



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS

CORTE A ENERO DE 2021

11 de febrero 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



CAMPETROL

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

Acerca de Nosotros

Somos una Cámara empresarial que desde 1988 agrupa a compañías de capital nacional y extranjero que ofrecen bienes y servicios y enriquecen la cadena de valor de la industria 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 a enero 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

BRASERV PETRÓLEO

FMC TECHNOLOGIES INC

HALLIBURTON

INDEPENDENCE DRILLING

LUPATECH OFS

NABORS DRILLING

PERFOTEC

PETROTECH DE COLOMBIA

SCHLUMBERGER SURENCO

TENARIS TUBO CARIBE

TUSCANY

BAKER HUGHES

FEEL CONSULTING

HELMERICH & PAYNE DRILLING

SHANDONG KERUI PETROLEUM

NABORS DRILLING

NATIONAL OILWELL VARCO

PETREX

PETROWORKS

SERINCO DRILLING

TTP WELL SERVICES

WEATHERFORD

Informe de Taladros Campetrol. Corte a enero 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

Creciendo Juntos:
Gobierno, Industria
y Territorio.

¡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

comercial@campetrol.org

Teléfono: (571) 6170188 ext. 103 | Celular: 3163623619



CAMPETROL

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



CONTENIDO

PRINCIPALES INDICADORES

Página 7

CONTEXTO INTERNACIONAL

Página 11

- Durante enero los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 52 USD/BL y 54,7 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento mensual de 10,6% en la referencia WTI y 9,56% en el Brent.
- El consumo global de petróleo presentó una ligera contracción mensual en enero de 2021, al ubicarse en 93,7 millones de barriles diarios, cerca de 1,8 millones de barriles menos a los demandados el mes pasado, según el estimado preliminar de la EIA.

CONTEXTO NACIONAL

Página 15

- Durante el último trimestre de 2020 las exportaciones del crudo y sus derivados presentaron una contracción anual del 40,7%.
- En enero de 2021 la producción preliminar de crudo se ubicó en los 733 mil barriles diarios promedio, en contraste con los 759 mil barriles producidos en diciembre, lo que significaría una disminución mensual de 3,5%.

ACTIVIDAD DE TALADROS

Página 20

- Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.183 equipos en enero de 2021, una activación de 79 equipos frente al mes anterior.
- El número de taladros activos en Colombia en enero de 2021 se ubicó en los 99 equipos (19 de *drilling*), tres taladros menos a nuestro estimado.

PRINCIPALES INDICADORES

Contexto Internacional



54,8

USD/BL - Brent
(+9,56%) mensual
Promedio enero 2021



0,25

Millones BOPD
Balance de crudo*
Promedio enero 2021

Taladros activos COLOMBIA



Total

99

(-3) mensual
(-37) anual
Enero 2021

Contexto Nacional



732,9

KBOPD
(-17,08%) anual
Producción crudo
Enero 2021



-40,7%

Variación anual
Exportaciones petróleo
PM3 (oct – dic 2020)



Drilling

19

(-3) mensual
(-33) anual
Enero 2021

18

operando

1

movilización

0

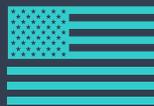
en espera

Taladros Activos - Global



1.183

(+79) mensual
Taladros
Mundial
Enero 2021



369

(+30) mensual
Taladros
EE.UU.
Enero 2021



Workover

80

(+0) mensual
(-4) anual
Enero 2021



Workshop

Planes y programas de inversión 2021

VIERNES 12 de FEBRERO 2021
8:50 am - 11:00 am
HOCOL - FRONTERA - PERENCO

VIERNES 12 de FEBRERO 2021
2:00 pm - 3:30 pm
ECOPETROL

ORGANIZAN



CAMPETROL

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



acp

Asociación Colombiana
del Petróleo

PATROCINADORES



HALLIBURTON

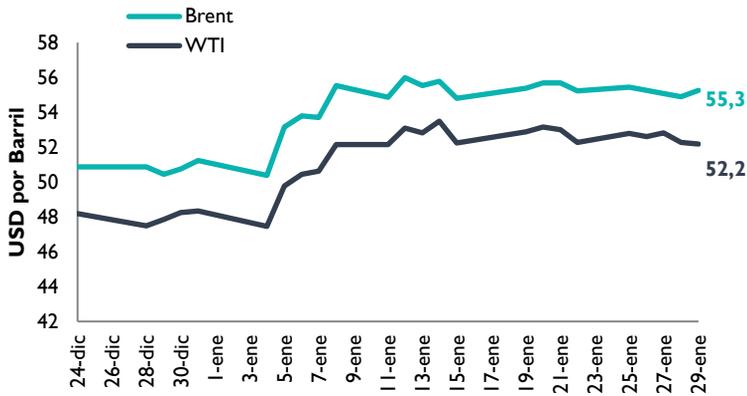


CONOCE LAS ÚLTIMAS EDICIONES DE **DIMENSIÓN ENERGÉTICA**



PRECIOS Y BALANCE DE MERCADO*

Cotizaciones BRENT y WTI

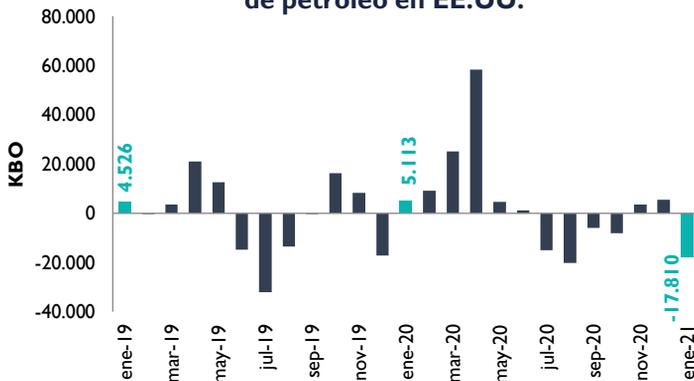


Fuente: EIA.

Durante enero los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 52 USD/BL y 54,7 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento de 10,6% en la referencia WTI y 9,56% en el Brent, al compararlos con el promedio de noviembre.

La valorización se explicó principalmente por la creciente evolución en la aplicación de la vacuna contra el COVID-19 a nivel mundial, lo que permitiría la recuperación de la demanda, sumado al compromiso de los países OPEP+ por mantener el acuerdo de recortes.

Variación mensual inventarios* de petróleo en EE.UU.

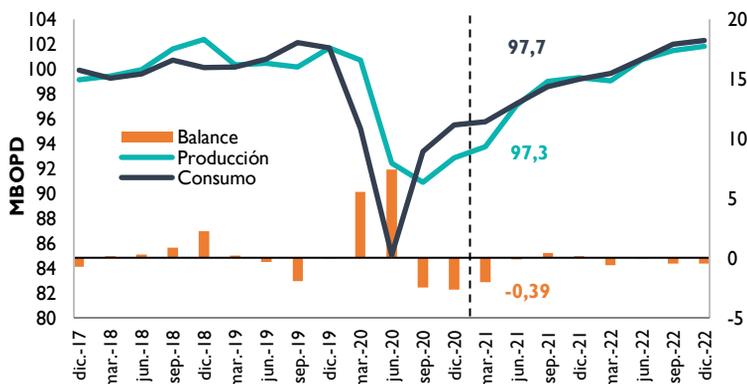


* La cifra corresponde a los inventarios comerciales de fin de periodo y no incluye la reserva estratégica.
Fuente: EIA.

