reportaron 56.420 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

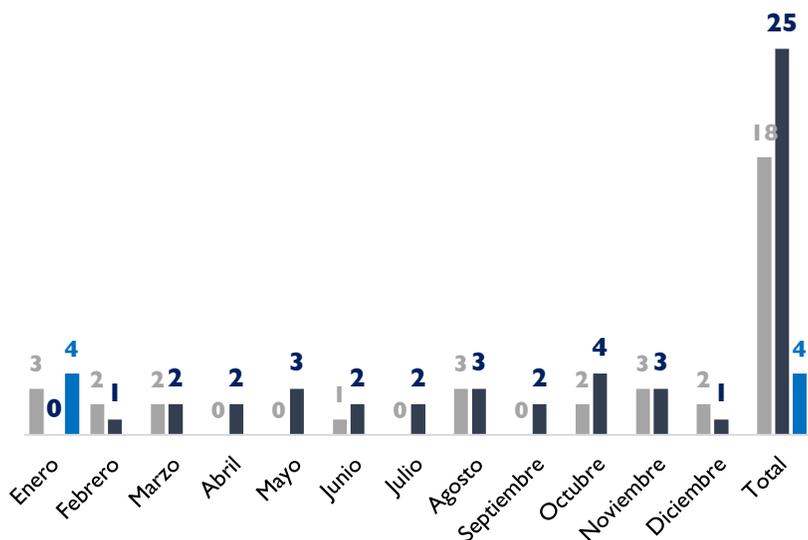
- Del total de trabajadores contratistas del Grupo Ecopetrol, el 49,7% corresponde a trabajadores calificados, de los cuáles el 70,7%, cerca de 20 mil empleados corresponde a la localidad.
- Por otra parte, el 50,3% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 100% corresponde a la localidad, siendo más de 28 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son Barrancabermeja y Puerto Gaitán con cerca de 8,9 mil y 7,5 mil, respectivamente.



Actividad exploratoria - Pozos y sísmica

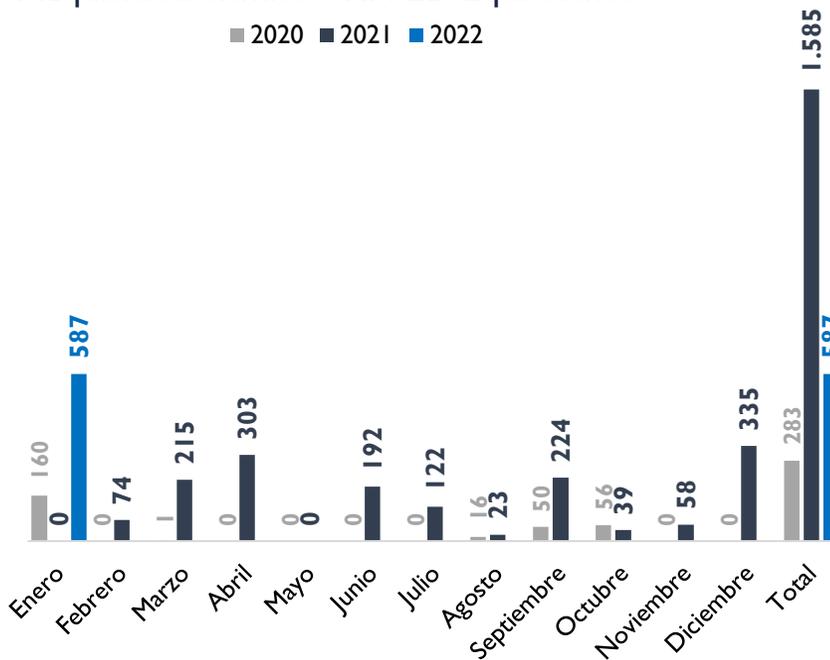
Pozos exploratorios perforados

■ 2020 ■ 2021 ■ 2022



Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes

■ 2020 ■ 2021 ■ 2022



Durante el mes de enero, se registró la perforación de cuatro pozos exploratorios, una diferencia de tres pozos adicionales a los perforados en el mismo mes de 2021.

- Los pozos perforados fueron: Bololo-1 (VIM-8), Cayena-2 (Fortuna), A0101 LHX (La Loma) y Platanillo Central-1 (Platanillo)
- Por otra parte, en el mes de enero se adquirieron 587 km de sísmica en los contratos: PILÓN 3D, VMM-46, REPELÓN 2D y VIM-43.

