



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS Y PRODUCCIÓN

A 31 DE AGOSTO DE 2021

9 DE SEPTIEMBRE DE 2021

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

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 GALLEGOS*

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

Gustavo Marín. 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

JENNIFER BELLON

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

NATALIA MOSQUERA

Diseñadora de Producto e Imagen

diseño@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



CAMPETROL

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

CONTENIDO

CONTEXTO INTERNACIONAL Página 10

CONTEXTO NACIONAL Página 16

OFERTA O&G COLOMBIA Página 23

DEMANDA O&G COLOMBIA Página 29

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA Página 36

ACTIVIDAD DE TALADROS Página 42

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

REVIVE CADA PANEL Y SUS MEMORIAS
HACIENDO CLIC [AQUÍ](#)



CARIBE & OFFSHORE
HUB DE REACTIVACIÓN DE COLOMBIA
BARRANQUILLA 26 Y 27 DE AGOSTO DE 2021

PATROCINADOR



ALIADO



ORGANIZADOR



ACTUALIZA TUS DATOS PARA EL NUEVO DIRECTORIO 2022

HACER CLIC EN LA IMAGEN PARA CONOCER EL
DIRECTORIO INTERACTIVO



PARA MAYOR INFORMACIÓN

Sandra Alvarado

Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102 | Celular: 310 2486422

Clarena Bermúdez

Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 102 | Celular: 310 2972386

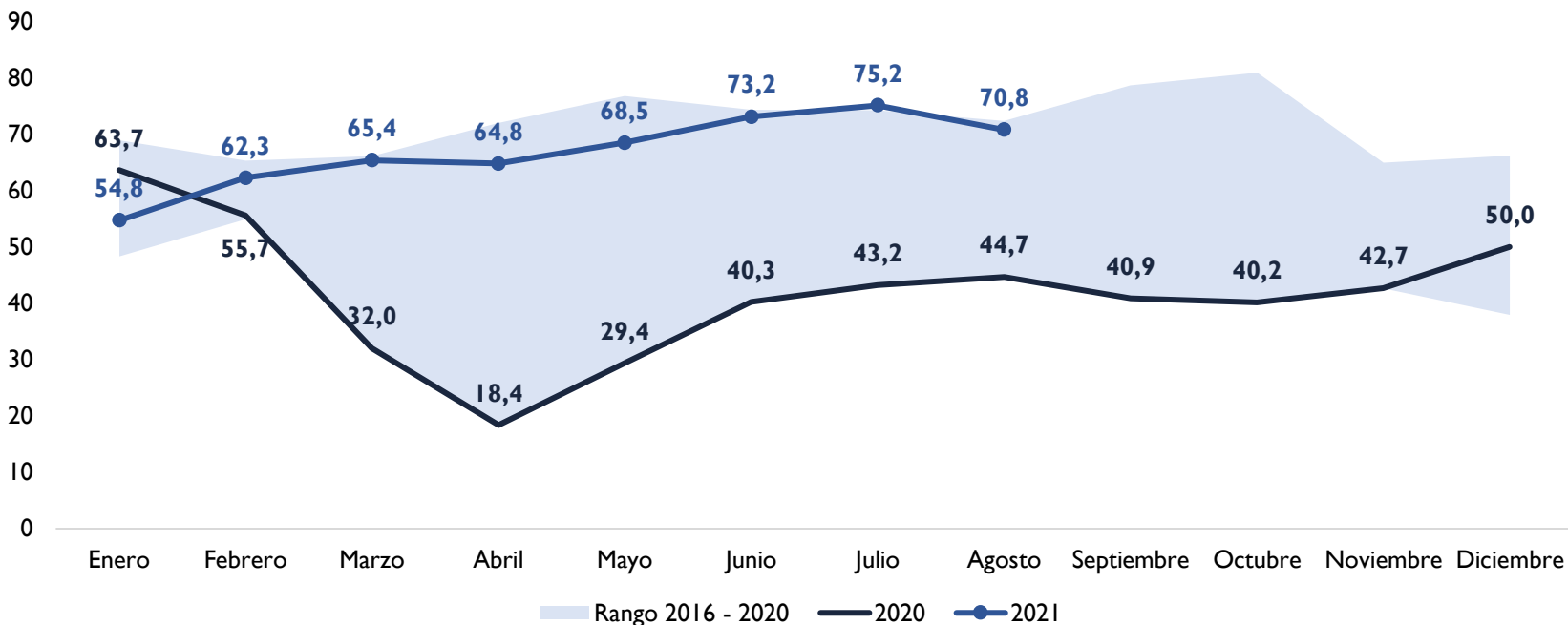
CONTEXTO INTERNACIONAL





Precios internacionales del petróleo

Brent - USD/BL



Fuente: EIA

Promedio mensual
Agosto 2021 - Brent

70,8 USD/BL

▲ +58,3% anual (26,1 USD/BL)

▼ -5,8% mensual (4,4 USD/BL)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021 - Brent

66,9 USD/BL

▲ +63,4% anual (26 USD/BL)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020 - Brent

43,4 USD/BL

▼ -32,5% anual (64,2 USD/BL en 2019)

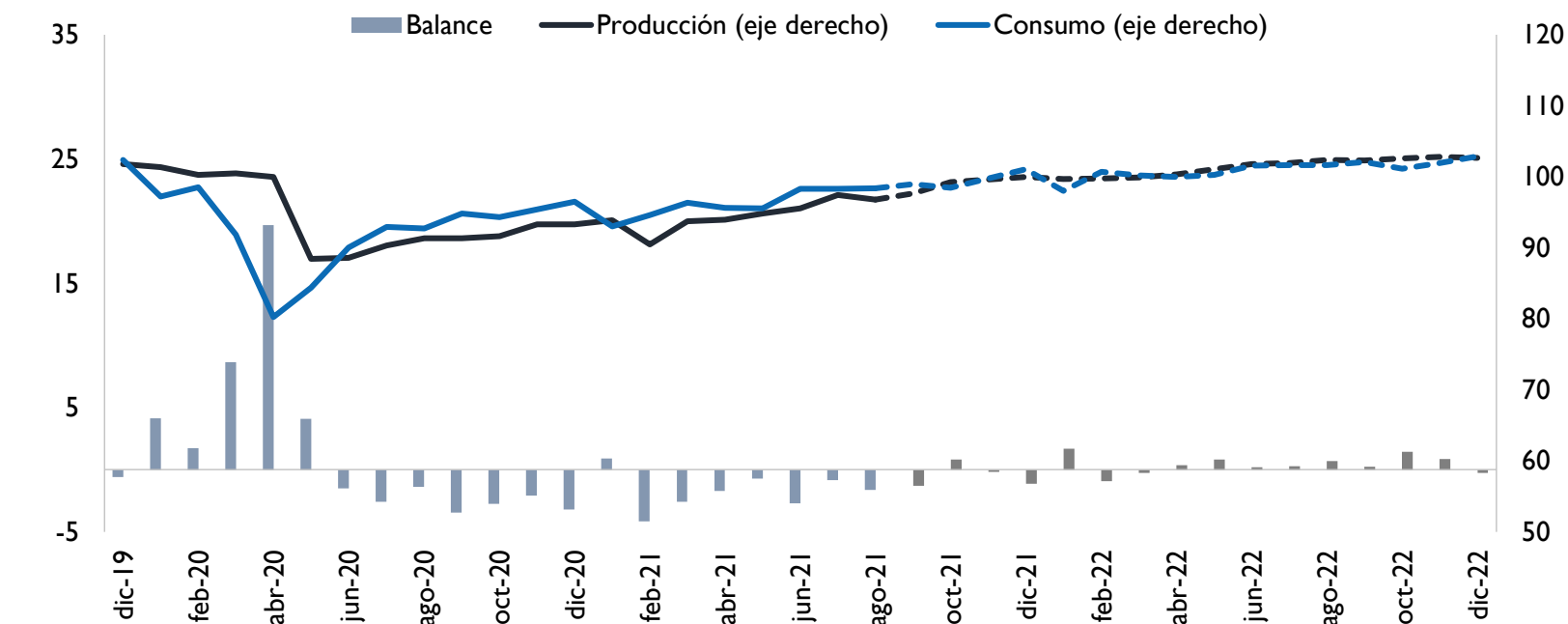
Las cotizaciones del crudo en el octavo mes del año experimentaron presiones a la baja, ubicándose por debajo de los 71 USD/BL.

- Durante agosto los precios internacionales de referencia Brent y WTI se ubicaron en promedio en 70,8 USD/BL y 67,7 USD/BL, respectivamente, lo que representó una contracción de 5,8% y 6,5%, respectivamente, al compararlos con el promedio de julio.
- La disminución mensual se explicó principalmente por el aumento de la incertidumbre en el mercado por la rápida propagación de la variante Delta a nivel mundial, especialmente en Asia, donde países como China, primer consumidor de crudo a nivel mundial, tuvieron que reestablecer restricciones a la movilidad.

Balance de oferta y demanda

MBPD

MBPD



Fuente: EIA

Producción mensual
Agosto 2021

96,6 MBPD

▲ +7,2% anual (6,5 MBPD)

▼ -0,7% mensual (0,7 MBPD)

Consumo mensual
Agosto 2021

98,4 MBPD

▲ +7% anual (6,4 MBPD)

▲ +0,1% mensual (0,1 MBPD)

Balance mensual
Agosto 2021

1,7 MBPD

Exceso de demanda

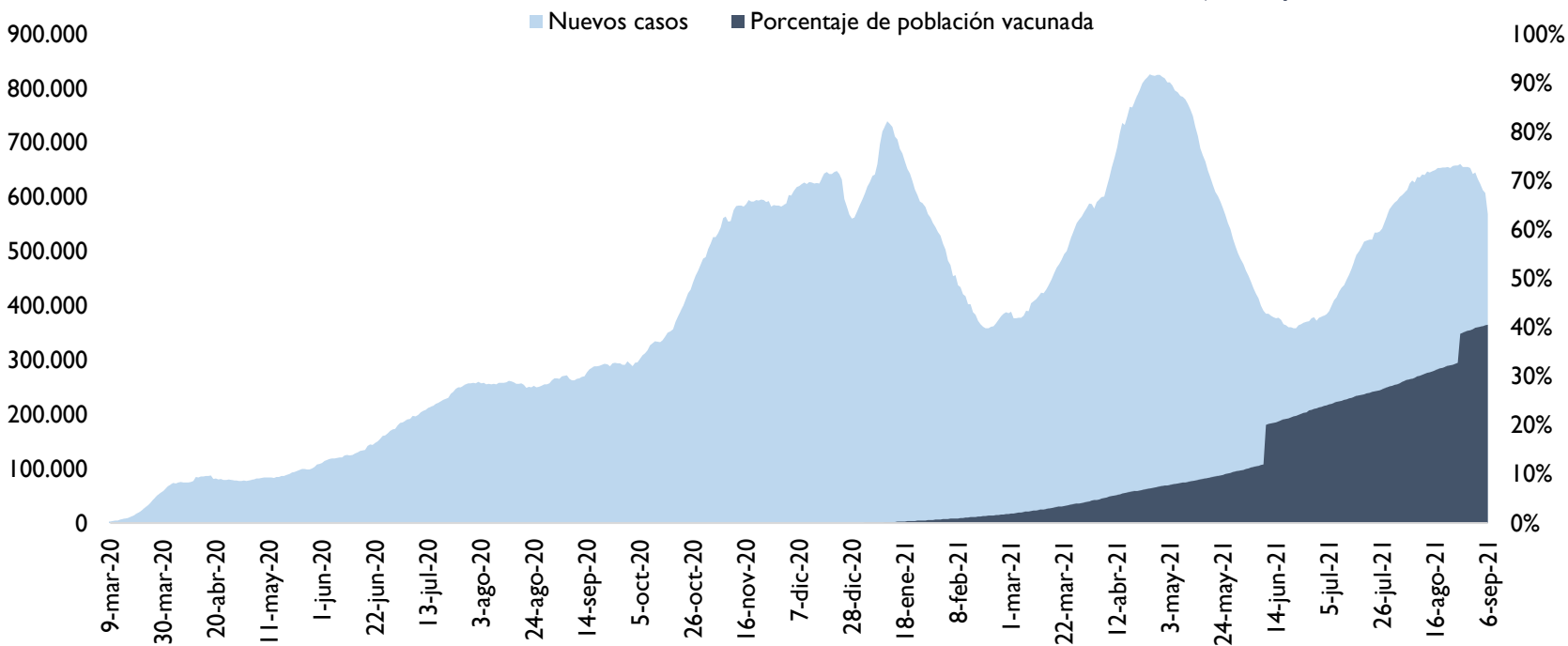
La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en agosto de 2021 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 1,7 millones de barriles diarios (MBPD), manteniendo la tendencia iniciada en el tercer trimestre de 2020.

- Para este mes, el suministro global de petróleo, tuvo una contracción de 0,7 millones de barriles frente a julio, al ubicarse en 96,6 MBPD.
- El consumo global se ubicó en los 98,4 MBPD, cerca de 0,1 millones de barriles mayor al nivel del mes anterior.
- Para el 2021, la EIA estima que el exceso de demanda se ubicaría en 1,2 millones de barriles para el consolidado del año.

Covid-19 y vacunación global

Nuevos casos

Porcentaje de población vacunada



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

Promedio mensual Agosto 2021

639 mil nuevos casos

▲ +151% anual (384 mil nuevos casos)

▲ +26,6% mensual (134 mil nuevos casos)

Promedio año acumulado Enero – Agosto 2021

553 mil nuevos casos

▲ +290% anual (411 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación Con corte al 31 de Agosto de 2021

39,7 %

▲ +11,4 pp mensual

El promedio de los nuevos contagios de COVID-19 a nivel mundial experimentó un incremento con respecto a julio, reflejando la rápida propagación de la variante Delta en Europa y Asia.

- Este comportamiento ha sido principalmente impulsado por la expansión del 115,4% en el promedio de los nuevos casos en Asia.
- Particularmente, Japón impulsó el crecimiento en la región con un incremento en el promedio de nuevos casos de 345% con respecto a julio.
- Respecto a la vacunación, Asia, África y Oceanía presentan el mayor crecimiento en la población vacunada con 383%, 116% y 45,1%, respectivamente, con respecto al mes anterior.