El stock de inventarios en EE.UU. se ubicó en 475 millones de barriles a cierre de enero de 2021, inferior en 17,8 millones de barriles al registro de cierre del mes anterior.

Cabe mencionar que, la reducción en los inventarios para cierre de enero sorprendió a los agentes del mercado, quienes esperaban que se ubicaran en 477 millones de barriles. La diferencia entre el registro y el pronostico generó un ligero impulso al alza en los precios del crudo, pues se relaciona con una mayor demanda a la esperada.

Balace Trimestral Consumo-Producción Global



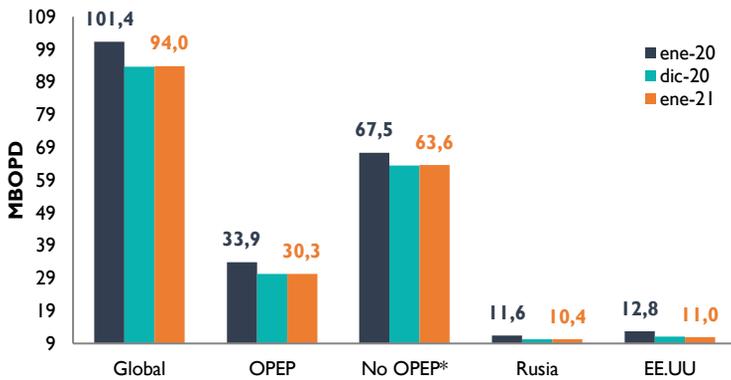
Previsión trimestral de Producción, Consumo y balance de ambas variables.
Fuente: EIA.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en el último trimestre de 2020 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 2,64 millones de barriles, lo que representaría una fuerte corrección con respecto al exceso de demanda de la primera mitad del año.

Para el 2021, la EIA estima que se incrementaría ligeramente el exceso de demanda para ubicarse en 390 mil barriles en promedio.

OFERTA

Oferta internacional de petróleo

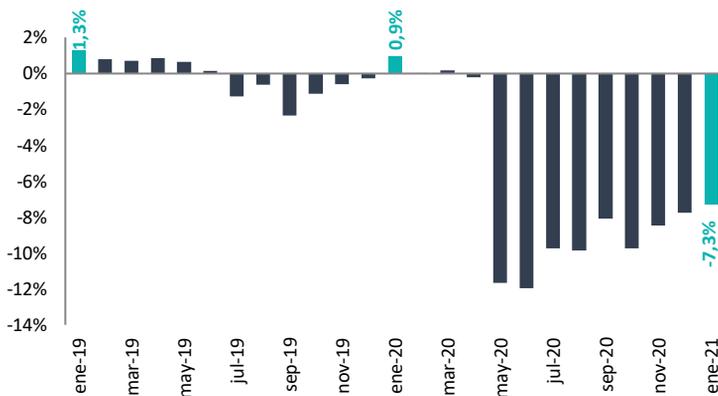


* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

En enero de 2021, el suministro global de petróleo tuvo un incremento de 128 mil barriles en comparación con el mes anterior, al ubicarse en 94 millones de barriles diarios, de acuerdo con las estimaciones preliminares de la EIA.

El ligero incremento se evidenció en los principales grupos de países. En efecto, de diciembre de 2020 a enero de 2021, la OPEP incrementó su producción en 26 mil barriles diarios (0,1%), Rusia en 102 mil barriles (1%) y los demás países No OPEP en 103 mil barriles (0,16%). Por su parte, EE.UU. Redujo el suministro en 97 mil barriles diarios (0,9%).

Variación anual de la oferta internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

En enero de 2021 la producción global de crudo experimentó una contracción anual de 7,3%, inferior a la registrada en diciembre de 2020 de 7,8%. Cabe resaltar que en enero de 2020 la producción creció un 0,9% anual.

En esta ocasión, la contracción fue liderada por EE.UU., quien redujo el suministro en un 13,7% anual. De manera similar, los países OPEP, Rusia y el resto de países No OPEP registraron disminuciones anuales de 10,5%, 10,1% y 5,7%, respectivamente.

Proyecciones de la producción internacional (MBOPD)

Mes	Global	OPEP	No OPEP*	Rusia	EE.UU
ene-21	93,95	30,33	63,62	10,40	11,01
feb-21	93,55	29,89	63,66	10,46	11,00
mar-21	93,65	29,81	63,83	10,52	10,93
abr-21	96,65	31,90	64,74	10,59	10,94
may-21	97,07	32,08	64,99	10,66	10,89
jun-21	97,55	32,49	65,06	10,68	10,89
jul-21	98,67	33,31	65,35	10,70	10,94

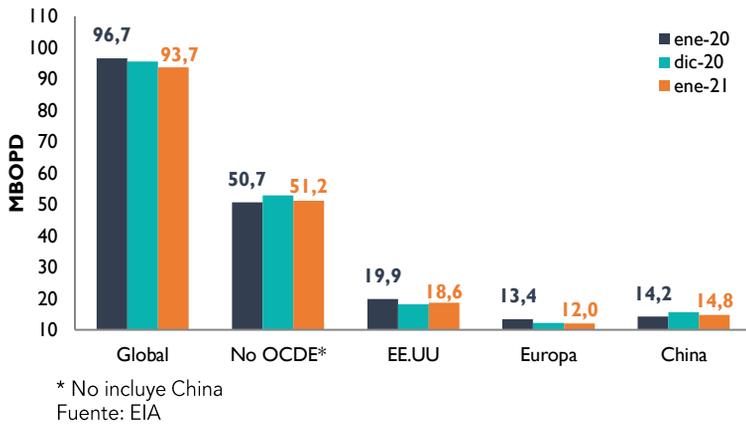
* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

Según la EIA, las proyecciones sobre la oferta para los primeros siete meses de 2021 evidencian que el suministro global de petróleo se normalizaría parcialmente con un incremento de 4,7 millones de barriles diarios para julio de 2021, una expansión del 5% con respecto al estimado de enero de 2021.

Luego de llegar a un mínimo de producción en junio con 88 millones de barriles diarios, la recuperación de la demanda mundial permitiría suavizar el acuerdo de recortes a la producción de la OPEP+, y así iniciar una senda ascendente de la oferta hasta llegar a sus niveles pre-pandemia.

