



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS

CORTE A MARZO DE 2021

13 de abril de 2021

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



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

presidenteejecutivo@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 a marzo 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

FMC TECHNOLOGIES INC

HELMERICH & PAYNE DRILLING

HALLIBURTON

SHANDONG KERUI PETROLEUM

INDEPENDENCE DRILLING

NABORS DRILLING

LUPATECH OFS

NATIONAL OILWELL VARCO

PETROTECH DE COLOMBIA

PETROWORKS

SCHLUMBERGER SURENCO

SERINCO DRILLING

TENARIS TUBO CARIBE

TTP WELL SERVICES

TUSCANY

WEATHERFORD

Informe de Taladros Campetrol. Corte a marzo 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 10

- Durante marzo los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 62,6 USD/BL y 65,6 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento mensual de 6% en la referencia WTI y 5,5% en el Brent.
- El consumo global de petróleo presentó una expansión mensual en marzo de 2021, al ubicarse en 96 millones de barriles diarios, cerca de 3 mil barriles más a los demandados el mes pasado, según el estimado preliminar de la EIA.

CONTEXTO NACIONAL

Página 14

- En marzo de 2021 la producción estimada preliminar de crudo se ubicó en los 754,2 mil barriles diarios promedio, superior a los 745,5 mil barriles producidos en febrero, lo que significaría una expansión mensual de 1,17%.
- En marzo de 2021 la producción de gas comercializado se ubicó en los 1.040 MPCPDC, inferior en un 2,8% a los 1.070 MPCPDC de febrero.

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 marzo de 2021 se ubicó en los 111 equipos (28 de drilling), un incremento de siete taladros frente a febrero.



PRINCIPALES INDICADORES

Contexto Internacional



65,6

USD/BL - Brent
(+5,3%) mensual
Promedio marzo 2021



-2,53

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

Taladros activos COLOMBIA



Total

111

(+7) mensual
(+20) anual
Marzo 2021

Contexto Nacional



754,2

KBOPD
(-12%) anual
Producción crudo
Preliminar Marzo 2021



-29,1%

Variación anual
Exportaciones petróleo
PM3 (dic 2020 – feb 2021)



Drilling

28

(+6) mensual
(-7) anual
Marzo 2021

22

operando

6

movilización

0

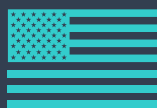
en espera

Taladros Activos - Global



1.231

(-39) mensual
Taladros Mundial
Marzo 2021



408

(+10) mensual
Taladros EE.UU.
Marzo 2021



Workover

83

(+1) mensual
(+27) anual
Marzo 2021

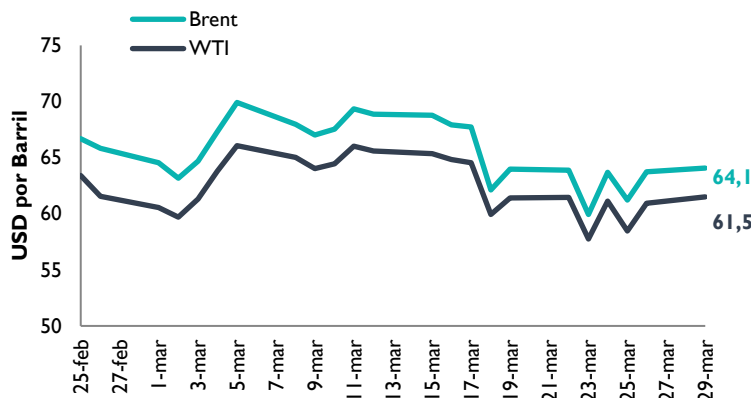
CONOCE NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES

(click para ir a cada documento)



PRECIOS Y BALANCE DE MERCADO*

Cotizaciones BRENT y WTI

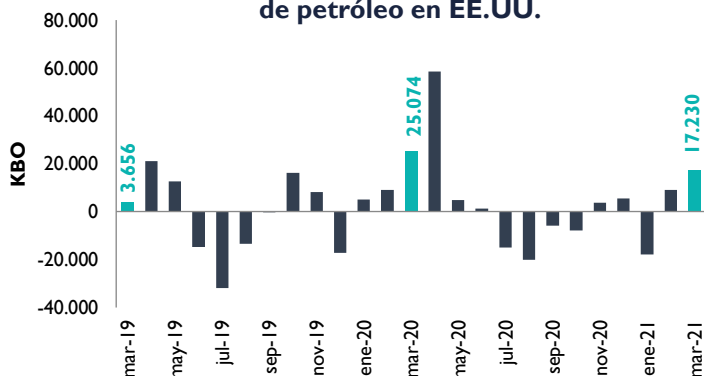


Fuente: EIA.

Durante marzo los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 62,6 USD/BL y 65,6 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento de 6% en la referencia WTI y 5,5% en el Brent, al compararlos con el promedio de febrero.

La valorización se explicó principalmente por el optimismo creciente relacionado a la evolución en la aplicación de la vacuna contra el COVID-19 a nivel mundial que se mantuvo en la primera quincena de marzo. No obstante, el surgimiento de la tercera ola de contagios en Europa y Asia principalmente, ha generado presiones a la baja en los precios en las últimas semanas.

Variación mensual inventarios* de petróleo en EE.UU.

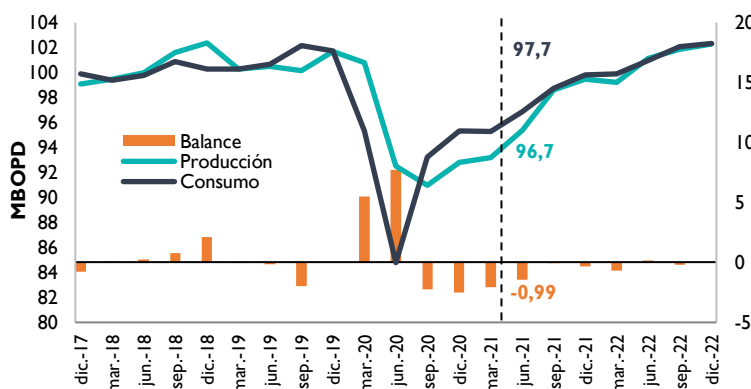


* La cifra corresponde a los inventarios comerciales de fin de periodo y no incluye la reserva estratégica.
Fuente: EIA.