IV Cumbre del Petróleo y Gas

**REACTIVACIÓN
SOCIOECONÓMICA**

un compromiso nacional

**SAVE
THE
DATE**  **16 19**
Del **16** al **19**
de **Noviembre**



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

Inscripciones

 Ana Ropero Soto
 ana.ropero@ido.com.co
 +(57) 304 413 0995

Patrocinios

 Orlando Hernández Palencia
 orlando.hernandez@ido.com.co
 +(57) 319 515 5265



La ingeniería como motor
para el desarrollo del país



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

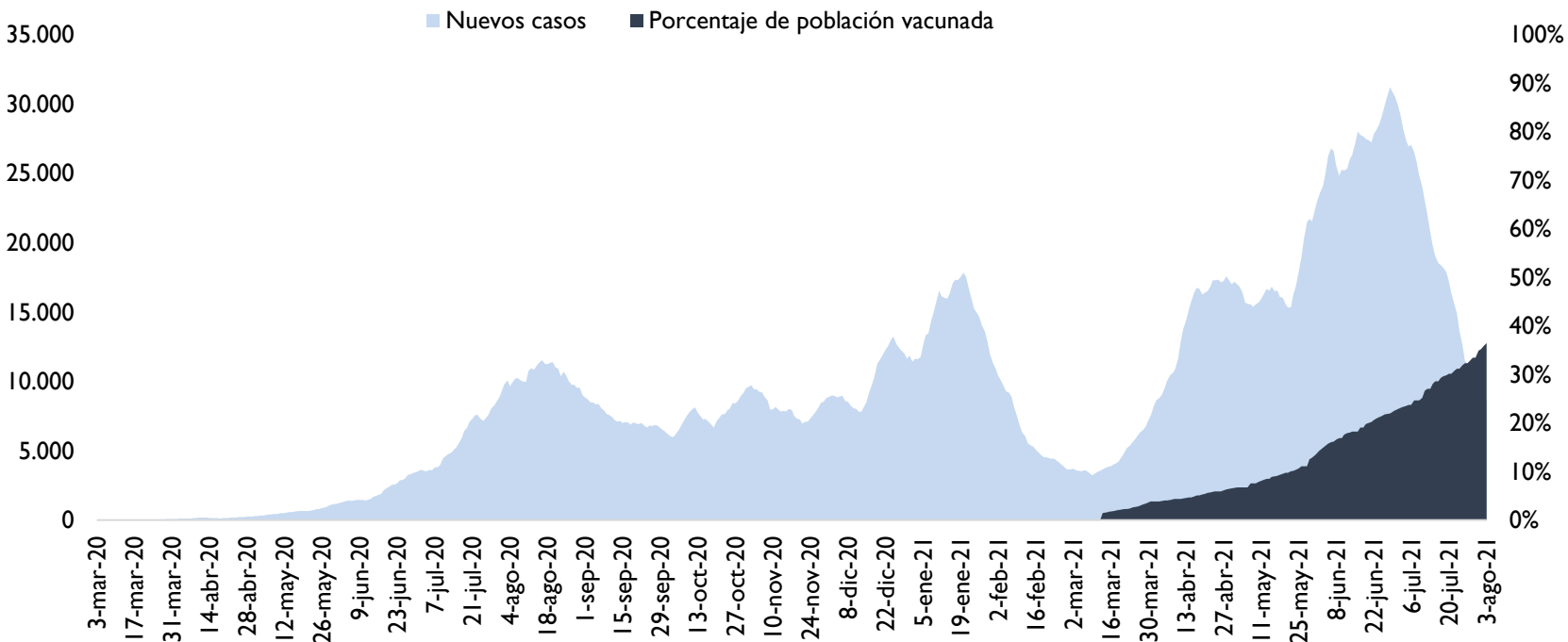
+57 310 407 20 50

CONTEXTO NACIONAL



Covid-19 y vacunación Colombia

Nuevos casos



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

Promedio mensual
Agosto 2021

3,9 mil nuevos casos

▼ -61% anual (11,1 mil nuevos casos)

▼ -37% mensual (-10,2 mil nuevos casos)

Promedio año acumulado
Enero – Agosto 2021

13,4 mil nuevos casos

▲ +291% anual (10 mil nuevos casos)

Porcentaje de vacunación
Con corte al 31 de Agosto de 2021

46,8%

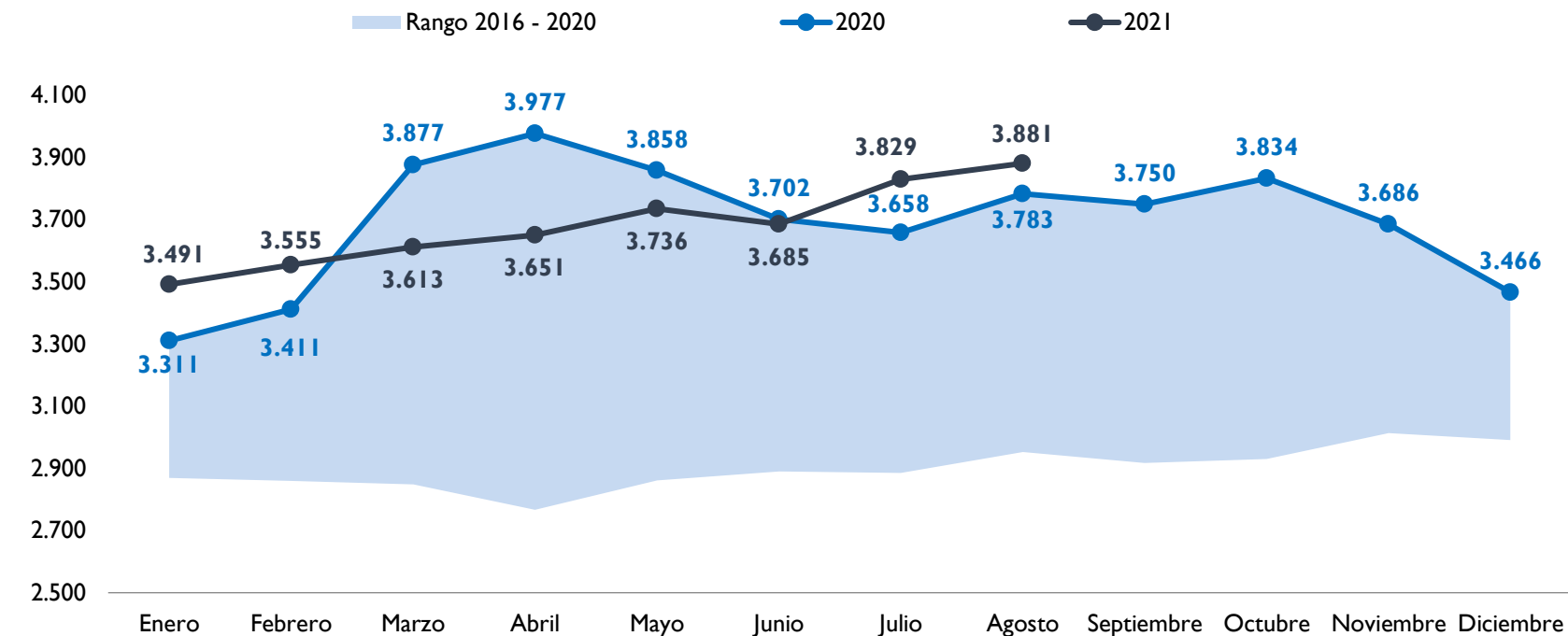
▲ +12,1 pp mensual

En Colombia, los nuevos casos de COVID-19 han experimentado un descenso debido a los esfuerzos del gobierno por acelerar la inmunización de la población.

- Con respecto al mes anterior, el promedio de nuevos casos disminuyó en 77,3%, pasando de 17,5 mil nuevos casos a 3,9 mil nuevas infecciones.
- El proceso de inmunización contra el COVID-19 ya alcanzó la quinta etapa que incluye trabajadores de la salud y de apoyo a la primera línea, población de 15 años en adelante, profesores y población con comorbilidades.
- Si bien el país ya está en la última etapa de vacunación, solo el 46,8% de los colombianos están vacunados.

Tasa de cambio - TRM

USD/COP



Fuente: Banco de la República

Promedio mensual
Agosto 2021

3.881 USD/COP

▲ +2,6% anual (98 COP)

▲ +1,4% mensual (52 COP)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

3.680 USD/COP

▼ -0,5% anual (17 COP)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

3.693 USD/COP

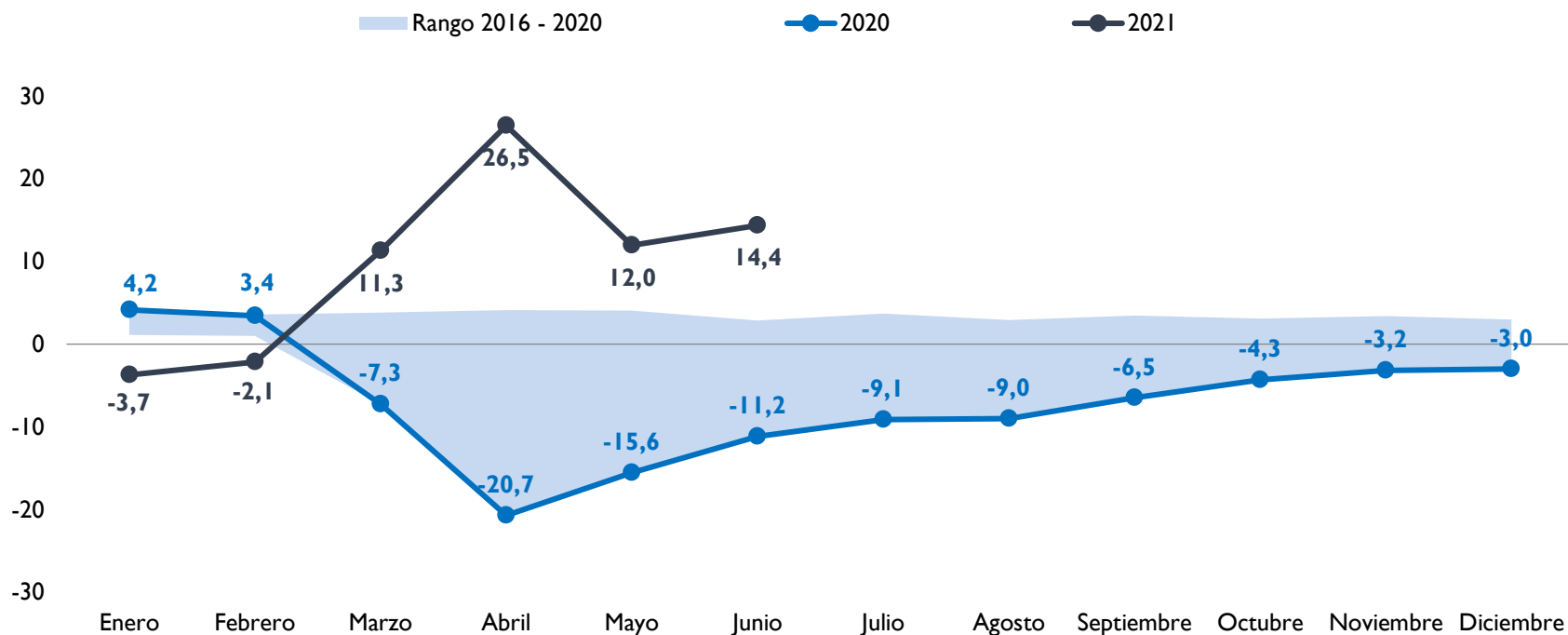
▲ +12,6% anual (413 COP)

Para agosto, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.881, lo que representa una depreciación del 1,4% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de julio (COP 3.829).

- Es importante resaltar que, a pesar de la clara tendencia al alza en los precios internacionales del crudo, la moneda colombiana continúa mostrando signos de debilidad.
- Las expectativas de tapering por parte de la FED en EE.UU. como respuesta a la mayor inflación, sumado a las nuevas olas de contagio de COVID-19 por cuenta de la variante delta, han generado presiones al alza en la TRM. De esta manera, se ha evidenciado un quiebre coyuntural de la histórica correlación entre el Brent y el tipo de cambio.

Actividad Económica - ISE

Var. % Anual



Fuente: DANE, datos ajustados por efecto estacional y de calendario
ISE: Indicador de Seguimiento a la Economía, último dato disponible a mayo de 2021

Var. % anual del mes
Junio 2021

14,4%

▲ +25,6 p.p. anual

▲ +2,4 p.p. mensual

Promedio año acumulado
Enero - Junio 2021

9,7%

▲ +17,6 p.p. anual

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

-6,9%

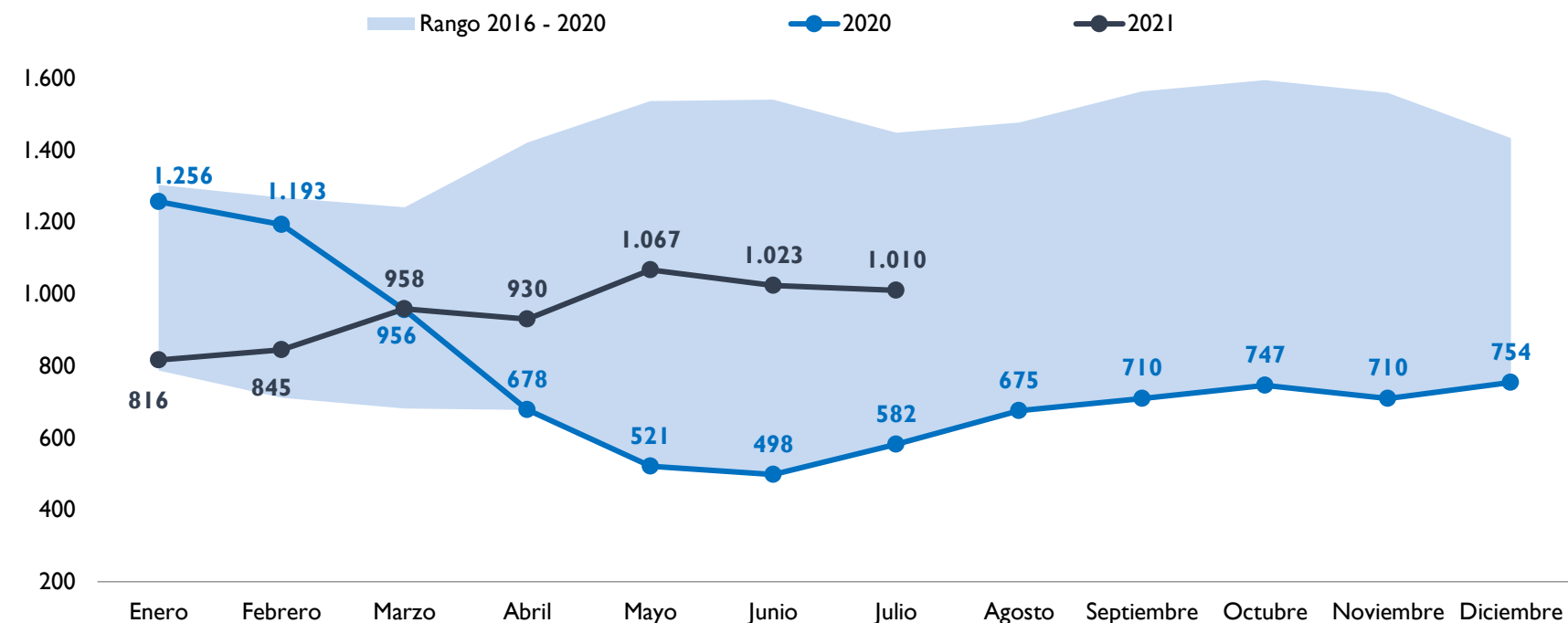
▼ -10 p.p. anual

El Indicador de Seguimiento a la Economía (ISE) registró una expansión anual del 14,4% en junio de 2021, superior a la expansión del 12% anual de mayo de 2021.