DEMANDA

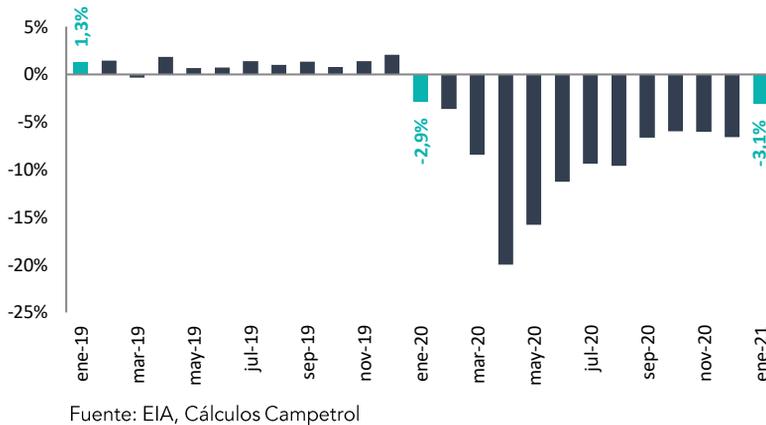
Consumo internacional de petróleo



El consumo global de petróleo presentó una ligera contracción mensual en enero de 2021, al ubicarse en 93,7 millones de barriles diarios, cerca de 1,8 millones de barriles menos a los demandados el mes pasado, según el estimado preliminar de la EIA.

La contracción mensual se explicó debido a la menor demanda por parte de China y Europa, los cuales redujeron el consumo en 805 mil barriles (5,2%) y 255 mil barriles (2,1%), respectivamente. Por el contrario, EE.UU. Incrementó su consumo en 422 mil barriles (2,3%).

Variación anual del consumo internacional



El consumo global registró una contracción de 3,1% anual en enero, inferior al registrado en diciembre de 2020 de 6,6%. Cabe mencionar que en enero de 2020 la demanda mundial experimentó una contracción anual del 2,9%.

La reducción anual de este mes fue liderada por EE.UU y Europa, los cuales evidenciaron una caída anual de 6,5% y 10,5%, respectivamente. Por el contrario, China y los demás países No OCDE incrementaron su consumo en un 3,9% y 1%, respectivamente.

Proyecciones del consumo internacional (MBOPD)

Mes	Global	No OCDE*	EE.UU	Europa	China
ene-21	93,70	51,19	18,62	12,04	14,78
feb-21	97,43	52,86	18,97	13,09	15,23
mar-21	96,80	52,69	19,13	12,92	15,16
abr-21	96,60	53,21	19,04	12,93	15,48
may-21	96,92	53,58	19,31	12,73	15,27
jun-21	98,33	54,06	19,64	13,21	15,10
jul-21	98,36	53,83	19,62	13,38	15,05

* No incluye China
Fuente: EIA

De acuerdo con la EIA, el consumo global se ubicaría en los 98,36 millones de barriles diarios a julio de 2021, una expansión del 5% (4,6 millones de barriles) con respecto al estimado de enero de 2021. De acuerdo con la agencia, la tendencia de recuperación iniciada en mayo de 2020 se mantendría durante 2021.

Las proyecciones de la EIA indican que la demanda mundial de crudo se recuperaría, pero a un ritmo menor al estimado en el mes pasado. Lo anterior estaría relacionado con las nuevas olas de contagio en países ya recuperados, que impactaría negativamente la recuperación del consumo global, a pesar del inicio de la vacunación a nivel mundial.

ENTÉRATE DE LA ACTUALIDAD DEL SECTOR CON NUESTROS INFORMES



Felipe Romero – Analista Técnico
analistatecnico@campetrol.org
 PBX: (571) 6170188 ext 106
 3127648811

Mañana 3 de noviembre, 2020

MONITOR DE PRECIOS

PRINCIPALES INDICADORES*	Apertura 3 de octubre, 2020	Cierre 2 de noviembre, 2020
Brent	39,46	39,17
WTI	37,03	35,94
NYM	83,808	83,239
Dubai	38,06	38,03
Canasta OPEP	38,00	38,00
Arab Light	38,01	38,00
Rango del día Brent	38,65 - 40,45	

* Fuente: Bloomberg

BALANCE OFERTA Y DEMANDA

OFERTA

- Incremento de producción de OPEP
- La producción de petróleo en EE.UU.

DEMANDA

- Reapertura de refinerías de crudo
- Contribución de los países en desarrollo

39,27 USD
(46 - 60 oct) -7,2%
vs. semana

Rebrotes de COVID-19 presionan precios a la baja

En la semana del 27 al 30 de octubre, el Brent y el WTI registraron un precio promedio de 39,27 USD/BBL y 37,00 USD/BBL, respectivamente, equivalente a una disminución de 1,7% y 2,1% frente al promedio de la semana anterior, con tendencia a la baja. El Brent cerró el viernes 23 de octubre en 41,27 USD/BBL y en la jornada del viernes 29 de octubre cerró en 37,64 USD/BBL, mientras el WTI pasó de 39,85 USD/BBL a 36,79 USD/BBL.

Las referencias de crudo Doble y Canasta OPEP se situaron en 37,00 USD/BBL y 37,12 USD/BBL, respectivamente, al cierre del viernes 29 de octubre.

Oferta

La tempestad de huracanes continúa afectando la actividad petrolera de Estados Unidos. En efecto, a inicios de la semana pasada, el huracán Zeta impactó el Golfo de México. Con esta misma, fue necesaria la detención de las actividades productivas de la zona marplatense. Compañías como BP, Chevron y Equistar se vieron en la necesidad de evacuar sus plataformas, mientras que Shell optó por detener la perforación. En suma, las reservas de producción de crudo bajaron de hasta un 10%, equivalente a 394 mil barriles por día aproximadamente. En consecuencia, los precios internacionales experimentaron reducciones al año en los primeros días de la semana.

La actividad petrolera del Golfo de México se vio interrumpida por el huracán Zeta que obligó a las compañías petroleras a evacuar plataformas y detener actividades de perforación una vez más.

En contraste, la producción de crudo en Libia alcanzó los 500 mil barriles diarios, un aumento de 500 mil barriles con respecto a la semana anterior.

En adición, se esperan los 47 millones de contagios de COVID-19 a nivel mundial, respaldados por los rumores en Europa y Estados Unidos. Consecuentemente, los precios del crudo

Aperturas reducidas a la baja durante la semana pasada.

Por otro lado, el mercado se encuentra a la expectativa de los resultados de las elecciones presidenciales de Estados Unidos lo que ha incrementado la volatilidad en los precios.

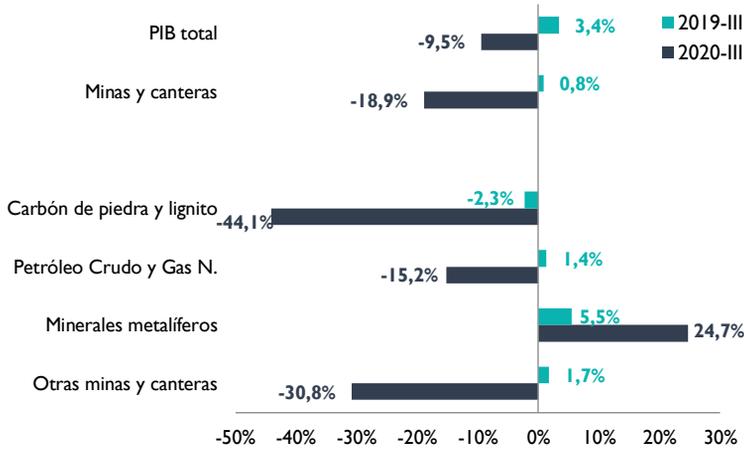
Facilmente un análisis del impacto de la victoria de cualquiera sobre la cotización del crudo al final del documento.

