



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS

CORTE AL 31 DE MAYO DE 2021

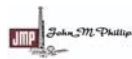
10 de junio de 2021

www.campetrol.org

SOMOS CAMPETROL



SOMOS CAMPETROL



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 en Colombia. A partir de 2020, abrimos nuestras puertas a las empresas de servicios energéticos, evolucionando con las tendencias de Transición Energética a nivel global.

El **Informe de Taladros 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

presidentejecutivo@campetrol.org

ANDRÉS SÁNCHEZ

Director de Asuntos Económicos y
Administrativos

deconomico@campetrol.org

JUAN GALLEGO*

Analista Económico

aeconomico1@campetrol.org

FELIPE ROMERO

Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org

DANIELA BORDA

Analista Económica

aeconomico2@campetrol.org

*Cualquier duda o comentario con respecto a este informe, por favor contactar a Juan Gallego

Informe de Taladros Campetrol

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(+571) 5201231

Bogotá - Colombia

Foto portada: Cortesía Tenaris TuboCaribe

Foto página 4: Cortesía Independence

Foto página 16: Cortesía Masa Stork



CAMPETROL

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

Comité de Taladros

ATINA ENERGY SERVICES

BAKER HUGHES

BRASERV PETRÓLEO

FEEL CONSULTING

EXPROGULF

HELMERICH & PAYNE DRILLING

FMC TECHNOLOGIES INC

SHANDONG KERUI PETROLEUM

HALLIBURTON

NABORS DRILLING

INDEPENDENCE DRILLING

NATIONAL OILWELL VARCO

LUPATECH OFS

PETROWORKS

PETROTECH DE COLOMBIA

SERINCO DRILLING

SCHLUMBERGER SURENCO

TTP WELL SERVICES

TENARIS TUBO CARIBE

WEATHERFORD

TUSCANY

Informe de Taladros Campetrol

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(+571) 5201231

Bogotá - Colombia

Foto portada: Cortesía Tenaris TuboCaribe

Foto página 4: Cortesía Independence

Foto página 16: Cortesía Masa Stork

¿YA ENVIASTE TU INICIATIVA?



¡Participa en nuestra nueva edición de Dimensión Energética - Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS)!

PLAZO PARA PARTICIPAR
31 de julio de 2021

Daniela Borda – Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org
5201231 ext 112. Celular: 3166238542

Cristina Silva - Coordinadora de Entorno
entorno@campetrol.org
5201231 ext 111 Celular: 3057688619



CAMPETROL

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

CONTENIDO

PRINCIPALES INDICADORES

Página 7

CONTEXTO INTERNACIONAL

Página 11

- Durante mayo los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 66,3 USD/BL y 69,4 USD/BL, respectivamente, lo que representó un aumento de 7,2% y 7,4%, respectivamente, al compararlos con el promedio de abril.
- El estimado de la EIA del consumo global de petróleo en mayo de 2021 se ubicó en los 96,2 millones de barriles diarios, ligeramente inferior a los 96,23 millones de barriles demandados el mes pasado, según datos preliminares de la Agencia.

CONTEXTO NACIONAL

Página 16

- En mayo de 2021 la producción estimada preliminar de crudo se ubicó en los 705 mil barriles diarios promedio, inferior a los 746 mil barriles producidos en abril, lo que significaría una contracción mensual de 5,37%.
- Las exportaciones totales presentaron una expansión anual del 56,3% durante el trimestre móvil de febrero a abril de 2021, manteniendo la tendencia del mes anterior.

ACTIVIDAD DE TALADROS

Página 22

- Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.262 equipos en mayo de 2021, un aumento de 73 equipos frente al mes anterior.
- El número de taladros activos en Colombia en mayo de 2021 se ubicó en los 107 equipos (27 de *drilling*), una contracción de siete equipos frente a abril.



CONOCE LA ÚLTIMA EDICIÓN DE **BALANCE PETROLERO** **2021-QI: NUEVOS RETOS EN LA REACTIVACIÓN** (click para ir a cada documento)



PRINCIPALES INDICADORES

Contexto Internacional


69,4

USD/BL - Brent
(+7,68%) mensual
Promedio mayo 2021


-1,2

Millones BOPD
Balance de crudo*
(sobredemanda)
Promedio mayo 2021

Taladros activos
COLOMBIA

Total
107

(-7) mensual
(+64) anual
Mayo 2021

Contexto Nacional


705

KBOPD
(-3,6%) anual
Producción crudo
Preliminar mayo 2021


+35%

Variación anual
Exportaciones petróleo
PM3 (feb – abr 2021)


Drilling
27

(-2) mensual
(+9) anual
Mayo 2021

22

operando

1

movilización

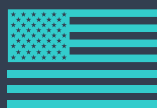
4

en espera

Taladros Activos - Global


1.262

(+73) mensual
Taladros
Mundial
Mayo 2021


453

(+17) mensual
Taladros
EE.UU.
Mayo 2021


Workover
80

(-5) mensual
(+55) anual
Mayo 2021

STAR OILFIELD SERVICES S.A.S

"LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"



CERTIFICACIONES DE CALIDAD

API 6-A
API 5CT
API 7-1
API Q-1
ISO 9001
OSHAS 18001



LINER HANGER – TIW DRILL QUIP

- LA MÁXIMA PRESIÓN DIFERENCIAL EN EL SEGMENTO
- MÁS DE 103 AÑOS DE EXPERIENCIA EN LA INDUSTRIA
- MÁS DE 10 AÑOS DE EXPERIENCIA EN COLOMBIA



TUBULARES

CONEXIONES PREMIUM TENARIS
CONEXIONES PREMIUM METAL ONE
CONEXIONES PREMIUM BENOIT
CONEXIONES PREMIUM HIS
CONEXIONES API



WELL CONTROL Y LEVANTE

INSPECCION, MANTENIMIENTO,
REPARACION Y CERTIFICACION:

- BOP'S TIPO ANULAR Y TIPO RAM
- SPACER Y ADAPTER SPOOLS,
DRILLING SPOOLS, DSA
- RENTA DE EQUIPOS



SERVICIOS ESPECIALES

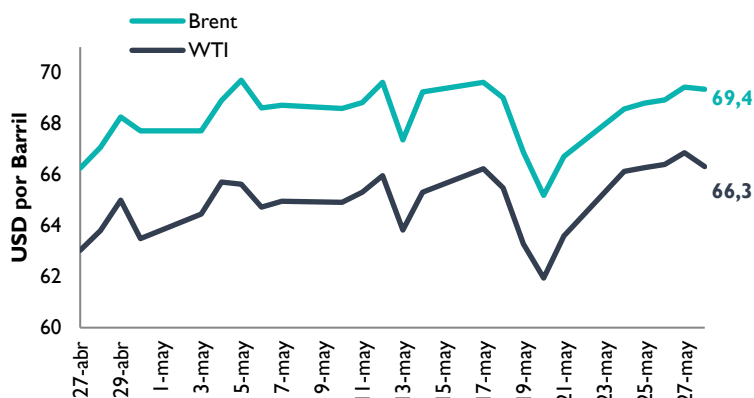
FABRICACION DE ESTRUCTURAS
SERVICIOS A CAMPO
INSPECCION NDT
INSPECCION A TALADROS
ANALISIS DE MATERIALES
ALIVIO DE TENSIONES
SERVICIOS DE TORQUE



LICENCIAS DE REPRESENTACION

PRECIOS Y BALANCE DE MERCADO*

Cotizaciones BRENT y WTI

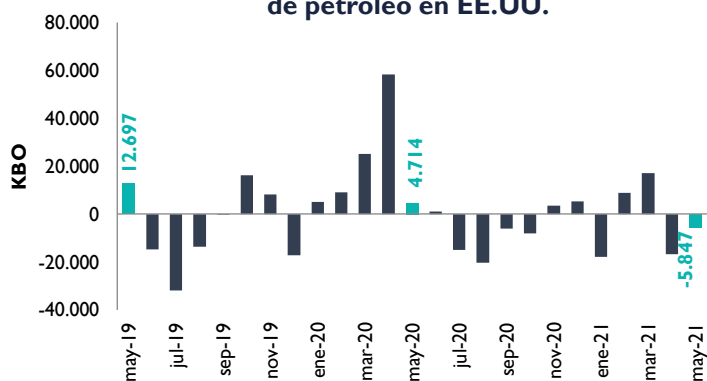


Fuente: EIA.