- En junio de 2021 se evidenció el cuarto mes consecutivo de expansión, consolidando el proceso de recuperación de la economía colombiana.
- Es importante tener presente que, parte del efecto positivo observado durante junio se debe al efecto base, al ser comparado con 2020, un año con fuertes contracciones en este indicador.
- Sin embargo, frente a junio de 2019 se registró una expansión del 1,61%. Lo que indica que por primera vez desde 2020 el ISE se ubicó encima de los niveles pre pandemia.

Exportaciones - Petróleo y derivados

Millones de dólares (MUSD) promedio móvil tres meses



Fuente: DANE
Último dato disponible a junio de 2021

Promedio móvil tres meses
Mayo - Julio 2021

1.010 MUSD

▲ +73,7% anual (429 MUSD)

▼ -1,3% mensual (13 MUSD)

Acumulado anual
Enero - Julio 2021

6.751 MUSD

▲ +35,1% anual (1.754 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 1.010 millones durante el trimestre móvil mayo - julio de 2021.

- El registro para dicho periodo significó una reducción del 1,3% mensual, y un incremento del 73,7% anual.
- Luego de una recuperación en los primeros cinco meses del año, en junio y julio se observó una nueva tendencia ligeramente a la baja en las exportaciones de crudo y derivados. Lo anterior se explicó por el débil desempeño en la producción de crudo.
- En lo corrido de 2021 hasta julio, se han exportado cerca de 89,5 millones de barriles, inferior a los 122,3 millones de barriles exportados de enero a julio 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

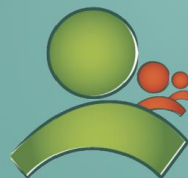
!!!GRACIAS POR CONFIAR SUS EVENTOS EN NOSOTROS!!!





CAMPETROL

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



fundación Ge

TORNEO 2021 GOLF CON UN PROPÓSITO SOSTENIBLE

11 DE NOVIEMBRE DE 2021 – CARMEL CLUB

MODALIDAD: INVITACIONAL

PARA MAYOR INFORMACIÓN HACER CLIC [AQUÍ](#)



Clarena Bermúdez - Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

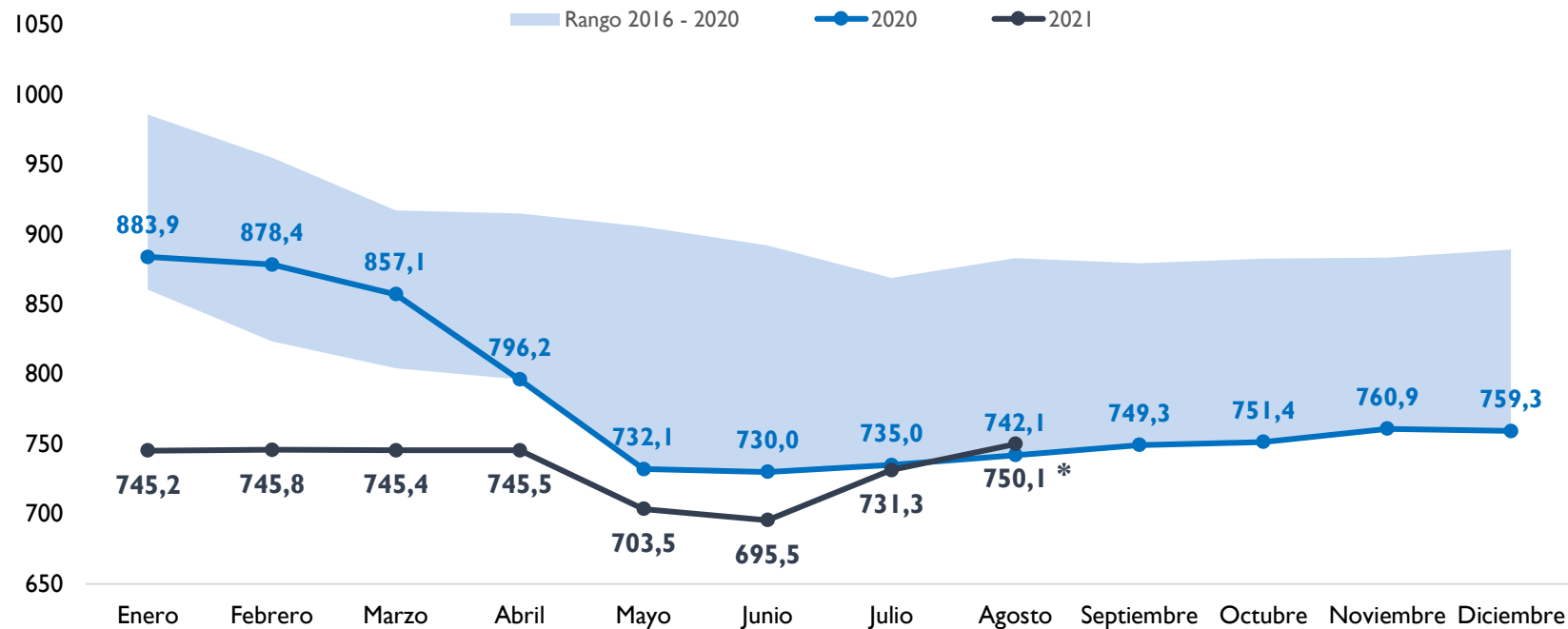
Teléfono (571) 5201231 ext 102 | Celular: 310 2972386

OFERTA O&G COLOMBIA



Producción de petróleo - Histórico

KBOPD



Fuente: MME - ANH
*Dato preliminar

Promedio mensual
Agosto 2021

750,1 KBOPD

▲ +1,1% anual (8,0 KBOPD)

▲ +2,6% mensual (19 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

732,8 KBOPD

▼ -7,7% anual (61,6 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

781,3 KBOPD

▼ -11,8% anual (105 KBOPD)

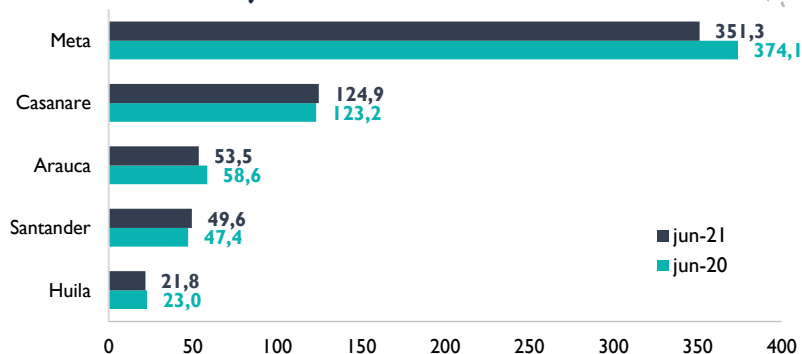
La producción de petróleo en el mes de agosto fue de 750,1 KBOPD, lo cual representa un incremento de 1,1% con respecto al promedio alcanzado en el mismo periodo de 2020.

- Este incremento fue impulsado por los campos Rubiales, Castilla, Castilla Norte, Chichimene, Chichimene SW, en el departamento del Meta, junto a Cohembí y Costayaco en Putumayo, y Andina en Arauca.
- Durante agosto la producción mantuvo un comportamiento estable, resultado de la recuperación de los volúmenes diferidos causados por las condiciones de orden público en el país, asociados a los bloqueos en las vías nacionales.

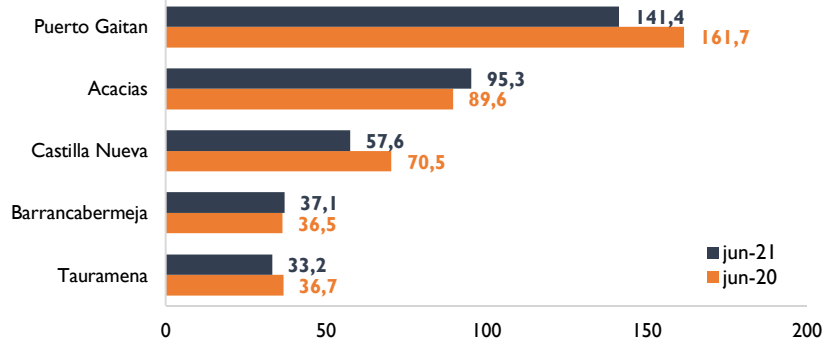
Producción de petróleo – Georreferenciación

KBOPD – Promedio junio*

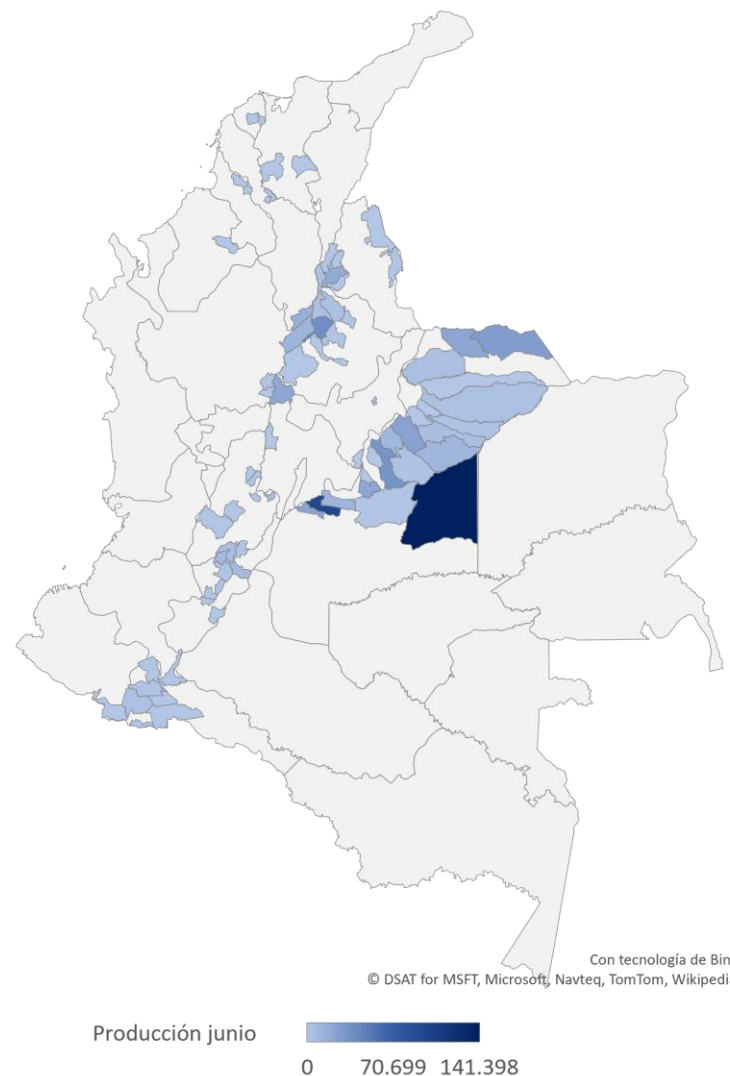
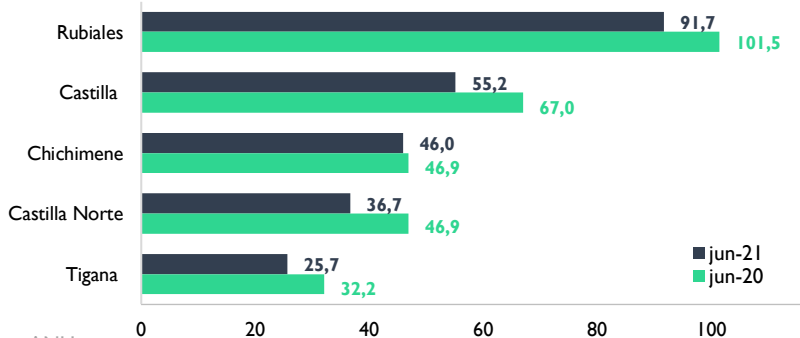
Top 5 Departamentos



Top 5 Municipios



Top 5 Campos



Para junio de 2021, los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,6% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento, con una participación del 50,6%, ahora bien, en dicho mes experimentó una reducción anual del 6,1% en su producción.

