



CAMPETROL

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

INFORME DE TALADROS

CORTE A DICIEMBRE DE 2020

21 de enero de 2021

www.campetrol.org



SOMOS CAMPETROL



PARA AFILIACIONES Y MAYOR INFORMACIÓN

Eduardo Luis Amaris - Analista Comercial
comercial@campetrol.org | (+571) 6170188-6170204 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 a diciembre de 2020

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(+571) 6170204 - (+571) 6170201

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

NABORS DRILLING

PETREX

PERFOTEC

PETROWORKS

PETROTECH DE COLOMBIA

SERINCO DRILLING

SCHLUMBERGER SURENCO

TTP WELL SERVICES

TENARIS TUBO CARIBE

WEATHERFORD

TUSCANY

Informe de Taladros Campetrol. Corte a diciembre de 2020

Todos los derechos reservados

www.campetrol.org

Carrera 14 # 89-48. Oficina 603

(+571) 6170204 - (+571) 6170201

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 10

- Durante diciembre los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 47 USD/BL y 49,9 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento mensual de 14,9% en la referencia WTI y 17,1% en el Brent.
- El consumo global de petróleo presentó una ligera contracción mensual en diciembre de 2020, al ubicarse en 95,5 millones de barriles diarios, cerca de 200 mil barriles menos a los demandados el mes pasado.

CONTEXTO NACIONAL

Página 14

- Durante el trimestre móvil sep-nov de 2020 las exportaciones del crudo y sus derivados presentaron una contracción anual del 41,7%.
- En diciembre de 2020 la producción de crudo se ubicó en los 750 mil barriles diarios promedio, en contraste con los 760 mil barriles producidos en noviembre, lo que significó una disminución mensual de 1,47%.

ACTIVIDAD DE TALADROS

Página 19

- Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.104 equipos en diciembre de 2020, una activación de 30 equipos frente al mes anterior.
- El número de taladros activos en Colombia en diciembre de 2020 se ubicó en los 102 equipos (**22 de *drilling***), dos taladros más a nuestro estimado.



PRINCIPALES INDICADORES

Contexto Internacional



49,9

USD/BL - Brent
(17,1%) mensual
Promedio diciembre



-1,73

Millones BOPD
Balance de crudo*
Promedio diciembre

Taladros activos
COLOMBIA



102

(+2) mensual
(-41) anual
Total
Diciembre

Contexto Nacional



749,7

KBOPD
(-15,02%) anual
Producción crudo
Diciembre



-41,7%

Variación anual
Exportaciones petróleo
PM3 (sep – nov 2020)



22

(+0) mensual
(-38) anual
Drilling
Diciembre

20

operando

2

movilización

0

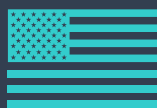
en espera

Taladros Activos - Global



1.104

(+30) mensual
Taladros
Mundial
Diciembre



339

(+29) mensual
Taladros
EE.UU.
Diciembre



80

(+2) mensual
(-3) anual
Workover
Diciembre



Workshop

Planes y programas de inversión 2021

VIERNES 22 de ENERO 2021

9:00 am - 11:00 am

ECOPETROL

ORGANIZAN



CAMPETROL

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



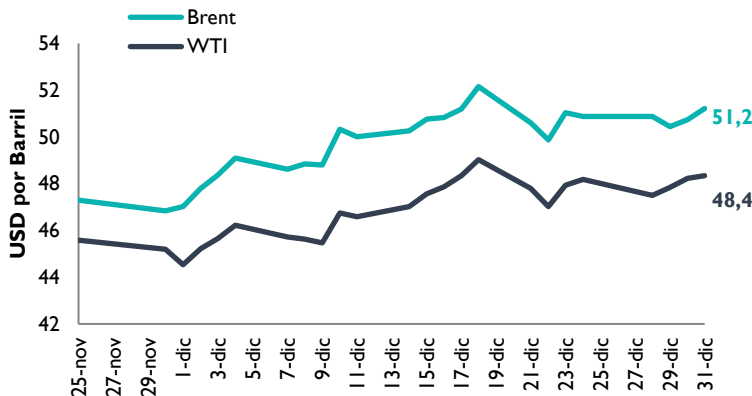
Asociación Colombiana
del Petróleo

CONOCE LAS ÚLTIMAS EDICIONES DE **DIMENSIÓN ENERGÉTICA**



PRECIOS Y BALANCE DE MERCADO*

Gráfico 1: Cotizaciones BRENT y WTI

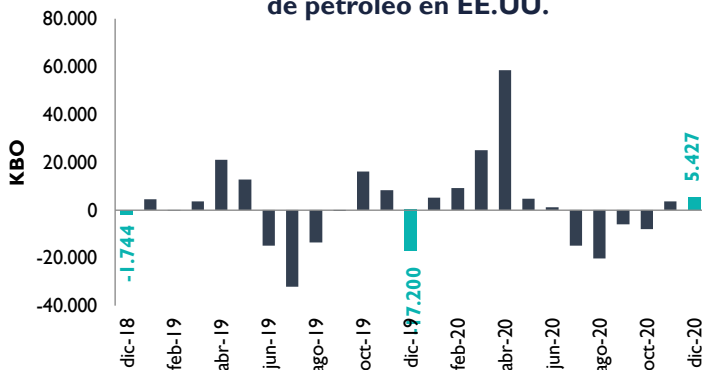


Fuente: EIA.

Durante diciembre los precios internacionales del petróleo de referencia WTI y Brent se ubicaron en promedio en 47 USD/BL y 49,9 USD/BL, respectivamente, lo que representó un incremento de 14,9% en la referencia WTI y 17,1% en el Brent, al compararlos con el promedio de noviembre.

La valorización se explicó principalmente por la creciente expectativa de la aplicación de una vacuna efectiva 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.

Gráfico 2: Variación mensual inventarios* de petróleo en EE.UU.

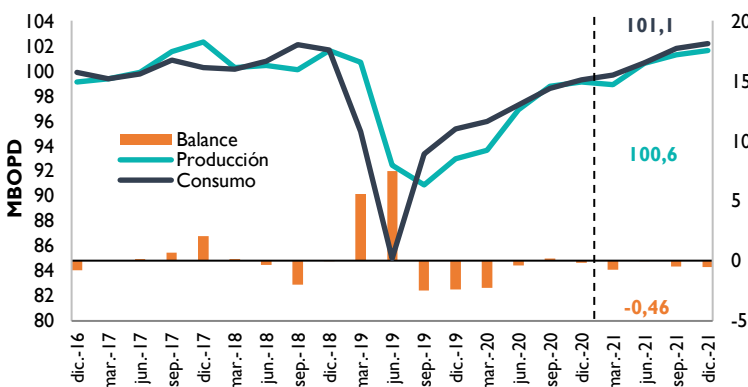


* La cifra corresponde a los inventarios comerciales de fin de periodo y no incluye la reserva estratégica.
Fuente: EIA.