Durante mayo los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 66,3 USD/BL y 69,4 USD/BL, respectivamente, lo que representó un aumento de 7,2% y 7,4%, respectivamente, al compararlos con el promedio de abril.

La valorización mensual se explicó principalmente por el avance en el proceso de vacunación contra el COVID-19 a nivel mundial, precisamente, porque impulsó la generación de mejores perspectivas relacionadas al consumo de crudo. No obstante, el fortalecimiento de una nueva ola de contagios al sur de Asia ha limitado el ascenso de los precios.

Variación mensual inventarios* de petróleo en EE.UU.

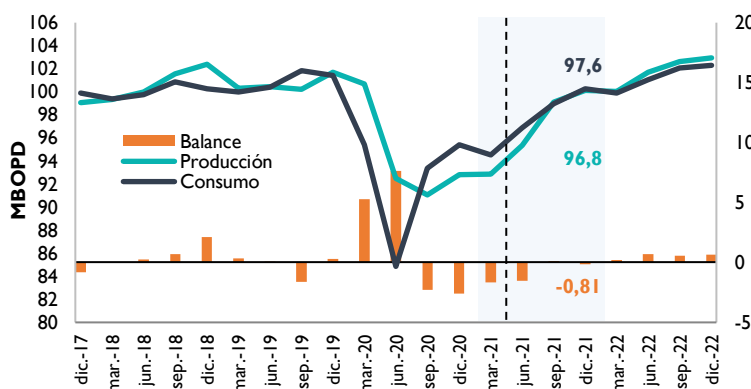


* La cifra corresponde a los inventarios comerciales de fin de periodo y no incluye la reserva estratégica.
Fuente: EIA.

El stock de inventarios en EE.UU. se ubicó en 479 millones de barriles a cierre de mayo de 2021, inferior en 5,8 millones de barriles al registro de cierre del mes anterior.

Cabe mencionar que la contracción en los inventarios para cierre de mayo fue inferior a las proyecciones de los agentes del mercado, quienes esperaban que se ubicaran en 481 millones de barriles. La diferencia entre el registro y el pronóstico generó un ligero impulso a la alza en los precios del crudo, pues se relaciona con una mayor demanda a la esperada.

Balance Trimestral Consumo-Producción Global



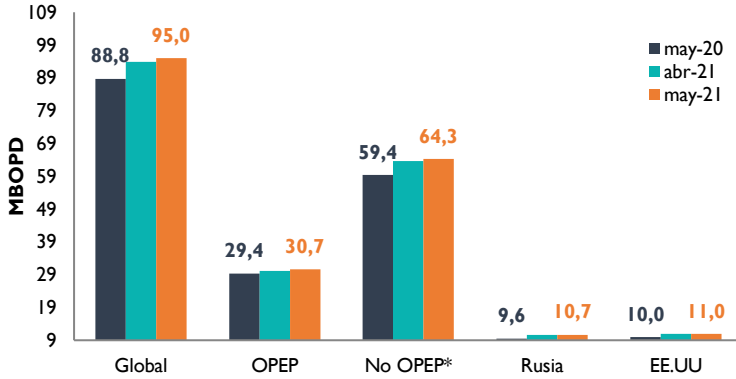
Previsión trimestral de Producción, Consumo y balance de ambas variables.
Fuente: EIA.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en el primer trimestre de 2021 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 1,67 millones de barriles, manteniendo la tendencia iniciada en el tercer trimestre de 2020.

Para el 2021, la EIA estima que se reduciría el exceso de demanda para ubicarse en 811 mil barriles en promedio para el consolidado del año.

OFERTA

Oferta internacional de petróleo

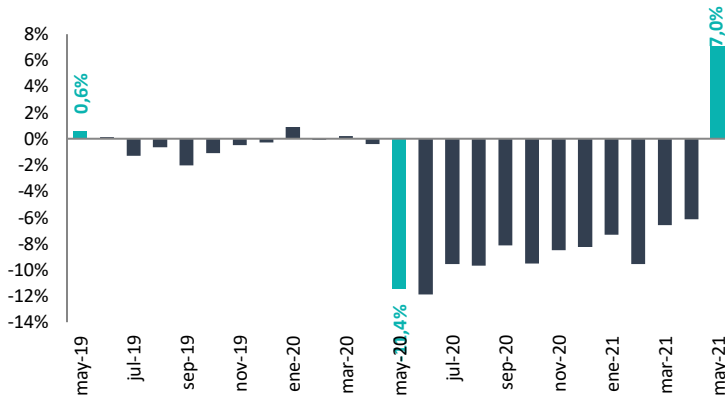


* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

El estimado de la EIA del suministro global de petróleo en mayo de 2021, tuvo un aumento de 1,1 millones de barriles en comparación con abril, al ubicarse en 95 millones de barriles diarios, de acuerdo con los datos preliminares de dicha Agencia.

La ligera expansión se evidenció en los principales grupos de países. En efecto, de abril a mayo de 2021 la OPEP aumentó su suministro en 432 mil barriles (1,4%). Además, los países No OPEP, excluyendo a Rusia y a EE.UU., incrementaron el suministro en 631 mil de barriles (1%). Por su parte, Rusia y EE.UU. redujeron su producción en 17 y 100 mil barriles diarios, respectivamente.

Variación anual de la oferta internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

En mayo de 2021 la producción global de crudo experimentó una expansión anual de 7%, en contraste con la contracción anual de 6,1% en abril, de acuerdo con la información preliminar de la EIA. Cabe mencionar que en mayo de 2020 la producción mundial experimentó una contracción anual del 11,4% por cuenta de la pandemia.

En esta ocasión, la expansión fue liderada por Rusia, quien incrementó el suministro en un 11,2% anual. De manera similar, la OPEP, EE.UU. y el resto de países No OPEP registraron aumentos anuales de 4,6%, 9,6% y 8,2%, respectivamente.

Proyecciones de la producción internacional (MBOPD)

Mes	Global	OPEP	No OPEP*	Rusia	EE.UU
may-21	95,02	30,71	64,31	10,72	10,98
jun-21	97,03	31,72	65,31	10,74	11,07
jul-21	98,47	32,77	65,71	10,76	11,14
ago-21	99,19	33,35	65,84	10,77	11,16
sep-21	99,61	33,81	65,79	10,78	11,20
oct-21	100,04	34,06	65,97	10,80	11,23
nov-21	100,19	34,13	66,06	10,83	11,44

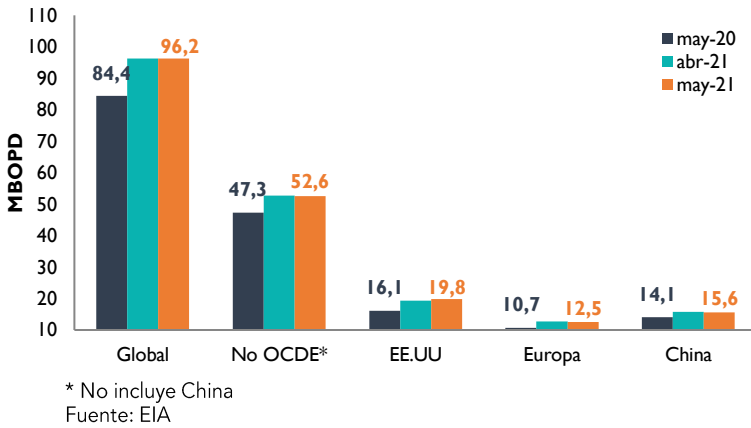
* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

Según la EIA, las proyecciones sobre la oferta para los siguientes seis meses de 2021 evidencian que el suministro global de petróleo se normalizaría parcialmente con un incremento de 5,2 millones de barriles diarios para octubre de 2021, una expansión del 5,4% con respecto al estimado de mayo de 2021.