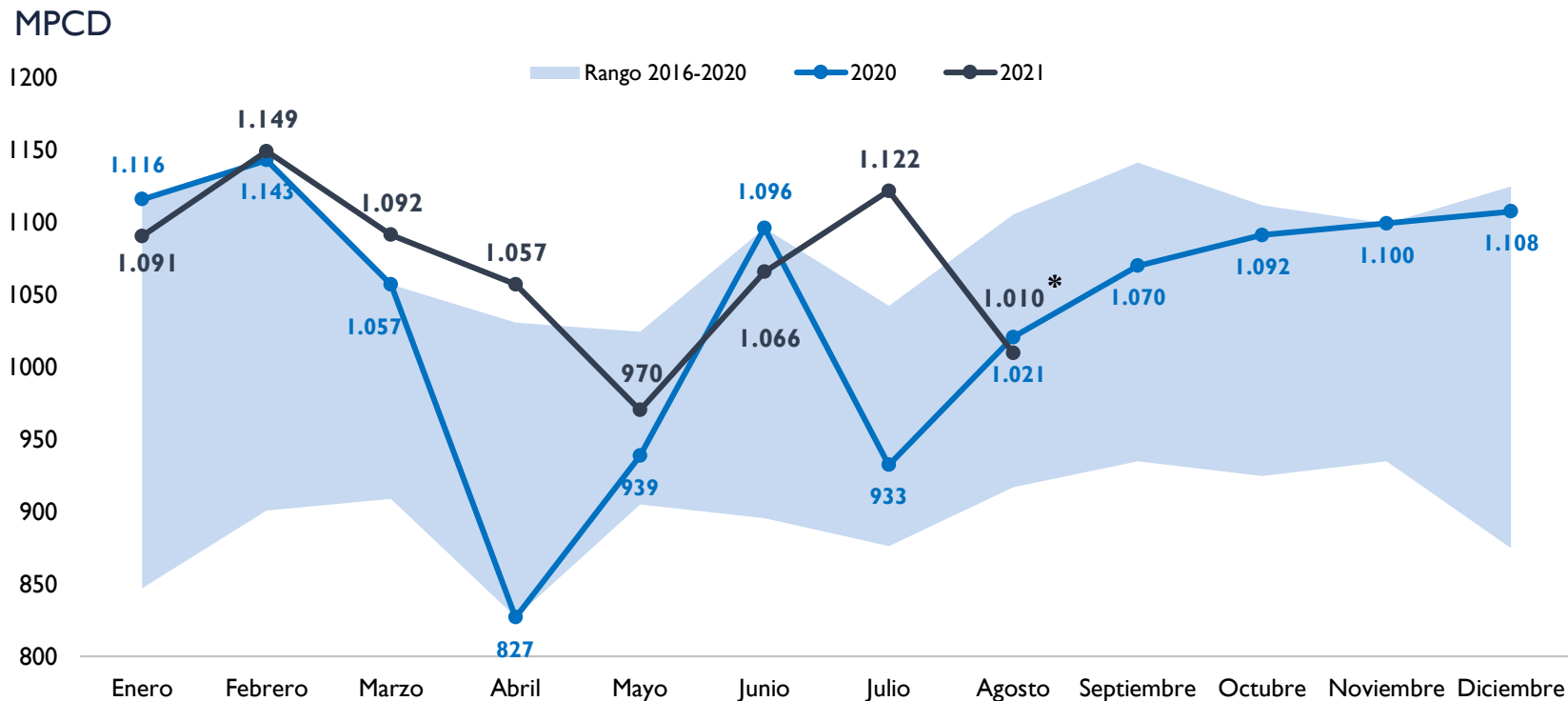
A escala municipal, los cinco principales municipios productores contribuyeron con el 52,5%. El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 20,4% (reducción anual del 12,6% en su producción).

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 9,6% en su producción).

Fuente: ANH

*Últimos datos públicos disponibles

Producción de gas – Histórico



Fuente: MME – ANH

*Dato preliminar

Promedio mensual
Agosto 2021

1.010_{MPCD}

▼ -1,1% anual (10,8 MPCD)

▼ -10% mensual (112 MPCD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

1.070_{MPCD}

▲ +5,2% anual (53,2 MPCD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

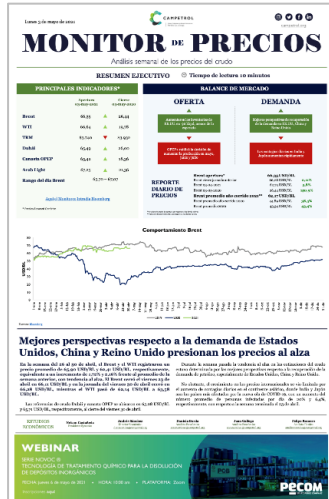
1.042_{MPCD}

▲ -2,7% anual (29 MPCD)

Durante el mes de agosto, la producción comercializada de gas nacional fue de 1.010 MPCD, representando así, un decrecimiento de 10% con respecto a julio de 2021.

- Esta disminución se debió principalmente a los mantenimientos programados en los CPF de Cupiagua y Floreña en Aguazul, Casanare.
- De igual forma, se presentó una afectación a la infraestructura del gasoducto Cusiana – El Porvenir – La Belleza por el desbordamiento del río Chitamina, lo que generó una caída de presión y obligó a la salida de operación del campo Cusiana.

PAUTA EN NUESTROS DOCUMENTOS




5% de descuento

Si toma dos pautas
Pueden ser del mismo documento o de otro



10% de descuento

Si toma tres pautas
Pueden ser del mismo documento o de otro



15% de descuento

Si toma cuatro pautas o más
(pueden ser del mismo documento o de otro)

Juan Gallego. Analista Económico

aeconomico1@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.

Tenaris

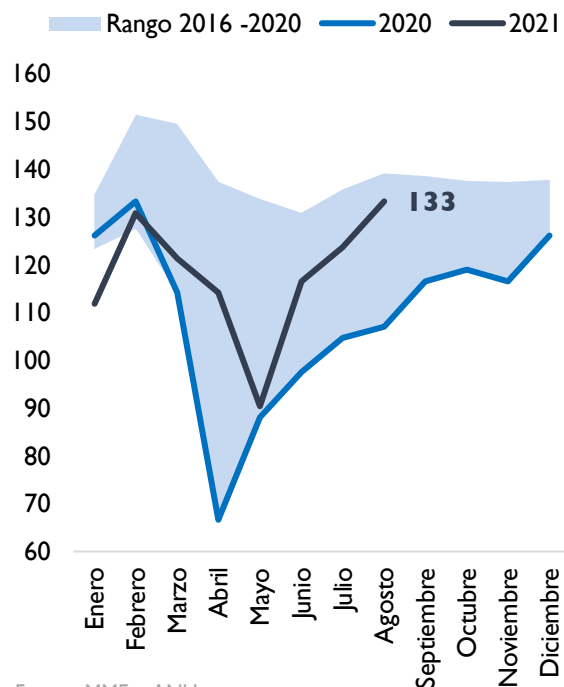
www.tenaris.com/es

DEMANDA O&G COLOMBIA



Demanda de combustibles líquidos

KBPD ACPM - Diesel



Fuente: MME - ANH
Corte: Agosto 2021

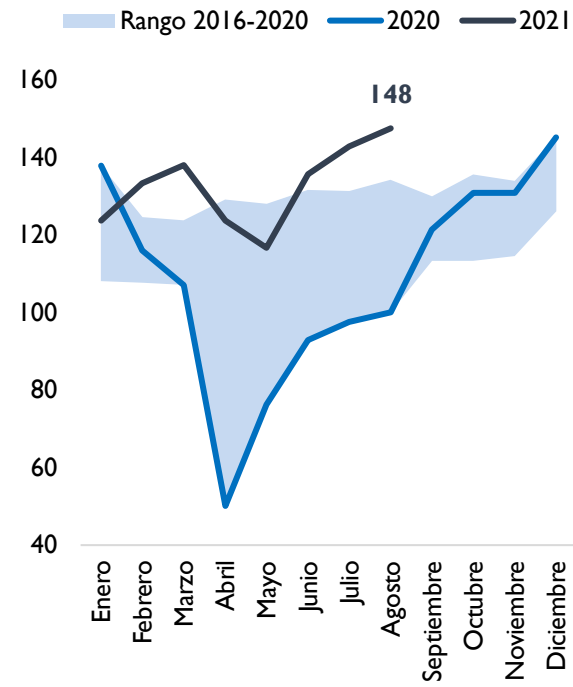
Promedio mensual
Agosto 2021

305,2 KBPD

▲ +44,5% anual (94 KBPD)

▲ +7,0% mensual (20 KBPD)

KBPD Gasolina

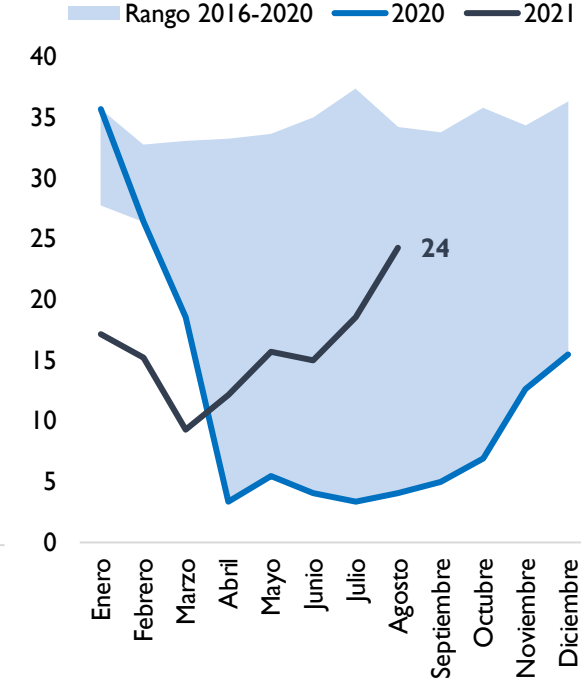


Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

266,5 KBPD

▲ +24,2% anual (52 KBPD)

KBPD Jet - JPA



Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

230 KBPD

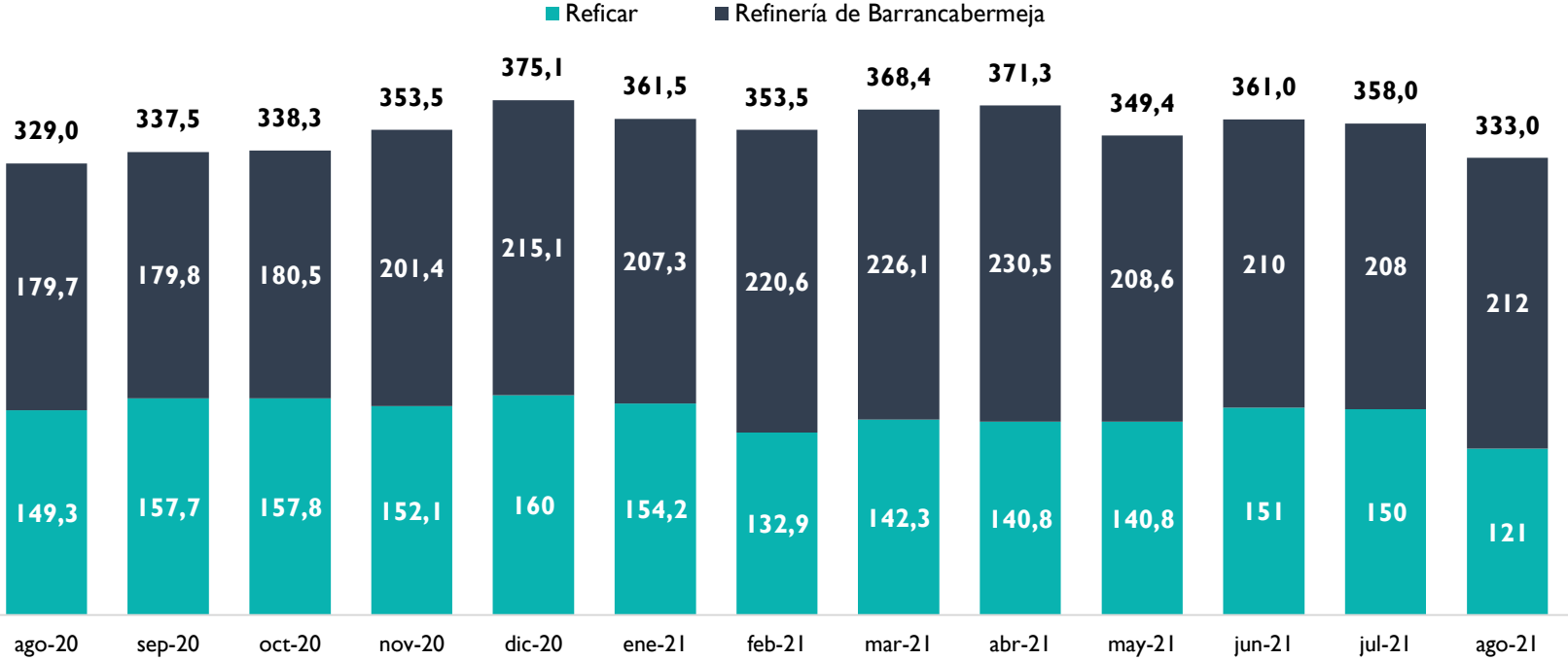
▼ -23,3% anual (70 KBPD)

Para agosto de 2021, la demanda agregada de los principales combustibles líquidos fue de 305,2 KBPD, 7% superior a la observada en julio.

- Este incremento obedeció al curso de la reactivación en los principales sectores de la economía nacional, que concuerda con la declinación de los casos de COVID-19 en el país.
- El Jet fue el combustible que evidenció el mayor crecimiento durante el mes (30,8%), debido a la temporada alta en vuelos comerciales.