El stock de inventarios en EE.UU. se ubicó en 493 millones de barriles a cierre de diciembre de 2020, superior en 5,4 millones de barriles al registro de cierre del mes anterior.

Cabe mencionar que, el incremento en los inventarios para cierre de diciembre sorprendió a los agentes del mercado, quienes esperaban que se ubicaran en 496 millones de barriles. La diferencia entre el registro y el pronóstico generó un ligero impulso al alza en los precios del crudo, pues se relaciona con una mayor demanda a la esperada.

Gráfico 3: Balance Trimestral Consumo-Producción Global



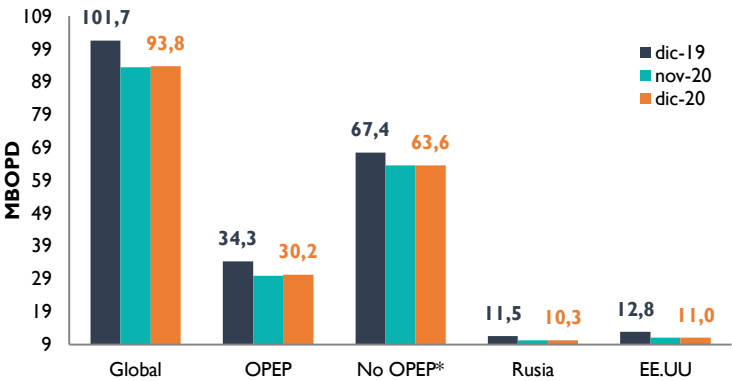
Previsión trimestral de Producción, Consumo y balance de ambas variables.
Fuente: EIA.

La Administración de Información Energética de Estados Unidos (EIA), reportó que en el último trimestre de 2020 el balance global del mercado marcaría un exceso de demanda cercano a los 160 mil 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 460 mil barriles en promedio.

OFERTA

Gráfico 4: Oferta internacional de petróleo

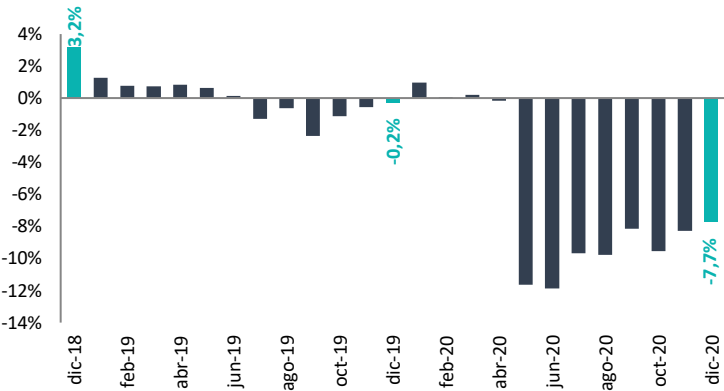


* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

En diciembre de 2020, el suministro global de petróleo tuvo un incremento de 300 mil barriles en comparación con el mes anterior, al ubicarse en 93,8 millones de barriles diarios, de acuerdo con las estimaciones de la EIA.

El ligero incremento se evidenció en los principales grupos de países. En efecto, de noviembre a diciembre, la OPEP incrementó su producción en 316 mil barriles diarios (1%), Rusia en 14 mil barriles (0,14%) y los demás países No OPEP en 6 mil barriles (0,01%). Por su parte, EE.UU. Redujo el suministro en 25 mil barriles diarios (0,22%).

Gráfico 5: Variación anual de la oferta internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

En diciembre de 2020 la producción global de crudo experimentó una contracción anual de 7,7%, inferior a la registrada en noviembre de 8,3%. Cabe resaltar que en diciembre de 2019 la producción decreció un 0,2% anual.

En esta ocasión, la contracción fue liderada por EE.UU., quien redujo el suministro en un 14,2% anual. De manera similar, los países OPEP, Rusia y el resto de países No OPEP registraron disminuciones anuales de 11,8%, 10,9% y 5,7%, respectivamente.

Tabla 1: Proyecciones de la producción internacional (MBOPD)

Mes	Global	OPEP	No OPEP*	Rusia	EE.UU
dic-20	93,82	30,23	63,59	10,26	10,99
ene-21	94,24	30,66	63,58	10,33	11,11
feb-21	93,30	29,76	63,54	10,36	11,05
mar-21	93,42	29,74	63,68	10,40	11,02
abr-21	96,40	31,87	64,54	10,52	11,04
may-21	96,90	32,05	64,84	10,66	11,03
jun-21	97,40	32,45	64,94	10,68	11,03

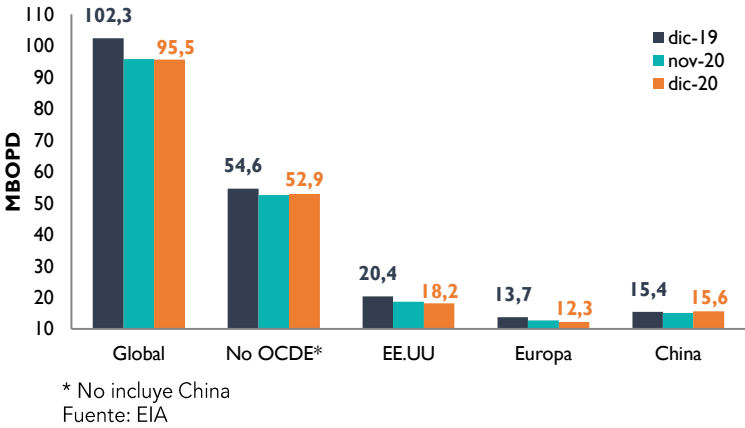
* No incluye Rusia ni EE.UU.
Fuente: EIA

Según la EIA, las proyecciones sobre la oferta para los primeros seis meses de 2021 evidencian que el suministro global de petróleo se normalizaría parcialmente con un incremento de 3,58 millones de barriles diarios para junio de 2021, una expansión del 3,8% con respecto al cierre estimado de 2020.