Fuente: MME – ANH- Corte: Enero 2022

Acumulado pozos perforados
Enero 2022

4

▲ +100% anual (4 pozos)

▲ +300% mensual (3 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

25

▲ +38,9% anual (7 pozos)

Acumulado sísmica
Enero 2022

587 KM

▲ +100% anual (587 km)

▲ +75% mensual (252 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

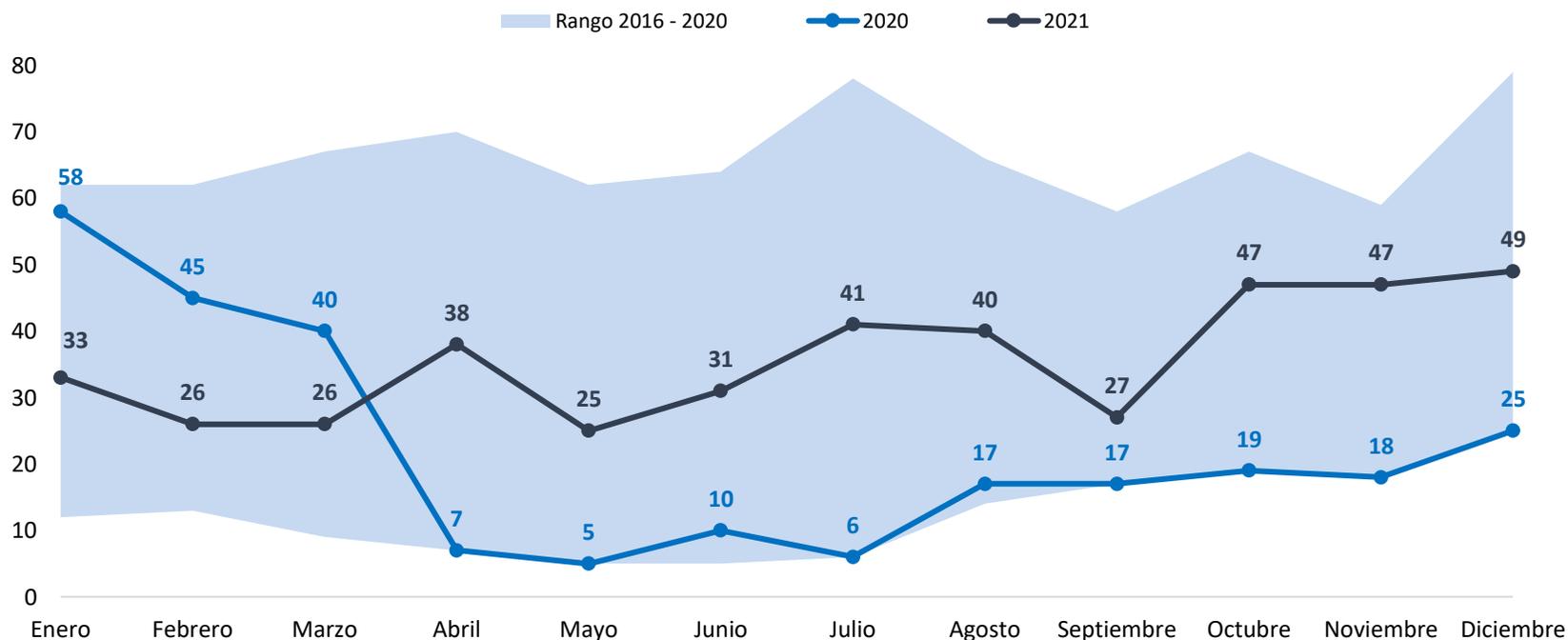
1.585 KM

▲ +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.

¡Participa en el nuevo ciclo de los

WORKSHOP

Planes y programas de inversión 2022
de las compañías de Exploración y Producción (E&P)!

