



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS

CORTE AL 30 DE ABRIL DE 2021

13 de mayo de 2021

www.campetrol.org



SOMOS CAMPETROL



A STORK COMPANY



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo Luis Amaris - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 3163623619
www.campetrol.org



SOMOS CAMPETROL



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo Luis Amaris - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 5201231 ext. 103 | 3163623619
www.campetrol.org

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. Corte al 30 de abril de 2021

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. Corte al 30 de abril de 2021

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

¡Afíliate!

Haz parte del **círculo petrolero**
de compañías de bienes y servicios
más importante en Colombia.

- Visibilidad y representatividad
- Acompañamiento jurídico y legislativo
- Eventos y networking
- Estudios económicos
- Comunicaciones
- Convenios

Ingresa a nuestro sitio web y
conoce los beneficios que ofrecemos

www.campetrol.org



CONTACTO

Eduardo L. Amaris. | comercial@campetrol.org
Teléfono (571) 5201231 | Celular: 3163623619



CAMPETROL

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

CONTENIDO

PRINCIPALES INDICADORES

Página 7

CONTEXTO INTERNACIONAL

Página 9

- Durante abril los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 61,7 USD/BL y 64,7 USD/BL, respectivamente, lo que representó una reducción de 1% en ambas referencias, al compararlos con el promedio de febrero.
- El estimado de la EIA del consumo global de petróleo en abril de 2021 se ubicó en los 96,2 millones de barriles diarios, cerca de 340 mil barriles menos a los demandados el mes pasado, según los datos preliminares de la Agencia.

CONTEXTO NACIONAL

Página 14

- En abril de 2021 la producción estimada preliminar de crudo se ubicó en los 746 mil barriles diarios promedio, superior a los 745 mil barriles producidos en marzo, lo que significaría una expansión mensual de 0,08%.
- En el primer trimestre de 2021 las exportaciones de petróleo y sus derivados mostraron una reducción del 1,9% anual, el mejor registro desde febrero de 2020.

ACTIVIDAD DE TALADROS

Página 19

- Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.231 equipos en marzo de 2021, una reducción de 39 equipos frente al mes anterior.
- El número de taladros activos en Colombia en abril de 2021 se ubicó en los 114 equipos (29 de *drilling*), un incremento de tres taladros frente a marzo.



PRINCIPALES INDICADORES

Contexto Internacional



64,7

USD/BL - Brent
(-0,99) mensual
Promedio abril 2021



-2,14

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

Taladros activos COLOMBIA



Total

114

(+3) mensual
(+72) anual
Abril 2021

Contexto Nacional



746

KBOPD
(+0,08%) anual
Producción crudo
Preliminar Abril 2021



-1,9%

Variación anual
Exportaciones petróleo
PM3 (ene – mar 2021)



Drilling

29

(+1) mensual
(+10) anual
Abril 2021

26

operando

3

movilización

0

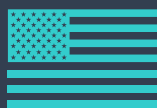
en espera

Taladros Activos - Global



1.189

(-42) mensual
Taladros Mundial
Abril 2021



436

(+28) mensual
Taladros EE.UU.
Abril 2021



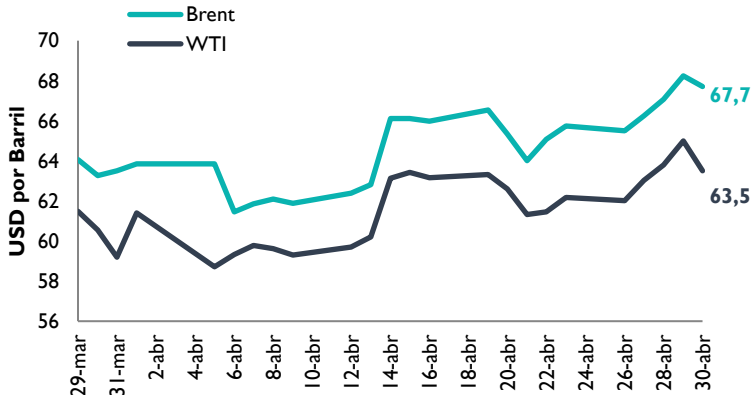
Workover

85

(+2) mensual
(+62) anual
Abril 2021

PRECIOS Y BALANCE DE MERCADO*

Cotizaciones BRENT y WTI

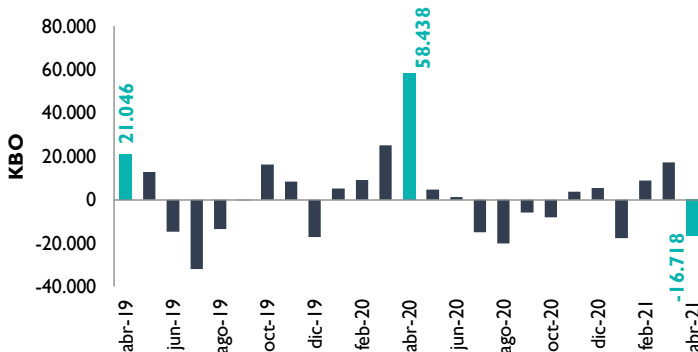


Fuente: EIA.

Durante abril los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 61,7 USD/BL y 64,7 USD/BL, respectivamente, lo que representó una reducción de 1% en ambas referencias, al compararlos con el promedio de febrero.

La desvalorización mensual se explicó principalmente por la nueva ola de contagios en Europa, Latinoamérica y Asia, la cual generó nuevas medidas restrictivas que impactarían gran parte de la demanda de crudo. Cabe resaltar que durante abril, se observó una relativa tendencia al alza, impulsada por el optimismo creciente relacionado a la aplicación de la vacuna contra el COVID-19 a nivel mundial.

Variación mensual inventarios* de petróleo en EE.UU.

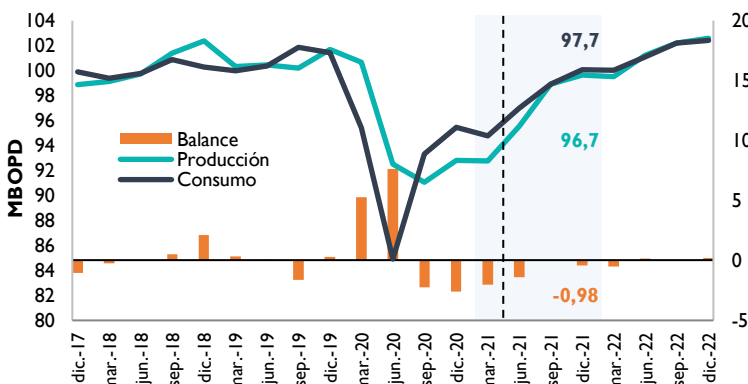


* La cifra corresponde a los inventarios comerciales de fin de periodo y no incluye la reserva estratégica.
Fuente: EIA.