El stock de inventarios en EE.UU. se ubicó en 501 millones de barriles a cierre de marzo de 2021, superior en 17,2 millones de barriles al registro de cierre del mes anterior.

Cabe mencionar que, el incremento en los inventarios para cierre de marzo estuvo por debajo de las proyecciones de los agentes del mercado, quienes esperaban que se ubicaran en 503 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



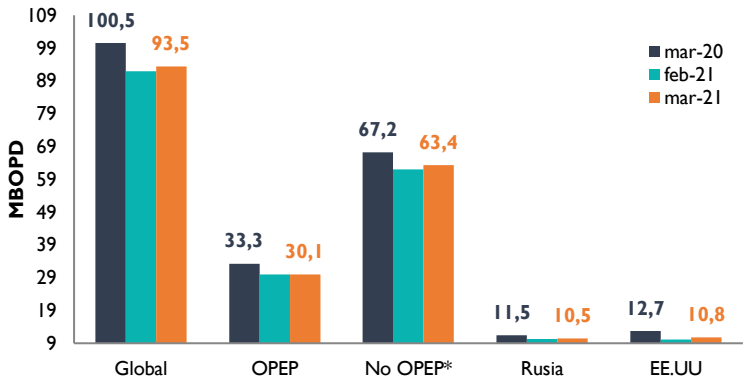
Previsión trimestral de Producción, Consumo y balance de ambas variables.
Fuente: EIA.

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 2,07 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 99 mil barriles en promedio para el consolidado del año.

OFERTA

Oferta internacional de petróleo

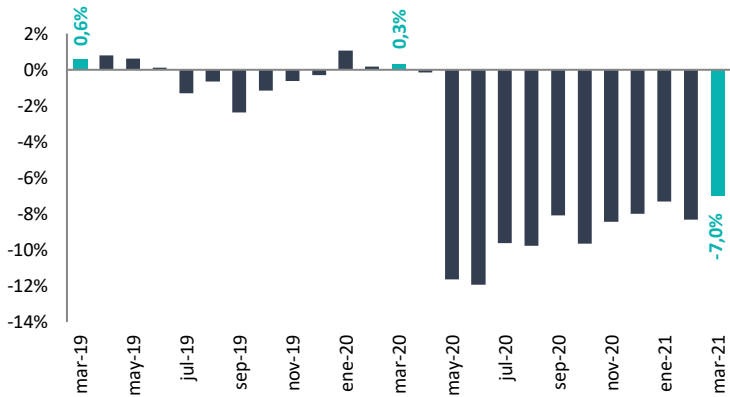


* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

En marzo de 2021, el suministro global de petróleo tuvo un aumento de 1,51 millones de barriles en comparación con el mes anterior, al ubicarse en 93,5 millones de barriles diarios, de acuerdo con las estimaciones preliminares de la EIA.

La expansión se evidenció en los principales grupos de países. En efecto, de febrero a marzo de 2021, la OPEP incrementó su producción en 119 mil barriles diarios (0,4%), Rusia en 135 mil barriles (1,3%), EE.UU. en 563 mil barriles (5,48%), y los demás países No OPEP en 1,4 millones de barriles (2,2%).

Variación anual de la oferta internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

En marzo de 2021 la producción global de crudo experimentó una contracción anual de 7%, inferior a la registrada en febrero de 8,3%. Cabe resaltar que en marzo de 2020 la producción creció un 0,3% anual.

En esta ocasión, la contracción fue liderada por EE.UU., quien redujo el suministro en un 14,9% anual. De manera similar, los países OPEP, Rusia y el resto de países No OPEP registraron disminuciones anuales de 9,7%, 9,1% y 5,7%, respectivamente.

Proyecciones de la producción internacional (MBOPD)

Mes	Global	OPEP	No OPEP*	Rusia	EE.UU
mar-21	93,47	30,09	63,38	10,48	10,84
abr-21	94,25	30,32	63,92	10,59	10,94
may-21	95,28	30,87	64,41	10,66	10,92
jun-21	96,61	31,52	65,09	10,69	10,95
jul-21	98,04	32,45	65,59	10,71	11,04
ago-21	98,77	32,91	65,87	10,74	11,14
sep-21	99,05	33,16	65,89	10,77	11,21

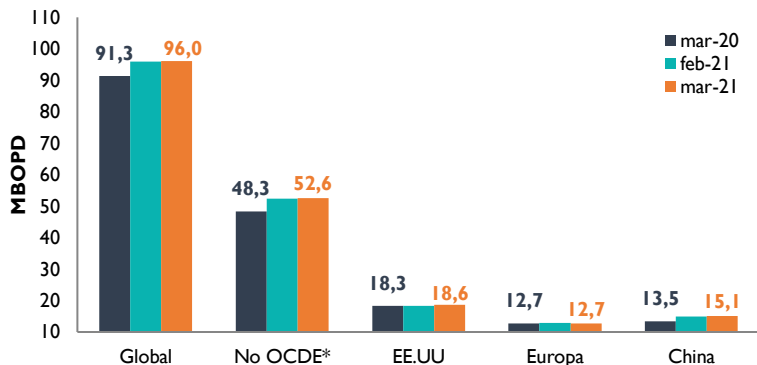
* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

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 5,6 millones de barriles diarios para septiembre de 2021, una expansión del 6% con respecto al estimado de marzo de 2021.

A pesar del surgimiento 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

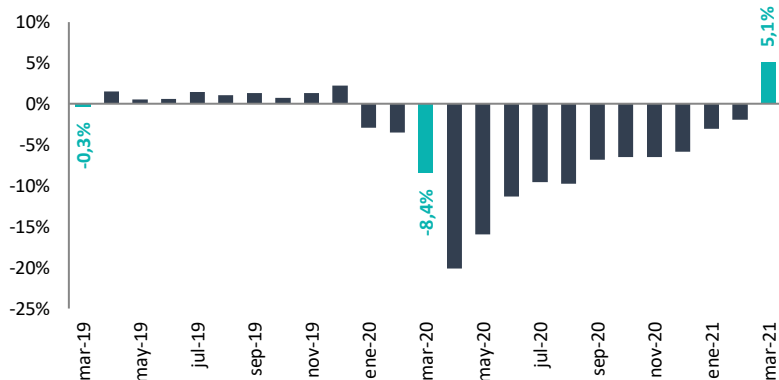


* No incluye China
Fuente: EIA

El consumo global de petróleo presentó una expansión mensual en marzo de 2021, al ubicarse en 96 millones de barriles diarios, cerca de 3 mil barriles más a los demandados el mes pasado, según el estimado preliminar de la EIA.

