

## Economía

# Exploración petrolera se recuperó de la crisis causada por el covid-19

Campetrol reveló que la perforación de pozos y los taladros activos ya superaron los registros que se tenían en el 2019.

Con la llegada del covid-19 en marzo de 2020, uno de los sectores que más se vio afectado fue el petrolero. Esto quedó evidenciado en una fuerte disminución de la actividad exploratoria en el país y de la producción de petróleo, que cayó por debajo de los 800.000 barriles diarios y aún no ha logrado volver a este nivel.

Luego de más de dos años, la industria ya muestra una recuperación destacable e, incluso, ha superado algunas cifras que se tenían en el 2019. “Estamos superando los niveles de actividad prepandemia. La actividad está generando ingresos, somos parte de la solución para financiar el presupuesto de la Nación y generar bienestar para todos los colombianos”, aseguró Nelson Castañeda, presidente ejecutivo de Campetrol.

De acuerdo con este gremio, entre enero y noviembre de este año ya se han perforado 59 pozos exploratorios, pero se espera cerrar el año con entre 60 y 65 en total. El dato que se tiene a la fecha ya es más del doble que el registrado en todo el 2021 (25), más de tres veces el de 2020 (18) y un 23 por ciento por encima del número de pozos que se tuvo en el 2019 (48).

Del total de pozos exploratorios que van en el año, 17 se perforaron durante el tercer trimestre, y nueve de estos están ubicados en los Llanos Orientales. Estos pozos son los primeros que se perforan en un campo con el propósito de descubrir petróleo o gas natural.

En cuanto a sísmica, se han adquirido 1.904 kilómetros (km) en lo que va del 2022. Aunque es un dato superior al de 2021 (1.585 km) y 2020 (283 km), sigue siendo inferior a los 5.354 km

### Producción aumentó 2,25 %

En octubre pasado la producción de petróleo en Colombia llegó a 757.002 bpd, un 2,25 por ciento mayor a la registrada en el mismo mes del año pasado, cuando alcanzó 740.320 bpd. Este incremento se dio por el restablecimiento de la operación de algunos pozos y por la entrada en producción de otros. Esta es la cifra más alta desde diciembre de 2020, ya que ese mes se reportaron 761.263 bpd. En cuanto al gas natural, la producción presentó una disminución del 15,96 por ciento, ubicándose en 947 millones de pies cúbicos por día frente al mismo periodo del 2021. Esta caída obedece al mantenimiento preventivo que se realizó en el campo Cusiana.

que se registraron en 2019, antes del covid-19. En solo el tercer trimestre se adquirieron 453 kilómetros de sísmica, un 23 por ciento más.

Esta mayor actividad ha llevado a que en lo corrido del año, hasta noviembre, se registre un promedio de 144 taladros petroleros activos, seis equipos más frente al promedio que se llegó a tener en el 2019 (138 equipos).

Del total, 50 se han destinado para actividades de perforación y 94 para traba-

jos de *workover*. La mayoría de estos equipos han estado trabajando en los departamentos del Meta, Santander y Casanare. Desde Campetrol proyectan que la actividad de taladros para los meses de diciembre, enero y febrero será de 155, 154 y 154, respectivamente.

Según datos preliminares, el gremio también estima que en noviembre se habría logrado una producción de 771.300 barriles de petróleo por día (bpd), la

más alta desde el inicio de la pandemia, pues en abril de 2020 llegó a estar en 796.164 bpd a raíz de la suspensión de varios campos de producción.

Otro dato que destacó el presidente ejecutivo de Campetrol es que las exportaciones de petróleo y sus derivados superaron los 16.293 millones de dólares entre enero y octubre de 2022, superior en un 52,4 por ciento respecto al acumulado en el mismo periodo de 2021 (10.685 millones de dólares).

Por lo tanto, la participación de este sector en el total de las ventas externas fue de 34 por ciento en lo corrido del año, superando el registro de 2021 de 31 por ciento. Sin este ingreso de divisas, “el dólar podría estar mucho más disparado que lo que está hoy”, de acuerdo con Nelson Castañeda.

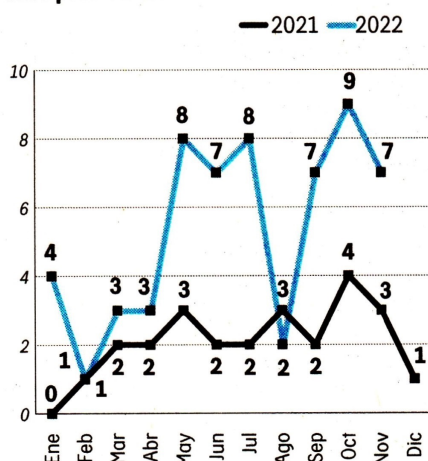
### Efecto de la tributaria

Los efectos de la reforma tributaria en el sector petrolero se podrían comenzar a sentir en el segundo semestre del próximo año o en el 2024. Sin embargo, el líder gremial aseguró que aún se deben esperar los análisis que haga la industria sobre el presupuesto de inversiones para la siguiente vigencia, lo cual se tendría en enero del próximo año.

“Mientras los precios (por barril de petróleo) se mantengan por encima de 80 dólares, es motivante para seguir haciendo inversiones, pero la reforma tributaria genera un impacto con precios altos y esto se recogerá en la vigencia fiscal del 2023 que se pagará en el 2024”, agregó.

### ACTIVIDAD EXPLORATORIA EN COLOMBIA

Pozos perforados



Taladros de perforación