LUNES
21
FEBRERO
2022



ecopetrol
YACIMIENTOS NO CONVENCIONALES
≡

2:00 p.m. - 3:00 p.m. En Zoom



CAMPETROL

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

Asociación Colombiana
del Petróleo y Gas

acp



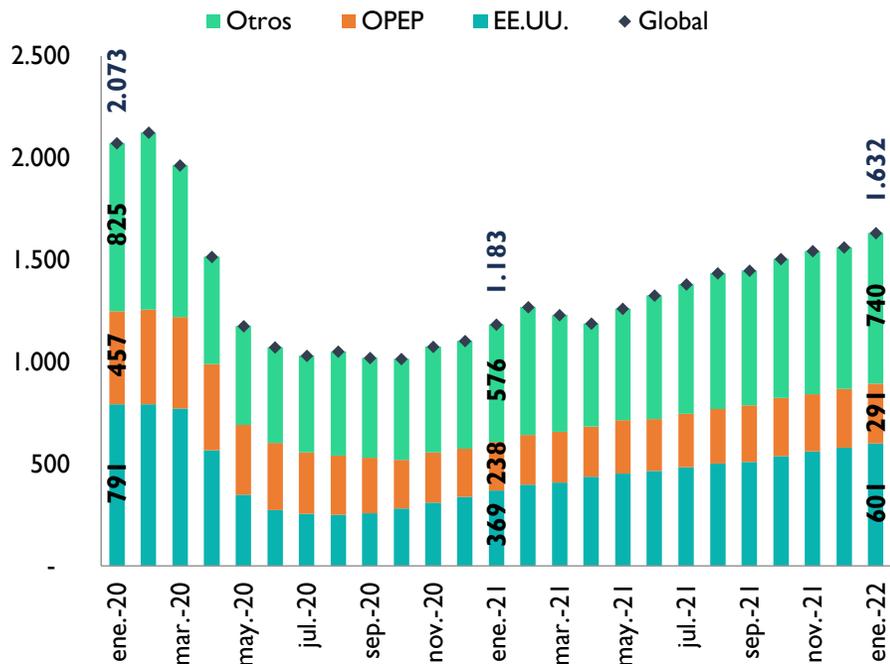
ACTIVIDAD DE TALADROS



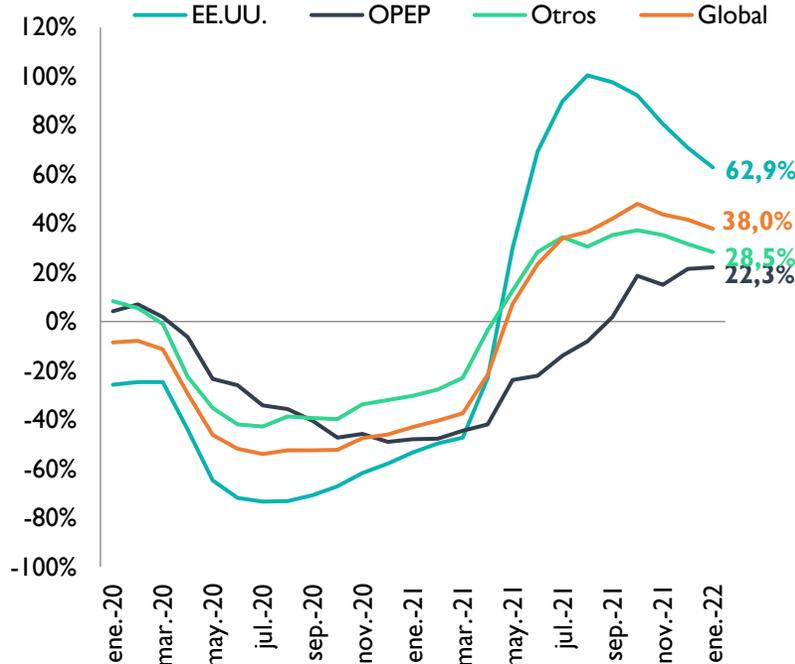


Actividad de taladros Global

No. Taladros



Var. % anual



Fuente: Baker Hughes

Conteo mensual
Enero 2022

1.632 Equipos

▲ +38% anual (449 Equipos)

▲ +4,4% mensual (69 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero 2022

1.632 Equipos

▲ +38% anual (449 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

1.361 Equipos

▲ 0,7% anual (10 Equipos)

Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.632 equipos en enero de 2022. Con este registro se mantiene la tendencia al alza, iniciada en mayo de 2021.

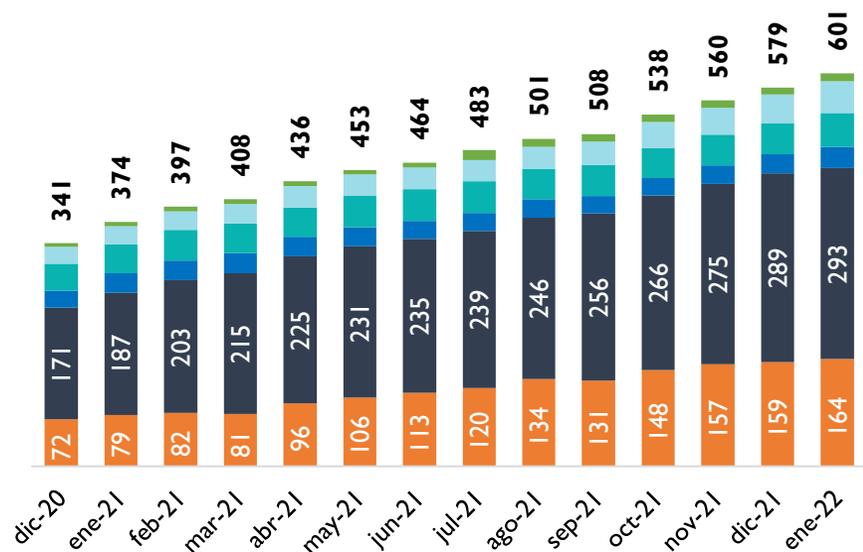
- Para enero, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 39%.
- Los países OPEP han mantenido una ligera tendencia al alza, pero con niveles bajos en comparación con 2019, por causa del acuerdo de recortes a la producción. Ahora bien, a pesar de reafirmar la estrategia de incremento en el suministro, adicionando 400 KBOPD al mercado, se espera que los niveles se mantengan bajos en el corto y mediano plazo.