La expansión mensual se explicó debido a la mayor demanda por parte de China, EE.UU. y los países No OCDE, los cuales ampliaron el consumo en 165 mil barriles (1,1%), 381 mil barriles (2,1%) y 191 mil barriles (0,4%), respectivamente. Por el contrario, Europa redujo su consumo en 215 mil barriles (1,7%).

Variación anual del consumo internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

El consumo global registró una variación de 5,1% anual en marzo, superior a la registrada en febrero de -2%. Cabe mencionar que en marzo de 2020 la demanda mundial experimentó una contracción anual del 8,4%,

El incremento anual de este mes fue liderado por China y los demás países No OCDE, los cuales evidenciaron una alza anual de 12,7% y 8,9%, respectivamente. En menor proporción, Estados Unidos incrementó su consumo en un 2%, mientras que en Europa el consumo se redujo 0,03%.

Proyecciones del consumo internacional (MBOPD)

Mes	Global	No OCDE*	EE.UU	Europa	China
mar-21	96,00	52,58	18,65	12,72	15,13
abr-21	96,05	52,80	19,06	12,74	15,53
may-21	96,44	53,28	19,24	12,66	15,32
jun-21	98,04	53,86	19,66	13,17	15,16
jul-21	98,30	53,74	19,67	13,43	15,10
ago-21	98,62	53,32	20,15	13,30	14,64
sep-21	99,23	54,16	19,69	13,77	15,48

* No incluye China
Fuente: EIA

De acuerdo con la EIA, el consumo global se ubicaría en los 99,23 millones de barriles diarios para septiembre de 2021, una expansión del 3,4% (3,23 millones de barriles) con respecto al estimado de marzo 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. Lo anterior estaría relacionado con el positivismo frente al proceso de despliegue de vacunas contra el COVID-19 a nivel mundial, que se asocia con una recuperación gradual en la demanda.

ENTÉRATE DE LA ACTUALIDAD DEL SECTOR CON NUESTROS INFORMES

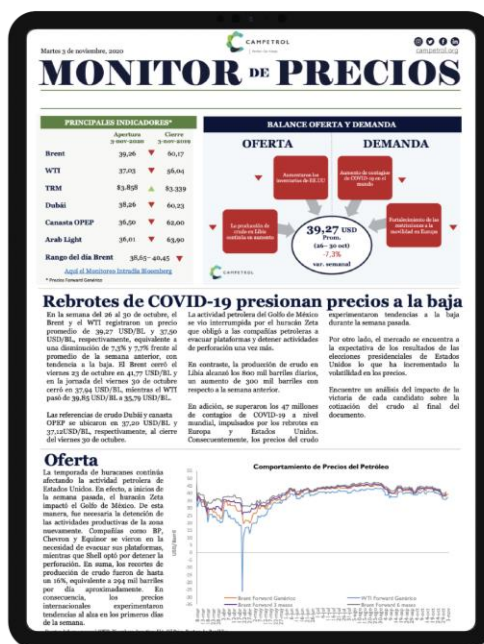


Felipe Romero – Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org

PBX: (571) 5201231

3127648811



Daniela Borda – Analista Económica

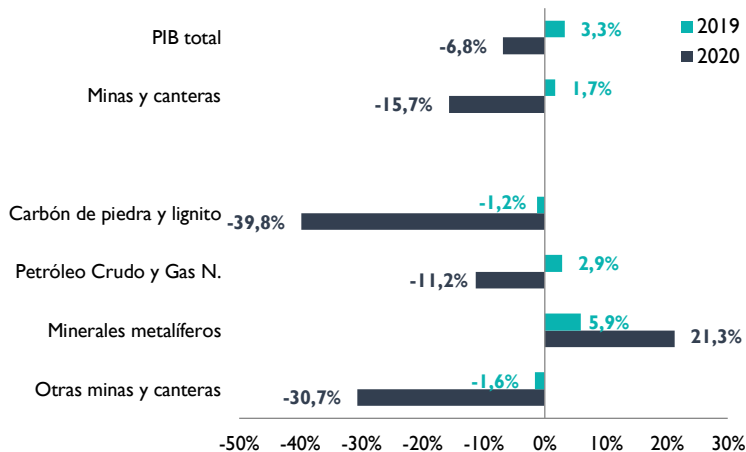
aeconomico2@campetrol.org

PBX: (571) 5201231

3166238542

ACTIVIDAD PRODUCTIVA

Crecimiento real anual del PIB de minas y canteras

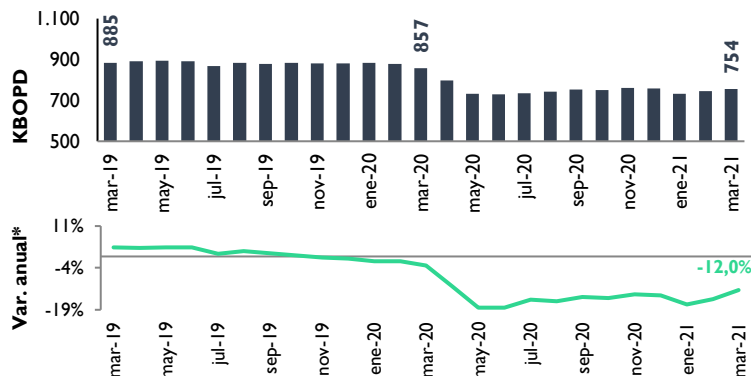


Fuente: DANE, series desestacionalizadas

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 representa cerca de un 70% de la actividad de minas y canteras. 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

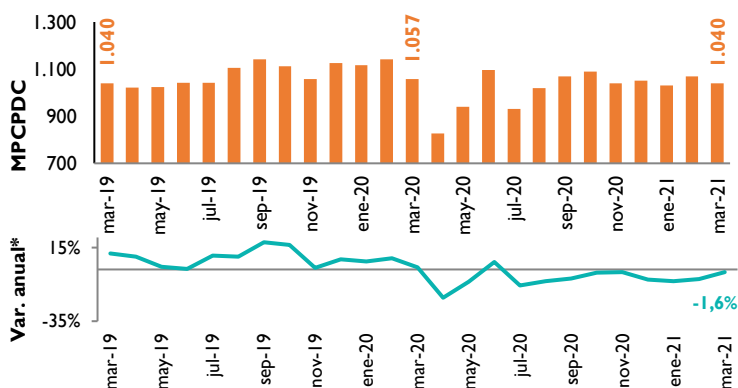


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En marzo de 2021 la producción estimada preliminar de crudo se ubicó en los 754,2 mil barriles diarios promedio, superior a los 745,5 mil barriles producidos en febrero, lo que significaría una expansión mensual de 1,17%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción cayó un 12%.