A pesar de la tercera ola de contagios de COVID-19 a nivel mundial, la OPEP y sus aliados han decidido aumentar la producción gradualmente para julio. En ese sentido y suponiendo que las condiciones del mercado permanezcan estables, podría continuarse la flexibilización de los recortes, y así continuar una senda ascendente de la oferta.

DEMANDA

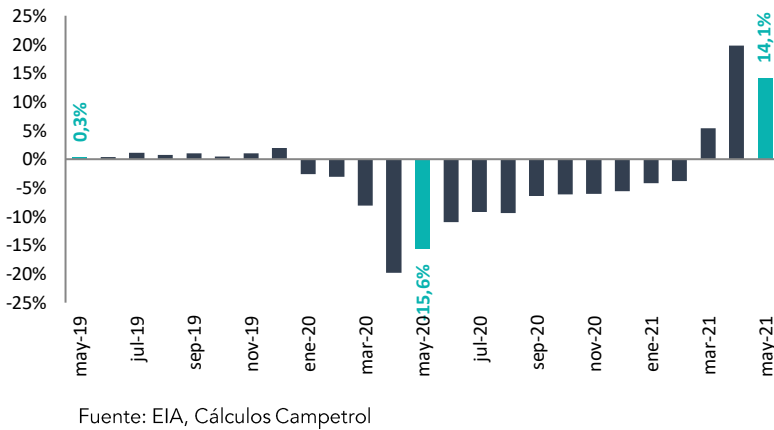
Consumo internacional de petróleo



El estimado de la EIA del consumo global de petróleo en mayo de 2021 se ubicó en los 96,2 millones de barriles diarios, ligeramente inferior a los 96,23 millones de barriles demandados el mes pasado, según datos preliminares de la Agencia.

La contracción mensual se explicó debido a la menor demanda por parte de China, Europa y los países No OCDE los cuales redujeron su consumo en 203 mil barriles (1,3%), 167 mil barriles (1,3%) y 84 mil barriles (0,2%), respectivamente. Por el contrario, EE.UU. aumentó su consumo en 387 mil barriles (2%), frente al mes anterior.

Variación anual del consumo internacional



El consumo global registró una expansión del 14,1% anual en mayo, inferior a la registrada en abril de 19,8%. Cabe mencionar que en mayo de 2020 la demanda mundial experimentó una contracción anual del 15,6% por cuenta de la pandemia.

El incremento anual de este mes fue liderado por EE.UU. y Europa, los cuales evidenciaron una variación anual de 22,8% y 17%, respectivamente. En menor proporción, los países No OCDE incrementaron su consumo en un 11,3%, mientras que China lo hizo en un 10,2%.

Proyecciones del consumo internacional (MBOPD)

Mes	Global	No OCDE*	EE.UU.	Europa	China
may-21	96,22	52,61	19,77	12,51	15,58
jun-21	98,14	53,57	20,04	13,07	15,41
jul-21	98,48	53,73	19,89	13,31	15,35
ago-21	98,84	53,46	20,22	13,20	14,87
sep-21	99,59	54,38	19,79	13,72	15,70
oct-21	98,97	53,33	20,16	13,63	14,77
nov-21	100,39	54,39	20,39	13,35	15,76

* No incluye China
Fuente: EIA

De acuerdo con la EIA, el consumo global se ubicaría en los 100,4 millones de barriles diarios para noviembre de 2021, una expansión del 4,3% (4,2 millones de barriles) con respecto al estimado de mayo de 2021. De acuerdo con la agencia, la tendencia de recuperación iniciada en mayo de 2020 se mantendría durante 2021, pese a la nueva ola de la pandemia en el sur de Asia.

Las proyecciones de la EIA indican que la demanda mundial de crudo se recuperaría, a un ritmo mayor al estimado en el mes pasado, gracias a la evolución en el proceso de vacunación contra el COVID-19 a nivel mundial.



CAMPETROL

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

LE DA LA BIENVENIDA A LOS NUEVOS MIEMBROS DE LA AGREMIACIÓN 2021:

PECOM
GRUPO PEREZ COMPANC


**MOVE SAS
INGENIERIA**
FUNDADA 1984

KERUI
OILFIELD SERVICES


SERTECPET®
NUESTRAS IDEAS, TU ENERGIA.

 **EXPRO**


**VARICHEM
DE COLOMBIA**
G. E. P. S. S.A.S.


Cabezales de Colombia S.A.S.
Una sociedad entre DELRIO S.A.S. y el GRUPO MMA


Ismocol®


TransTMC

SKF®


BUFFALO BUSINESS GROUP S.A.S.

 **DASSAULT
SYSTEMES**
The **3DEXPERIENCE®** Company


STAR
Oilfield Services S.A.S.
"LOS PROFESIONALES COLOMBIANOS"

TOTAL
QC

 **GEP®**

PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA

www.campetrol.org

ACTUALIZA TUS DATOS PARA EL NUEVO DIRECTORIO 2022



PARA MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo L. Amaris

Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular: 3163623619

Clarena Bermúdez

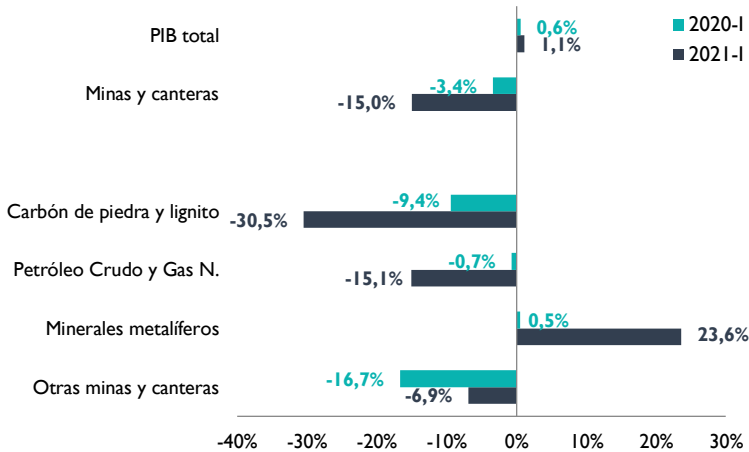
Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

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

ACTIVIDAD PRODUCTIVA

Crecimiento real anual del PIB de minas y canteras

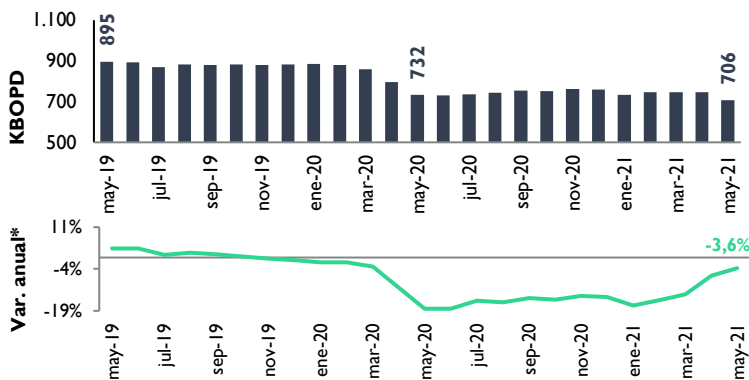


Fuente: DANE, series desestacionalizadas

En el primer trimestre de 2021 la actividad del sector de minas y canteras presentó un comportamiento negativo con una contracción anual del 15%, similar al decrecimiento anual de 3,4% experimentado en el mismo periodo de 2020.

Lo anterior se explicó principalmente por la contracción del 15,1% anual en la extracción de petróleo crudo y gas natural, rubro que representó cerca de un 70% de la actividad de minas y cantera, y un 3% del PIB total. Cabe mencionar que, la extracción de petróleo y gas pese a que fue una de las actividades más golpeadas por la pandemia, ha recibido impactos positivos por la recuperación en los precios del crudo.