El stock de inventarios en EE.UU. se ubicó en 485 millones de barriles a cierre de abril de 2021, inferior en 16,7 millones de barriles al registro de cierre del mes anterior.

Cabe mencionar que la contracción en los inventarios para cierre de abril fue muy superior a las proyecciones de los agentes del mercado, quienes esperaban que se ubicaran en 490 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.

Balace Trimestral Consumo-Producción Global



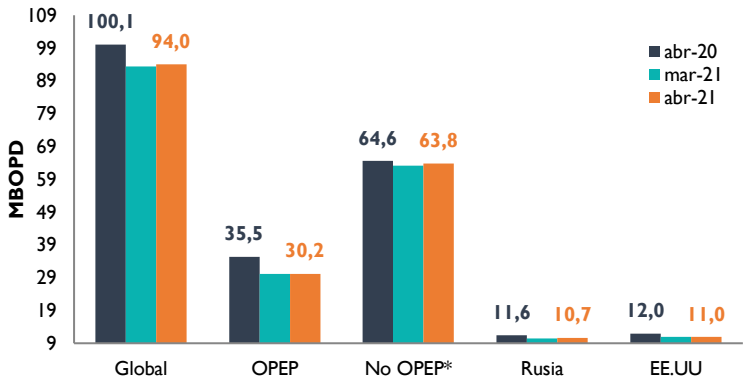
Previsión trimestral de Producción, Consumo y balance de ambas variables.
Fuente: EIA.

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 2,03 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 980 mil barriles en promedio para el consolidado del año.

OFERTA

Oferta internacional de petróleo

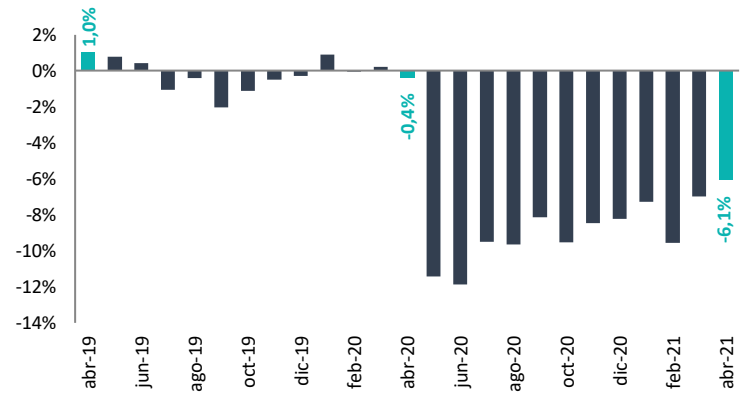


* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

El estimado de la EIA del suministro global de petróleo en abril de 2021, tuvo un aumento de 590 mil barriles en comparación con marzo, al ubicarse en 94 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 marzo a abril de 2021 Rusia aumentó su suministro en 203 mil barriles (1,9%), EE.UU. en 28 mil barriles (0,25%), y los demás países No OPEP en 620 millones de barriles (0,98%). Por su parte, la OPEP redujo su producción en 30 mil barriles diarios (0,1%),

Variación anual de la oferta internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

En abril de 2021 la producción global de crudo experimentó una contracción anual de 6,1%, inferior a la registrada en marzo, de 7%, de acuerdo con la información preliminar de la EIA. Cabe resaltar que en marzo de 2020 la producción se redujo en un 0,4% anual.

En esta ocasión, la contracción fue liderada por la OPEP, quien redujo el suministro en un 14,7% anual. De manera similar, EE.UU., Rusia y el resto de países No OPEP registraron disminuciones anuales de 8,7%, 7,4% y 1,3%, respectivamente.

Proyecciones de la producción internacional (MBOPD)

Mes	Global	OPEP	No OPEP*	Rusia	EE.UU
abr-21	94,04	30,24	63,80	10,72	10,97
may-21	95,63	31,28	64,35	10,73	10,97
jun-21	96,96	32,02	64,94	10,75	10,98
jul-21	98,37	32,98	65,39	10,76	11,06
ago-21	99,03	33,44	65,59	10,77	11,13
sep-21	99,26	33,70	65,55	10,78	11,17
oct-21	99,58	33,85	65,72	10,80	11,20

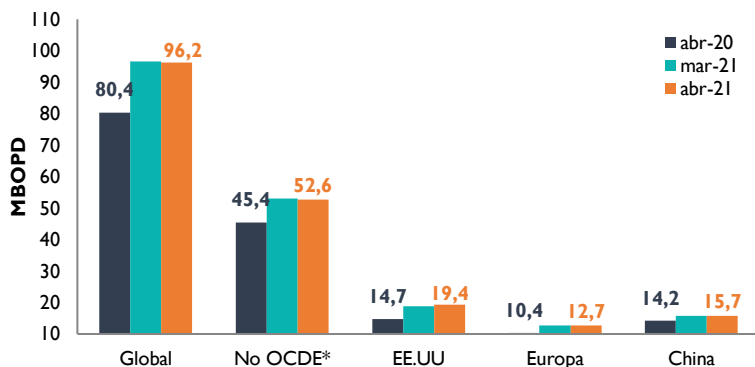
* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

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 5,5 millones de barriles diarios para octubre de 2021, una expansión del 5,9% con respecto al estimado de abril 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 mayo, junio y 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

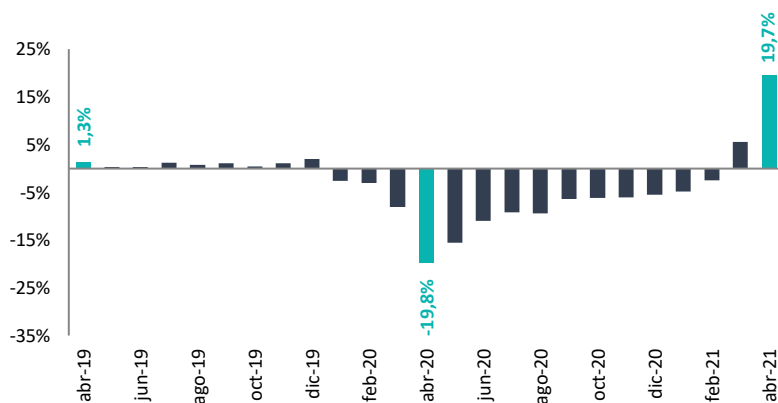


* No incluye China
Fuente: EIA

El estimado de la EIA del consumo global de petróleo en abril de 2021 se ubicó en los 96,2 millones de barriles diarios, cerca de 340 mil barriles menos a los demandados el mes pasado, según datos preliminares de la Agencia.