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 para marzo. No obstante, el inicio de una tercera ola de contagios en el país, acompañada de restricciones a la movilidad, podría convertirse en un impedimento para los proyectos.

Producción y variación anual de gas



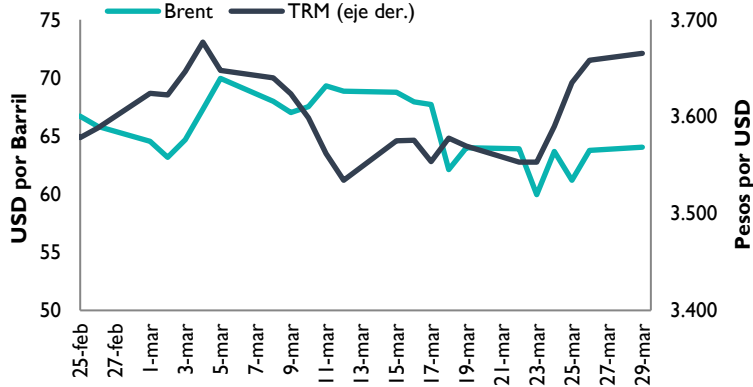
* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En marzo de 2021 la producción de gas comercializado se ubicó en los 1.040 MPCPDC, inferior en un 2,8% a los 1.070 MPCPDC de febrero. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción se redujo en un 1,61%.

Este comportamiento se explica principalmente por fluctuaciones en la demanda de gas. En efecto, para finales de marzo, el nivel de embalse incrementó 1,5 pp, ubicándose en 57,42%, impulsando así una disminución de la oferta de energía termoeléctrica y, consecuentemente, una reducción en el consumo de gas.

SECTOR EXTERNO

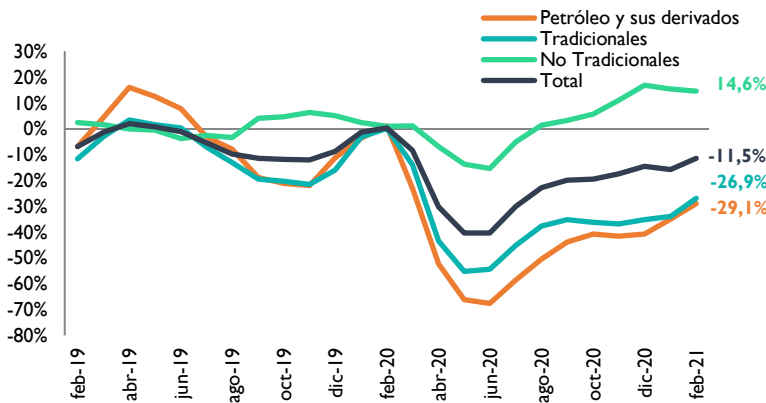
Tasa Representativa del Mercado TRM y Brent



Fuente: Banco de La República, EIA

Para marzo, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.604, lo que representa una depreciación del 0,01% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de febrero (COP 3.554). Es importante resaltar que, a pesar de que los precios internacionales del crudo mantuvieron una tendencia al alza por lo menos hasta la primera mitad de marzo, 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.

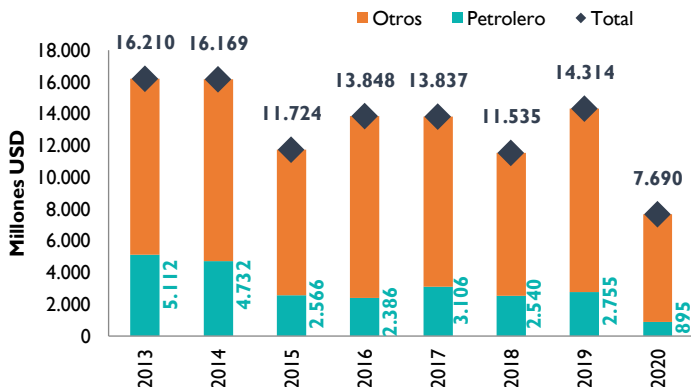
Variación anual de las exportaciones*



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

Las exportaciones totales presentaron una contracción anual del 11,5% durante el trimestre móvil de dic 2020 - feb 2021, manteniendo la tendencia negativa de lo corrido del año. El comportamiento se explicó por la caída del 29,1% anual en las exportaciones del crudo y sus derivados. Lo anterior estaría explicado debido a que las cotizaciones se ubicaron por debajo de lo evidenciado en 2019, y sumado a esto, con una menor demanda internacional, las ventas externas del país continúan ubicándose por debajo a los niveles de 2019. Sin embargo, es importante resaltar que se evidencia una tendencia de recuperación mensual desde julio de 2020.

Inversión extranjera directa (IED) al sector petrolero

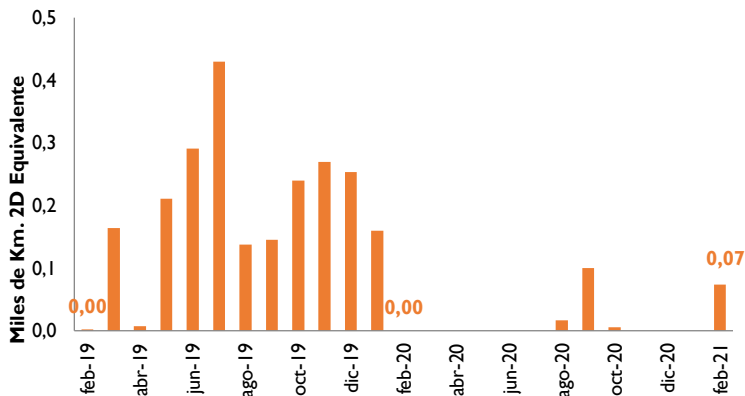


Fuente: Banco de la República

En el consolidado de 2020, se registraron flujos de IED entrante 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. Cabe mencionar que, en 2020, ante las condiciones adversas y de alta volatilidad a nivel global, los agentes inversores retiraron sus capitales de activos riesgos, tales como los países emergentes, en búsqueda de inversiones más seguras.