Carga a refinerías

KBOPD



Fuente: MME – Ecopetrol Corte: Agosto 2021

Promedio mensual
Agosto 2021

333 KBOPD

▲ +1,2% anual (4 KBOPD)

▼ -7,0% mensual (25 KBOPD)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

357 KBOPD

▲ +17,1% anual (59 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

320,2 KBOPD

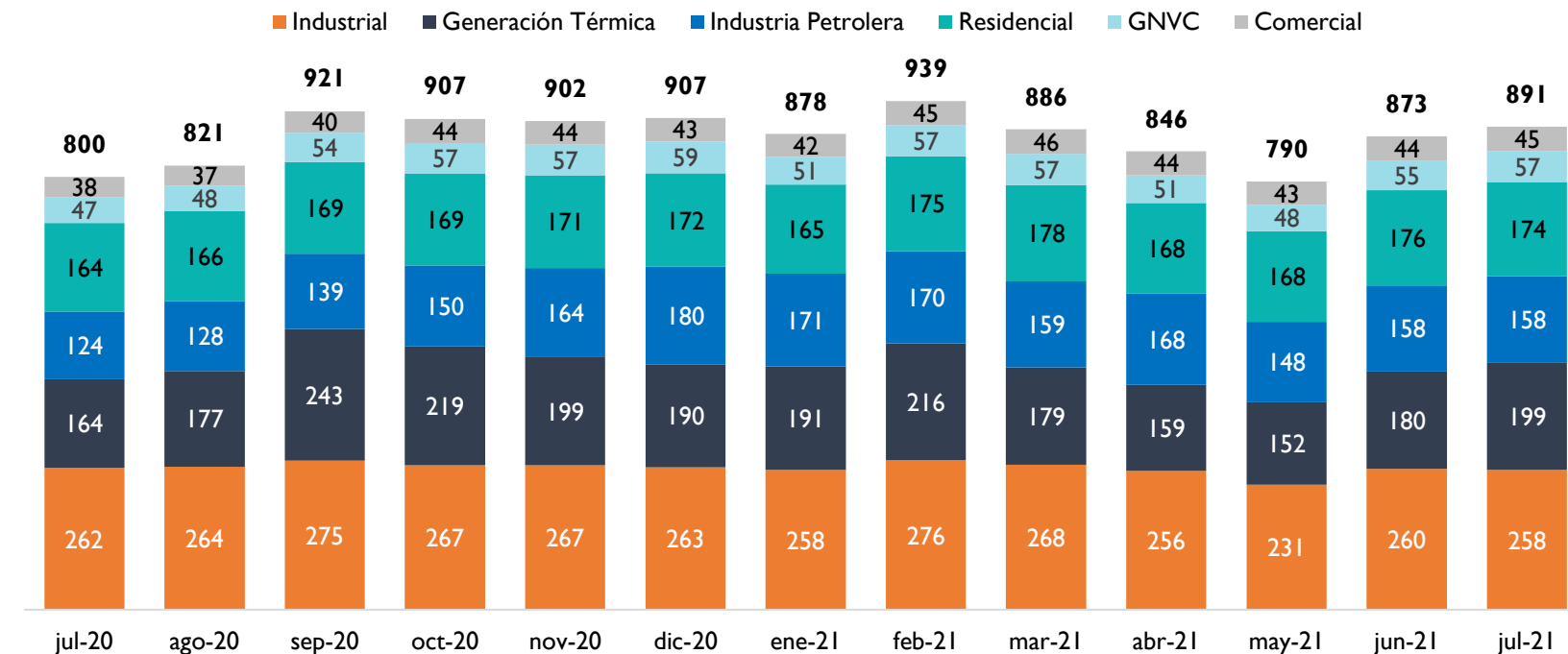
▼ -14,3% anual (53 KBOPD)

La carga a refinerías presentó un promedio de 333 KBOPD en el mes de agosto de 2021, una disminución de 7% frente al mes de junio.

- Durante este mes se presentó una falla eléctrica que ocasionó un blackout en la Refinería de Cartagena, que junto a la salida de la planta de Hydrocracking, causaron una disminución en la carga que llegó hasta los 54 KBOPD a mediados de agosto.
- Por su parte, en la Refinería de Cartagena incrementó la carga debido a la recuperación de los niveles en el oleoducto Caño Limón - Coveñas, lo cual permitió optimizar el abastecimiento de crudo al interior del país.

Demanda de gas

GBTUD



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

Promedio mensual
Julio 2021

891 GBTUD

▲ +11,4% anual (91 GBTUD)

▲ +2,1% mensual (18 GBTUD)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2021

872 GBTUD

▼ -1,1% anual (10 KBOPD)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

878 GBTUD

▲ +2,2% anual (19 KBOPD)

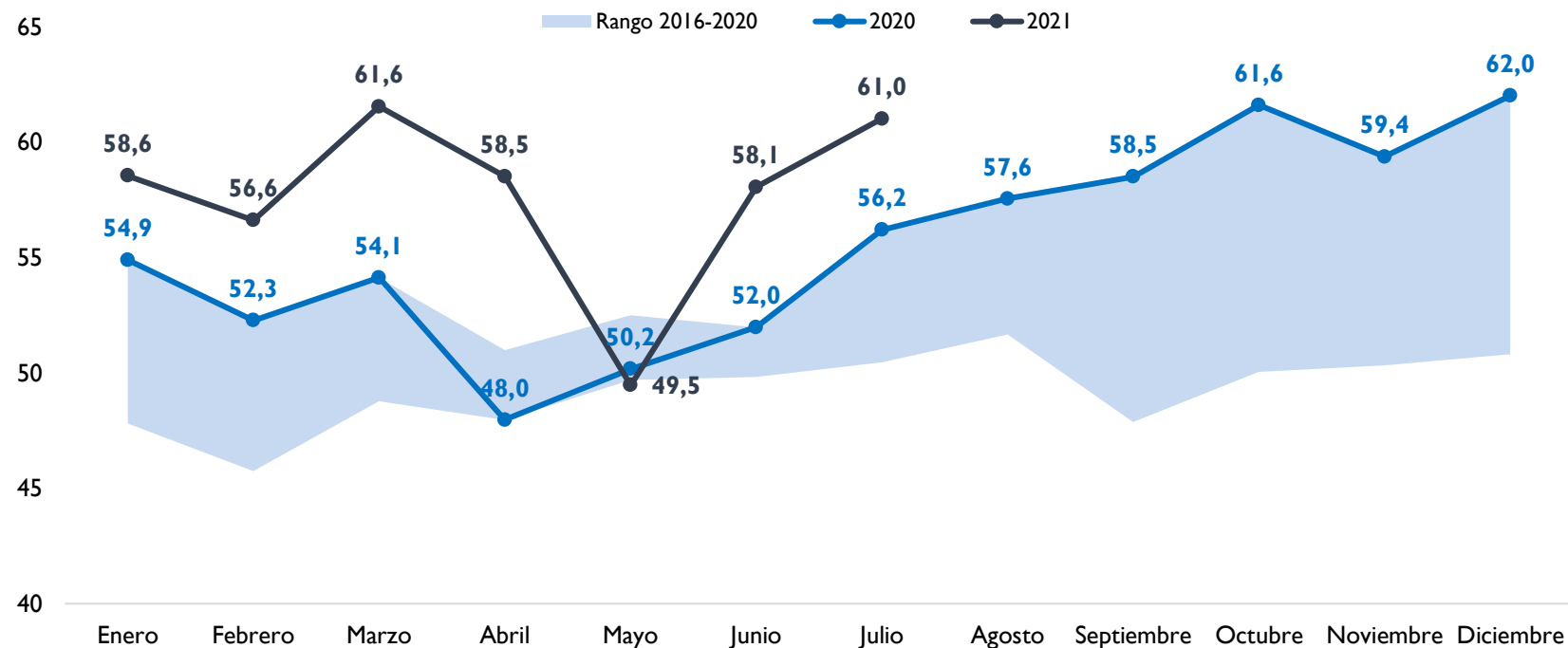
La demanda de gas en Colombia para el mes de julio registró un incremento de 9,1% anual, al ubicarse en 891 GBTUD.

- Este incremento se explica debido principalmente a la reactivación de los segmentos GNVC (21% anual), comercial (18,4% anual), residencial (6,1% anual), y el sector petrolero (8,6% anual)
- Por otra parte, la demanda de gas para generación térmica incrementó 21,3% anual, debido al aumento de la actividad económica del país, que requirió del aporte de las plantas termoeléctricas.



Demanda de GLP

kTON/Mes



Fuente: SUI Corte: Julio 2021
kTON: Kilo Toneladas

Promedio mensual
Julio 2021

61 kTON/Mes

▲ +8,6% anual (4,8 kTON/mes)

▲ +5,1% mensual (3,0 kTON/mes)

Promedio año acumulado
Enero - Julio 2021

57,7 kTON/Mes

▲ +9,8% anual (5,2 kTON/mes)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

55,6 kTON/Mes

▲ +5,7% anual (3 kTON/mes)

La demanda nacional de GLP se ubicó en 61 kTON en el mes de julio, lo cual representa un incremento de 5,1%% frente a junio de 2021.

- El incremento se da por la dinamización de los sectores de la economía y la disminución en los casos de COVID-19.
- Con el fin de abastecer este incremento en la demanda, la Refinería de Barrancabermeja incrementó su producción en 125% con respecto a junio, así como el campo Cusiana incrementó en 10% su oferta.

¡PARTICIPA EN LOS PREMIOS SOSTENIBILIDAD CAMPETROL!



Desde **Campetrol**, al ser conscientes de la gran labor de nuestros afiliados por implementar una cultura de sostenibilidad, queremos dar un reconocimiento a los mejores aportes de nuestros afiliados para el cumplimiento de los **Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)**.

Por tal razón, damos a conocer los **Premios Sostenibilidad Campetrol 2021**, que reconocerán a las iniciativas más destacadas de nuestras compañías afiliadas en la publicación **Reporte de Sostenibilidad de Bienes y Servicios de Petróleo, Gas y Energía 2021**.

Las iniciativas mejor evaluadas serán premiadas en el marco de la IV Cumbre del Petróleo y Gas – *Reactivación Socioeconómica un Compromiso Nacional*, que tendrá lugar del 16 al 19 de noviembre de 2021.

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Daniela Borda – Analista Económica

aeconomico2@campetrol.org

5201231 ext 112. Celular: 3166238542

¡Esperamos contar con su participación!

PLAZO PARA PARTICIPAR **17 de septiembre de 2021**

[Clic aquí para enviar tu iniciativa](#)



Independence

Aportar al desarrollo de las regiones y su gente, y conocer el valor del medio ambiente, nos convierten en aliados estratégicos para nuestros clientes y buenos vecinos para la comunidad.

**En Independence, crecemos
y trabajamos juntos por
una Colombia mejor.**



www.independence.com.co



company/IndependenceS.A.

COLOMBIA'S SUPPLY SAS



Wireline Services

INGENIERIA Y SERVICIOS A POZOS

COLOMBIA'S SUPPLY
Wireline Services



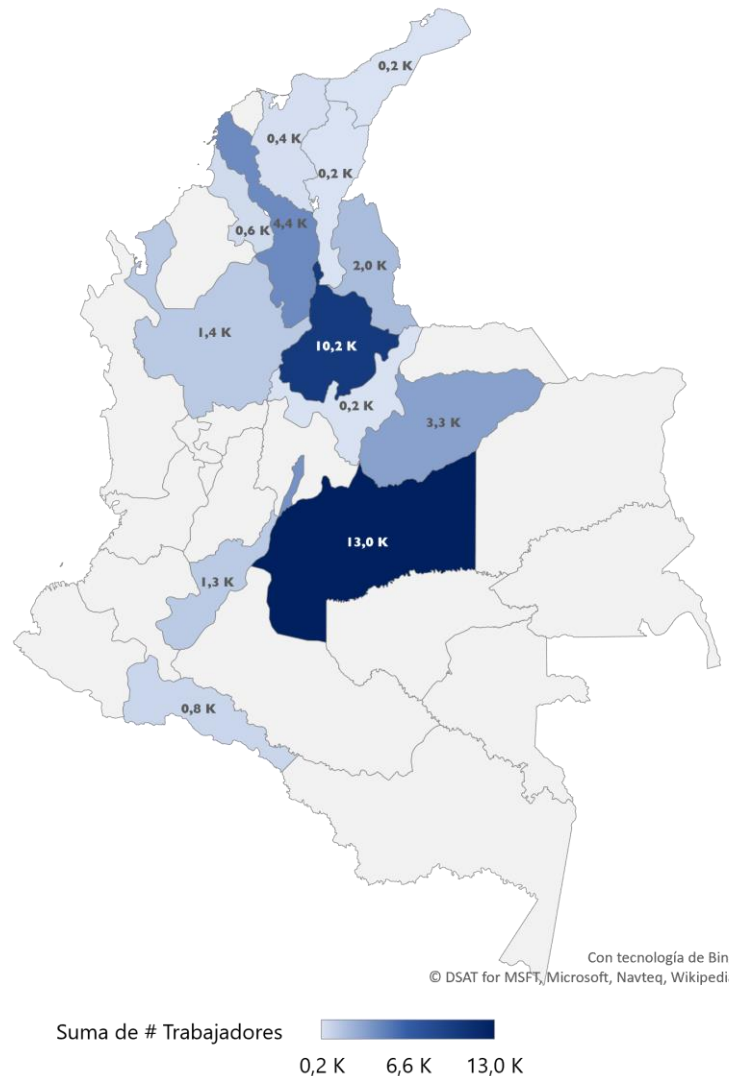
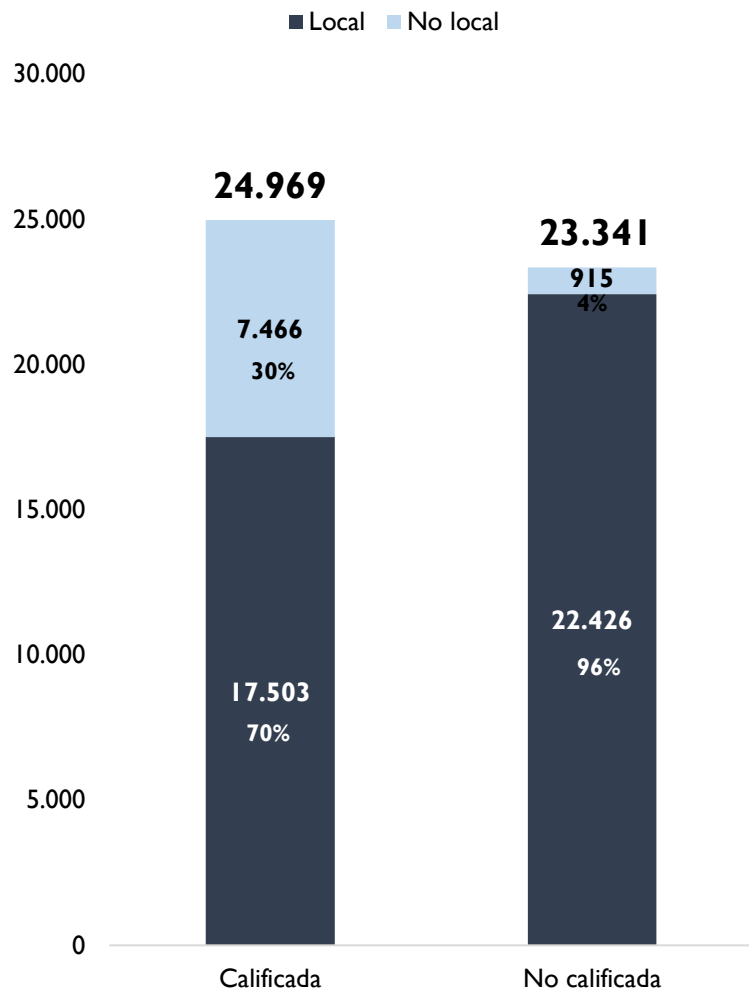
www.colombiasupply.com