La contracción mensual se explicó debido a la menor demanda por parte de China y los países No OCDE, los cuales redujeron su consumo en 10 mil barriles (0,1%) y 420 mil barriles (0,8%), respectivamente. Por el contrario, Europa y EE.UU. aumentaron su consumo en 17 mil barriles (0,1%) y 600 mil barriles (3,2%), respectivamente.

Variación anual del consumo internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

El consumo global registró una expansión del 19,7% anual en abril, superior a la registrada en febrero de 5,5%. Cabe mencionar que en abril de 2020 la demanda mundial experimentó una contracción anual del 19,8% 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 32% y 22,3%, respectivamente. En menor proporción, los países No OCDE incrementaron su consumo en un 16%, mientras que China lo hizo en un 10,8%.

Proyecciones del consumo internacional (MBOPD)

Mes	Global	No OCDE*	EE.UU.	Europa	China
abr-21	96,18	52,63	19,39	12,68	15,70
may-21	96,53	53,08	19,57	12,56	15,50
jun-21	98,19	53,85	19,85	13,06	15,33
jul-21	98,47	53,94	19,70	13,29	15,27
ago-21	98,77	53,51	20,14	13,18	14,79
sep-21	99,50	54,33	19,78	13,69	15,62
oct-21	98,77	53,27	20,14	13,56	14,70

* No incluye China
Fuente: EIA

De acuerdo con la EIA, el consumo global se ubicaría en los 98,77 millones de barriles diarios para octubre de 2021, una expansión del 2,7% (2,6 millones de barriles) con respecto al estimado de abril de 2021. De acuerdo con la agencia, la tendencia de recuperación iniciada en mayo de 2020 se mantendría durante 2021, pese a la tercera ola de la pandemia.

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.

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



EXPRO

KERUI
OILFIELD SERVICES



SERTECPET®
NUESTRAS IDEAS, TU ENERGIA.

Ismocol®

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

TOTAL
QC

Trans®TMC

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

SKF®

PARA MAYOR INFORMACIÓN VISITA

www.campetrol.org

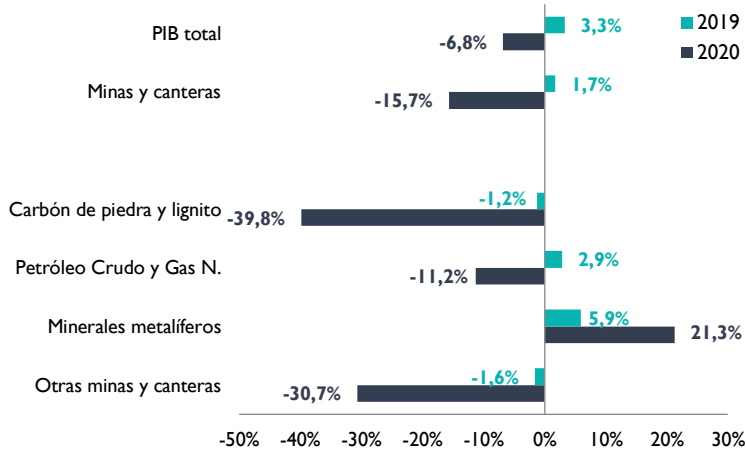
CONOCE NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES

(click para ir a cada documento)



ACTIVIDAD PRODUCTIVA

Crecimiento real anual del PIB de minas y canteras

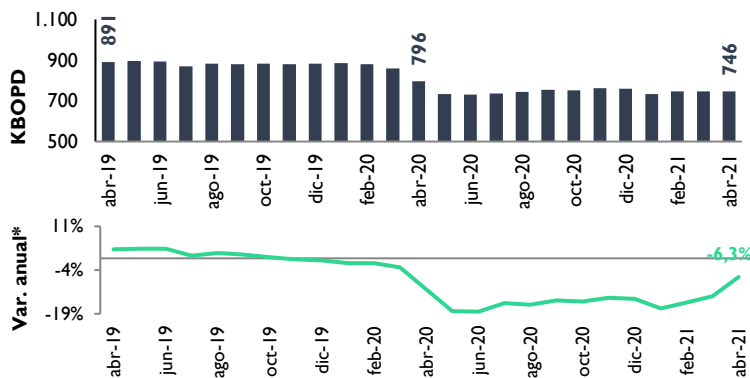


Fuente: DANE, series desestacionalizadas

En el consolidado de 2020 la actividad del sector de minas y canteras presentó un comportamiento negativo con una contracción anual del 15,7%, contrario al crecimiento anual de 1,7% experimentado en 2019.

Lo anterior se explicó principalmente por la contracción del 11,2% 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 3,2% del PIB total. Cabe mencionar que, la extracción de petróleo y gas fue una de las actividades más golpeadas por la pandemia, dado que también recibió el impacto negativo de la caída en los precios del crudo.

Producción y variación anual de petróleo

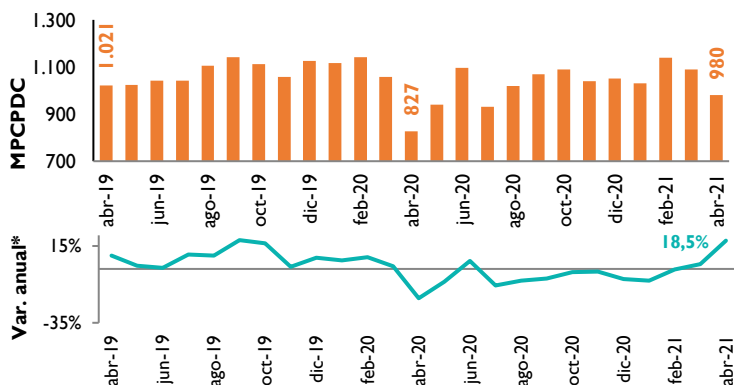


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En abril de 2021 la producción estimada preliminar de crudo se ubicó en los 746 mil barriles diarios promedio, superior a los 745 mil barriles producidos en marzo, lo que significaría una expansión mensual de 0,08%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción caería un 6,3%.

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 abril. No obstante, las condiciones de orden público en el país podrían convertirse en un impedimento para la ejecución de los proyectos, afectando la producción en mayo.