SECTORIAL

Adquisición sísmica anual



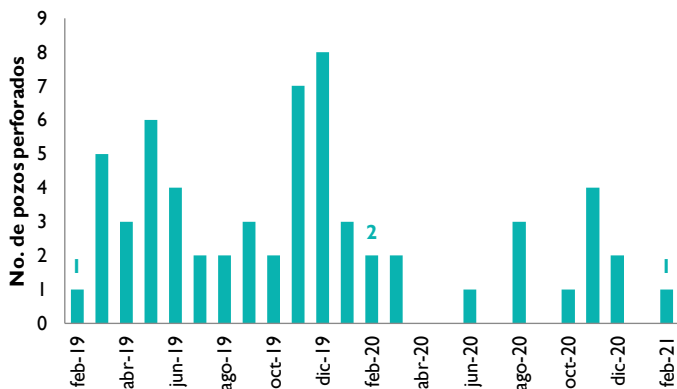
Fuente: ANH

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 adquisición sísmica, en febrero se adquirieron 70 Km 2D.

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



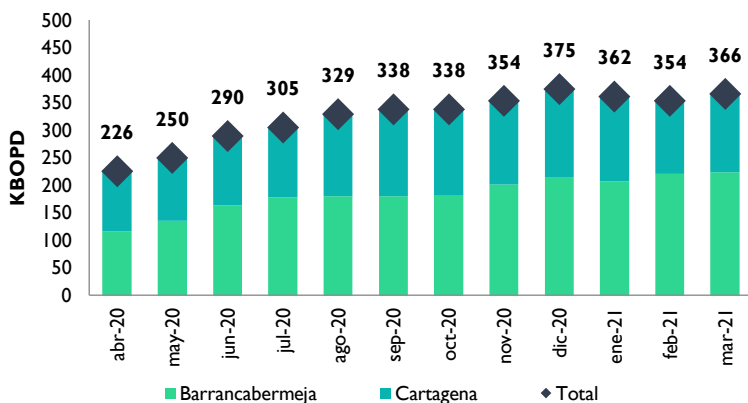
Fuente: ANH

Última información disponible a noviembre de 2020

Para inicio de 2021 se realizó la perforación de un pozo exploratorio en febrero, luego de que en enero no se llevara a cabo perforación exploratoria.

Es importante resaltar que, para 2021 el Gobierno Nacional fijó una meta de 34 pozos exploratorios perforados. Son 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 refinerías



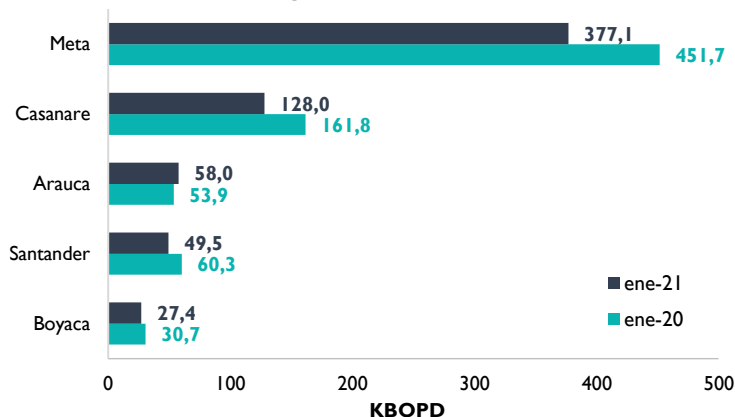
Fuente: Ecopetrol

En marzo de 2021 se registró una expansión mensual del 3,6% en el cargue de crudo a las refinerías al ubicarse en 366,3 KBOPD en el dato preliminar. Los niveles de carga a las refinerías superaron a los registrados durante el primer trimestre de 2019 (350 KBOPD), evidenciando una recuperación de este segmento.

Del total de crudo, 223,5 KBOPD fueron cargados a la refinería de Barrancabermeja, correspondiente al 61% y 142,8 KBOPD a la refinería de Cartagena, correspondiente al 39%.

REGIONAL*

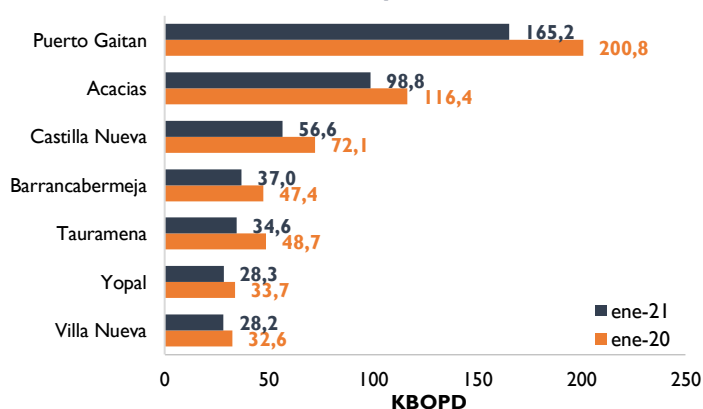
Producción de petróleo principales departamentos



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 50,59%, 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 17,17%, evidenció una contracción anual de 20,9% en su producción.

Producción de petróleo principales municipios

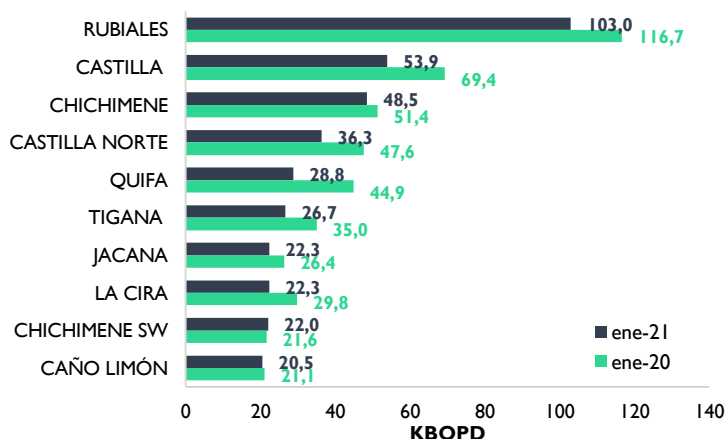


Fuente: ANH

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 22,17%. 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