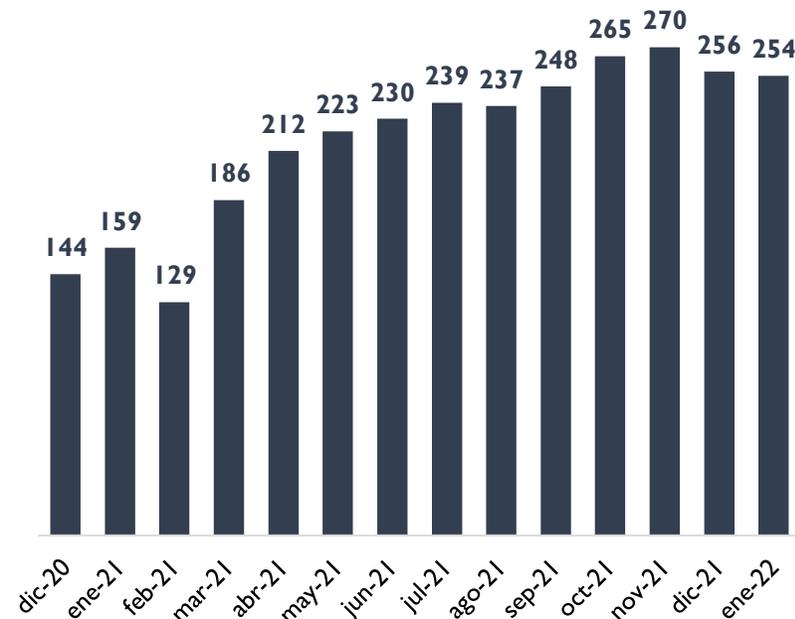
Actividad de taladros EE.UU.

Taladros de perforación activos

Otras Permian Marcellus Haynesville Eagle Ford DJ-Niobrara



Unidades de fracturamiento activas



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

Durante el mes de enero el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 601 equipos en promedio, 22 equipos adicionales al mes de diciembre de 2021.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Eagle Ford y Haynesville, ambas con cinco equipos adicionales, así como el Permian, con otros cuatro equipos.
- Por su parte, en el mes de enero se mantuvieron en servicio 254 unidades de fracturamiento, dos menos que en noviembre.

Promedio mensual de taladros
Enero 2022

601 Equipos

▲ +60,7% anual (227 Equipos)

▲ +3,7% mensual (22 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero 2022

601 Equipos

▲ +60,7% anual (227 Equipos)

Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2021

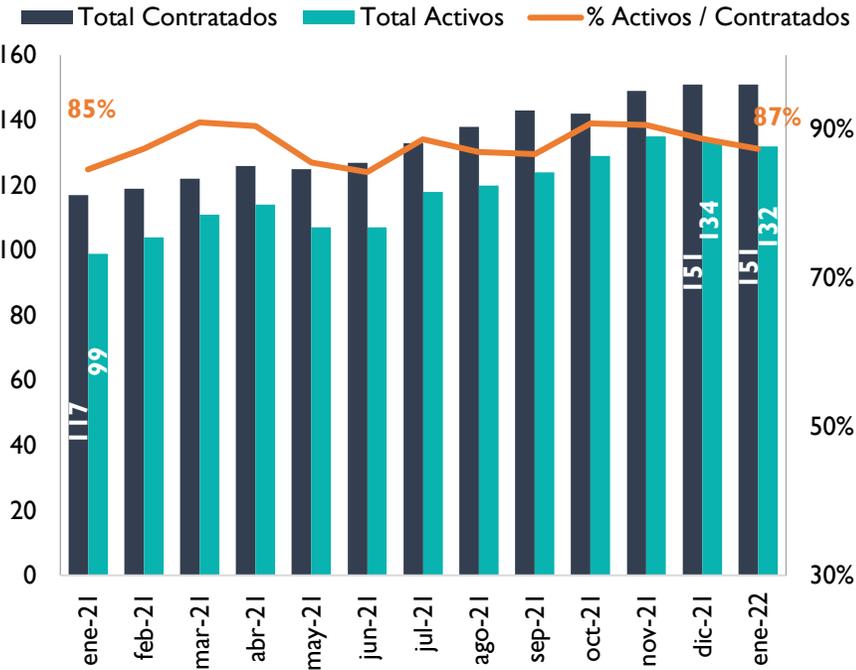
475 Equipos

▲ +9% anual (39 Equipos)