Producción y variación anual de gas



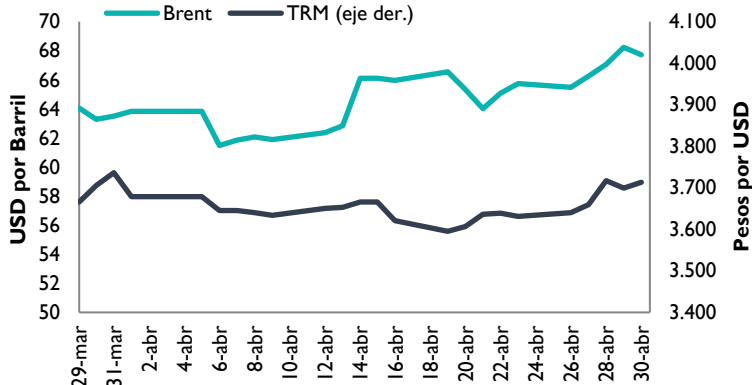
* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En abril de 2021 la producción de gas comercializado se ubicó en los 980 MPCPDC, inferior en un 6,3% a los 1.090 MPCPDC de marzo. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción se incrementó un 18,5%.

Este comportamiento se explica principalmente por las fluctuaciones en la demanda de gas, las cuales se han visto condicionadas en gran medida por las cuarentenas y demás medidas restrictivas del el Gobierno Nacional y los Gobiernos regionales, en búsqueda de frenar la propagación del COVID-19.

SECTOR EXTERNO

Tasa Representativa del Mercado TRM y Brent

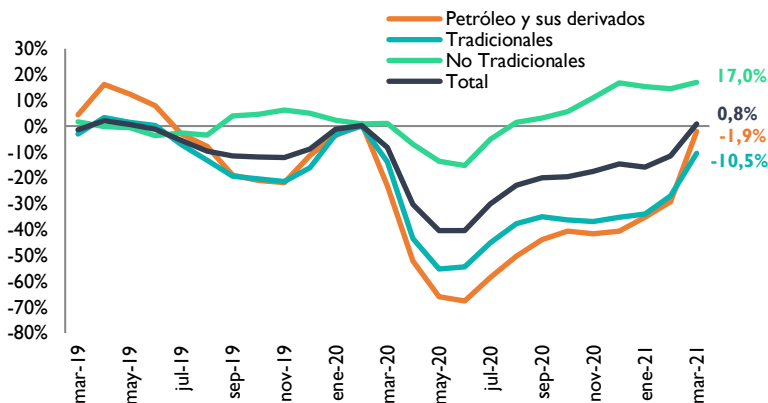


Fuente: Banco de La República, EIA

Para abril, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.650, lo que representa una depreciación del 8,2% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de marzo (COP 3.612).

Es importante resaltar que, a pesar de que los precios internacionales del crudo mantuvieron una tendencia al alza, la volatilidad en los mercados internacionales y las condiciones de tasas de las economías más grandes del mundo, han fortalecido a la moneda de EE.UU, impidiendo que el peso colombiano consolide una tendencia de apreciación frente al dólar estadounidense.

Variación anual de las exportaciones*

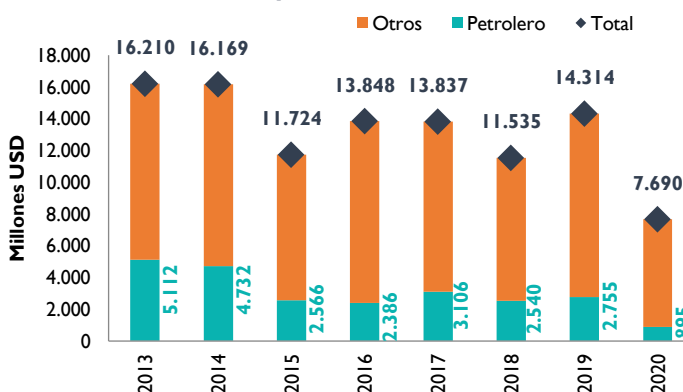


* Variación frente al mismo periodo del año anterior, promedio móvil 3 meses
Fuente: DANE

Las exportaciones totales presentaron una expansión anual del 0,8% durante el primer trimestre de 2021, logrando por primera vez un registro positivo desde febrero de 2020. El comportamiento se explicó principalmente por la expansión del 17% anual en las exportaciones no tradicionales. Por su parte, las exportaciones tradicionales experimentaron una contracción del 10,5% anual. Específicamente, las ventas externas de petróleo y sus derivados mostraron una reducción del 1,9% anual, el mejor registro desde febrero 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

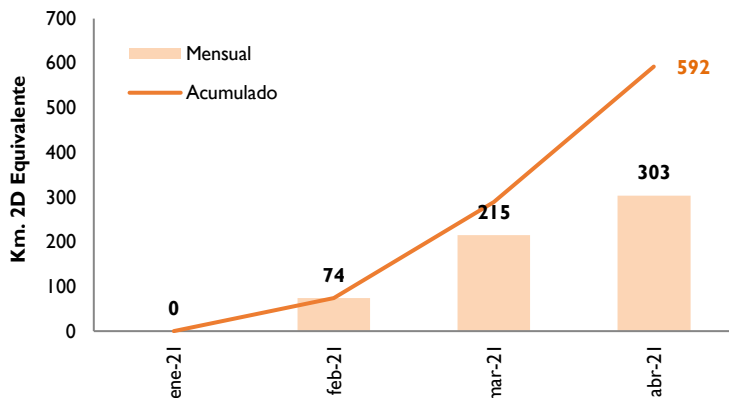


Fuente: Banco de la República

En el consolidado de 2020, se registraron flujos de IED entrantes al país por un total de USD 7.690 millones, lo que representa una contracción del 46,3% anual. Por su parte, para el sector de hidrocarburos, se observó una entrada de capitales de inversión por un monto de USD 895 millones, lo que evidencia una contracción del 67,5% anual, y una participación del 11,6% dentro de la IED total. Cabe mencionar que, en 2020, 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

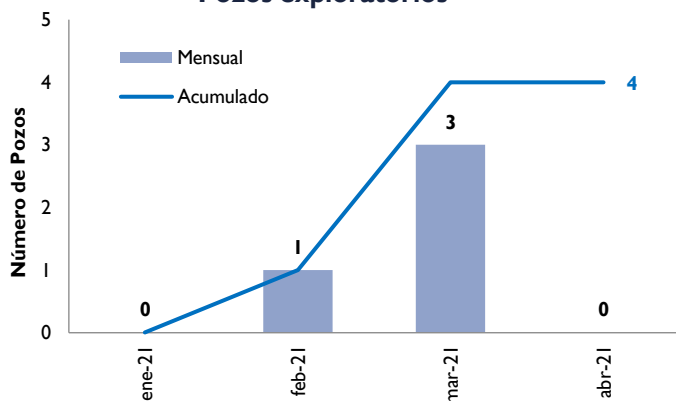


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

La sísmica inició 2021 con una tendencia al alza. Si bien, en enero no se llevó a cabo ninguna campaña de sísmica, en abril se registró adquisición de 303 Km 2D, con lo cual 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. En caso de cumplirse, aún nos encontraríamos por debajo de los niveles que desde Campetrol estimamos como mínimos necesarios para reactivar el sector de manera sostenible en el largo plazo, que son entre 8.000 y 10.000 km 2D acumulados anuales.