Producción y variación anual de petróleo

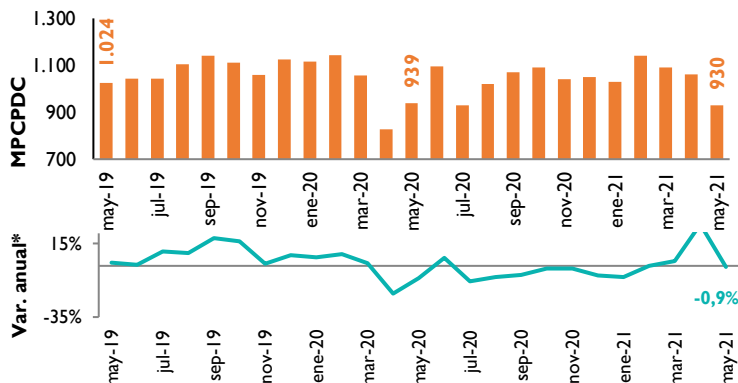


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En mayo de 2021 la producción estimada preliminar de crudo se ubicó en los 705 mil barriles diarios promedio, inferior a los 746 mil barriles producidos en abril, lo que significaría una contracción mensual de 5,37%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción caería un 3,6%.

Cabe mencionar que el alza en los precios que se experimentó en el primer trimestre del año y el avance en la vacunación contra el COVID-19 impulsaron gradualmente la actividad en mayo. No obstante, las condiciones de orden público en el país se han convertido en un impedimento para la ejecución de los proyectos, afectando la producción.

Producción y variación anual de gas



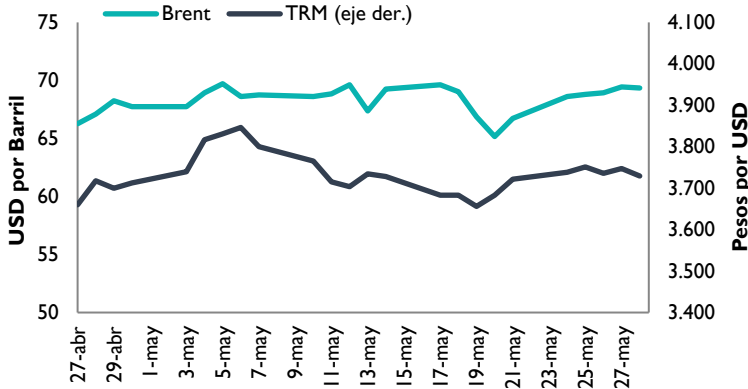
* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En mayo de 2021 la producción de gas comercializado se ubicó en los 930 MPCPDC, inferior en un 12,3% a los 1.060 MPCPDC de abril. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción se redujo un 0,93%.

Este comportamiento se explica principalmente por las fluctuaciones en la demanda de gas, las cuales se han visto condicionadas en gran medida por las medidas restrictivas del Gobierno Nacional y los Gobiernos regionales, en búsqueda de frenar la propagación del COVID-19. Así mismo, las coyuntura actual del paro nacional ha limitado la actividad productiva.

SECTOR EXTERNO

Tasa Representativa del Mercado TRM y Brent

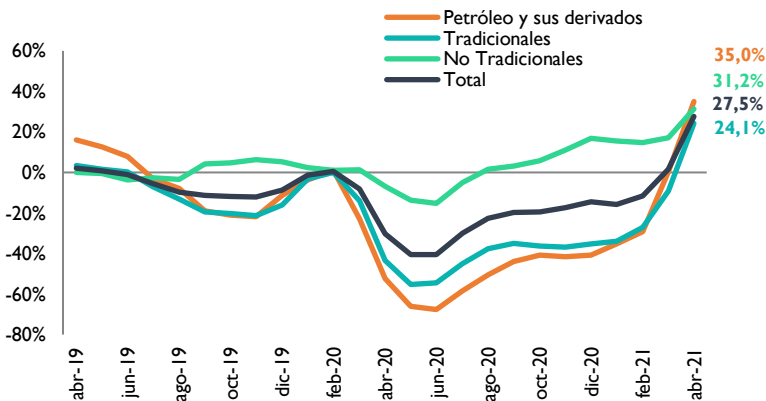


Fuente: Banco de La República, EIA

Para mayo, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.735, lo que representa una depreciación del 2,3% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de abril (COP 3.650).

Es importante resaltar que, a pesar de que los precios internacionales del crudo mantuvieron una tendencia al alza, la volatilidad en los mercados internacionales han fortalecido a la moneda de EE.UU. Además, la inestabilidad de la economía colombiana ha impedido que el peso se gane posiciones frente a la moneda estadounidense.

Variación anual de las exportaciones*

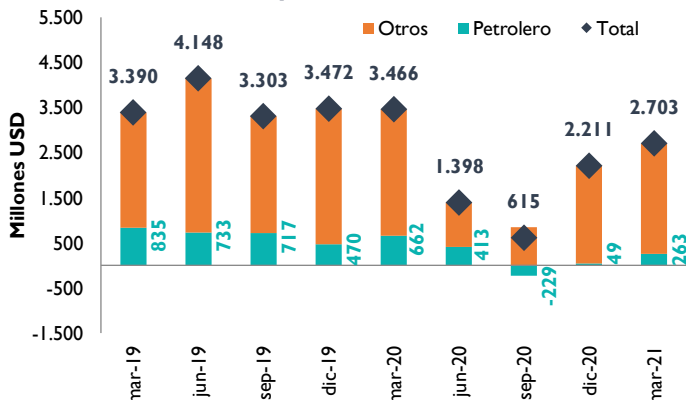


* Variación frente al mismo periodo del año anterior, promedio móvil 3 meses
Fuente: DANE

Las exportaciones totales presentaron una expansión anual del 56,3% durante abril de 2021, manteniendo la tendencia del mes anterior. El comportamiento se explicó principalmente por la expansión del 108% anual en las exportaciones de petróleo y sus derivados. Por su parte, las exportaciones tradicionales experimentaron una expansión del 58,3% anual. Específicamente, las ventas externas no tradicionales mostraron un incremento del 54,6% anual, frente al mismo periodo de 2020.

La notoria recuperación de las exportaciones de crudo se explica por los mejores niveles de precios y las mejores condiciones del comercio internacional.

Inversión extranjera directa (IED) al sector petrolero

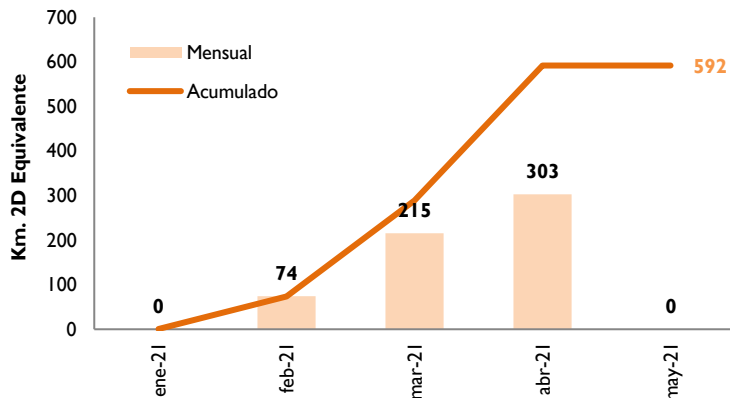


Fuente: Banco de la República

En el primer trimestre de 2021, se registraron flujos de IED entrantes al país por un total de USD 2.703 millones, lo que representa una contracción del 22% anual. Por su parte, para el sector de hidrocarburos, se observó una entrada de capitales de inversión por un monto de USD 262 millones, lo que evidencia una contracción del 60% anual, y una participación del 9,7% dentro de la IED total. Cabe mencionar que, en el primer trimestre, ante las condiciones adversas y de alta volatilidad a nivel global, los agentes inversores retiraron sus capitales de activos riesgosos, tales como los países emergentes, en búsqueda de inversiones más seguras.