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

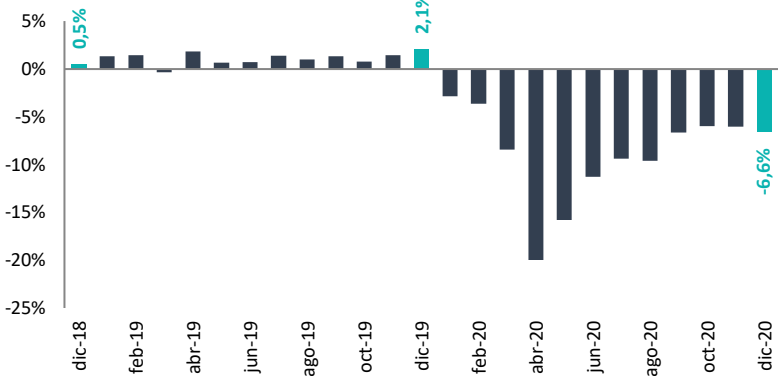
Gráfico 6: Consumo internacional de petróleo



El consumo global de petróleo presentó una ligera contracción mensual en diciembre de 2020, al ubicarse en 95,5 millones de barriles diarios, cerca de 200 mil barriles menos a los demandados el mes pasado.

La contracción mensual se explicó debido a la menor demanda por parte de EE.UU. y Europa, los cuales redujeron el consumo en 437 mil barriles (2,3%) y 409 mil barriles (3,2%), respectivamente, por causa de la segunda ola de contagios de COVID-19, que obligó nuevamente a tomar medidas restrictivas.

Gráfico 7: Variación anual del consumo internacional



Fuente: EIA, Cálculos Campetrol

El consumo global registró una contracción de 6,6% anual en diciembre, superior al registrado en noviembre de 6,1%. Cabe mencionar que en diciembre de 2019 la demanda mundial experimentó una expansión anual del 2,1%,

La reducción anual de este mes fue generalizada para la mayoría de países del mundo. En efecto, Europa, EE.UU. y los demás países No OCDE evidenciaron una caída anual de 10,2%, 11% y 3,2%, respectivamente. Por el contrario, China incrementó en un 1,1% su consumo.

Tabla 2: Proyecciones del consumo internacional (MBOPD)

Mes	Global	No OCDE*	EE.UU.	Europa	China
dic-20	95,55	52,87	18,20	12,29	15,58
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

* No incluye China
Fuente: EIA

De acuerdo con la EIA, el consumo global se ubicaría en los 99,33 millones de barriles diarios a junio de 2021, una expansión del 2,9% (2,78 millones de barriles) con respecto al cierre estimado de 2020. 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 comercialización de la vacuna.

ENTÉRATE DE LA ACTUALIDAD DEL SECTOR CON NUESTROS INFORMES

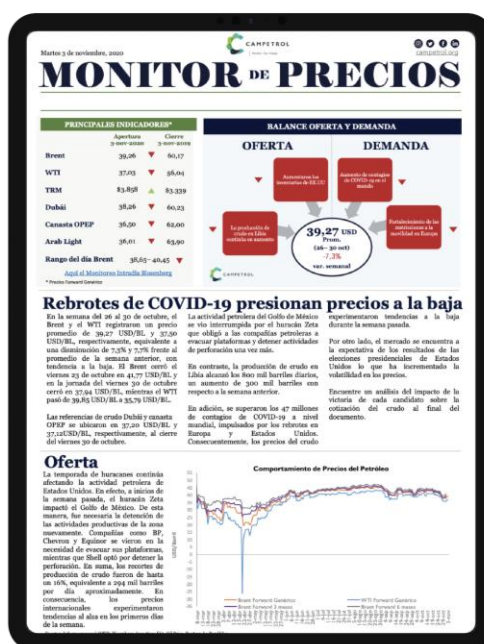


Felipe Romero – Analista Técnico

analistatecnico@campetrol.org

PBX: (571) 6170188 ext 106

3127648811



Daniela Borda – Analista Económica

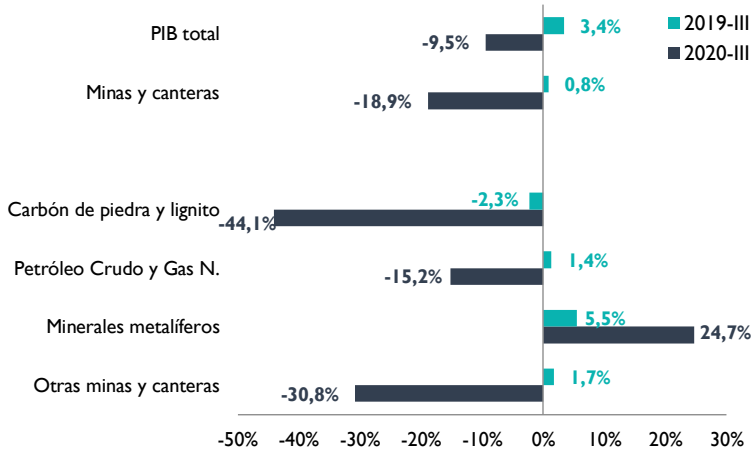
aeconomico2@campetrol.org

PBX: (571) 6170188 ext 112

3166238542

ACTIVIDAD PRODUCTIVA

Gráfico 8: Crecimiento real anual del PIB de minas y canteras

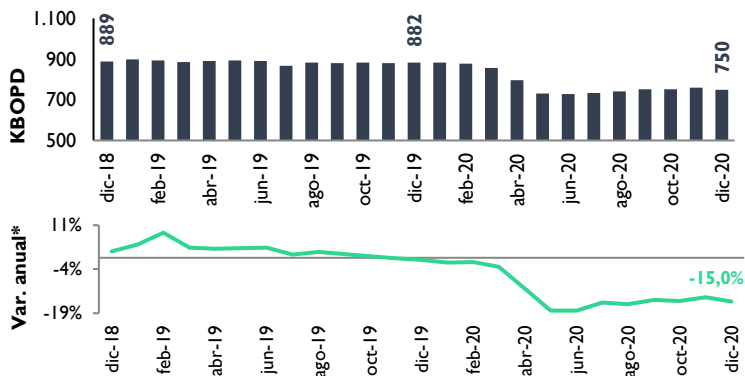


Fuente: DANE, series desestacionalizadas

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.