ACTIVIDAD O&G COLOMBIA



Contratación mano de obra Ecopetrol y su Grupo Empresarial

Número de trabajadores – Julio 2021

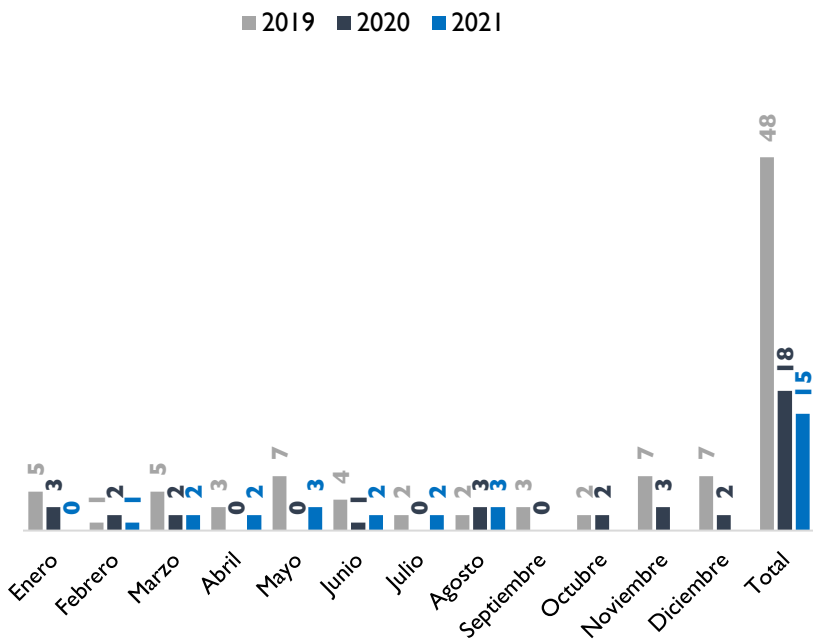


En julio de 2021, se reportaron 48.310 trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva a las actividades contratadas por Ecopetrol y su Grupo Empresarial.

- De los 48.310 trabajadores de contratistas, un 51,7% son de mano de obra calificada, de los cuáles el 70% corresponde a mano de obra local (más de 17 mil empleados). El 30% restante corresponde a mano de obra calificada no local.
- Por otra parte, el 48,3% de los trabajadores de contratistas son mano de obra no calificada. De estos, el 96% corresponde a mano de obra local, más de 22 mil empleados.
- A nivel nacional, las ciudades o municipios con la mayor cantidad de trabajadores de contratistas con dedicación exclusiva son Barrancabermeja, Puerto Gaitán y Bogotá con cerca de 8 mil, 5 mil y 4 mil empleados, respectivamente.

Actividad exploratoria – Pozos y sísmica

Pozos exploratorios perforados



Fuente: MME – ANH- Corte: Agosto 2021

Acumulado pozos perforados
Enero - Agosto 2021

15

▲ +36,4% anual (4 pozos)

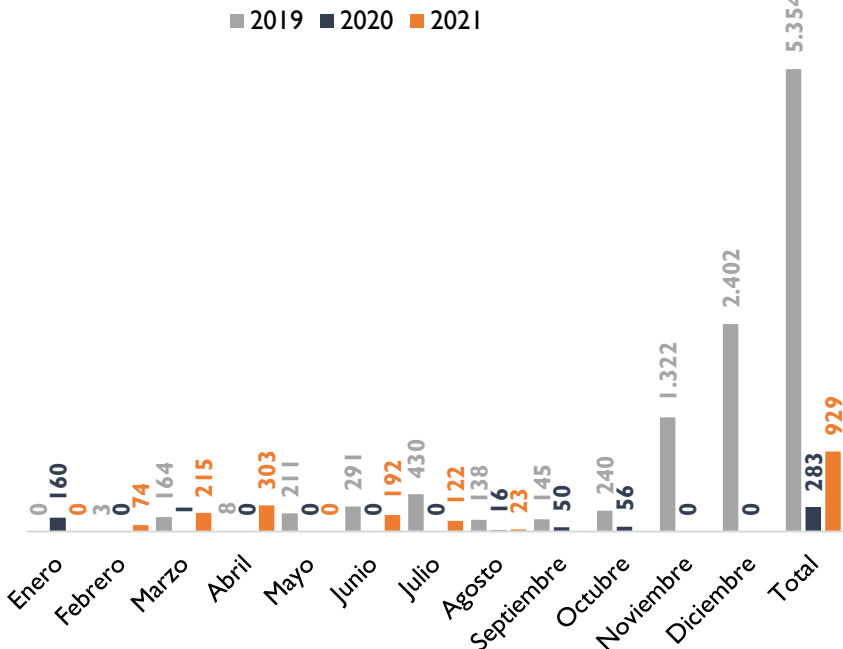
▲ +25% mensual (3 pozos)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

18

▼ -62,5% anual (30 pozos)

Adquisición sísmica - KM 2D Equivalentes



Acumulado sísmica
Enero - Agosto 2021

929_{KM}

▲ +426% anual (752 km)

▲ +2,5% mensual (23 km)

Acumulado año anterior
Enero - Diciembre 2020

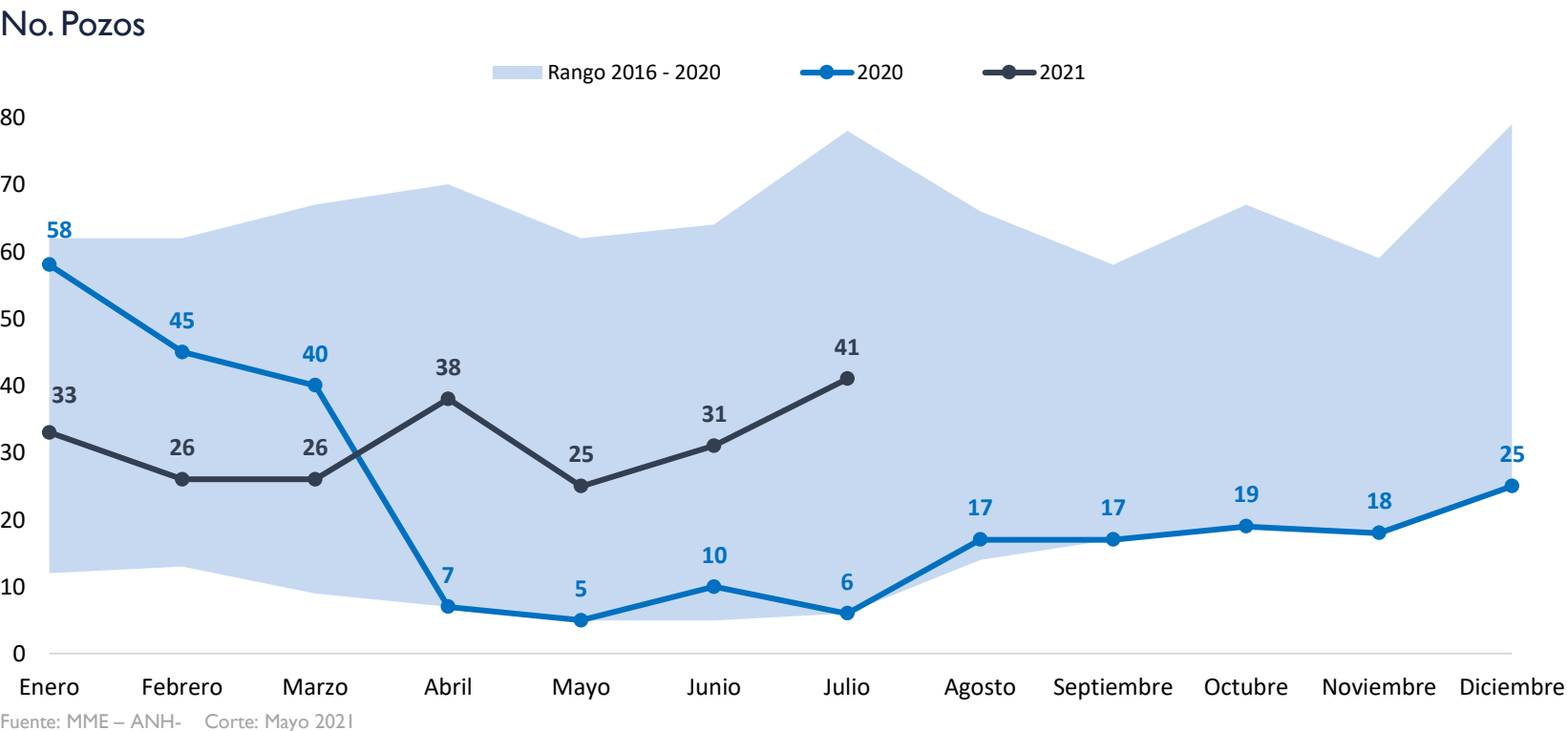
283_{KM}

▼ -95% anual (5.071 km)

Durante el mes de agosto, se registró la perforación de tres pozos exploratorios. Lo anterior da como resultado un total de 15 pozos perforados en lo corrido del año, una diferencia de +36,4% frente al acumulado que se llevaba con corte al mismo mes de 2020.

- Los pozos perforados fueron: Guerrere-1 y Tigui Este-1 en el contrato LLA-34 (Casanare), y Perla Negra-1 en el contrato Fortuna (Cesar).
- Por otra parte, en el mes de julio se adquirieron 23 km de sísmica en el programa BOSCONIA NORTE 2D (Magdalena)

Perforación de pozos de desarrollo



En lo corrido de julio de 2021 se perforaron 41 nuevos pozos de desarrollo, 35 adicionales a los perforados en el mismo mes de 2020.

- En lo corrido del año se han perforado un total de 220 pozos de desarrollo, presentando así, una un incremento de 49 pozos frente al acumulado a julio de 2020.
- Durante lo corrido del año se perforaron pozos en los siguientes campos: Rubiales, Acordionero, Alva Sur, Azogue, Boranda, Caipal, Casabe, Jacana, Limoton, Llanito, Ocelote, Palagua, Pintado, Tigana y Yarigui – Cantagallo.

Acumulado a la fecha
Enero - Julio 2021

220

▲ +28,7% anual (49 pozos)

▲ +32,3% mensual (10 pozos)

Acumulado año anterior
Enero – Diciembre 2020

267

▼ -61,6% anual (428 pozos)

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



CAMPETROL



SPOTLIGHT



SOLUXIONAR



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:

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

Si 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 diverso enfocado a diferentes nichos de mercado sin dejar a un lado nuestra propuesta de valor "Hacemos 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, Palmiero 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.

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

Si 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



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



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 éticos? 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.

Ci: ¿Cómo nace BlackStone Energy?

MP: Te lo puedo resumir de esta manera. La compañía nace de la unión de los conceptos: vocación por hacer empresa en el país, generación de bienestar, experiencia y amor por la industria petrolera, los dos anteriores fuertemente arraigados a la confianza. La primera porque la compañía nace desde la iniciativa del Sr Steve Lettieri, una persona con una trayectoria muy importante en el sector hidrocarburo en Colombia y Estados Unidos, él prácticamente vivió 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 puse el amor por la ingeniería, soy ingeniera mecánica de profesión, esto unido, da inicio al vínculo de confianza y decidimos hacer sociedad y salir adelante con la compañía, en este camino ya llevamos 13 años.

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



¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org

1



¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org

2



¡Escríbenos para mayor información acerca de SPOTLIGHT! Verónica Zambrano Coordinadora de Comunicaciones | comunicaciones@campetrol.org

3

Verónica Zambrano – Comunicaciones comunicaciones@campetrol.org 5201231 - Celular: 319 3898294

Schlumberger

Liderazgo tecnológico de la mano de la Responsabilidad Social y Ambiental, a cargo de talento humano diverso en un ambiente de trabajo creativo, inclusivo, cálido e igualitario.



Buscamos alcanzar metas comunes, para el beneficio de todos.

www.slb.com

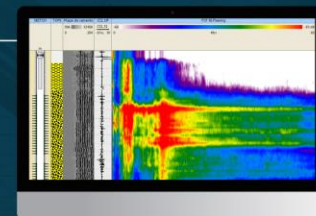
company/schlumberger 
[schlumberger/official](https://www.instagram.com/schlumberger/official) 
Schlumberger Technology 

LUPATECH

NOS ENCARGAMOS DE ASEGURAR LA PERFECTA INTEGRIDAD DE SUS POZOS, DURANTE SU VIDA ÚTIL HASTA SU ABANDONO, MAXIMIZANDO EL RETORNO DE SU INVERSIÓN.

PLATAFORMA DE INTEGRIDAD

- **EEM:** Evaluación electromagnética de corrosión en los revestidores del pozo.
- **FCF:** Ruido espectral.
- **FAST-PLT:** Registros de producción (3 fases o 2 fases) con sensores en array.
- **Multifinger Caliper:** Para evaluar radios y deformaciones o huecos.
- **DAA:** Detectar que formaciones producen arena en fondo de pozo.
- **ZEUS-CC:** Evaluación de cemento y corrosión con herramientas sónicas y ultrasónicas que proveen imágenes orientadas de alta resolución.



CUMPLIMOS CON
ÉTICA

LARGO TOTAL
58.2 PIES

PESO TOTAL
924 LIBRAS

EVALUACIÓN DE POZOS

- Evaluación del cemento.
- Caracterizar el régimen de producción o inyección y ver que sucede detrás de los revestidores.
- Integridad por detrás de revestidores.
- Fugas en la completación.
- Eficiencia de fracturas y la completación: mallas, válvulas, etc.

ZEUS-CC

EVALUACIÓN DE CORROSIÓN

- Radio de tubería o revestidores.
- Ancho de tubería y revestidores (hasta 4 revestidores).
- Velocidad de corrosión.