Comportamiento de Precios del Petróleo

Daniela Borda – Analista Económica
aeconomico2@campetrol.org
 PBX: (571) 6170188 ext 112
 3166238542

ACTIVIDAD PRODUCTIVA

Crecimiento real anual del PIB de minas y canteras

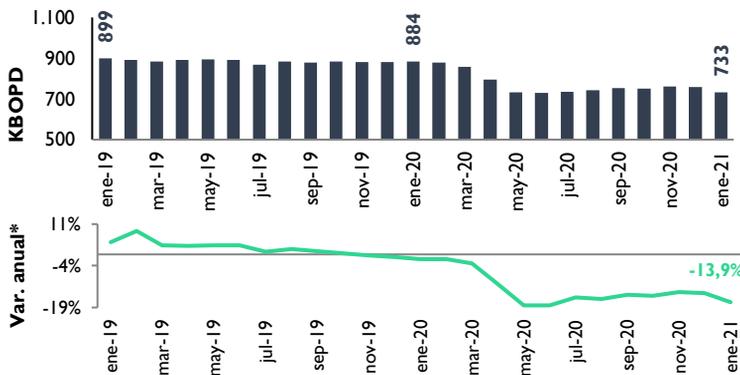


Fuente: DANE, series desestacionalizadas

En el tercer trimestre de 2020 la actividad del sector de minas y canteras presentó un comportamiento negativo con una contracción anual del 18,9%, contrario al crecimiento anual de 0,8% experimentado en el mismo trimestre de 2019.

Lo anterior se explicó principalmente por la contracción del 15,2% 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, con este registro, la extracción de petróleo y gas continúa estando fuertemente impactada por la pandemia y los bajos precios del crudo.

Producción y variación anual de petróleo

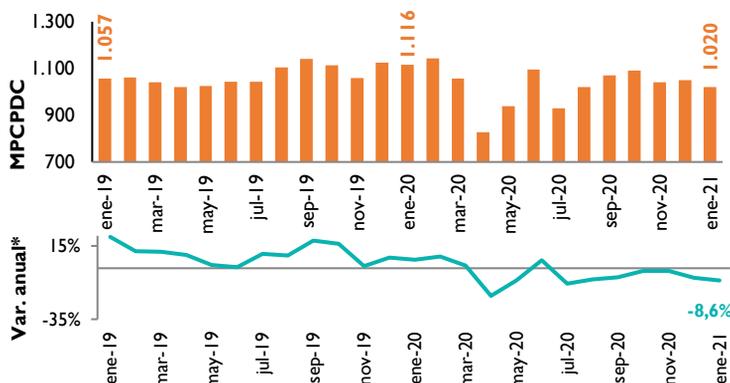


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En enero de 2021 la producción preliminar de crudo se ubicó en los 733 mil barriles diarios promedio, en contraste con los 759 mil barriles producidos en diciembre, lo que significaría una disminución mensual de 3,5%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción cayó un 13,9%.

Cabe mencionar que la actual coyuntura de precios y de la pandemia del COVID-19 continúa impidiendo una reactivación consolidada del sector petrolero en Colombia, con lo cual esperamos que en los siguientes meses se mantengan unos niveles bajos de producción de petróleo en el país, lo que podría revertirse en el segundo trimestre del año.

Producción y variación anual de gas



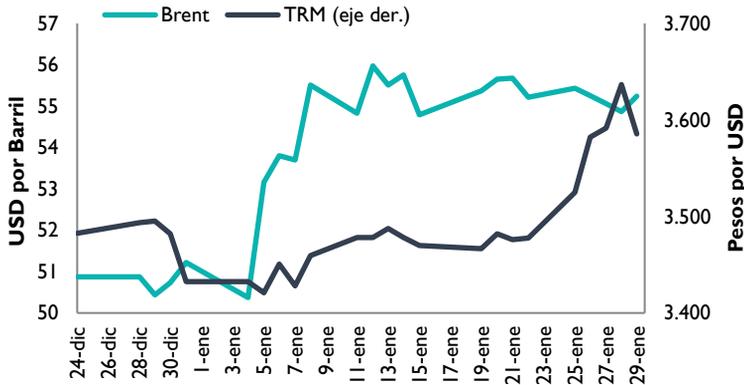
* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En enero de 2021 la producción de gas comercializado se ubicó en los 1.020 MPCPDC, inferior en un 2,86% a los 1.050 MPCPDC de diciembre de 2020. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción se redujo en un 8,6%.

Cabe mencionar que, los niveles bajos de precios no afectan directamente la extracción de gas en el país, puesto que pertenecen a mercados distintos. Por otro lado, el impacto causado por las medidas de cuarentena y las restricciones al movimiento de personal empieza a disiparse, permitiendo retomar los niveles pre pandemia.

SECTOR EXTERNO

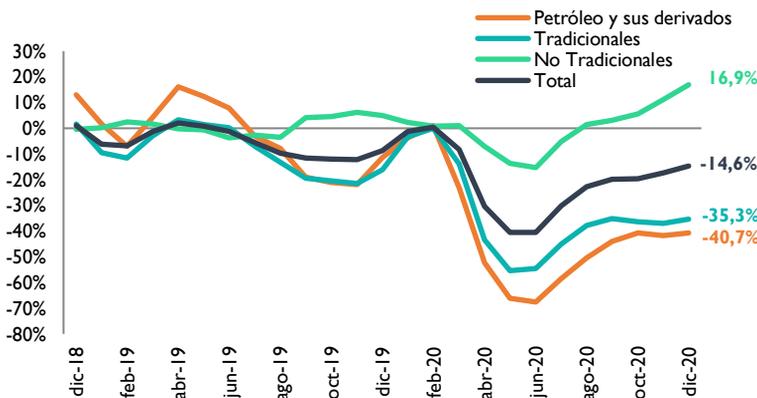
Tasa Representativa del Mercado TRM y Brent



Fuente: Banco de La República, EIA

Para enero, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.491, lo que representa una depreciación del 0,73% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de diciembre (COP 3.466). Es importante resaltar que la TRM rompió la correlación histórica que posee con el precio del crudo durante el mes. Lo anterior como respuesta a la incertidumbre y volatilidad en los mercados globales causado por el segundo pico de la pandemia. En este sentido, se ha observado una fuerte compra de divisas por parte de cuentas extranjeras, lo cual ocasionó una salida considerable de dólares del país.