Gráfico 9: Producción y variación anual de petróleo

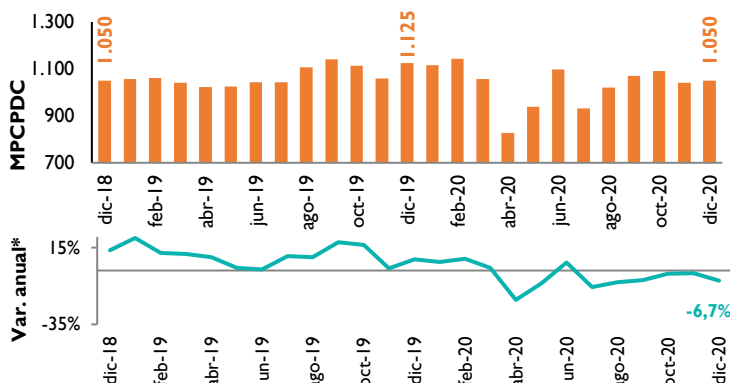


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En diciembre de 2020 la producción de crudo se ubicó en los 750 mil barriles diarios promedio, en contraste con los 760 mil barriles producidos en noviembre, lo que significó una disminución mensual de 1,47%. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción cayó un 15%.

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, pero con una ligera tendencia al alza.

Gráfico 10: Producción y variación anual de gas



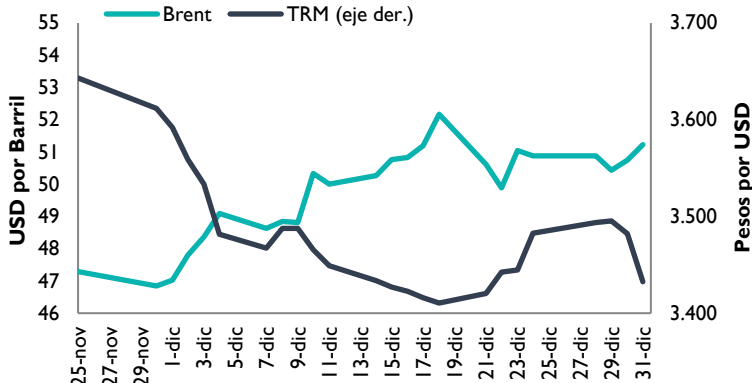
* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: ANH, Ministerio de Minas y Energía

En diciembre de 2020 la producción de gas comercializado se ubicó en los 1.050 MPCPDC, superior en un 0,96% a los 1.040 MPCPDC de noviembre. Con respecto al mismo mes del año anterior, la producción se redujo en un 6,7%.

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

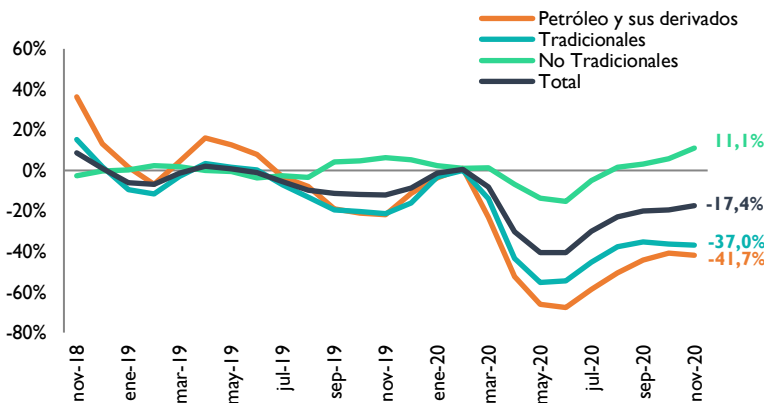
Gráfico 11: Tasa Representativa del Mercado TRM y Brent



Fuente: Banco de La República, EIA

Para diciembre, la tasa de cambio se ubicó en un promedio de COP 3.466, lo que representa una apreciación del 6% del peso frente al dólar, al compararlo con el promedio de noviembre (COP 3.685). Es importante resaltar que la TRM retomó la correlación histórica que posee con el precio del crudo. Lo anterior como respuesta a la menor incertidumbre y volatilidad en los mercados globales. En este sentido, con la victoria de Biden en las elecciones de EE.UU. la volatilidad del mercado ha sido parcialmente mermada.

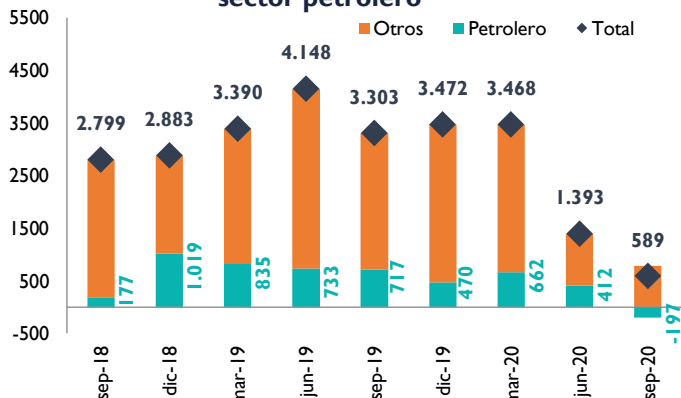
Gráfico 12: Variación anual de las exportaciones*



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

Las exportaciones totales presentaron una contracción anual del 17,4% durante el trimestre móvil sep-nov de 2020, manteniendo la tendencia negativa de lo corrido del año, pero mostrando una ligera recuperación. El comportamiento se explicó por la caída del 41,7% anual en las exportaciones del crudo y sus derivados. Dado que las cotizaciones siguen ubicándose muy 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.