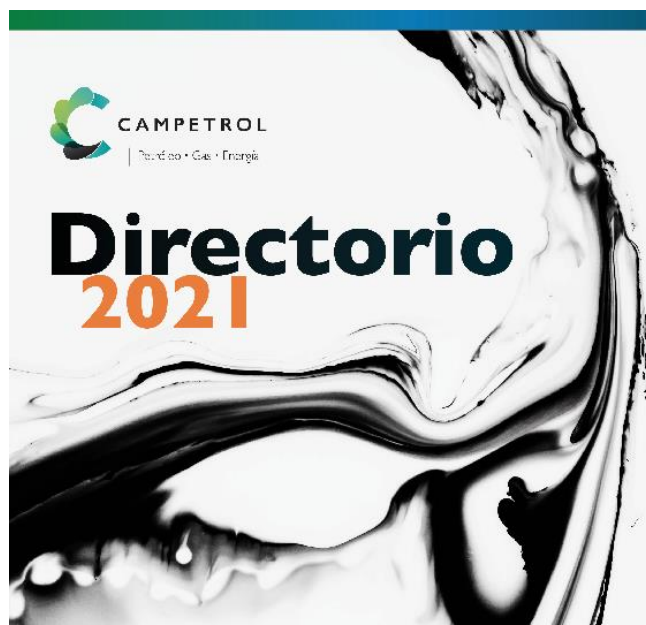


Fuente: ANH.

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

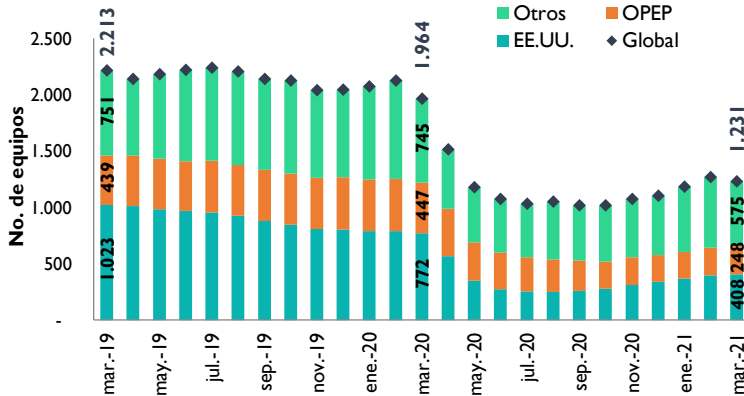
El campo Rubiales continua con la mayor participación a nivel nacional (13,8%), el cual para enero de 2021 experimentó una disminución anual del 11,8% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 7,24%, evidenció una contracción anual del 22,2% en su producción.

CONSULTA NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES



INTERNACIONAL

Actividad de taladros de drilling – internacional

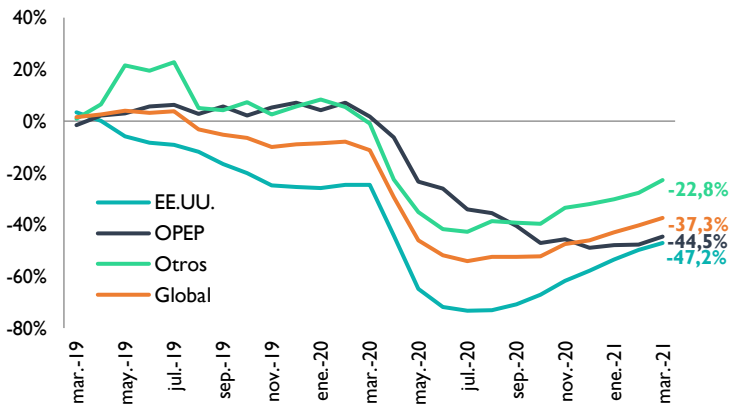


Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.231 equipos en marzo de 2021, una reducción de 39 equipos frente al mes anterior. Con este registro se evidencia un revés a la tendencia alcista iniciada en octubre de 2020.

Por su parte, la actividad de taladros en Estados Unidos incrementó en 10 equipos, para ubicarse en 408 taladros. Lo anterior evidencia la continuación de la tendencia positiva iniciada en septiembre, reflejando el inicio de un nuevo ciclo de reactivación en las operaciones estadounidenses.

Variación de la actividad de taladros de drilling

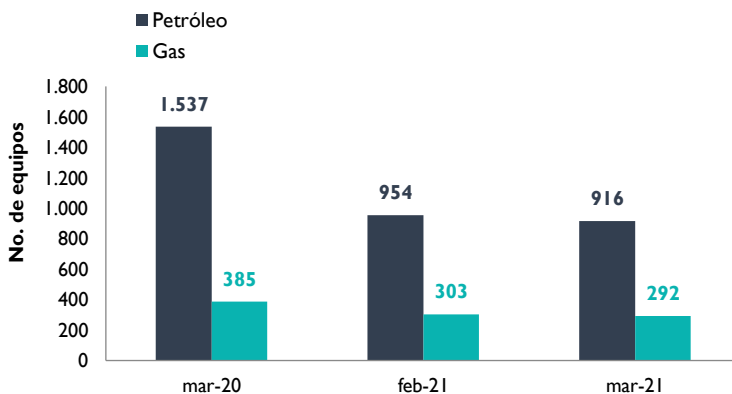


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Para marzo, el número de taladros operando a nivel global experimentó una contracción anual del 37,3%. En EE.UU. se observa una caída equivalente al 47,2% 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.

Número de taladros global por recurso desarrollado



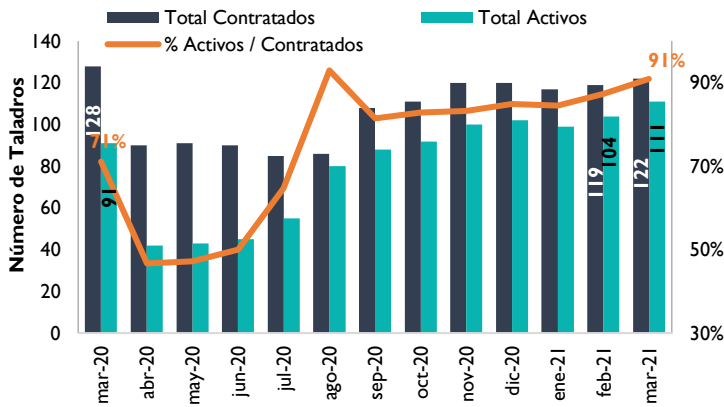
* La cifra incluye taladros onshore y offshore. No incluye taladros "misc"
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros destinados al desarrollo de yacimientos de petróleo a nivel mundial se ubicaron en 916 en marzo de 2021, con una contracción del 40,4% con respecto al mismo mes de 2020.