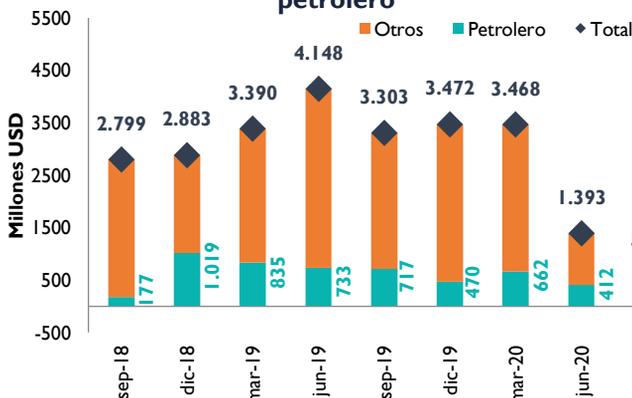
Variación anual de las exportaciones*



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

Las exportaciones totales presentaron una contracción anual del 14,6% durante el último trimestre de 2020, manteniendo la tendencia negativa de lo corrido del año, pero mostrando una ligera recuperación. El comportamiento se explicó por la caída del 40,7% anual en las exportaciones del crudo y sus derivados. Dado que durante dicho periodo las cotizaciones se ubicaron por debajo de lo evidenciado en 2019, y sumado a la menor producción de crudo en el país y la menor demanda internacional, las ventas externas del país continúan ubicándose muy por debajo a los niveles de 2019.

Inversión extranjera directa (IED) al sector petrolero

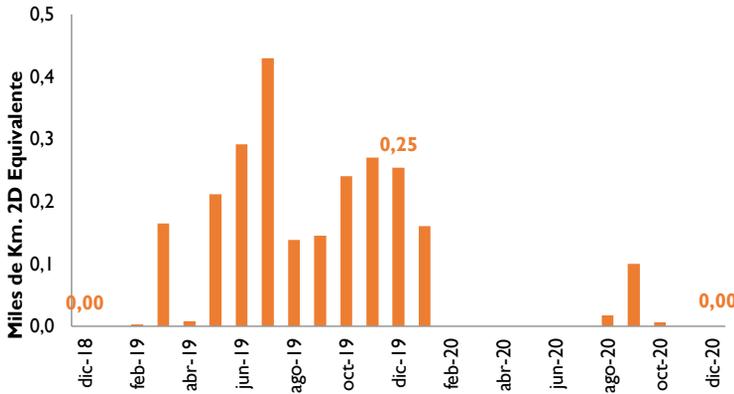


Fuente: Banco de la República

En el tercer trimestre de 2020, se registraron flujos de IED entrante al país por un total de USD 589 millones, lo que representa una contracción del 82,2% anual. Por su parte, para el sector de hidrocarburos se observó una salida de capitales de inversión por un monto de USD 197 millones, lo que evidencia una contracción del 127,5% anual. Cabe mencionar que, ante las condiciones adversas y de alta volatilidad a nivel global, los agentes inversores retiran sus capitales de activos riesgos, tales como los países emergentes, en búsqueda de inversiones más seguras.

SECTORIAL

Adquisición sísmica anual

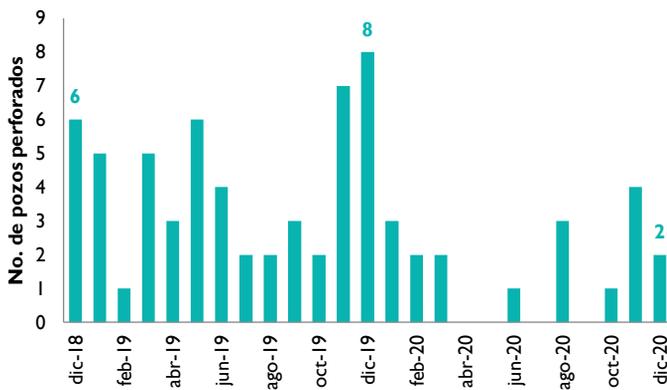


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

La sísmica continúa mostrando niveles muy bajos. En efecto, en el consolidado de 2020 se registró un acumulado de adquisición de 283 Km 2D. Es importante resaltar que, en los últimos dos meses del año no se llevaron a cabo campañas de adquisición sísmica en el país.

Por otra parte, para 2020 se planteó inicialmente una meta de 1.990 km 2D de adquisición sísmica. Si bien la crisis por la pandemia impidió el normal desarrollo de las operaciones de sísmica en 2020, para consolidar la senda de recuperación que requiere el país, resulta de mayor importancia las iniciativas para reactivar la actividad exploratoria en Colombia, y asegurar nuestro horizonte de autosuficiencia petrolera.

Pozos exploratorios

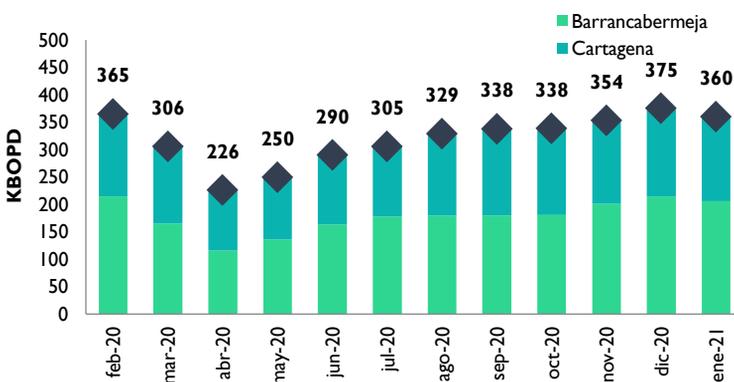


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

En el consolidado de 2020 se realizó la perforación de 18 pozos exploratorios, de los cuales dos se realizaron en diciembre. El registro acumulado del año contrastó con los 48 pozos exploratorios perforados en 2019.

Es importante resaltar que, para 2020 se tenía inicialmente una meta de 55 pozos exploratorios perforados. 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



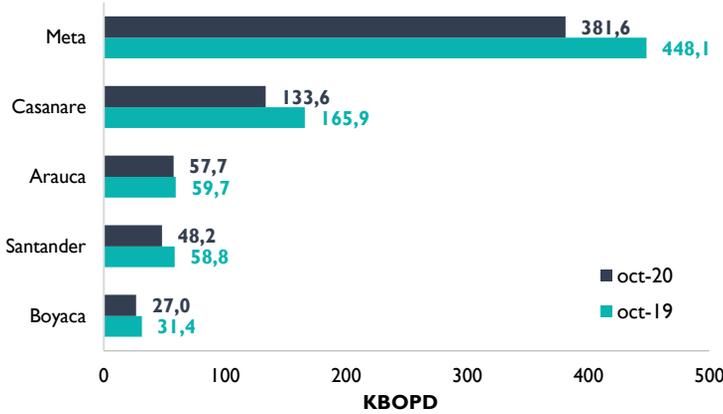
Fuente: Ecopetrol

En enero de 2021 se registró una reducción mensual del 4% en el cargue de crudo a las refinерías al ubicarse en 360 KBOPD. A pesar de la caída, los niveles de carga a las refinерías empiezan a acercarse a los registrados durante 2019, evidenciando una recuperación de este segmento.

Del total de crudo, 206 KBOPD fueron cargados a la refinерía de Barrancabermeja, correspondiente al 57,2% y 154 KBOPD a la refinерía de Cartagena, correspondiente al 42,8%.