Gráfico 13: Inversión extranjera directa (IED) al sector petrolero

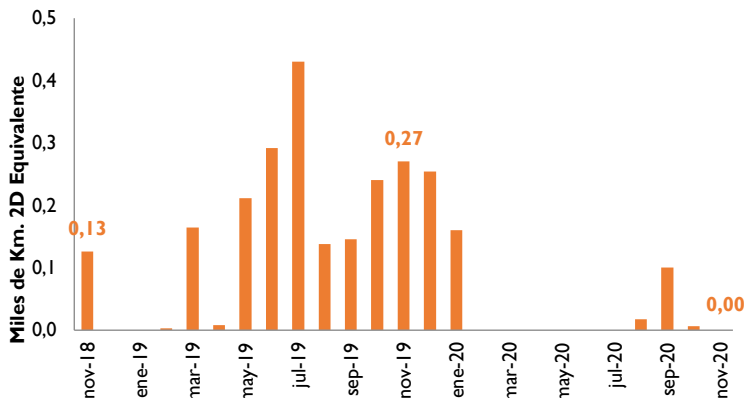


Fuente: Banco de la República

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

Gráfico 14: Adquisición sísmica anual

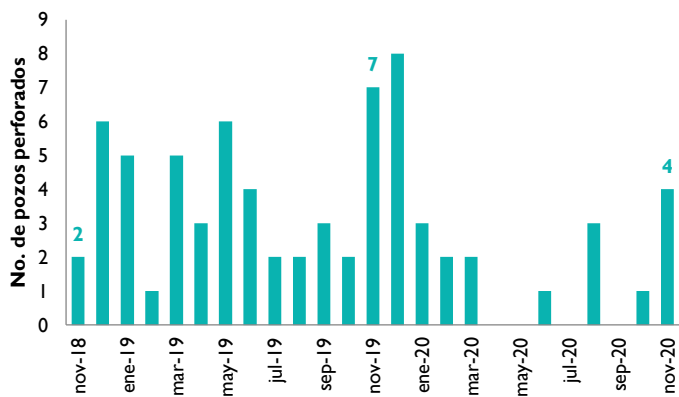


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

La sísmica continúa mostrando niveles muy bajos, en lo corrido del año hasta noviembre de 2020 se registra un acumulado de adquisición de 283 Km 2D. Es importante resaltar que, en noviembre no se llevó a cabo ninguna campaña de adquisición sísmica en el país.

Por otra parte, para 2020 se planteó inicialmente una meta de 1.990 km 2D de adquisición sísmica. Ahora bien, para consolidar la senda de recuperación que requiere el país y el sector, resulta de mayor importancia las medidas e iniciativas para reactivar la actividad exploratoria en Colombia, lo que nos permita asegurar nuestro horizonte de autosuficiencia petrolera.

Gráfico 15: Pozos exploratorios

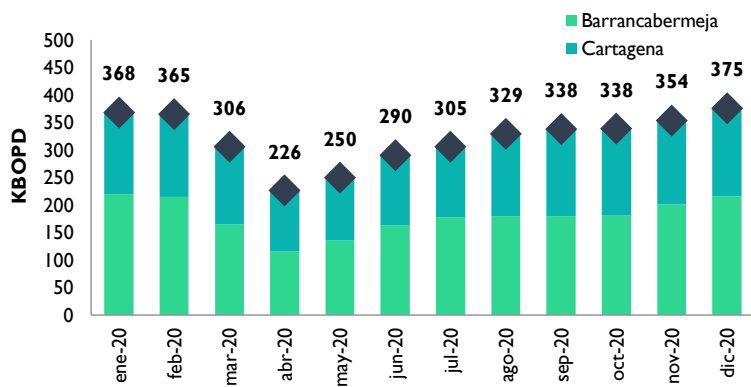


Fuente: ANH
Última información disponible a noviembre de 2020

En lo corrido del año hasta noviembre de 2020 se realizó la perforación de 16 pozos exploratorios, de los cuales cuatro se realizaron en noviembre. El acumulado del año contrasta con los 40 pozos exploratorios perforados en 2019 a noviembre.

Es importante resaltar que, para 2020 se tiene 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.

Gráfico 16: Cargue de crudo a las refinerías



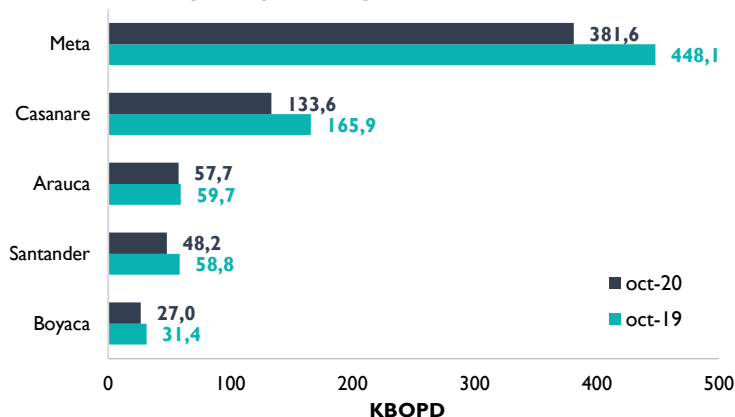
Fuente: Ecopetrol

En diciembre de 2020 se registró un incremento mensual del 6,1% en el cargue de crudo a las refinerías al ubicarse en 375 KBOPD. Con este registro los niveles de carga a las refinerías empiezan a acercarse a los registrados durante 2019, evidenciando una recuperación de este segmento.

Del total de crudo, 215 KBOPD fueron cargados a la refinería de Barrancabermeja, correspondiente al 57,3% y 160 KBOPD a la refinería de Cartagena, correspondiente al 42,7%.

REGIONAL*

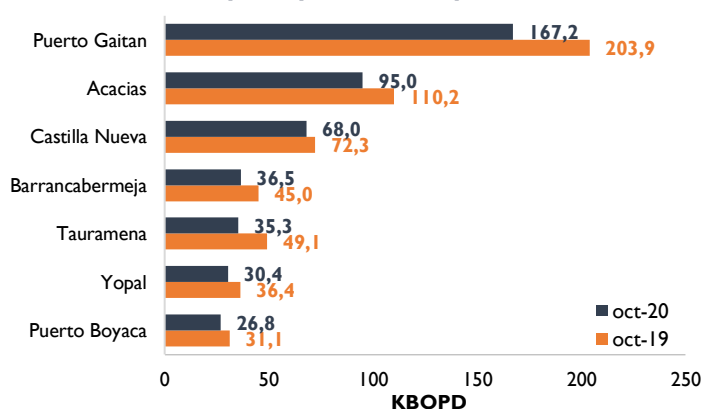
Gráfico 17: Producción de petróleo principales departamentos



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.

Gráfico 18: Producción de petróleo principales municipios

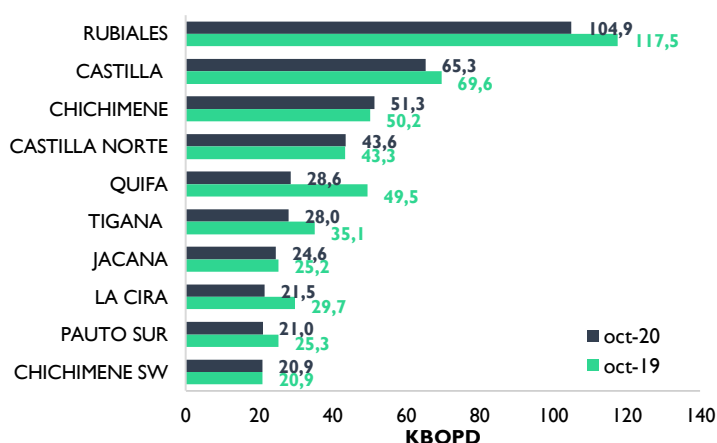


Fuente: ANH

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 18,9%. Por su parte, Acacias, con una participación de 12,6%, evidenció una contracción anual del 13,8% en su producción.