Aquellos destinados al desarrollo de yacimientos de gas registraron 292 equipos a nivel mundial. Lo anterior representó una caída del 24,2% con respecto al mismo mes de 2020.

NACIONAL

Actividad de taladros en Colombia

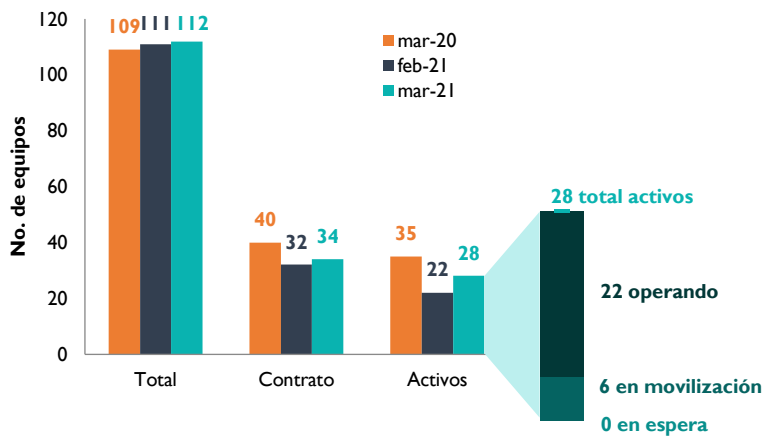


Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia en marzo de 2021 se ubicó en los 111 equipos (28 de *drilling*), una expansión de 7 equipos frente a febrero.

El nivel de precios de los últimos meses ha sido suficiente para iniciar la reactivación del segmento de *workover*, que continúa creciendo gradualmente. Por su parte, la perforación (*drilling*) empieza a consolidar la tendencia al alza, al experimentar una expansión de seis equipos activos, y ubicarse en marzo en niveles superiores a los pronosticados en el informe anterior.

Contratos y actividad de los taladros de drilling

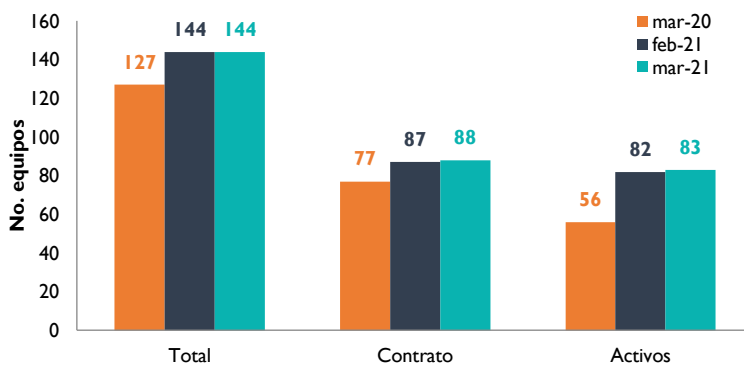


Fuente: Campetrol

En cuanto a la función de los taladros, de los 256 equipos en existencia consolidados para marzo de 2021, 112 corresponden a labores de *drilling*, de los cuales 34 se reportaron como contratados y 28 como activos. Es importante resaltar que, de los 28 equipos activos, seis estuvieron en movilización y 22 en operación. Específicamente para los equipos operando se observó un incremento mensual de un taladro, sin embargo, el incremento de cinco equipos en movilización augura un nuevo proceso de reactivación de las operaciones en el corto plazo.

La relación Activos/Total Equipos para los taladros con esta función en este mes del año fue de 25%.

Contratos y actividad de los taladros de workover



Fuente: Campetrol

Se reportaron 144 taladros destinados a funciones de *workover* en marzo de 2021. De ellos, hubo 88 equipos registrados como contratados, de los cuales 83 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*.

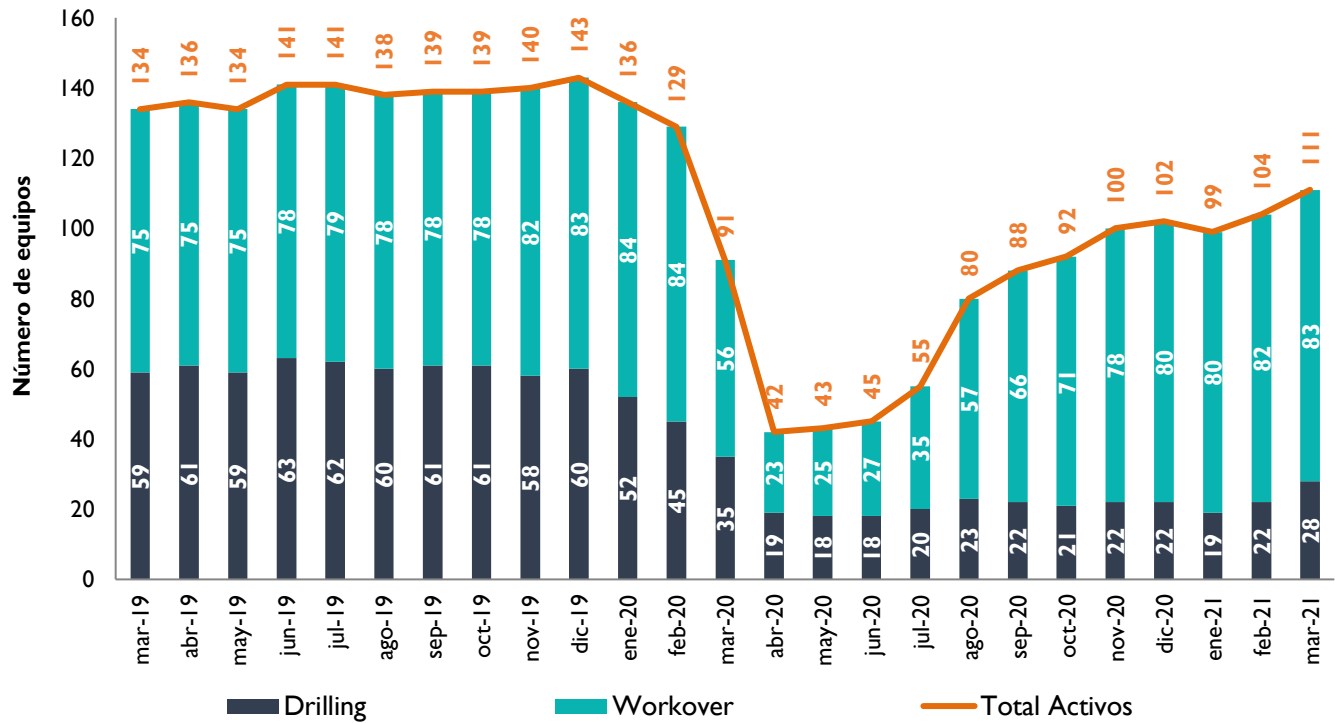
La relación Operando/Total Equipos para los taladros de *workover* en este mes del año fue de 58%.