REGIONAL*

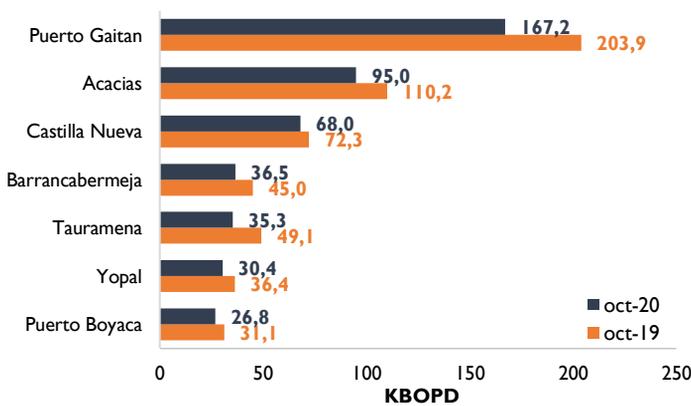
Producción de petróleo principales departamentos



Fuente: ANH

Para octubre de 2020, los cinco principales departamentos productores aportaron el 86,2% del total de la producción. Meta continúa siendo el principal departamento productor, con una participación del 50,8%, cabe resaltar que este departamento presentó una reducción del 14,9% en la producción, al compararlo con octubre de 2019. Por su parte, Casanare, con una participación de 17,8%, evidenció una contracción anual de 19,5% en su producción.

Producción de petróleo principales municipios

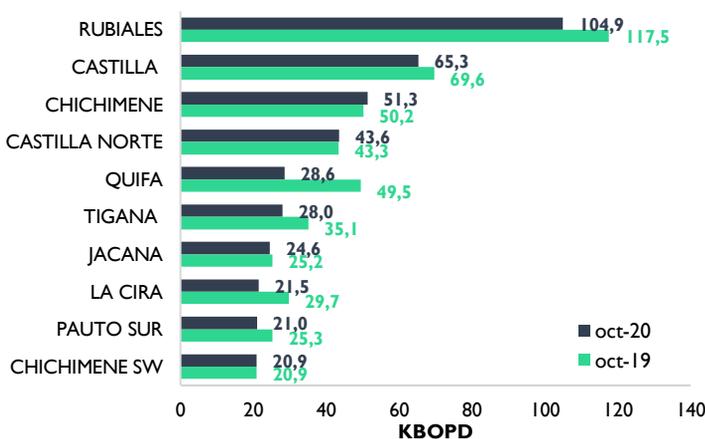


Fuente: ANH

A escala municipal, los siete principales municipios productores contribuyeron con el 61,1% de la totalidad del petróleo producido y fiscalizado para octubre de 2020.

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 18%. Por su parte, Acacias, con una participación de 12,6%, evidenció una contracción anual del 13,8% en su producción.

Producción de petróleo principales campos



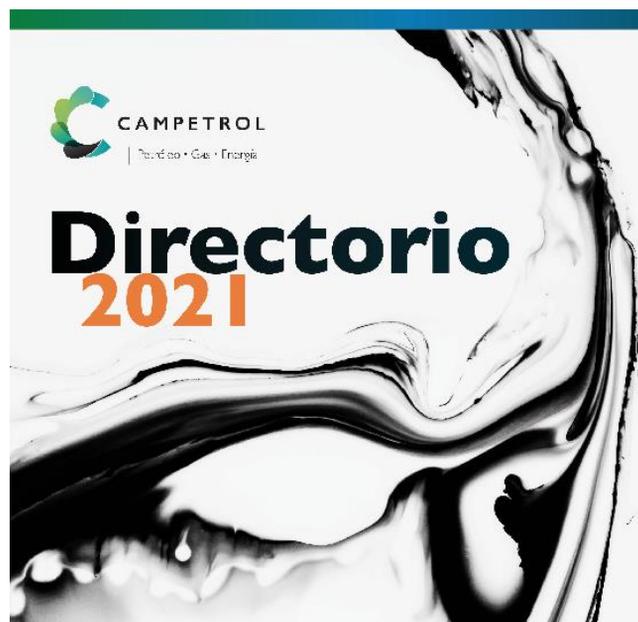
Fuente: ANH.

Los 10 campos de mayor producción representaron en octubre de 2020 el 54,5% de la producción total del país.

El campo Rubiales continúa con la mayor participación a nivel nacional (14%), el cual para octubre de 2020 experimentó una disminución anual del 10,7% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 8,7%, evidenció una contracción anual del 6,2% en su producción.

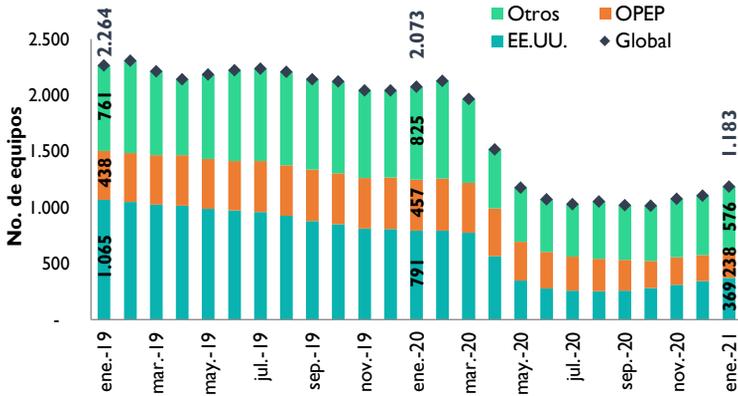
*Última información disponible a octubre de 2020

CONSULTA NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES



INTERNACIONAL

Actividad de taladros de drilling – internacional

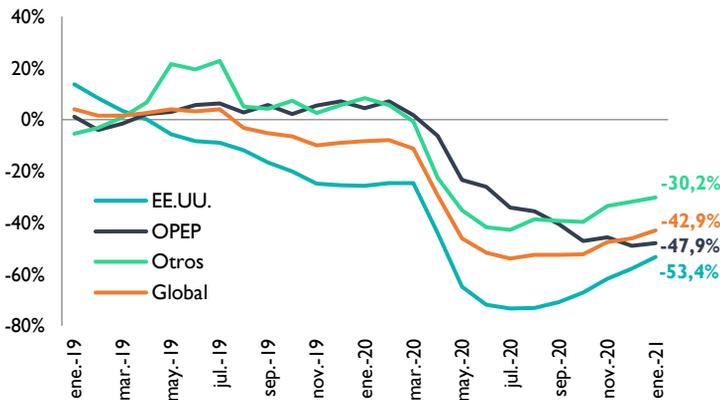


Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.183 equipos en enero de 2021, una activación de 79 equipos frente al mes anterior. Con este registro se mantiene la tendencia al alza iniciada en octubre de 2020.

Por su parte, la actividad de taladros en Estados Unidos incrementó en 30 equipos, para ubicarse en 369 taladros. Lo anterior evidencia una consolidación de la tendencia positiva iniciada en septiembre, lo que demuestra el inicio de un nuevo ciclo de reactivación en las operaciones estadounidenses.