SECTORIAL

Adquisición sísmica

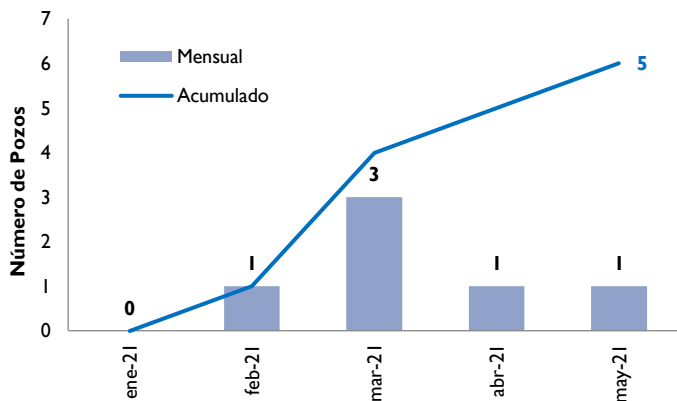


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

Pese a que la sísmica inició el 2021 con una tendencia al alza, en mayo no se llevó a cabo ninguna campaña de sísmica, ubicando la adquisición sísmica en 0 Km 2D. De esta manera, el acumulado en lo corrido del año se ubica en los 592 Km 2D equivalentes.

Por otra parte, para 2021 el Gobierno Nacional planteó una meta de 3.100 km 2D de adquisición sísmica, la cual parece estar lejos de cumplirse. Además, de acuerdo con las estimaciones de Campetrol los mínimos necesarios para reactivar el sector de manera sostenible en el largo plazo, son entre 8.000 y 10.000 km 2D acumulados anuales.

Pozos exploratorios

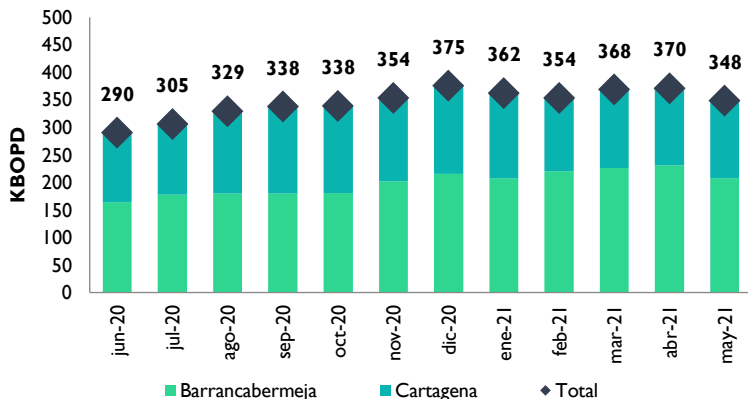


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

La perforación exploratoria inició 2021 con un débil desempeño. En efecto, en mayo se registró solamente una perforación exploratoria, con lo cual el acumulado en lo corrido del año se ubica en seis pozos perforados.

Es importante resaltar que, para 2021, el Gobierno Nacional fijó una meta de 34 pozos exploratorios perforados. Sin embargo, de acuerdo con las estimaciones de la cámara, para lograr materializar la recuperación del sector de petróleo y gas en el largo plazo, es necesario llegar a niveles mínimos entre los 80 y los 100 pozos exploratorios perforados anuales.

Cargue de crudo a las refinерías



Fuente: Ecopetrol

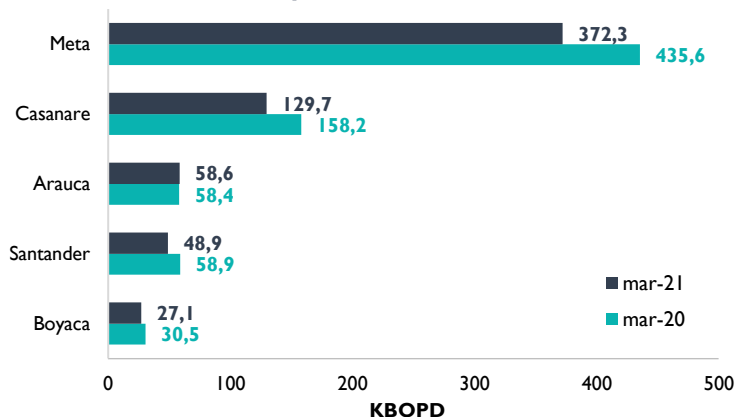
En mayo de 2021 se registró una contracción mensual del 5,9% en el cargue de crudo a las refinерías, al ubicarse en 348 KBOPD en el dato preliminar. De esta manera, los niveles de carga a las refinерías se distancian ligeramente del promedio anual de 2019 (3373,5 KBOPD), evidenciando un retroceso en la recuperación de este segmento.

Del total de crudo, 207 KBOPD fueron cargados a la refinерía de Barrancabermeja, correspondiente al 59,6% y 140,8 KBOPD a la refinерía de Cartagena, correspondiente al 40,4%.

REGIONAL*

*Última información disponible a enero de 2021

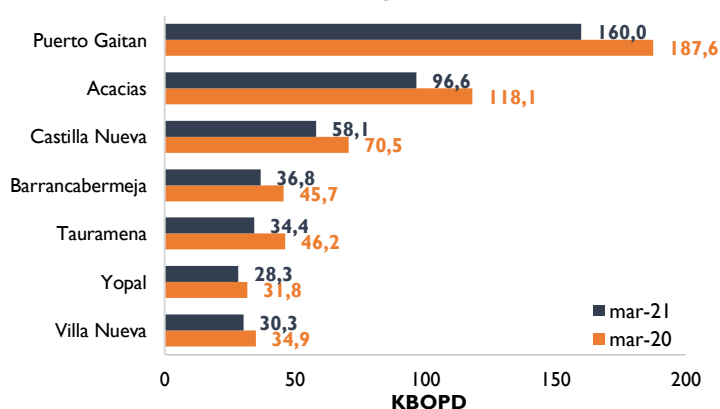
Producción de petróleo principales departamentos



Fuente: ANH

Para marzo de 2021, los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,4% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento productor, con una participación del 50%, cabe resaltar que este departamento presentó una reducción del 14,5% en la producción, al compararlo con febrero de 2020. Por su parte, Casanare, con una participación de 17,4%, evidenció una contracción anual de 18% en su producción.

Producción de petróleo principales municipios

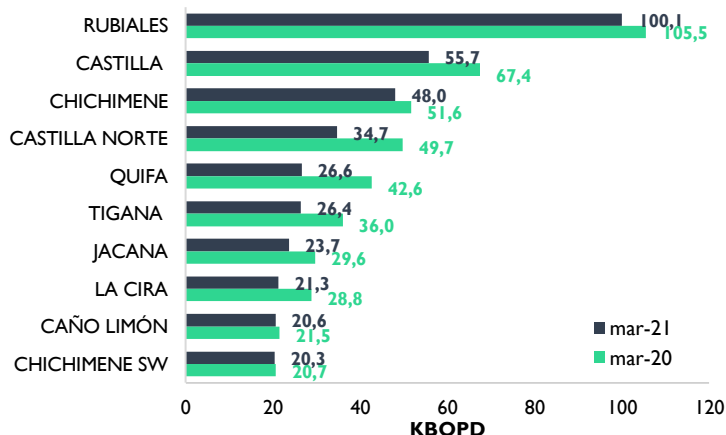


Fuente: ANH

A escala municipal, los siete principales municipios productores contribuyeron con el 51,7% de la totalidad del petróleo producido y fiscalizado para marzo de 2021.

El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 21,5%. Es importante mencionar que, este municipio presentó una disminución anual en su producción del 14,7%. Por su parte, Acacias, con una participación de 12,9%, evidenció una contracción anual del 18,2% en su producción.

Producción de petróleo principales campos



Fuente: ANH.

Los 10 campos de mayor producción representaron en marzo de 2021 el 60,3% de la producción total del país.

El campo Rubiales continua con la mayor participación a nivel nacional (13,4%), el cual para marzo de 2021 experimentó una disminución anual del 13% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 7,5%, evidenció una contracción anual del 21% en su producción.