Pozos exploratorios

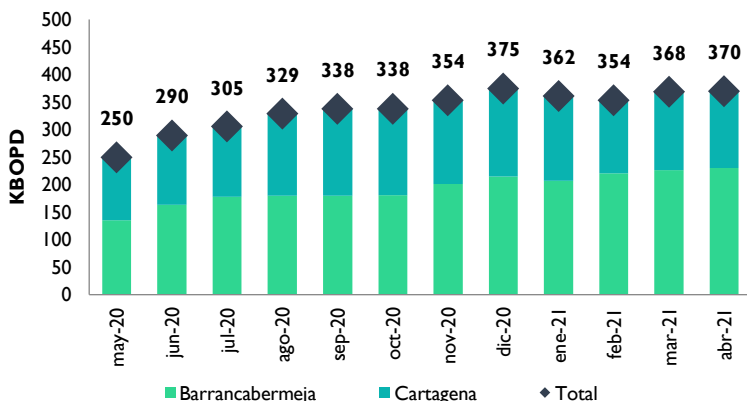


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

La perforación exploratoria inició 2021 con un débil desempeño. En efecto, en abril no se registró perforación exploratoria, con lo cual el acumulado en lo corrido del año se ubica en cuatro pozos perforados.

Es importante resaltar que, para 2021, el Gobierno Nacional fijó una meta de 34 pozos exploratorios perforados. Sin embargo, desde Campetrol insistimos que, 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

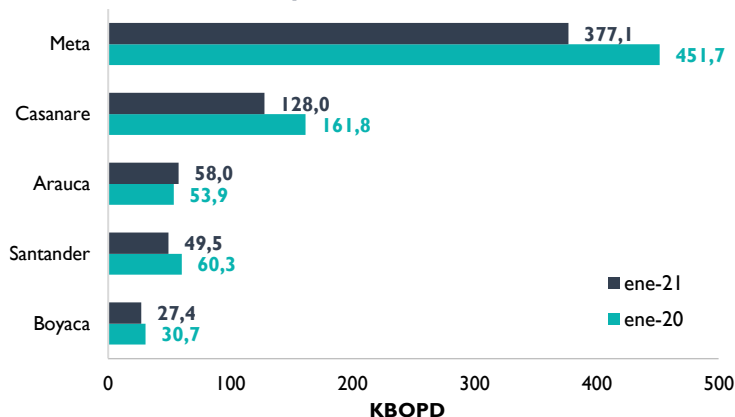
En abril de 2021 se registró una expansión mensual del 0,5% en el cargue de crudo a las refinерías, al ubicarse en 370 KBOPD en el dato preliminar. Los niveles de carga a las refinерías continúan acercándose al promedio anual de 2019 (3373,5 KBOPD), evidenciando una gradual recuperación de este segmento.

Del total de crudo, 230,5 KBOPD fueron cargados a la refinерía de Barrancabermeja, correspondiente al 62% y 139,8 KBOPD a la refinерía de Cartagena, correspondiente al 37,8%.

REGIONAL*

*Última información disponible a enero de 2021

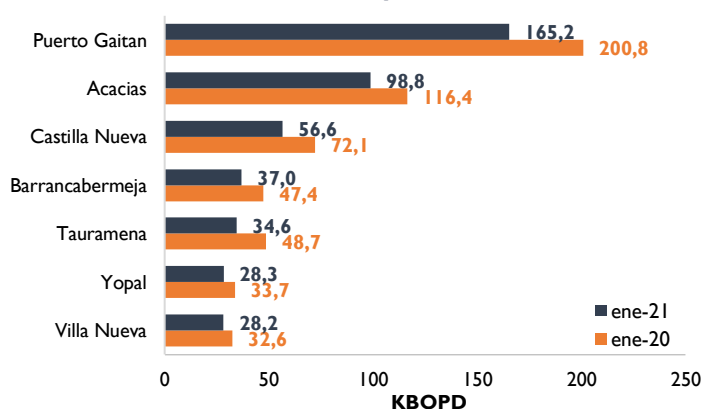
Producción de petróleo principales departamentos



Fuente: ANH

Para enero de 2021, los cinco principales departamentos productores aportaron el 85,9% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento productor, con una participación del 50,6%, cabe resaltar que este departamento presentó una reducción del 16,5% en la producción, al compararlo con enero de 2020. Por su parte, Casanare, con una participación de 17,2%, evidenció una contracción anual de 20,9% en su producción.

Producción de petróleo principales municipios

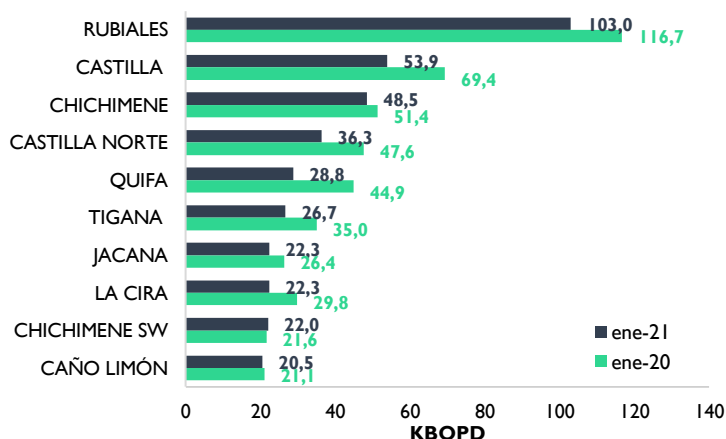


Fuente: ANH

A escala municipal, los siete principales municipios productores contribuyeron con el 60,2% de la totalidad del petróleo producido y fiscalizado para enero de 2021.

El municipio con la mayor producción continúa siendo Puerto Gaitán, con una participación de 22,2%. Es importante mencionar que, este municipio presentó una disminución anual en su producción del 17,7%. Por su parte, Acacias, con una participación de 13,3%, evidenció una contracción anual del 15,1% en su producción.