Variación de la actividad de taladros de drilling

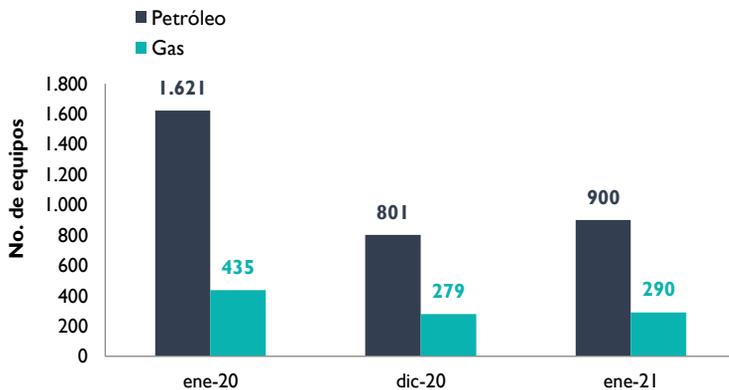


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Para enero, el número de taladros operando a nivel global experimentó una contracción anual del 42,9%. En EE.UU. se observa una caída equivalente al 53,4% anual, de acuerdo con el Rig Count de Baker Hughes GE.

Vale la pena destacar que, los nuevos niveles de precios han resultado favorables para la actividad en EE.UU., lo que ha permitido el inicio de la senda de recuperación. Por su parte, los países OPEP continúan con una tendencia a la baja en la actividad de taladros, debido al acuerdo de recortes a la producción que condiciona sus operaciones y les impide incrementar la actividad.

Número de taladros global por recurso desarrollado



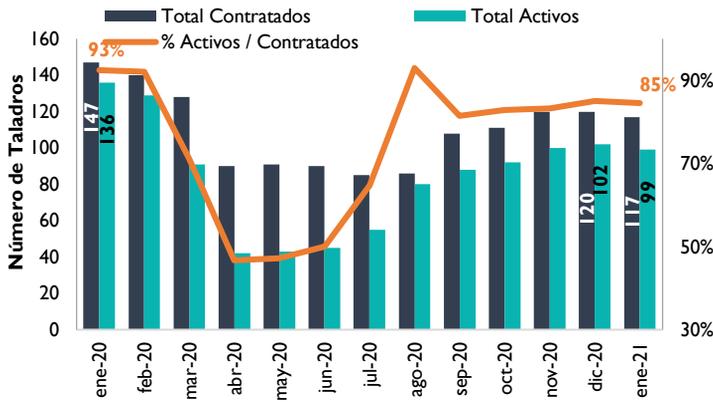
* La cifra incluye taladros onshore y offshore. No incluye taladros "misc"
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros destinados al desarrollo de yacimientos de petróleo a nivel mundial se ubicaron en 900 en enero de 2021, con una contracción del 44,5% con respecto al mismo mes de 2020.

Aquellos destinados al desarrollo de yacimientos de gas registraron 290 equipos a nivel mundial. Lo anterior representó una caída del 33,3% con respecto al mismo mes de 2020.

NACIONAL

Actividad de taladros en Colombia

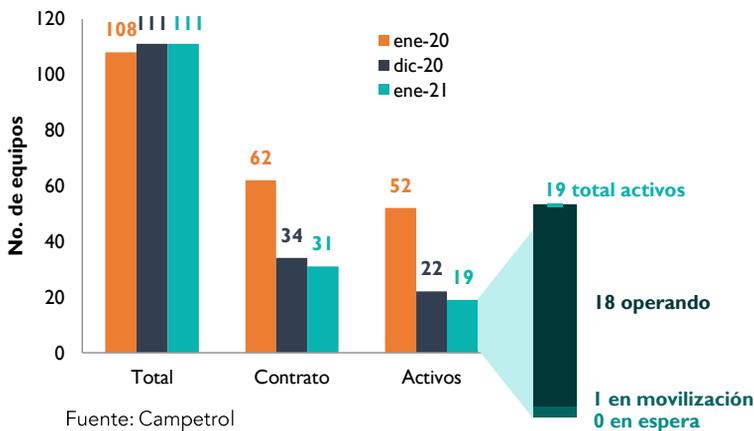


Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia en enero de 2021 se ubicó en los 99 equipos (19 de *drilling*), tres taladros menos a nuestro estimado.

El nivel de precios de los últimos meses ha sido suficiente para iniciar la reactivación del segmento de *workover*, que ya empieza a estabilizarse en los niveles actuales. Por su parte, la perforación (*drilling*) experimentó una contracción de tres equipos debido a la terminación de contratos del año anterior, situación que suele presentarse en los primeros meses de cada año.

Contratos y actividad de los taladros de drilling

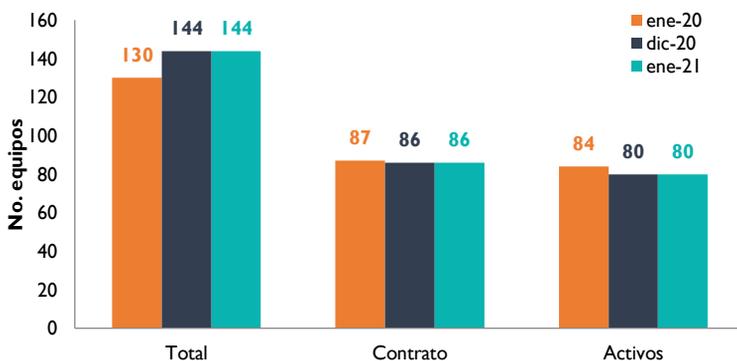


Fuente: Campetrol

En cuanto a la función de los taladros, de los 255 equipos en existencia consolidados para enero de 2021, 111 fueron de labores de *drilling*, de los cuales 31 se reportaron como contratados y 19 como activos. Es importante resaltar que, de los 19 equipos activos, uno estuvo en movilización y 19 en operación. Actualmente nos encontramos bajo una relativa estabilidad en la actividad *drilling*, debido a las condiciones del mercado, las cuales se esperan que mejoren durante el segundo trimestre de 2021.

La relación Activos/Total Equipos para los taladros con esta función en este mes del año fue de 17,1%.

Contratos y actividad de los taladros de workover



Fuente: Campetrol

Se reportaron 144 taladros destinados a funciones de *workover* en enero de 2021. De ellos, hubo 86 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*.