IV Cumbre del Petróleo y Gas

**REACTIVACIÓN
SOCIOECONÓMICA**

un compromiso nacional

**SAVE
THE
DATE**

16 19
Del al
de **Noviembre**

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

Yeny Cortés
Geóloga

Inscripciones

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

Patrocinios

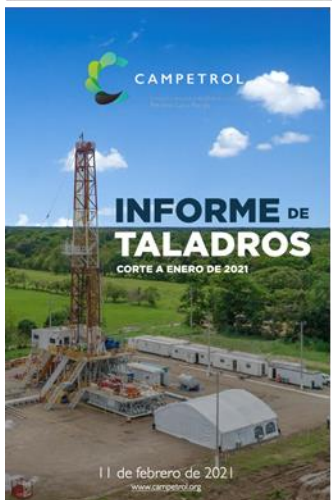
 Orlando Hernández Palencia
 orlando.hernandez@ido.com.co
 +(57) 319 515 5265

operador logístico
IDO. 100
personas - Eventos



Organiza:
Comité Gremial Petrolero

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

PARA MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo L. Amaris

Analista Comercial

comercial@campetrol.org

Teléfono (571) 5201231 ext 103 | Celular:
3163623619

Clarena Bermúdez

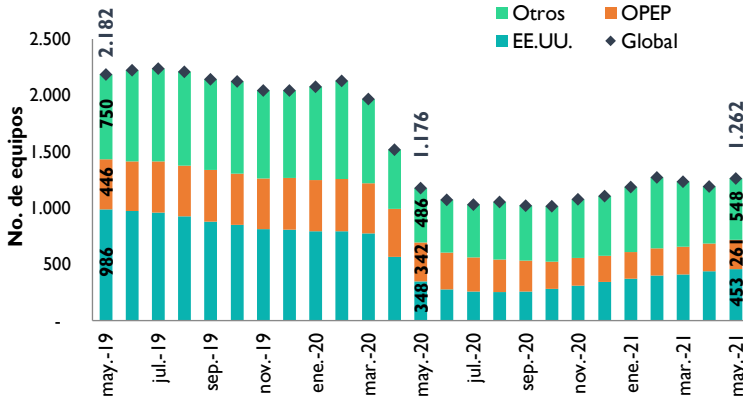
Coordinadora de Eventos

eventos@campetrol.org

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

INTERNACIONAL

Actividad de taladros de drilling – internacional

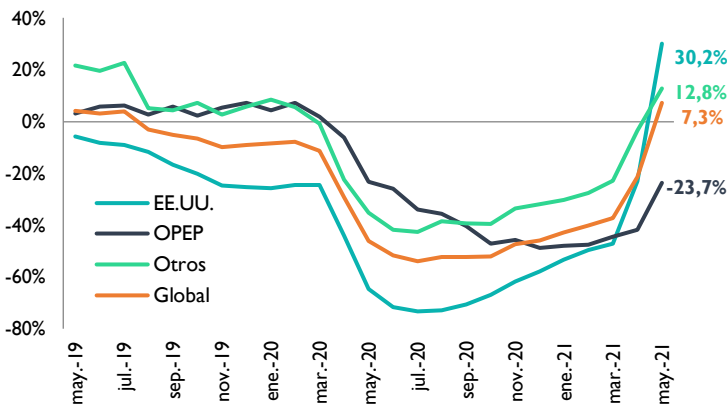


Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.262 equipos en mayo de 2021, un aumento de 73 equipos frente al mes anterior. Con este registro se evidencia un cambio en la tendencia a la baja, iniciada en febrero.

Por su parte, la actividad de taladros en Estados Unidos incrementó en 17 equipos, para ubicarse en 453 taladros. Lo anterior, evidencia la continuación de la tendencia positiva iniciada en septiembre de 2020, reflejando así la consolidación del ciclo de reactivación en las operaciones estadounidenses.

Variación de la actividad de taladros de drilling

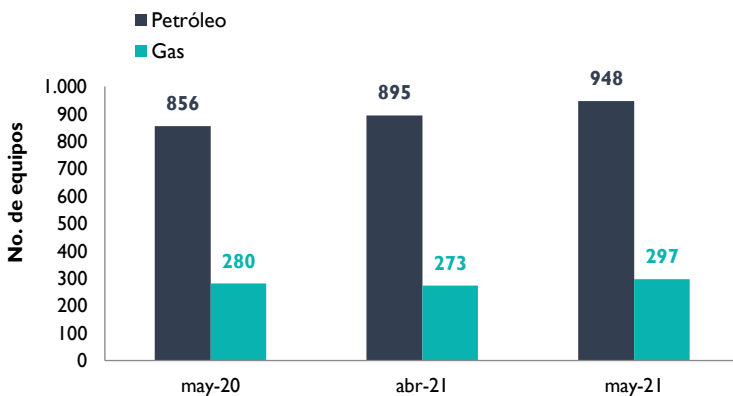


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Para mayo, el número de taladros operando a nivel global experimentó una expansión anual del 7,3%. Por su parte, en EE.UU. se observó un aumento equivalente al 30,2% anual, de acuerdo con el Rig Count de Baker Hughes GE.

Vale la pena destacar que los niveles de precios resultaron favorables para la actividad en EE.UU., lo que ha permitido mantener la senda de recuperación. Por su parte, los países OPEP continúan con unos bajos niveles de actividad, especialmente a causa del acuerdo de recortes a la producción, que condiciona sus operaciones y les impide incrementar la actividad. No obstante, con las últimas decisiones de flexibilizar recortes se espera que la actividad de taladros del cartel incremente.

Número de taladros global por recurso desarrollado



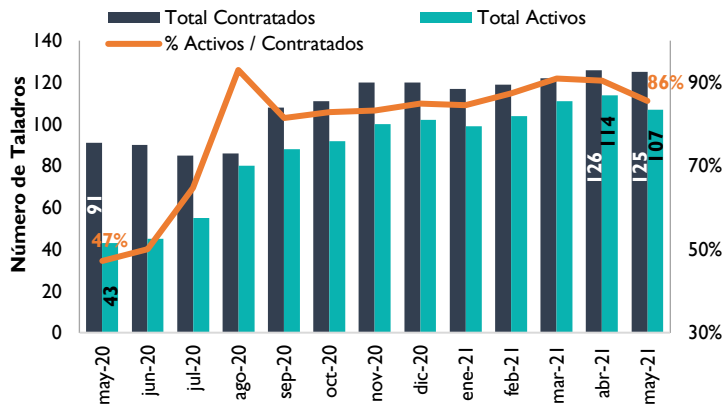
* La cifra incluye taladros onshore y offshore. No incluye taladros "misc"
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros destinados al desarrollo de yacimientos de petróleo a nivel mundial se ubicaron en 948 en mayo de 2021, con una expansión del 10,7% con respecto al mismo mes de 2020.

Aquellos destinados al desarrollo de yacimientos de gas registraron 297 equipos a nivel mundial. Lo anterior representó un aumento del 6,1% con respecto al mismo mes de 2020.

NACIONAL

Actividad de taladros en Colombia

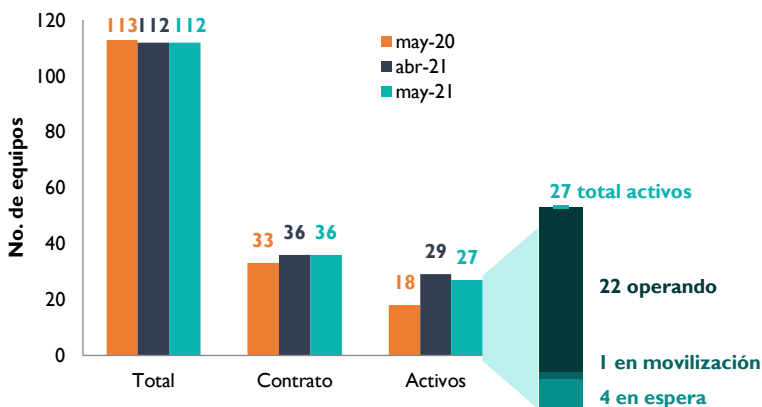


Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia en mayo de 2021 se ubicó en los 107 equipos (**27 de *drilling***), una contracción de siete equipos frente a abril.

Si bien, los niveles de precios de los últimos meses han permitido un mejor panorama para llevar a cabo las operaciones, el desarrollo de la pandemia en el país y la situación hospitalaria, sumado a las condiciones de orden público y de movilidad a nivel nacional, generaron un impacto negativo en la actividad, con lo cual no fue posible dar provecho al ciclo creciente de precios durante mayo.