CONTÁCTENOS PARA MÁS INFORMACIÓN:

 info@lupatech.com.co

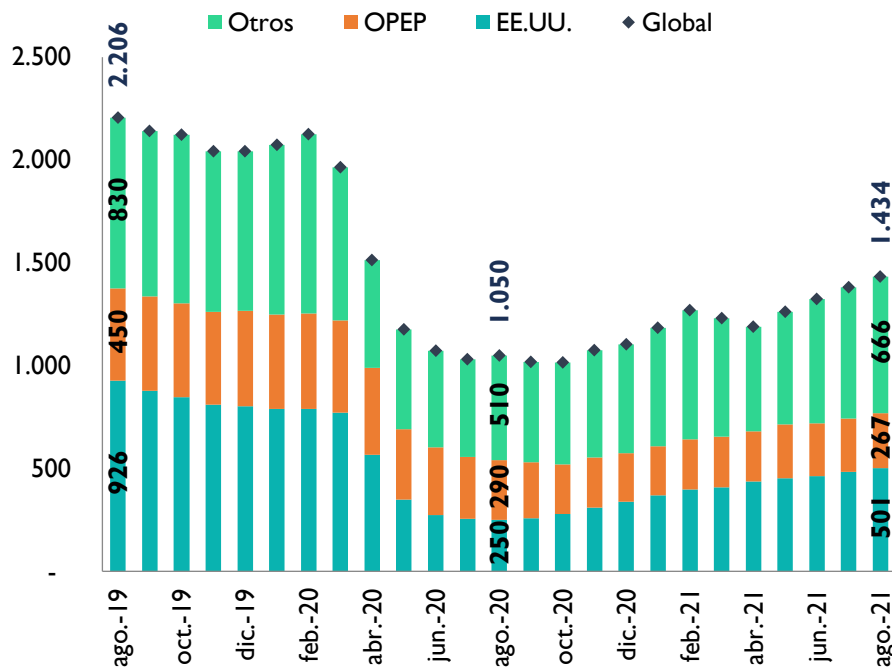
 www.lupatech.com.co

ACTIVIDAD DE TALADROS



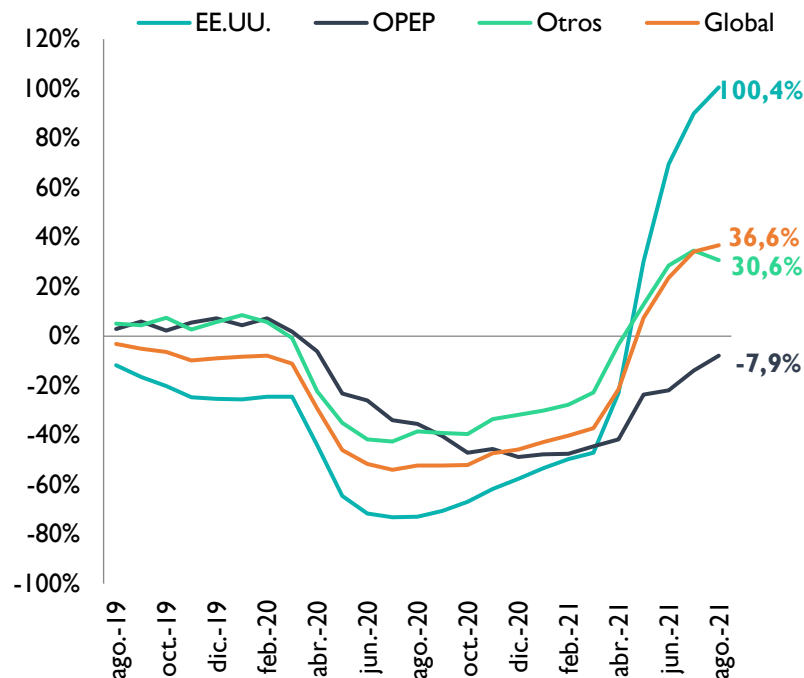
Actividad de taladros Global

No. Taladros



Fuente: Baker Hughes

Var. % anual



Los taladros de *Drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.434 equipos en agosto de 2021. Con este registro se mantiene la tendencia al alza, iniciada en mayo.

- Para agosto, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 36,6%.
- Los países OPEP continúan con unos bajos niveles de actividad, por causa del acuerdo de recortes a la producción, que condiciona sus operaciones y les impide incrementar la actividad. No obstante, con últimas decisiones de flexibilizar los recortes, se ha observado una ligera tendencia al alza en los últimos meses, que podría profundizarse en el mediano plazo.

Conteo mensual
Agosto 2021

1.434 Equipos

▲ +36,6% anual (384 Equipos)

▲ +3,9% mensual (54 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

1.284 Equipos

▼ -14,4% anual (216 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

1.352 Equipos

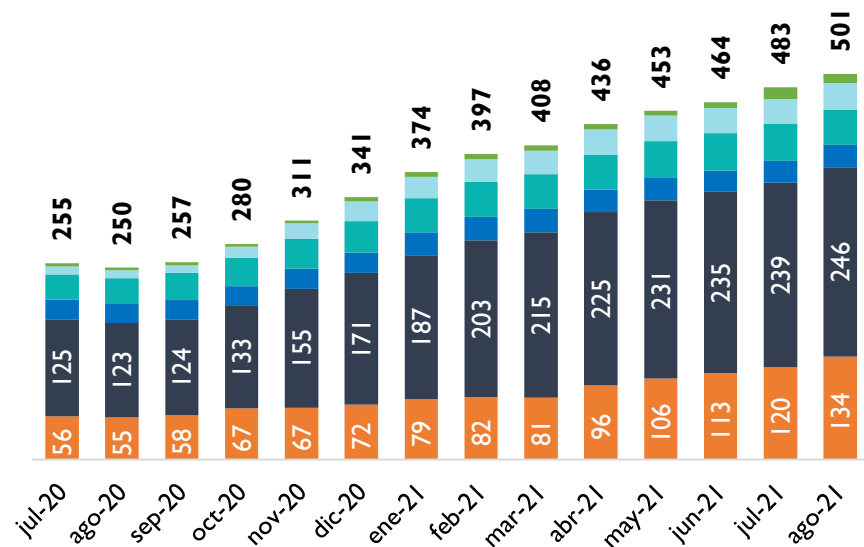
▼ -37,9% anual (825 Equipos)



Actividad de taladros EE.UU.

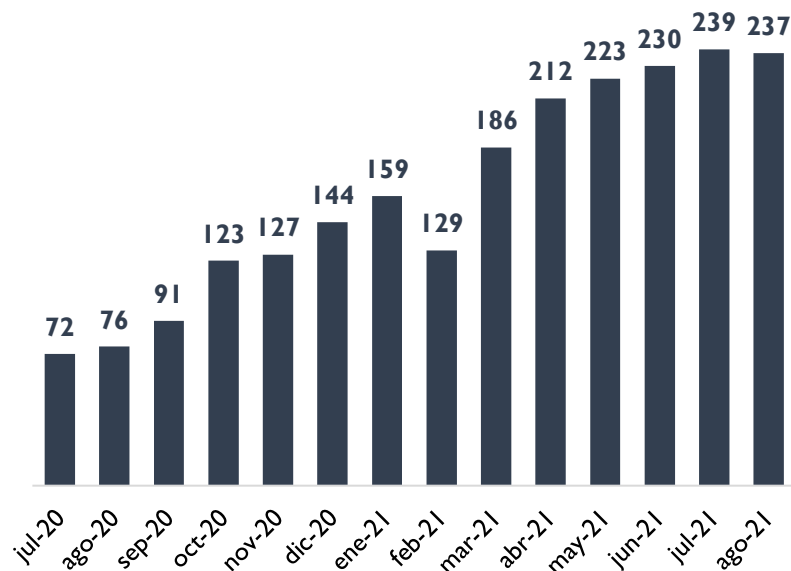
Taladros de perforación activos

Otras Permian Marcellus Haynesville Eagle Ford DJ-Niobrara



Fuente: Baker Hughes y Primary Vision – Corte: Agosto 2021

Unidades de fracturamiento activas



Durante el mes de agosto, el número de taladros de perforación activos en EE.UU. se ubicó en 501 equipos en promedio, 17 equipos adicionales al mes de julio.

- Este incremento se dio principalmente en las cuencas de Permian y Eagle Ford en el estado de Texas
- Así mismo, se observó la disminución tres equipos en las cuencas Niobrara y Haynesville.
- Por su parte, en el mes de julio se mantuvieron en servicio 237 unidades de fracturamiento, dos menos que en julio.

Promedio mensual de taladros
Agosto 2021

501 Equipos

▲ +100% anual (251 Equipos)

▲ +3,6% mensual (17 Equipos)

Promedio año acumulado de taladros
Enero - Agosto 2021

440 Equipos

▼ -13,1% anual (66 Equipos)

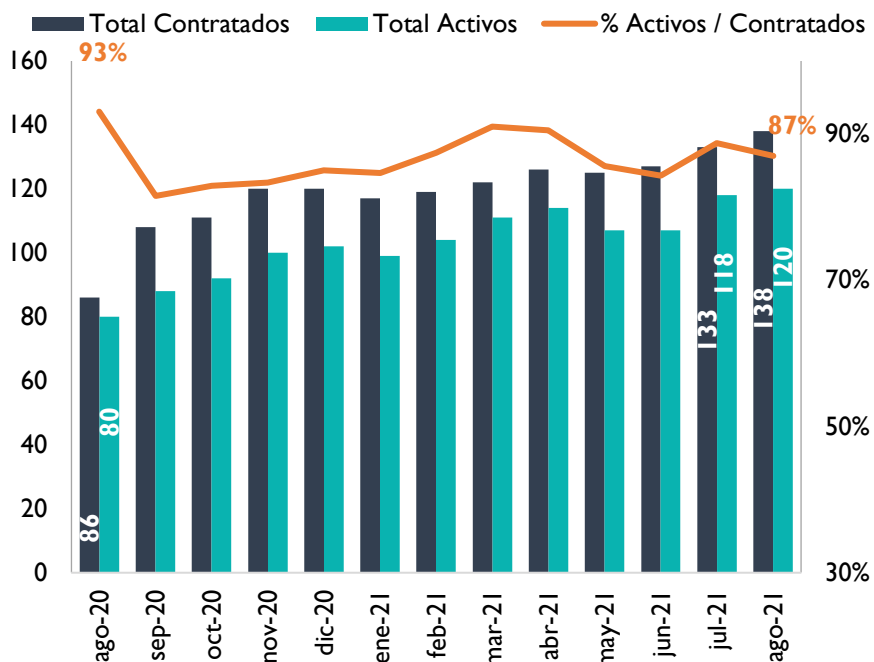
Promedio año anterior de taladros
Enero - Diciembre 2020

436 Equipos

▼ -53,8% anual (508 Equipos)

Actividad de taladros Colombia

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual Agosto 2021

120 Equipos

▲ +50% anual (40 Equipos)

▲ +1,7% mensual (2 Equipos)

Promedio año acumulado Enero - Agosto 2021

110 Equipos

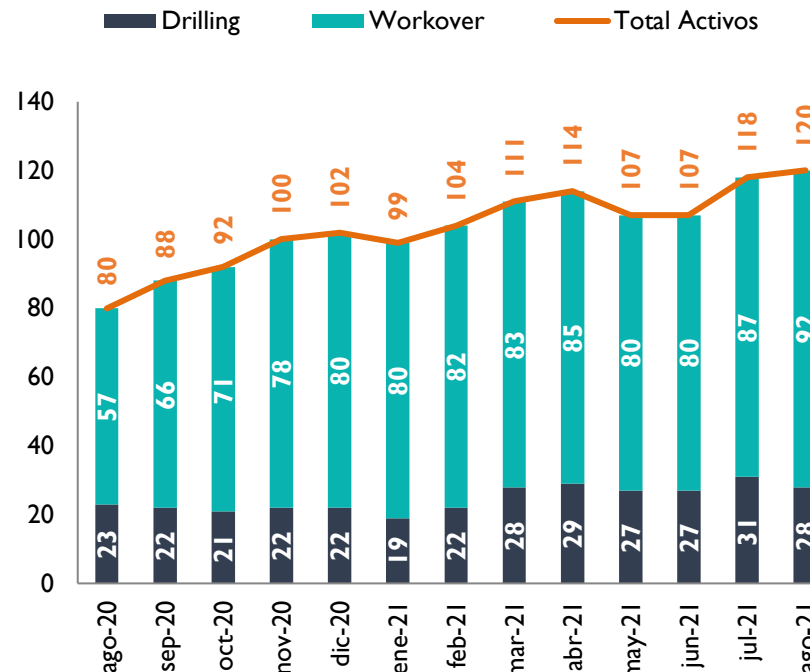
▲ +41,7% anual (32 Equipos)

Promedio año anterior Enero - Diciembre 2020

84 Equipos

▼ -39,7% anual (55 Equipos)

No. Taladros

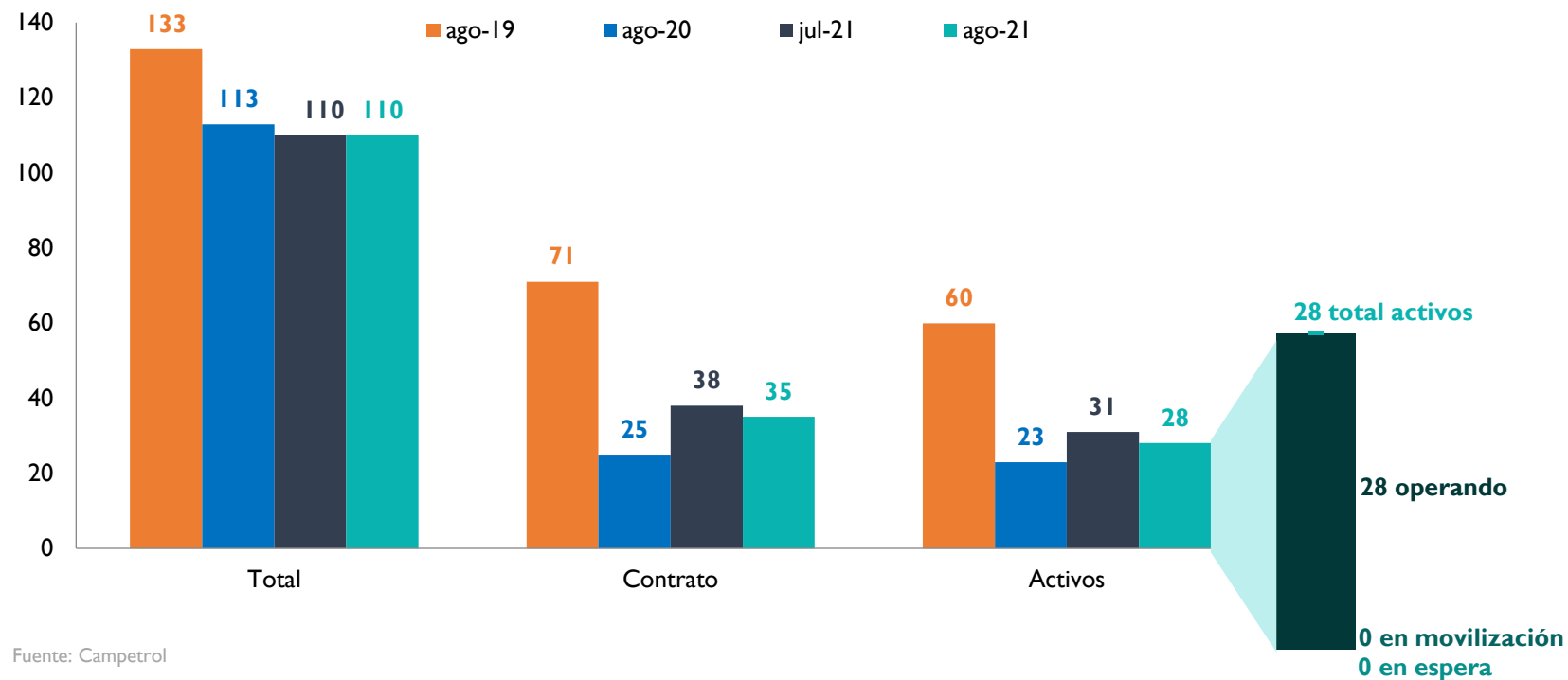


El número de taladros activos en Colombia en agosto de 2021 se ubicó en los 120 equipos (28 de *Drilling*), superior en 2 equipos frente al registro de julio.