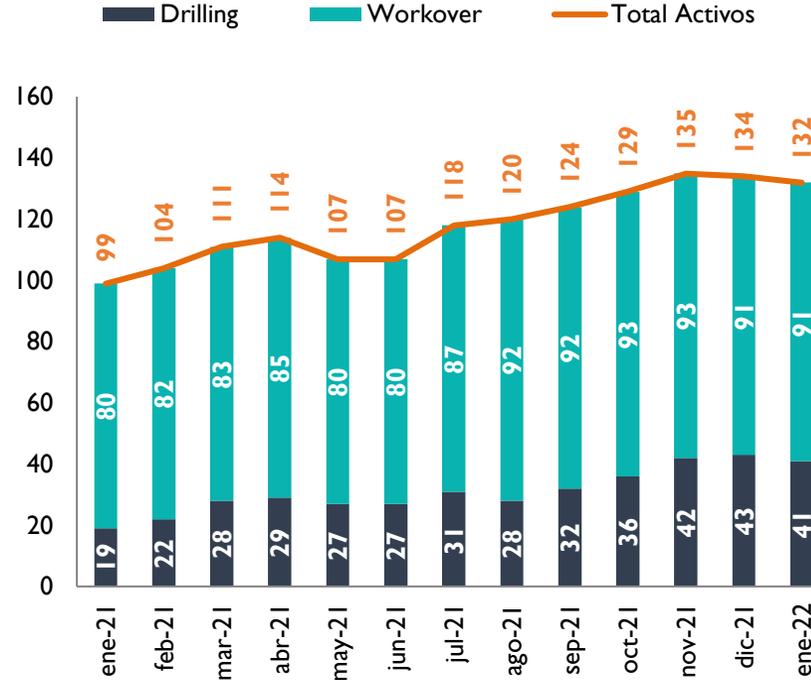
Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

No. Taladros



El número de taladros activos en Colombia en enero de 2022 se ubicó en los 132 equipos (41 de *Drilling*), inferior en dos equipos frente al registro de diciembre de 2021.

- A pesar de la leve reducción en la actividad total, aún nos encontramos en niveles cercanos a los evidenciados antes de la pandemia (136 en enero de 2020).
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 87%, ligeramente inferior al mes anterior (89%).
- La tendencia a la baja se explica parcialmente 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
Enero 2022

132 Equipos

▲ +33,3% anual (33 Equipos)