Contratos y actividad de los taladros de drilling

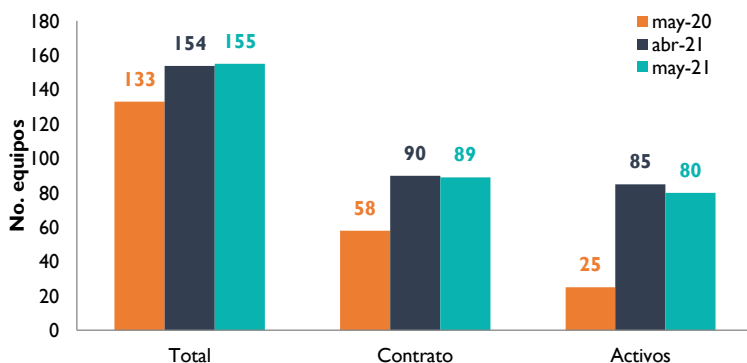


Fuente: Campetrol

En cuanto a la función de los taladros, de los 267 equipos totales en existencia consolidados para mayo de 2021 en Colombia, 112 corresponden a labores de *drilling*, de los cuales 36 se reportaron como contratados y 27 como activos. **Es importante resaltar que, de los 27 equipos activos, uno estuvo en movilización, cuatro en espera y 22 en operación.** Específicamente para los equipos operando se observó una contracción mensual de cuatro taladros, lo que muestra la materialización del impacto de las condiciones de orden público y de movilidad, así como el realce de la pandemia en el país.

La relación Activos/Total Equipos para los taladros con esta función en este mes del año fue de 24,1%.

Contratos y actividad de los taladros de workover



Fuente: Campetrol

Se reportaron 155 taladros destinados a funciones de *workover* en mayo de 2021. De ellos, hubo 89 equipos registrados como contratados, de los cuales 80 estuvieron activos. 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*.

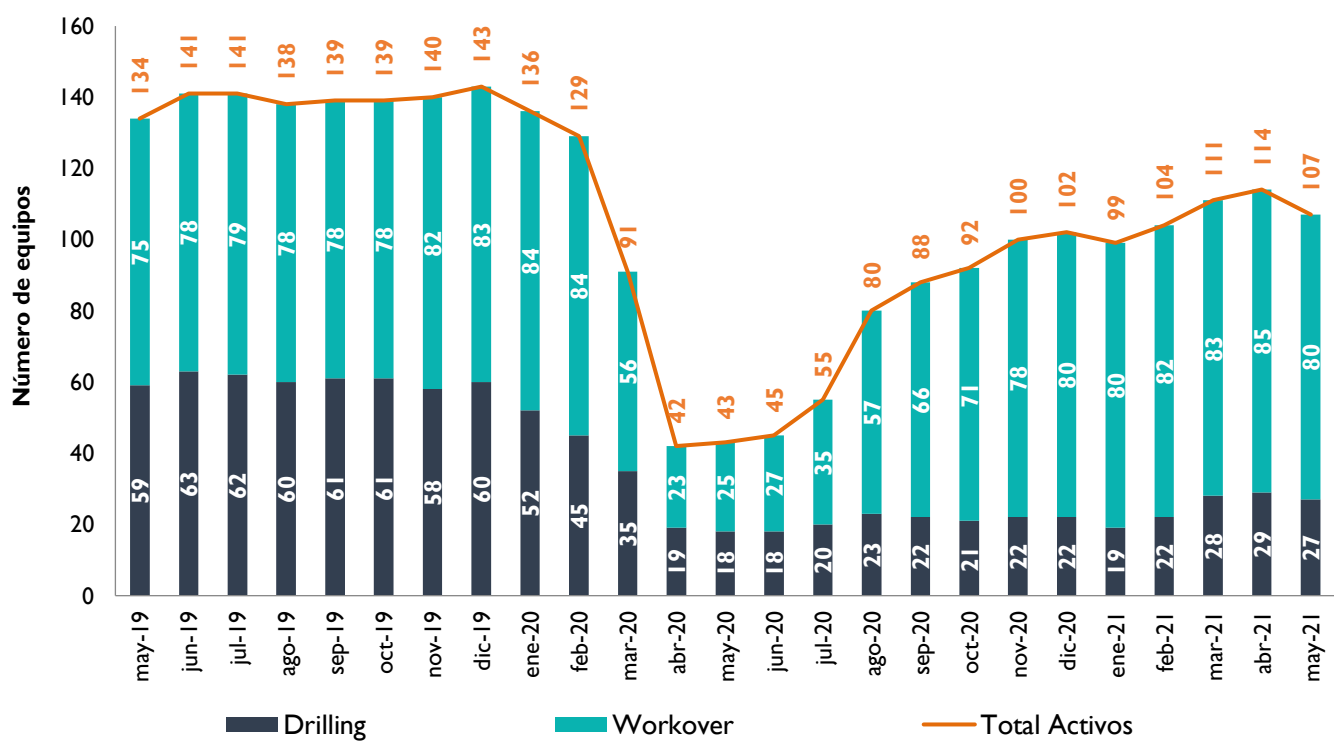
La relación Operando/Total Equipos para los taladros de *workover* en este mes del año fue de 51,6%.

HISTÓRICO NACIONAL

Fecha	Total Taladros	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
				En espera	En movilización	Operando	Activos	
may-20	246	91	43	12	0	6	18	25
jun-20	246	90	45	11	0	7	18	27
jul-20	248	85	55	5	2	13	20	35
ago-20	248	86	80	1	6	16	23	57
sep-20	248	108	88	1	6	15	22	66
oct-20	248	111	92	0	1	20	21	71
nov-20	258	120	100	0	2	20	22	78
dic-20	255	120	102	0	2	20	22	80
ene-21	255	117	99	0	1	18	19	80
feb-21	255	119	104	0	1	21	22	82
mar-21	256	122	111	0	6	22	28	83
abr-21	266	126	114	0	3	26	29	85
may-21	267	125	107	4	1	22	27	80