- Los niveles favorables de precios, que han logrado sostenerse durante varios meses, han permitido un impulso a la actividad.
- Una vez superados los impactos negativos de las condiciones de orden público en el país, asociados a los bloqueos en las vías nacionales, la senda de recuperación parece consolidarse.
- El porcentaje de activos del total de contratados se ubicó en un 87%, una reducción de 2 p.p que, con una mayor cantidad de contratados, podría anticipar un crecimiento en los activos en el corto plazo.

Actividad de taladros Colombia - Drilling

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Agosto 2021

28 Equipos

▲ +21,7% anual (5 Equipos)

▼ -9,7% mensual (3 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

26 Equipos

▼ -8,3% anual (2 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

26 Equipos

▼ -56,2% anual (34 Equipos)

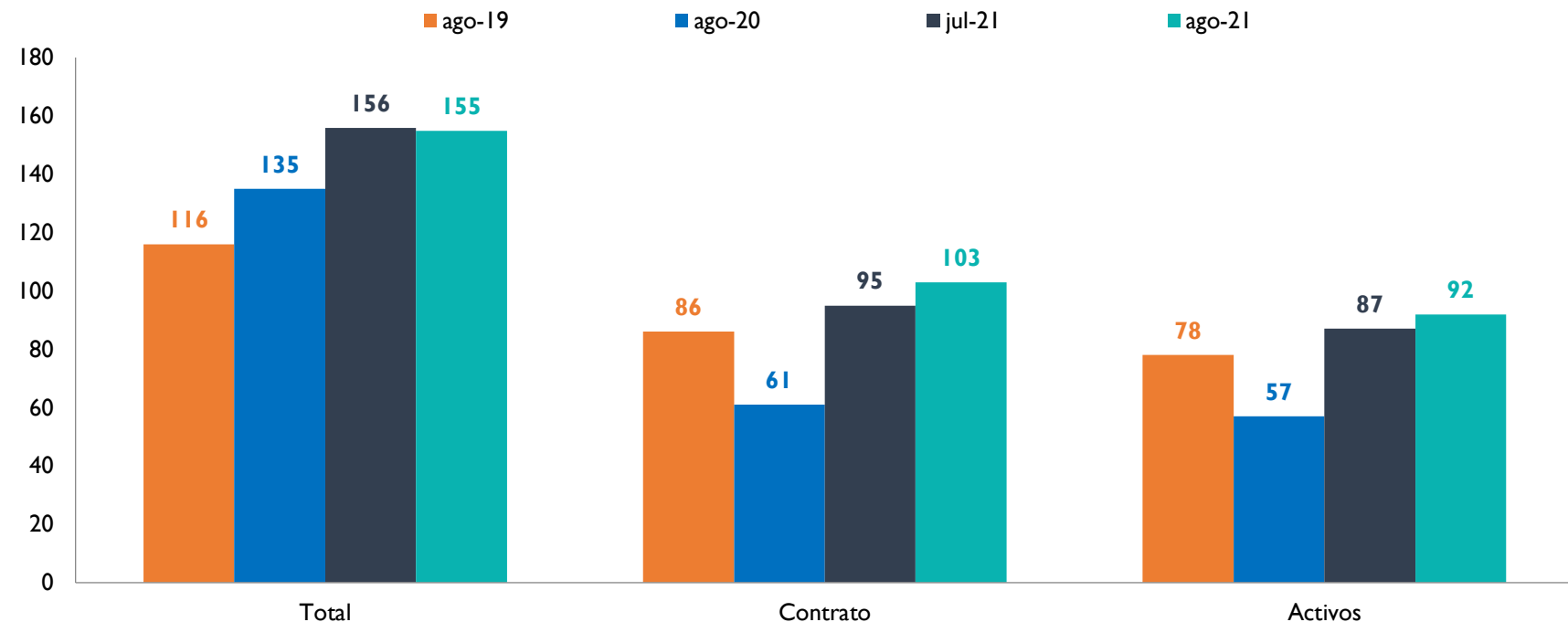
De los 265 equipos totales en existencia consolidados para agosto de 2021 en Colombia, 110 corresponden a labores de *Drilling*, de los cuales 35 se reportaron como contratados y 28 como activos.

- Es importante resaltar que los 28 equipos activos también estuvieron operando, es decir que no hubo equipos en espera ni en movilización.
- Específicamente para los equipos operando, se observó estabilidad con respecto al mes anterior. Si bien, los precios han sido favorables, el mercado se encuentra en preparativos para afrontar una mayor demanda en el cuarto trimestre del año.
- La relación Activos/Contratados para los taladros de *Drilling* en este mes del año fue de 80%.



Actividad de taladros Colombia - Workover

No. Taladros



Fuente: Campetrol

Conteo mensual
Agosto 2021

92 Equipos

▲ +61,4% anual (35 Equipos)

▲ +5,7% mensual (5 Equipos)

Promedio año acumulado
Enero - Agosto 2021

84 Equipos

▲ +71,1% anual (35 Equipos)

Promedio año anterior
Enero - Diciembre 2020

57 Equipos

▼ -27% anual (21 Equipos)

Se reportaron 155 taladros destinados a funciones de *Workover* en agosto de 2021. De ellos, hubo 103 equipos registrados como contratados, de los cuales 92 estuvieron activos.

- Los altos niveles de precios y las mejores condiciones nacionales impulsaron una rápida reactivación de este segmento, superando los niveles evidenciados en la pre pandemia.
- 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 89,3%.

PANORAMA Y PERSPECTIVAS DE LOS PPII's (Proyectos Piloto de Investigación Integral)

SEPTIEMBRE 16 DE 2021 | 4:00 PM - 5:15 PM



JOHN ESCOBAR
VICEPRESIDENTE DE OPERACIONES,
REGALÍAS Y PARTICIPACIONES ANH



GABRIEL COMBARIZA
VICEPRESIDENTE DE YACIMIENTOS
NO CONVENCIONALES - ECOPETROL

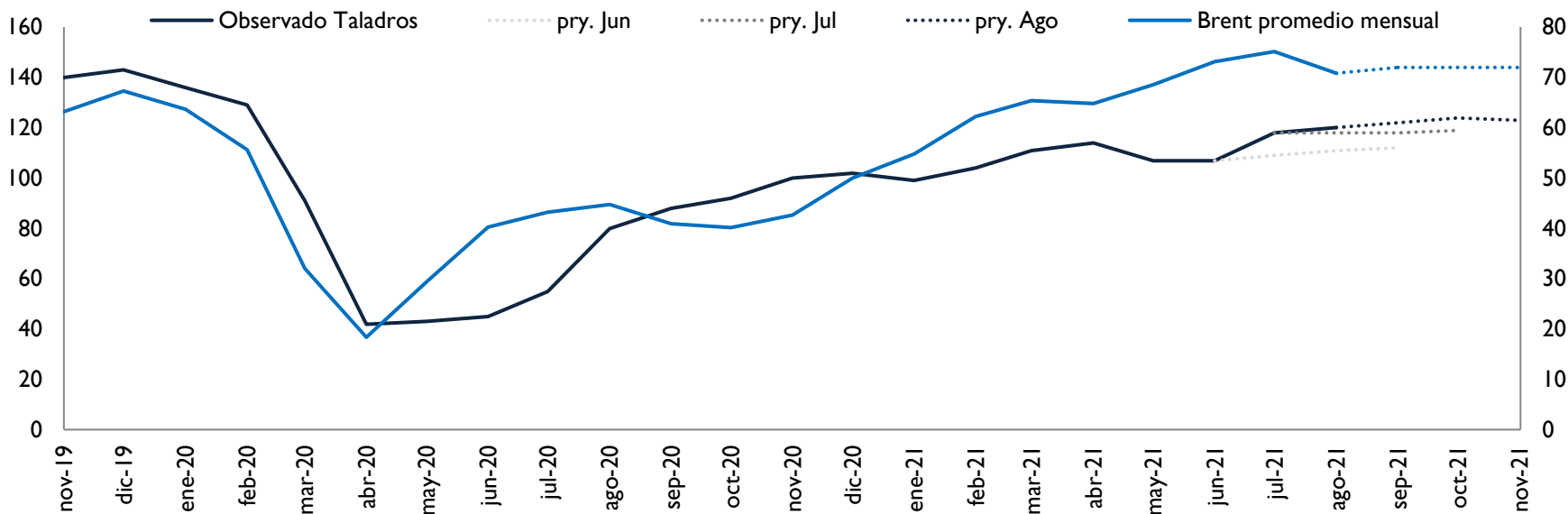


PARA REGISTRARSE HACER CLIC [AQUÍ](#)

Para conocer más acerca de los PPII's consulte nuestra infografía [aquí](#)

Actividad de taladros Colombia - Proyección

No.Taladros



Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago	Activos obs.	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago	Activos obs.	Activos pry. Jun	Activos pry. Jul	Activos pry. Ago
nov-20	0	2	20	22				78				100			
dic-20	0	2	20	22				80				102			
ene-21	0	1	18	19				80				99			
feb-21	0	1	21	22				82				104			
mar-21	0	6	22	28				83				111			
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	28			87	81			118	109		
ago-21	0	0	28	28	29	31		92	82	87		120	111	118	
sep-21					29	32	30		83	86	92		112	118	122
oct-21						32	31			87	93			119	124
nov-21							31				92				123

Fuente: Campetrol, EIA STEO

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses (septiembre, octubre y noviembre) es de 122, 124 y 123, respectivamente, superior a las estimaciones del mes anterior.

Con la respuesta positiva del segmento de workover ante la estabilidad del Brent cercano a los 70 USD/BL, la estimación a corto plazo se vio corregida al alza.

De esta manera, con las condiciones favorables de precios y el incremento esperado en las actividades de las compañías de E&P, esperamos una tendencia al alza en los próximos meses, la cual se mantendría hasta final del año

Esperamos que los últimos meses de 2021 registren una consolidación en la recuperación de la actividad tanto Drilling como Workover en Colombia.

Actividad de taladros Colombia - Histórico

Fecha	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
			En espera	En movilización	Operando	Activos	
ago-19	157	138	-	-	-	60	78
sep-19	157	139	-	-	-	61	78
oct-19	158	139	-	-	-	61	78
nov-19	156	140	-	-	-	58	82
dic-19	160	143	-	-	-	60	83
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



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



Shandong Kerui Petroleum Equipment co., Ltd.

Producto: Kerui Equipment Group Inventory list

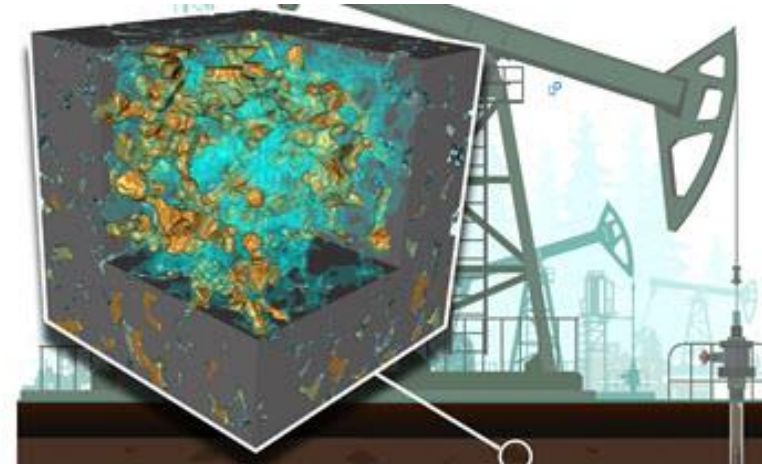
Descripción: Contamos con disponibilidad inmediata de taladros para perforación de pozos petroleros de 2000 Hp, 1500 HP y 750 Hp, de ultima tecnología, en versiones eléctricos AC, Hidráulicos y Mecánicos autopropulsados. También un importante numero de equipos y accesorios para Drilling, well services,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

CONOCE EL NUEVO **RADAR** PETROLERO



Para leerlo completo,
hacer clic en la imagen →



LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN



Sandra Alvarado Analista Comercial
comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 ext 102 | Celular: 3176554940

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



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)



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



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



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

www.CAMPETROL.org

Si desea hacer parte de la base de contactos de distribución de las comunicaciones de Campetrol, por favor contacte a Sandra Alvarado, Analista Comercial, al correo

comercial@campetrol.org