Producción de petróleo principales campos

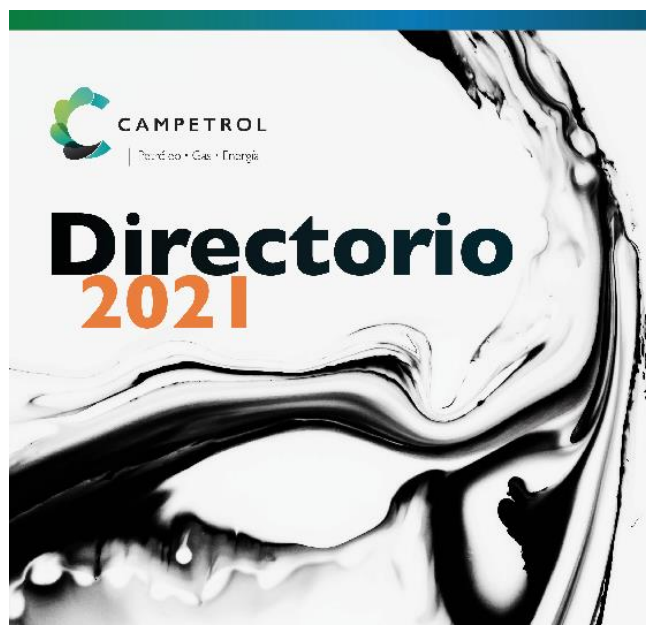


Fuente: ANH.

Los 10 campos de mayor producción representaron en enero de 2021 el 51,6% de la producción total del país.

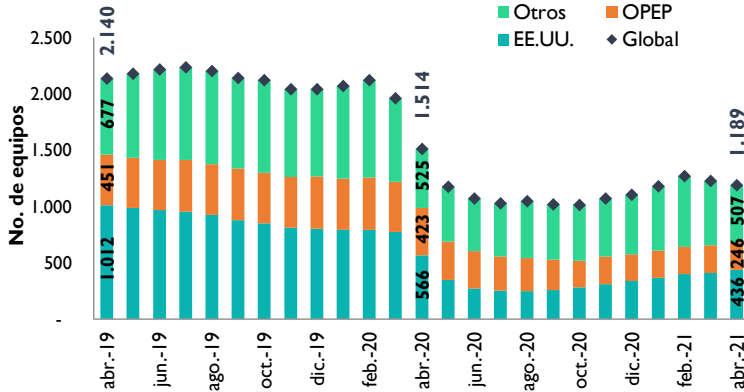
El campo Rubiales continua con la mayor participación a nivel nacional (13,8%), el cual para enero de 2021 experimentó una disminución anual del 11,8% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 7,2%, evidenció una contracción anual del 22,2% en su producción.

CONSULTA NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES



INTERNACIONAL

Actividad de taladros de drilling – internacional

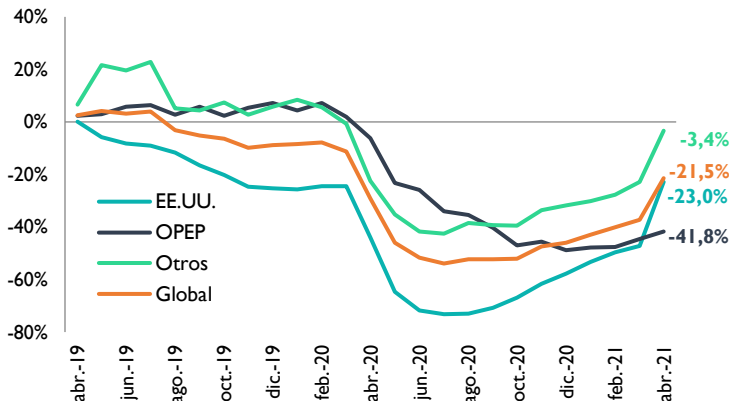


Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.189 equipos en abril de 2021, una reducción de 42 equipos frente al mes anterior. Con este registro se evidencia una consolidación de la tendencia a la baja, iniciada el mes pasado.

Por su parte, la actividad de taladros en Estados Unidos incrementó en 28 equipos, para ubicarse en 436 taladros. Lo anterior, evidencia la continuación de la tendencia positiva iniciada en septiembre de 2020, reflejando así el inicio de un nuevo ciclo de reactivación en las operaciones estadounidenses.

Variación de la actividad de taladros de drilling



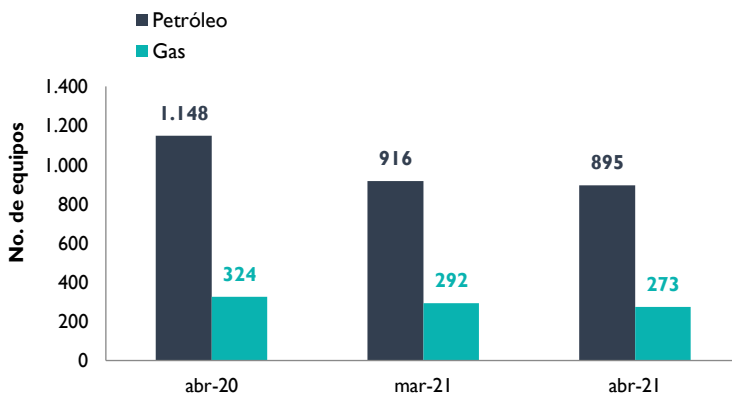
* Variación frente al mismo mes del año anterior

Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Para abril, el número de taladros operando a nivel global experimentó una contracción anual del 21,5%. Por su parte, en EE.UU. se observó una caída equivalente al 23% 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.

Número de taladros global por recurso desarrollado



* La cifra incluye taladros onshore y offshore. No incluye taladros "misc"

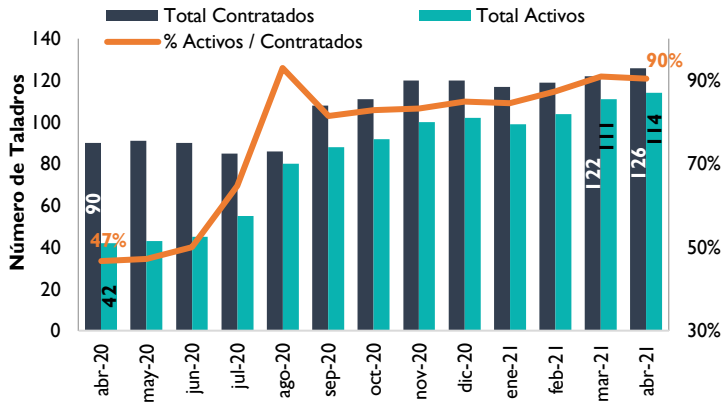
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros destinados al desarrollo de yacimientos de petróleo a nivel mundial se ubicaron en 895 en abril de 2021, con una contracción del 22% con respecto al mismo mes de 2020.

Aquellos destinados al desarrollo de yacimientos de gas registraron 273 equipos a nivel mundial. Lo anterior representó una caída del 15,7% con respecto al mismo mes de 2020.