Gráfico 19: Producción de petróleo principales campos

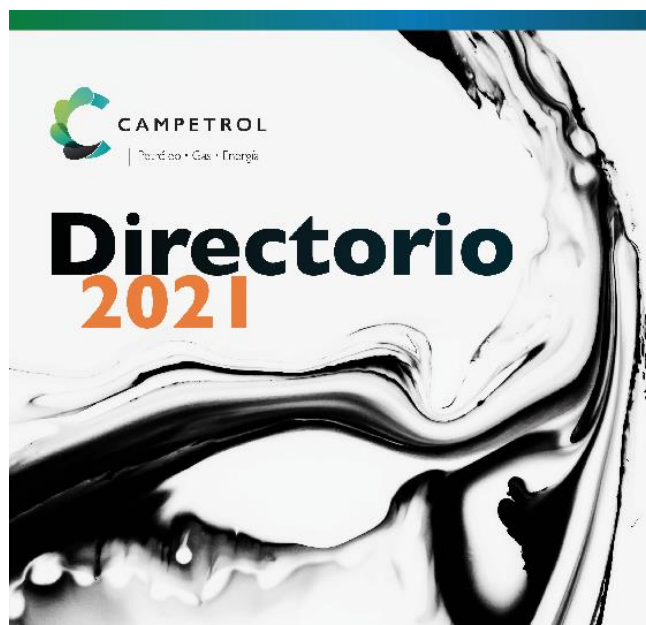


Fuente: ANH.

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

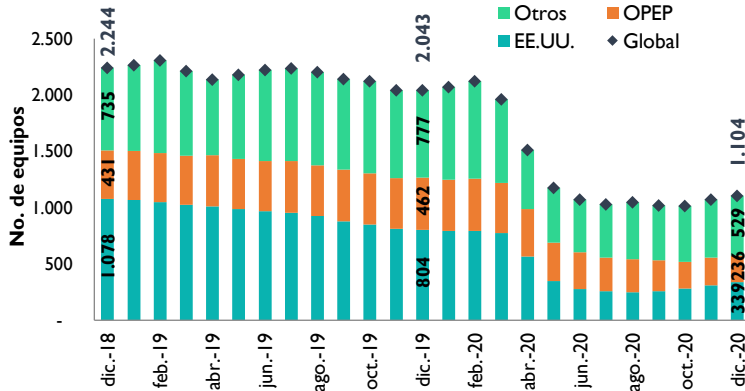
El campo Rubiales continua con la mayor participación a nivel nacional (14%), el cual para octubre de 2020 experimentó una disminución anual del 10,7% en su producción. Por su parte, el campo Castilla, con una participación de 8,7%, evidenció una contracción anual del 6,2% en su producción.

CONSULTA NUESTRAS ÚLTIMAS PUBLICACIONES



INTERNACIONAL

Gráfico 20: Actividad de taladros de drilling – internacional

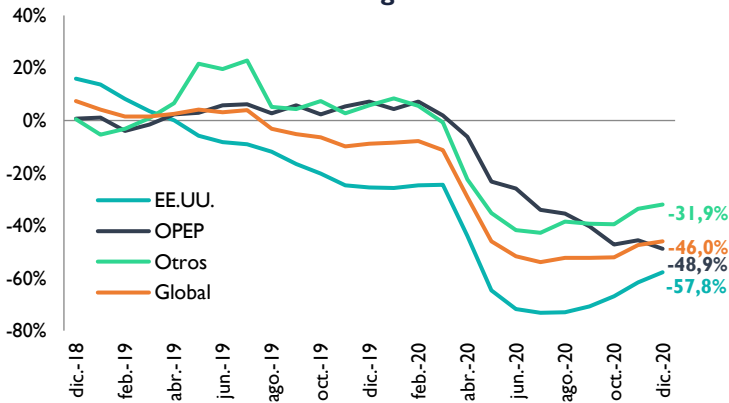


Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros de *drilling* que se reportaron activos en todo el mundo se ubicaron en 1.104 equipos en diciembre de 2020, una activación de 30 equipos frente al mes anterior. Con este registro se mantiene la tendencia al alza iniciada el mes pasado.

Por su parte, la actividad de taladros en Estados Unidos incrementó en 29 equipos, para ubicarse en 339 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.

Gráfico 21: Variación de la actividad de taladros de drilling

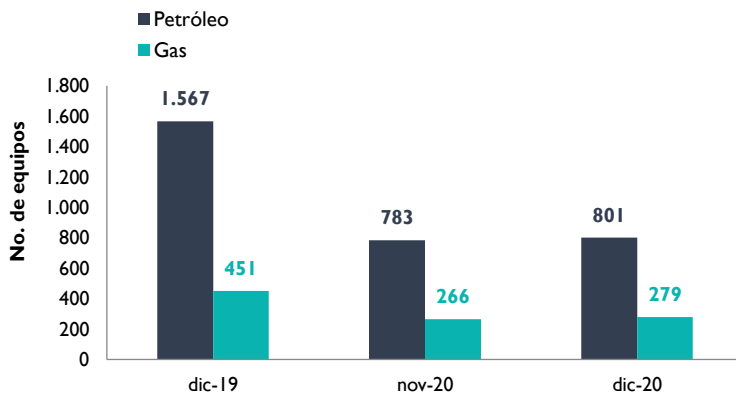


* Variación frente al mismo mes del año anterior
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Para diciembre, el número de taladros operando a nivel global experimentó una contracción anual del 46%. En EE.UU. se observa una caída equivalente al 57,8% 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.

Gráfico 22: Número de taladros global por recurso desarrollado

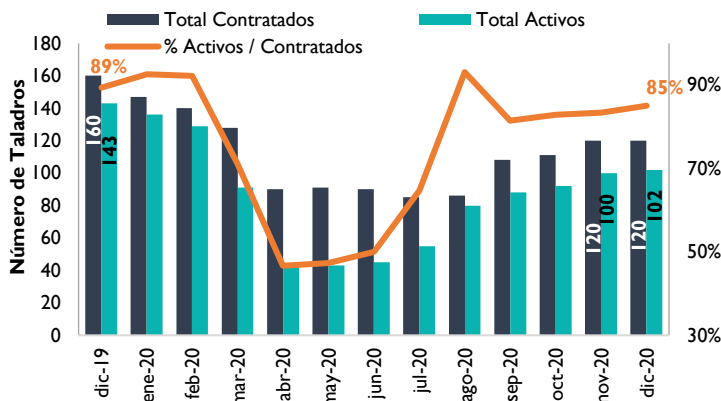


* La cifra incluye taladros onshore y offshore. No incluye taladros "misc"
Fuente: Rig Count, Baker Hughes GE

Los taladros destinados al desarrollo de yacimientos de petróleo a nivel mundial se ubicaron en 801 en diciembre de 2020, con una contracción del 48,9% con respecto al mismo mes de 2019.