Fuente: Campetrol

Actividad histórica de taladros en Colombia

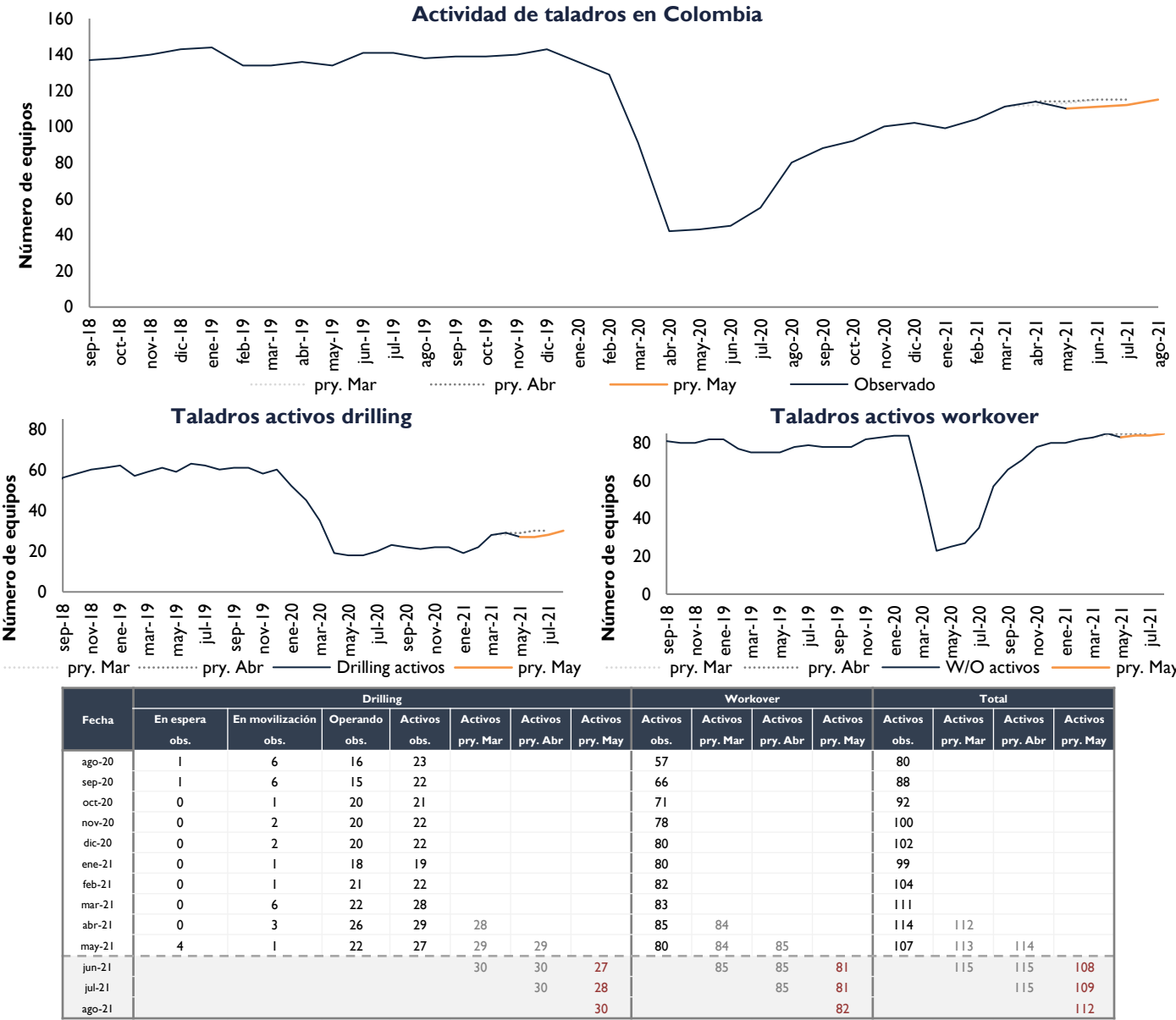


Fuente: Campetrol

FORECAST PRÓXIMOS TRES MESES

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses (junio, julio y agosto) es de 108, 109 y 112, respectivamente, evidenciando una corrección a la baja con respecto al pronóstico del mes pasado.

Durante mayo, las condiciones de orden público a lo largo del territorio nacional afectaron la mayoría de los sectores productivos, donde el sector de hidrocarburos no fue la excepción. En efecto, el sector ha reducido su productividad por cuenta de los bloqueos intermitentes, en el segmento de taladros se observó un retroceso en el impulso de reactivación registrado en los primeros meses del año, que se evidencia con una **afectación del 25% de los equipos de perforación**, los cuales fueron bloqueados al menos una vez durante mayo, efecto que podría extenderse para junio. Debido a lo anterior, **se han dejado de producir 1,5 millones de barriles de crudo (correspondiente a cerrar todos los campos del país durante dos días), equivalente a una pérdida de 438 mil millones de pesos**, de acuerdo al Ministerio de Minas y Energía. Sin embargo, los impactos más preocupantes de la coyuntura se han dado sobre las dinámicas de desarrollo territorial en las regiones productoras, dado que se ha impedido la contratación de mano de obra y de los bienes y servicios de las empresas locales, resultando en un **impacto entre el 10% y el 20% en el empleo regional**, el cual, a partir de los encadenamientos productivos, brinda ingresos y oportunidades a las familias colombianas de nuestras regiones petroleras.



Obs. = Observado
Pry. Abr = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en abril
Pry. May = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en mayo
Pry. Jun = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en junio (actual)
Fuente: Campetrol

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

Eduardo L. Amaris M. - Analista Comercial

comercial@campetrol.org

PBX: (571) 5201231 ext. 103 | 3102972386

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



ENTÉRATE DE LA ACTUALIDAD DEL SECTOR CON NUESTRO MONITOR DE PRECIOS

Lunes 10 de mayo de 2021





campetrol.org

MONITOR DE PRECIOS

Análisis semanal de los precios del crudo

RESUMEN EJECUTIVO

🕒 Tiempo de lectura 10 minutos

PRINCIPALES INDICADORES*

	Apertura 10-may-2021		Cierre 10-may-2020
Brent	68,74	▲	30,97
WTI	65,57	▲	24,74
TRM	\$3.765	▼	\$3.882
Dubái	67,44	▲	27,27
Canasta OPEP	66,57	▲	22,71
Arab Light	68,25	▲	26,36
Rango del día Brent	67,41 – 69,20		

[Aquí el Monitor de Intradía Bloomberg](#)

* Precios Forward Genérico

BALANCE DE MERCADO

OFERTA

Mayor reducción de los inventarios de crudo en EE.UU. a lo esperado por el mercado

La recuperación en Irán impulsó al alza la producción de crudo de la OPEP*

DEMANDA

Mejores perspectivas de recuperación económica en EE.UU.

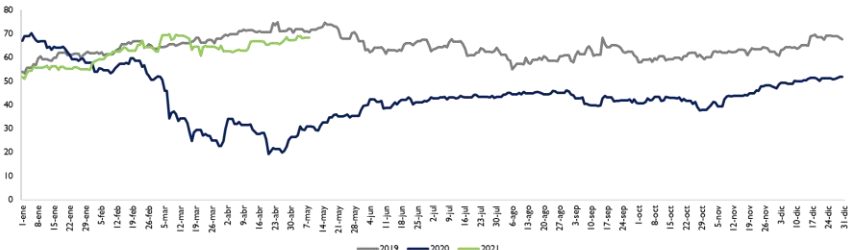
Aparente superación del nuevo pico de contagios de COVID-19 en Europa

REPORTE DIARIO DE PRECIOS

Brent apertura*	68,74 USD/BL	
Brent cierre jornada anterior	68,28 USD/BL	0,67%
Brent 10-04-2021	62,95 USD/BL	9,2%
Brent 10-05-2020	30,97 USD/BL	122,0%
Brent promedio año corrido 2021**	62,49 USD/BL	
Brent promedio año corrido 2020	44,20 USD/BL	41,4%
Brent promedio 2020	43,34 USD/BL	44,3%

*Apertura del primer día de cotización con respecto a los demás países.
**Apertura del promedio 2021 con respecto a los demás países.

Comportamiento Brent



Fuente: Bloomberg

Mejores perspectivas de recuperación en Estados Unidos y Europa presionan los precios al alza

En la semana del 3 al 7 de mayo, el Brent y el WTI registraron un precio promedio de 68,35 USD/BL y 65,08 USD/BL, respectivamente, equivalente a un incremento de 1,08% y 1,59% frente al promedio de la semana anterior, con tendencia al alza. El Brent cerró el viernes 30 de abril en 67,25 USD/BL y en la jornada del viernes 7 de mayo cerró en 68,28 USD/BL, mientras el WTI pasó de 63,58 USD/BL a 64,90 USD/BL.

Las referencias de crudo Dubái y canasta OPEP se ubicaron en 66,15 USD/BL y 66,57 USD/BL, respectivamente, al cierre del viernes 7 de mayo.

Durante la semana pasada la tendencia al alza en las cotizaciones del crudo estuvo determinada por las mejores perspectivas de recuperación económica en Estados Unidos y Europa, en especial este último, el cual muestra indicios de haber superado el nuevo pico de contagios de COVID-19.

Si bien, se observó una clara tendencia al alza en los precios internacionales durante la semana pasada, las nuevas presiones de oferta a partir de la mayor producción de crudo por cuenta de Irán, junto con la ola de contagios de COVID-19 que continúa impactando profundamente a India, continúan condicionando las cotizaciones a la baja.

ESTUDIOS
ECONÓMICOS

Nelson Castañeda
Presidente Ejecutivo

Andrés Sánchez
Director Económico

dsanchez@campetrol.org

Daniela Borda
Analista Económica

deconomico@campetrol.org

Juan Callego
Analista Económico

jeconomico@campetrol.org

Felipe Romero
Analista Técnico

analista tecnico@campetrol.org

Daniela Borda – Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org
PBX: (571) 5201231
3166238542



CAMPETROL

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