NACIONAL

Actividad de taladros en Colombia

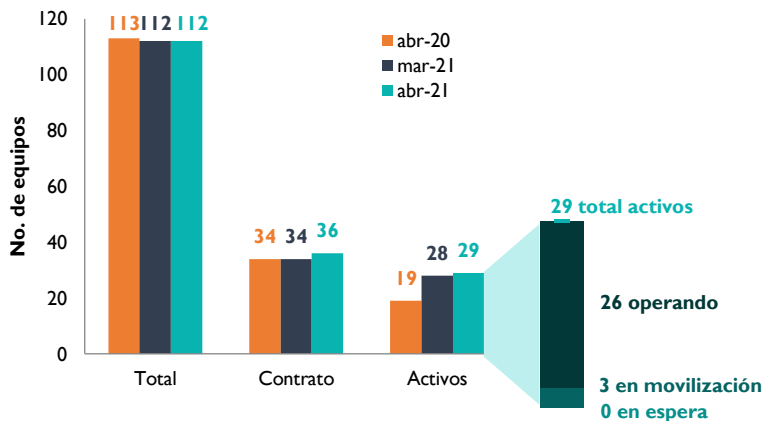


Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia en abril de 2021 se ubicó en los 114 equipos (29 de *drilling*), una expansión de tres equipos frente a marzo.

Las condiciones de precios de los últimos meses han permitido que la actividad de taladros en Colombia continúe expandiéndose. El segmento de *workover*, al igual que el de *Drilling*, se han mantenido estables con una ligera tendencia al alza en lo corrido de 2021, alcanzando niveles máximos desde inicios de 2020, previo a la crisis del COVID-19 y el desplome de precios.

Contratos y actividad de los taladros de drilling

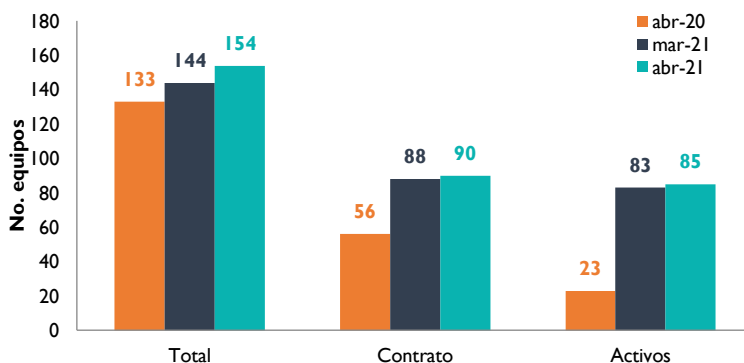


Fuente: Campetrol

En cuanto a la función de los taladros, de los 266 equipos totales en existencia consolidados para abril de 2021 en Colombia, 112 corresponden a labores de *drilling*, de los cuales 36 se reportaron como contratados y 29 como activos. Es importante resaltar que, de los 29 equipos activos, tres estuvieron en movilización y 26 en operación. Específicamente para los equipos operando se observó un incremento mensual de cuatro taladros, lo que muestra la materialización del nuevo proceso de reactivación de las operaciones, anticipado en el mes anterior con el aumento de los equipos en movilización.

La relación Activos/Total Equipos para los taladros con esta función en este mes del año fue de 26%.

Contratos y actividad de los taladros de workover



Fuente: Campetrol

Se reportaron 154 taladros destinados a funciones de *workover* en abril de 2021. De ellos, hubo 90 equipos registrados como contratados, de los cuales 85 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*.

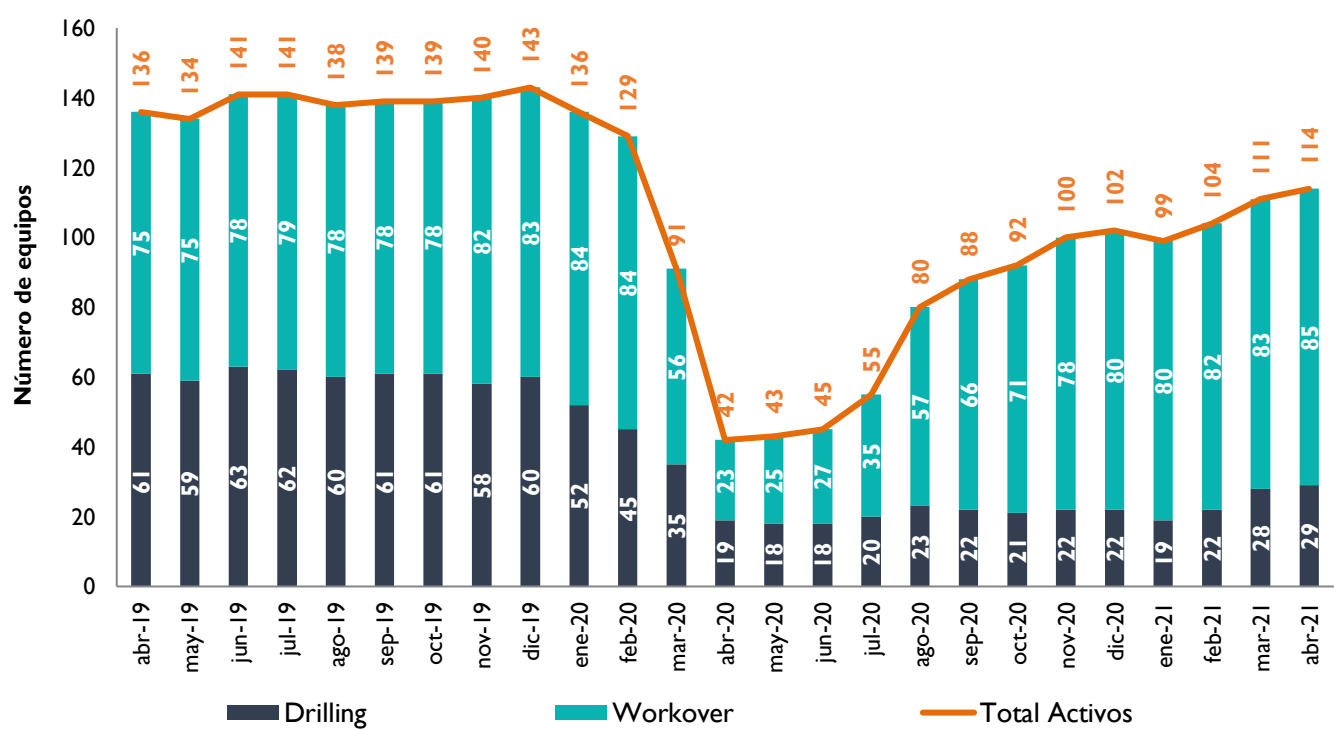
La relación Operando/Total Equipos para los taladros de *workover* en este mes del año fue de 55%.