Aquellos destinados al desarrollo de yacimientos de gas registraron 279 equipos a nivel mundial. Lo anterior representó una caída del 38,1% con respecto al mismo mes de 2019.

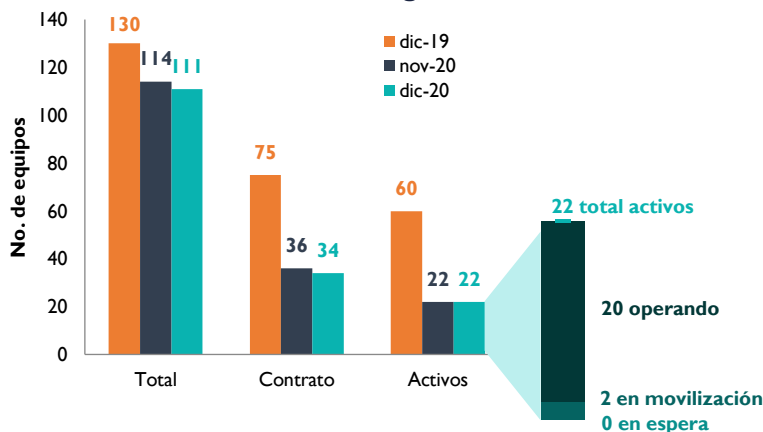
NACIONAL

Gráfico 23: Actividad de taladros en Colombia


Fuente: Campetrol

El número de taladros activos en Colombia en diciembre de 2020 se ubicó en los 102 equipos (**22 de *drilling***), dos taladros más a nuestro estimado.

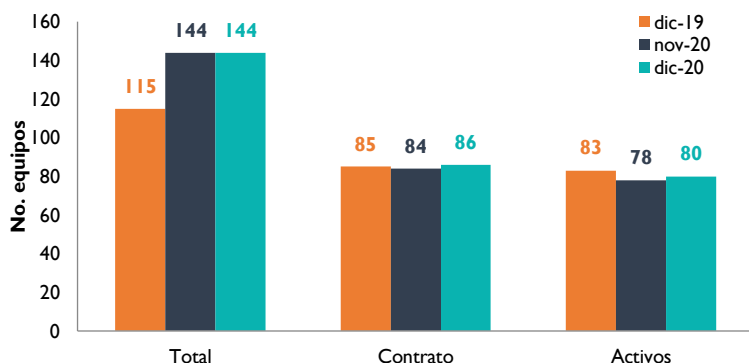
El nivel de precios de los últimos meses ha sido suficiente para iniciar la reactivación del segmento de *workover*, sin embargo este segmento ya empieza a estabilizarse en los niveles actuales. Por su parte, la perforación (*drilling*) se mantuvo estable, dado que los precios y las condiciones aún no son aptos para incrementar a gran escala este tipo de operaciones.

Gráfico 24: 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 diciembre de 2020, 111 fueron de labores de *drilling*, de los cuales 34 se reportaron como contratados y 22 como activos. **Es importante resaltar que, de los 22 equipos activos, dos estuvieron en movilización y 20 en operación.** Actualmente nos encontramos bajo una estabilidad en la actividad *drilling*, debido a las condiciones del mercado, las cuales se espera que se mantengan durante el primer trimestre de 2021.

La relación Activos/Total Equipos para los taladros con esta función en este mes del año fue de 19,8%.

Gráfico 25: Contratos y actividad de los taladros de *workover*


Fuente: Campetrol

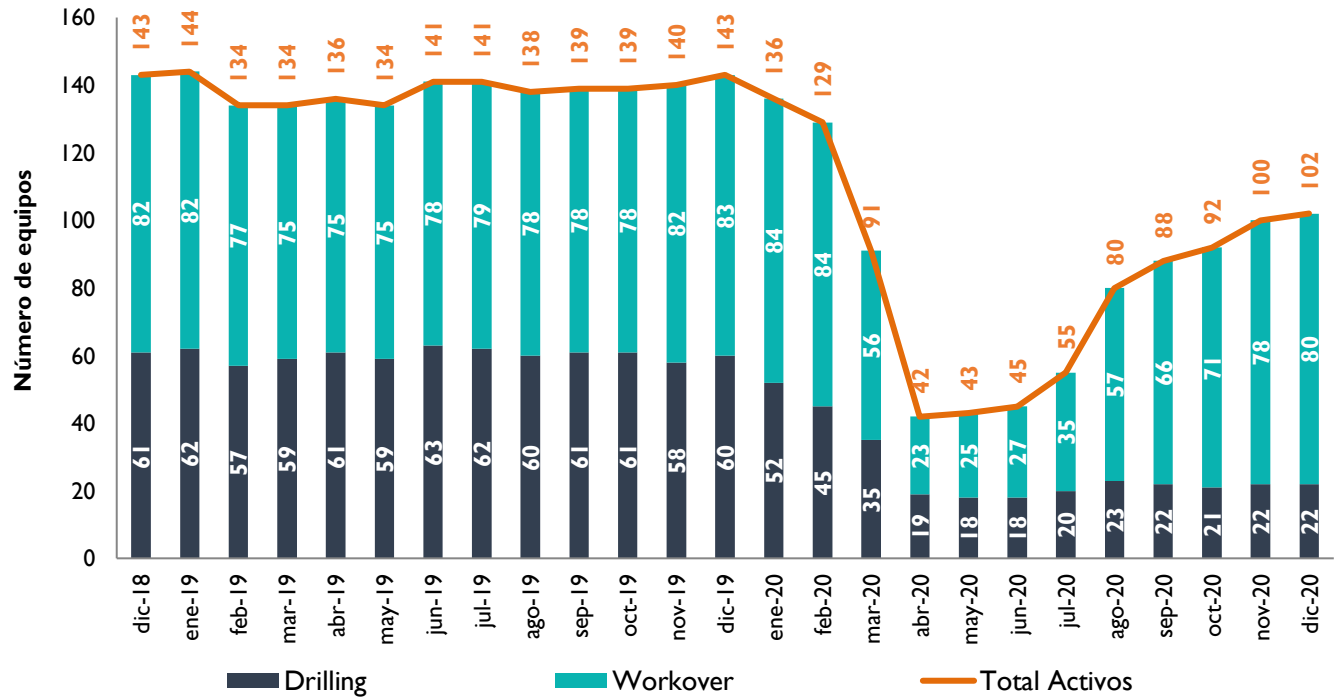
Se reportaron 144 taladros destinados a funciones de *workover* en diciembre de 2020. De ellos, hubo 86 equipos registrados como contratados, de los cuales 80 estuvieron activos. Es importante resaltar que, por la dinámica que tienen las operaciones que manejan estos equipos no se realiza la discriminación 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