▼ -1,5% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero 2022

132 Equipos

▲ +33,3% anual (33 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

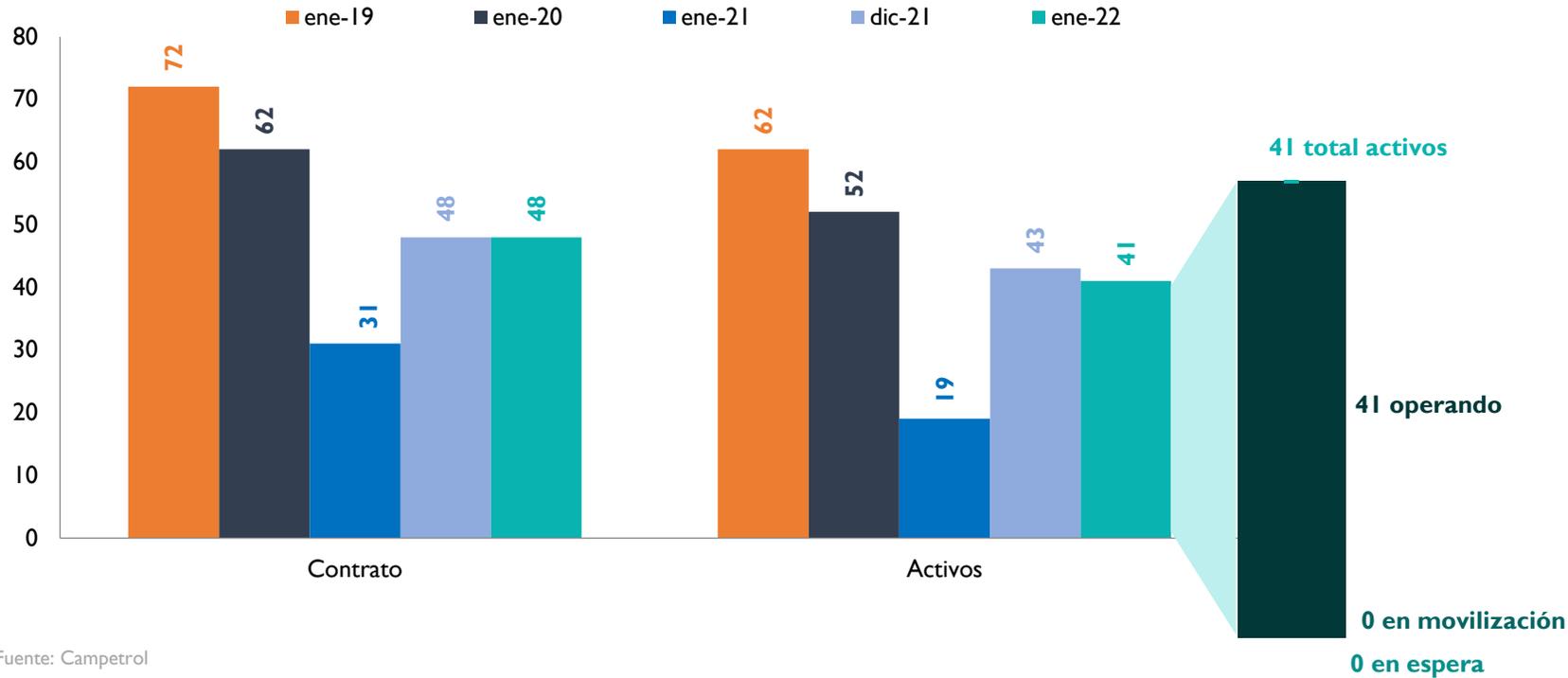
117 Equipos

▲ +39,8% anual (33 Equipos)



Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Enero 2022

41 Equipos

▲ +115,8% anual (22 Equipos)

▼ -4,7% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero 2022

41 Equipos

▲ +115,8% anual (22 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

30 Equipos

▲ +14,8% anual (4 Equipos)

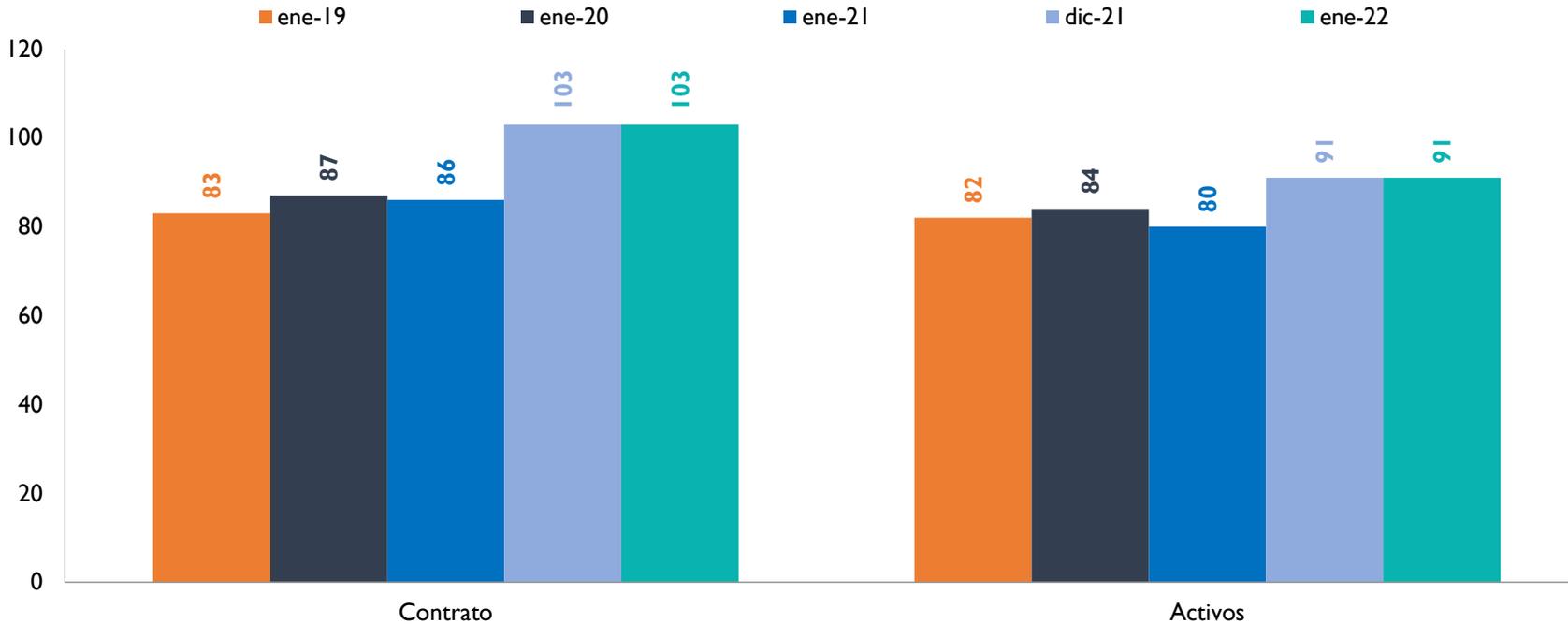
De los 151 equipos contratados totales para enero de 2022 en Colombia, 48 correspondieron a labores de *Drilling*, de los cuales 41 se reportaron como activos.