HISTÓRICO NACIONAL

Fecha	Total Taladros	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
				En espera	En movilización	Operando	Activos	
mar-20	236	128	91	0	0	35	35	56
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

Fuente: Campetrol

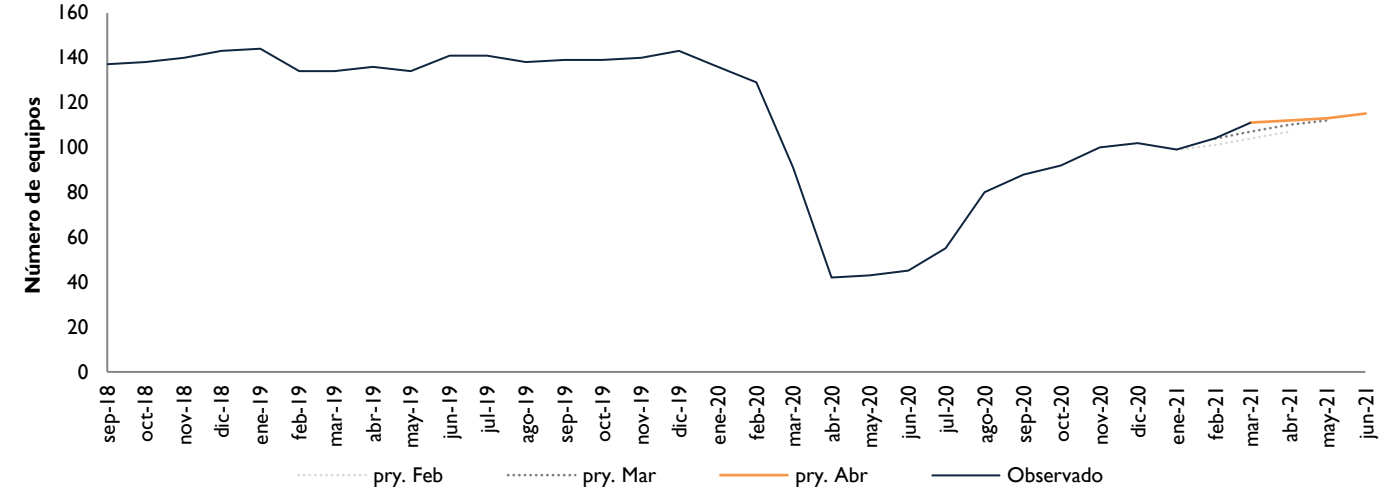
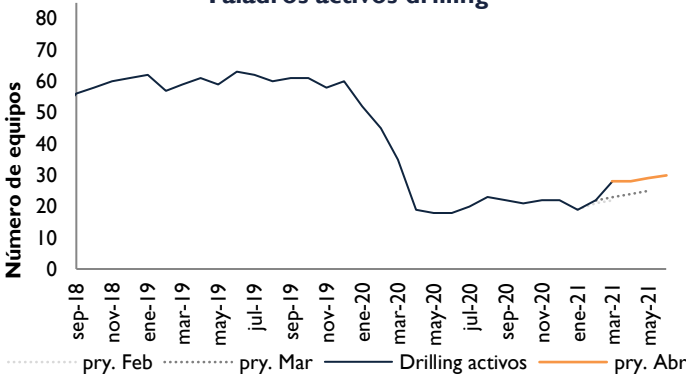
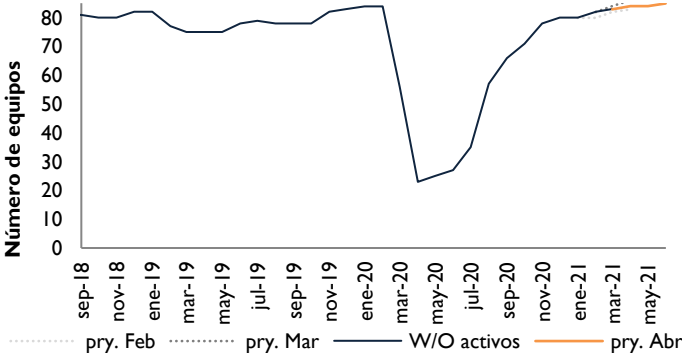
Actividad histórica de taladros en Colombia



Fuente: Campetrol

FORECAST PRÓXIMOS TRES MESES

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia experimentó una corrección al alza con respecto a la del mes pasado. En este sentido, el ajuste en la proyección corrió por cuenta de cuatro equipos en el segmento de *Drilling*, debido a la expectativa de reactivación temprana por parte de tres compañías privadas de E&P en los próximos meses, anticipada por el incremento de los equipos en movilización. Por su parte, la proyección de Workover se vio ajustada ligeramente a la baja, debido a una desaceleración en su ritmo de crecimiento, lo cual se espera que se mantenga en los próximos meses. Cabe resaltar que desde la Campetrol estimamos una ligera tendencia al alza que podría sostenerse hasta el cuarto trimestre del año, la cual estaría condicionada a la baja por los riesgos sociales en territorio, junto con los riesgos sanitarios por cuenta del COVID-19.

Actividad de taladros en Colombia

Taladros activos drilling

Taladros activos workover


Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos pry. Abr	Activos obs.	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos pry. Abr	Activos obs.	Activos pry. Feb	Activos pry. Mar	Activos pry. Abr
jun-20	11	0	7	18				27				45			
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	21			82	80			104	101		
mar-21	0	6	22	28	22	23		83	82	84		111	104	107	
abr-21					24	24	28		83	86	84		107	110	112
may-21						25	29			87	84			112	113
jun-21							30				85				115

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



CAMPETROL

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