HISTÓRICO NACIONAL

Fecha	Total Taladros	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
				En espera	En movilización	Operando	Activos	
abr-20	246	90	42	17	1	1	19	23
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

Fuente: Campetrol

Actividad histórica de taladros en Colombia

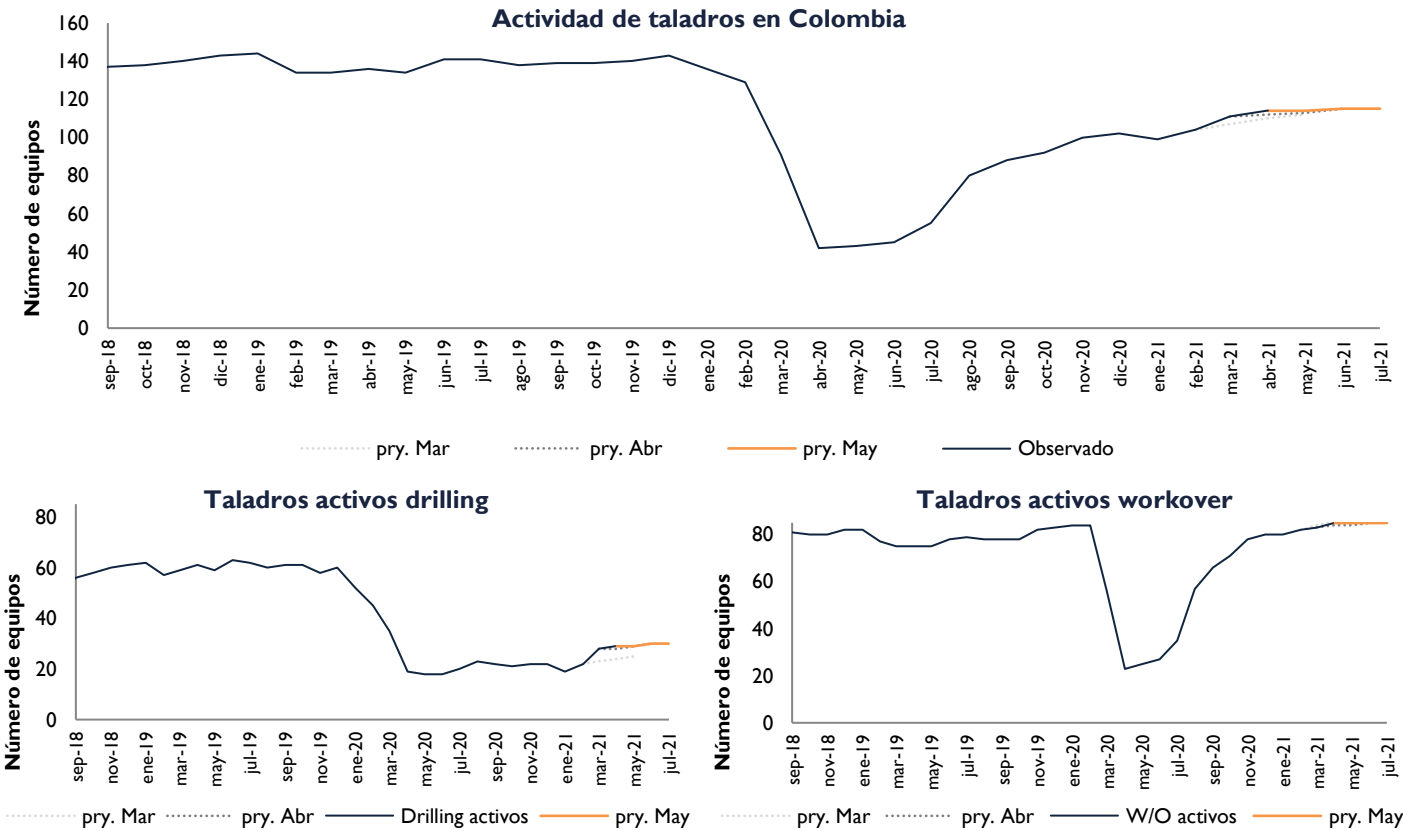


Fuente: Campetrol

FORECAST PRÓXIMOS TRES MESES

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia para los próximos tres meses (mayo, junio y julio) es de 114, 115 y 115, respectivamente, similar a las estimadas el mes anterior.

Ahora bien, las condiciones de orden público a lo largo del territorio nacional han afectado a la mayoría de los sectores productivos, y el sector de hidrocarburos no ha sido la excepción. **Para lo corrido de mayo de 2021, se estima una afectación del 15% en la actividad de taladros**, sumado a que, según el Ministerio de Minas y Energía, se ha dejado de producir cerca de un 14% del crudo nacional, lo que implica cerca de 27,5 mil millones de pesos en ingresos que dejaron de ser percibidos. Sin embargo, los impactos más preocupantes de la crisis se han dado sobre las dinámicas de desarrollo territorial en las regiones productoras, dado que la coyuntura **ha impedido la contratación de mano de obra local y de los bienes y servicios de las empresas locales**, las cuales, a partir de los encadenamientos productivos, brindan ingresos y oportunidades a las familias colombianas de nuestras regiones petroleras.



Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Mar	Activos pry. Abr	Activos pry. May	Activos obs.	Activos pry. Mar	Activos pry. Abr	Activos pry. May	Activos obs.	Activos pry. Mar	Activos pry. Abr	Activos pry. May
jul-20	5	2	13	20				35				55			
ago-20	1	6	16	23				57				80			
sep-20	1	6	15	22				66				88			
oct-20	0	1	20	21				71				92			
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	23			83	84			111	107		
abr-21	0	3	26	29	24	28		85	86	84		114	110	112	
may-21					25	29	29		87	84	85		112	113	114
jun-21						30	30			85	85			115	115
jul-21							30				85				115

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

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.

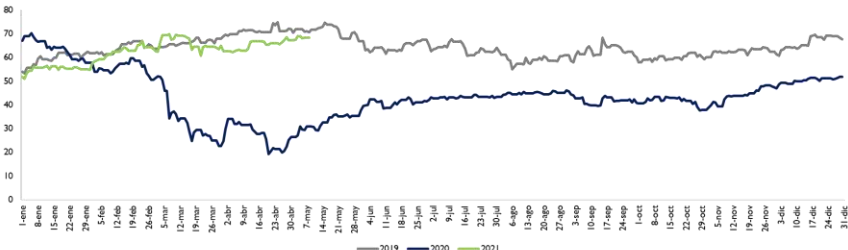
Aparente superación del nuevo pico de contagios de COVID-19 en Europa

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

dan@campetrol.org

Daniela Borda
Analista Económica

deconomicos@campetrol.org

Juan Gallego
Analista Económico

jeconomicos@campetrol.org

Felipe Romero
Analista Técnico

faeconomicos@campetrol.org

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



CAMPETROL

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