- Es importante resaltar que de los 41 equipos activos, el 100% estuvo en operación.
- Específicamente para los equipos operando, se observó una estabilidad en los 41 taladros.
- Cabe mencionar que, bajo el comportamiento estacional de la actividad, y ante la ausencia de nuevos equipos en movilización, se espera que en febrero se mantenga la tendencia a la baja.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 89,6%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Enero 2022

91 Equipos

▲ +13,8% anual (11 Equipos)

▲ +0% mensual (0 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero 2022

91 Equipos

▲ +13,8% anual (11 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2021

87 Equipos

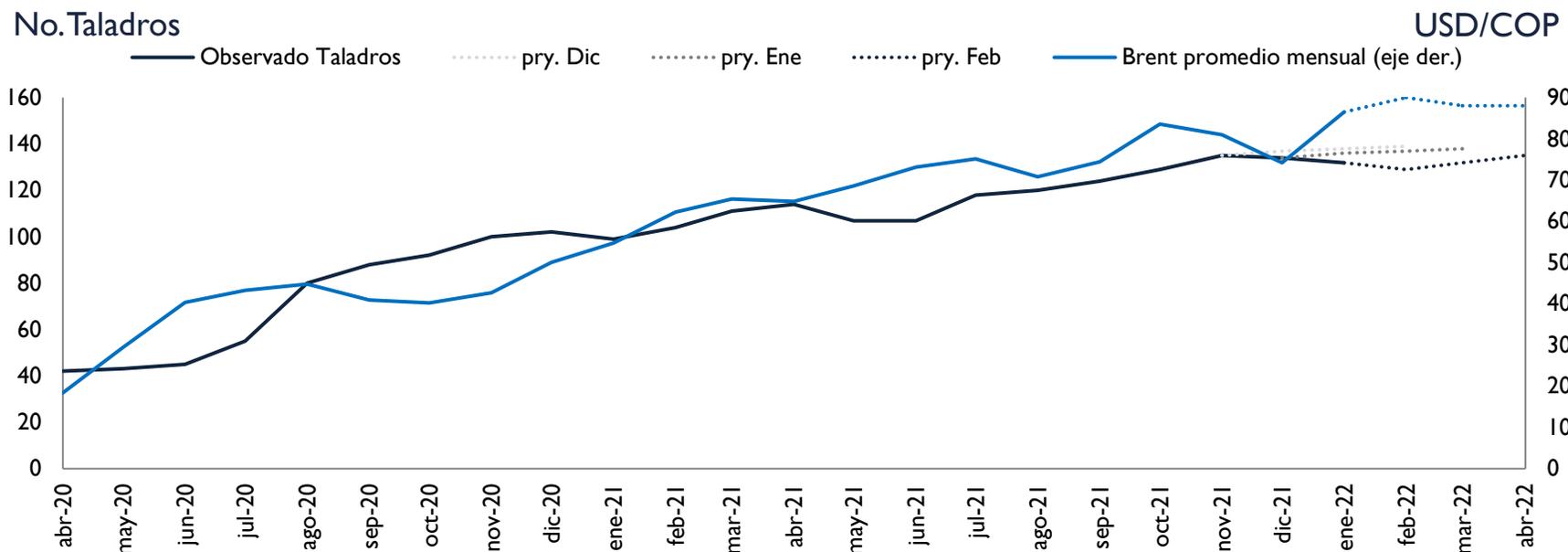
▲ +51,3% anual (29 Equipos)

Se reportaron 103 equipos de workover contratados, de los cuales 91 estuvieron activos.