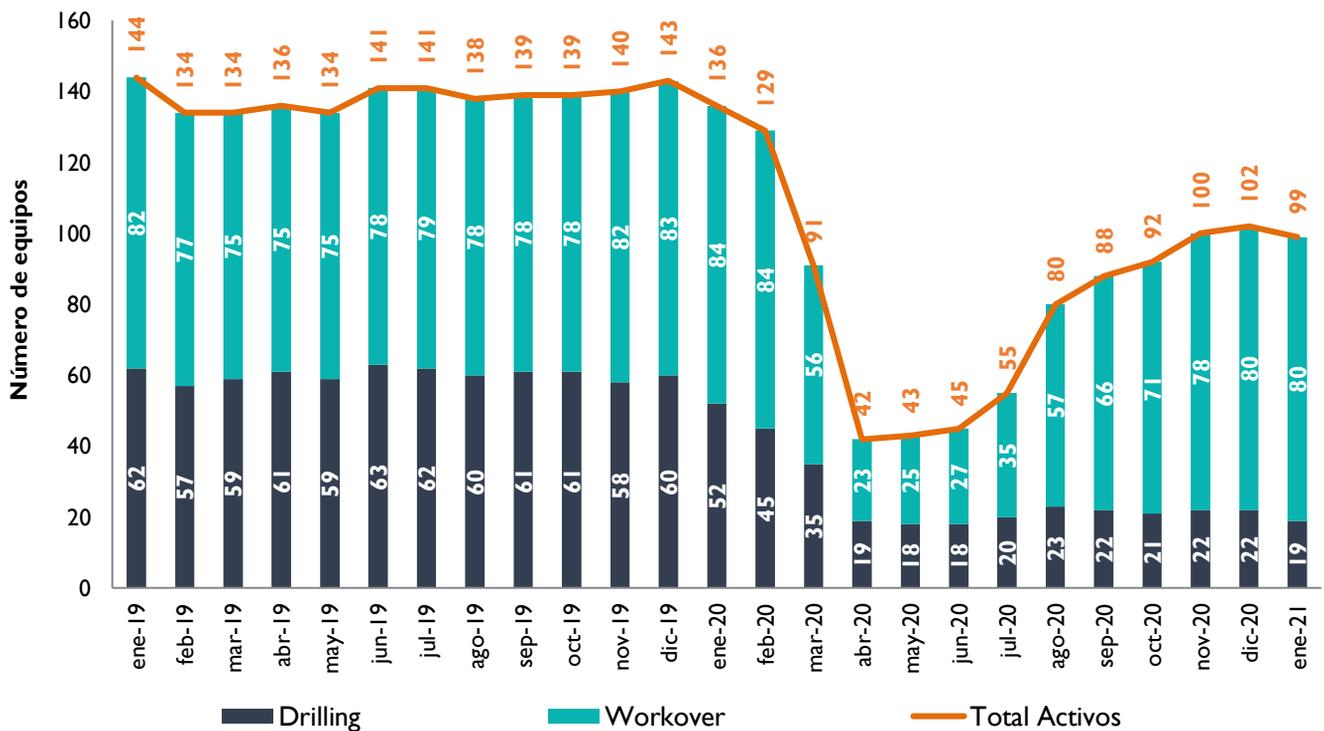
La relación Operando/Total Equipos para los taladros de *workover* en este mes del año fue igual a 55,6%.

HISTÓRICO NACIONAL

Fecha	Total Taladros	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
				En espera	En movilización	Operando	Activos	
ene-20	238	147	136	4	12	36	52	84
feb-20	238	140	129	1	5	39	45	84
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

Fuente: Campetrol

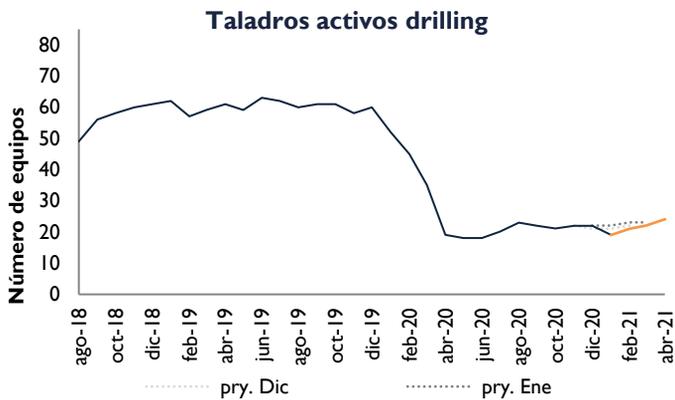
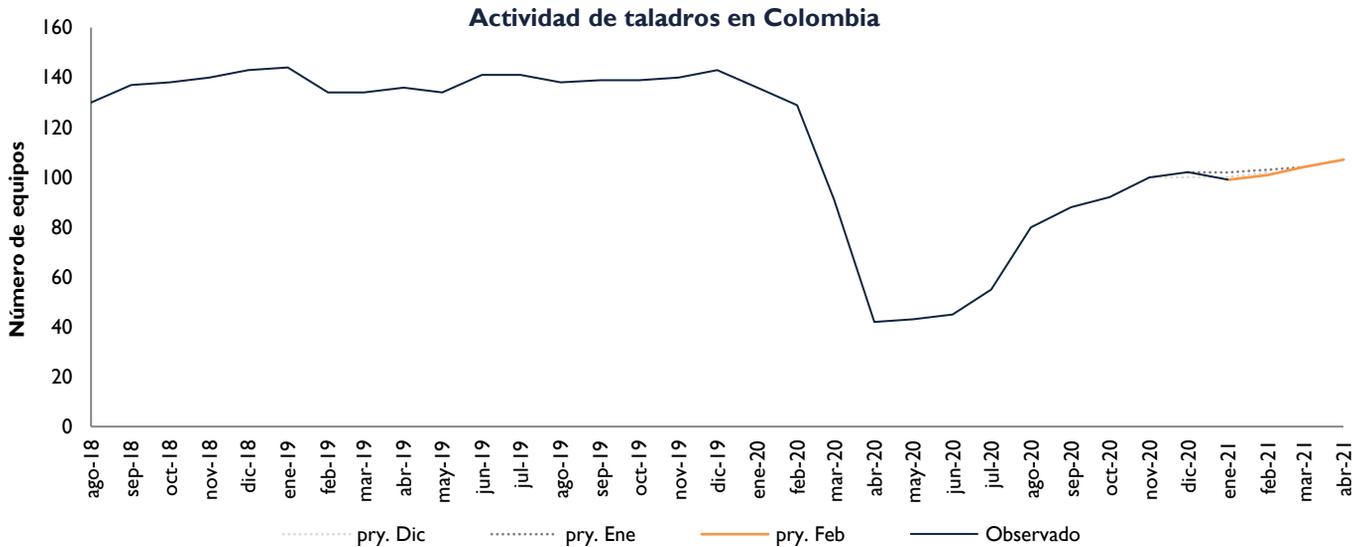
Actividad histórica de taladros en Colombia



Fuente: Campetrol

FORECAST PRÓXIMOS TRES MESES

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia experimentó una ligera corrección a la baja con respecto a la del mes pasado. En este sentido, el ajuste en la proyección corrió por cuenta de dos equipos en el segmento de *Drilling*, debido a la estacionalidad que se presenta históricamente en los primeros meses del año, con lo cual la actividad suele disminuir por causa de la terminación de los contratos del año anterior. Cabe resaltar que desde la Cámara estimamos el inicio de una ligera tendencia al alza para los próximos meses, la cual estaría condicionada a la baja por los riesgos sociales en territorio, junto con los riesgos sanitarios por cuenta del COVID-19. Ahora bien, esperamos que en el segundo trimestre de 2021 se mantenga la tendencia positiva, y que en el tercer trimestre se materialice la reactivación.



Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb	Activos obs.	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos pry. Feb
abr-20	17	1	1	19				23				42			
may-20	12	0	6	18				25				43			
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	21			80	79			102	100		
ene-21	0	1	18	19	21	22		80	79	80		99	100	102	
feb-21					22	23	21		80	80	80		102	103	101
mar-21						23	22			81	82	82		104	104
abr-21							24				83				107

Obs. = Observado

Pry. Dic = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en diciembre

Pry. Ene = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en enero

Pry. Feb = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en febrero (actual)

Fuente: Campetrol



CAMPETROL

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