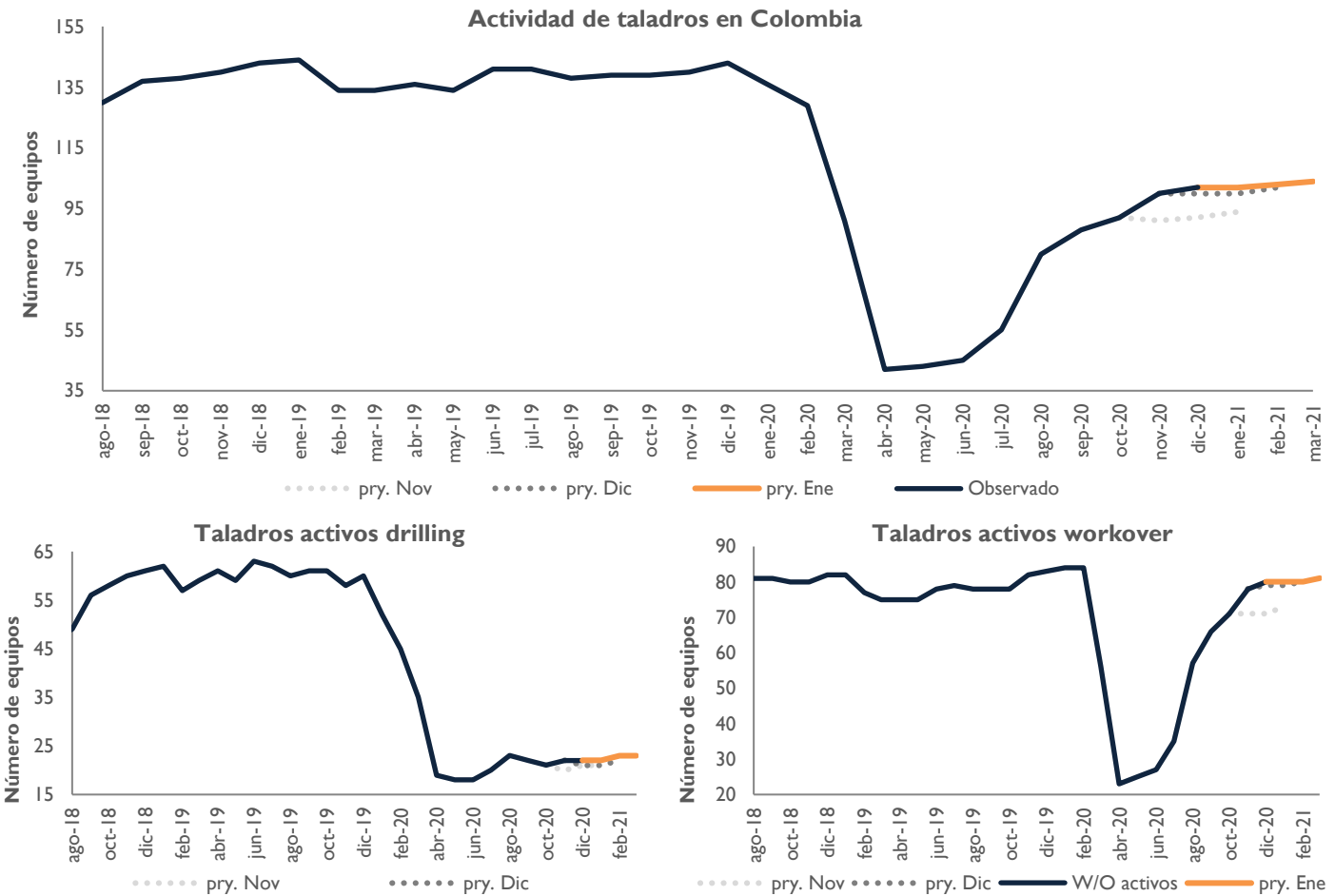
Fecha	Total Taladros	Total Contratados	Total Activos	Drilling				Workover Activos
				En espera	En movilización	Operando	Activos	
dic-19	245	160	143	-	-	-	60	83
ene-20	238	147	136	4	12	36	52	84
feb-20	238	140	129	1	5	39	45	84
mar-20	236	128	91	0	0	35	35	56
abr-20	246	90	42	17	1	1	19	23
may-20	246	91	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

Gráfico 26: Actividad histórica de taladros en Colombia



FORECAST PRÓXIMOS TRES MESES

La proyección de la actividad total de taladros en Colombia experimentó una ligera corrección al alza con respecto a la del mes pasado. En este sentido, el ajuste en la proyección corrió por cuenta de un equipo en cada segmento, *drilling* y *workover*. Cabe resaltar que desde la Cámara estimamos estabilidad en los niveles actuales 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, con lo cual, frente a la aparición de un caso positivo en campo, se podrían paralizar temporalmente las operaciones. Ahora bien, esperamos que en el segundo trimestre de 2021 se inicie un nuevo proceso de reactivación, que impulsaría gradualmente al alza la actividad de taladros en el país.



Fecha	Drilling							Workover				Total			
	En espera obs.	En movilización obs.	Operando obs.	Activos obs.	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos obs.	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene	Activos obs.	Activos pry. Nov	Activos pry. Dic	Activos pry. Ene
mar-20	0	0	35	35				56				91			
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	20			78	71			100	91		
dic-20	0	2	20	22	21	21		80	71	79		102	92	100	
ene-21					21	21	22		73	79	80		94	100	102
feb-21						22	23			80	80			102	103
mar-21							23				81				104

Obs. = Observado
 Pry. Nov = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en noviembre
 Pry. Dic = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en diciembre
 Pry. Ene = Proyección presentada en el Informe de Taladros publicado en enero (actual)



CAMPETROL

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