- Como se ha mencionado en informes anteriores, la actividad de Workover se ha mantenido estable ligeramente por encima de los 90 equipos, superior a los niveles previos a la pandemia (84 en enero de 2020), lo que parece indicar que se ha alcanzado un nivel de equilibrio de largo plazo.
- 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 88,3%.



Actividad de taladros Colombia - Proyección



La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses es de 129, 131, 132, respectivamente, inferior a las estimaciones del mes pasado.

Con un mayor efecto estacional al esperado, la estimación a corto plazo se vio corregida a la baja.

En efecto, se espera que en febrero la actividad se reduzca y que a partir de marzo se de inicio a una nueva senda al alza en el conteo de taladros en Colombia, la cual se espera que se mantenga en el mediano plazo, en línea con las condiciones favorables de precios y las expectativas positivas de inversión y actividad por parte de las empresas E&P.

Ahora bien, cabe resaltar que existen riesgos latentes a la baja para 2022, asociados a las elecciones presidenciales y las condiciones de entorno en el territorio.

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
abr-21	0	3	26	29				85				114			
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	44			91	93			134	137		
ene-22	0	0	41	41	45	44		91	93	92		132	138	136	
feb-22					45	44	38		94	93	91		139	137	129
mar-22						45	40			93	92			138	132
abr-22							43				92				135

Fuente: Campetrol, EIA STEO



Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
ene-20	147	136	4	12	36	52	84
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

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 contraincendios 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

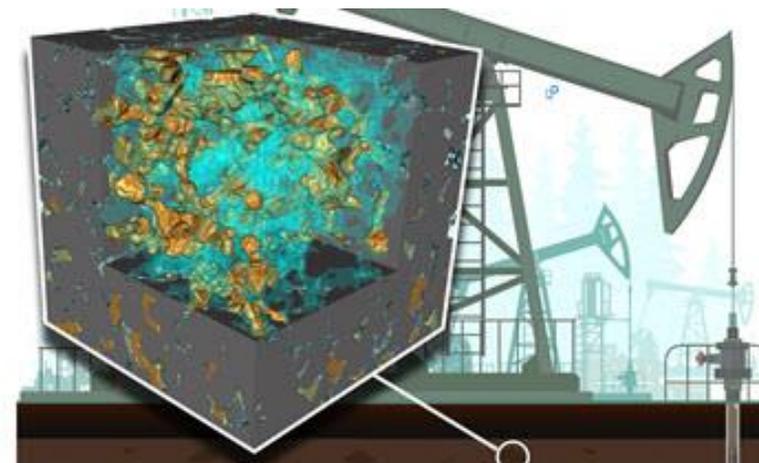
Descripción: Contamos con disponibilidad inmediata de taladros para perforación de pozos petroleros de 2000 Hp, 1500 HP y 750 Hp, de ultima tecnología, en versiones eléctricos AC, Hidráulicos y Mecánicos autopropulsados. También un importante numero de equipos y accesorios para Drilling, well services,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

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



Carga RO - RO:

La carga RO-RO es aquella diseñada para llevar carga rodante. Consta de una rampa ya sea en el buque o en tierra que ayudan a cargar y descargar el cargamento. Este sistema está diseñado para acomodar carga que no se puede apilar ya que sus tamaños varían entre unos y otros.

Carga LO - LO:

LO-LO es abreviatura de "Lift-On / Lift-Off" y significa que se carga "levantando" con una grúa, as embarcaciones para Lo-Lo pueden transportar una gran variedad de carga debido a su gran espacio. La carga es cargada y descargada desde la cubierta de la embarcación con grúas.

Break Bulk:

Somos agentes de carga y representantes de líneas marítimas de primer nivel, estamos en la capacidad de cargar todo tipo de cargas como: Guacales, big bags, cajas, barriles, carga suelta que no requiere empaque como aceros, maquinaria, rollos de papel, tubería, etc.

Carga Proyecto:

EL TAMAÑO NO ES UN PROBLEMA...

Podemos transportar carga extradimensionada, extrapesada, de gran valor, peligrosa o delicada la cual involucra componentes complejos y especializados como planeación e ingeniería personalizada del transporte desde el puerto de cargue al puerto de descargue.

Carga Granel:

Cereales, carbones, minerales y fertilizantes entre otros son transportados en buques graneleros, cuando se requieren grandes volúmenes. Nuestro Know-how en el movimiento de cargas a granel nos permite asesorar y ofrecer un excelente servicio.

Operación Portuaria

Contamos con un equipo de capitanes, topógrafos e ingenieros de puertos altamente experimentado que evalúa y ejecuta la estiba y el manejo de cargas, especializados en la planificación y el diseño del transporte de carga de proyectos. Nuestro alcance abarca la gestión de proyectos tanto en tierra como en alta mar.

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