

SECTORES

Petróleo: 19 descubrimientos en el último año y mayor actividad desde 2014

La cifra podría aumentar porque de los 68 pozos que se perforaron, hay 21 en proceso de evaluación.



En 2022 se perforaron 68 pozos exploratorios, pero 21 aún están en etapa de evaluación.

Foto: EFE



Por: **Lina Quiroga Rubio**

21 de marzo 2023, 06:26 a. m.

El 2022 fue un gran año para las actividades de exploración en Colombia. Se hizo la búsqueda de petróleo y gas natural más alta de los últimos ocho años, luego de que la crisis de los precios internacionales de 2014 desplomara la perforación de pozos.

El año pasado, 25 compañías que operan en el país perforaron 68 pozos exploratorios, que son los primeros que se taladran para encontrar petróleo o gas en un lugar que tiene un potencial identificado gracias a las campañas de sísmica.

Temas relacionados

SCOREPETROL ENE 31

Gracias, Felipe



Fue casi el triple de prospectos frente a los 25 que se registraron en el 2021, un año en el que la industria aún buscaba recuperarse de los estragos de la pandemia del covid-19. Pero si la comparación se hace con el 2014, la cifra todavía es un 40 por ciento menor a la de aquel año "dorado" en el que se perforaron 113 pozos.

De acuerdo con datos de la Agencia Nacional de hidrocarburos (ANH), el **Meta (14 pozos)** sigue siendo el departamento de mayor interés para seguir buscando hidrocarburos, mientras que Cesar (11 pozos) cada año continúa ganando más protagonismo y ocupó el segundo lugar.

Por el lado de las empresas, la canadiense **Parex Resources (nueve)** lideró en cuanto a perforaciones, luego aparecen **Hocol (siete)** y **Ecopetrol (seis)**. En solo estas tres compañías se concentró el 32 por ciento de la actividad exploratoria.

Aunque se perforaron 68 prospectos, solo en 19 se han reportado descubrimientos, mientras que 28 han resultado secos (tienen petróleo o gas, pero no en una cantidad que pueda hacer viable la operación) y 21 aún están en proceso de evaluación, según reporta la ANH.

El año pasado se registraron 15 hallazgos más que en el 2021, cuando solo fueron 4 (tres de gas natural y uno de petróleo), mientras que dos años atrás los avisos de descubrimiento sumaron 11.



Nuevo descubrimiento de gas de Hocol

Más petróleo y gas

Al finalizar el 2022, las compañías habían anunciado diez yacimientos nuevos de petróleo, la mayoría de ellos en el Meta (cuatro), el departamento de mayor producción de crudo en el país. Los demás están en Cesar (tres), Putumayo, Arauca y Santander.

En gas natural se reportaron nueve descubrimientos, de los cuales, seis están Córdoba y Sucre, tres en cada departamento. También hubo buenas noticias en el Mar Caribe y el Magdalena.

De estos se destacan, por ejemplo, los pozos Brujo y Mágico (Córdoba) de CleanEnergy, que podrían producir unos 70 millones de pies cúbicos día de gas natural y que cuentan con un terapiés cúbico en reservas. “Alcanza y sobra para cubrir el mercado nacional”, reveló la empresa.

Mientras que Uchuva y Gorgon-2, en el Mar Caribe, son considerados descubrimientos de clase mundial. El primero podría tener un potencial de gas de entre 3 y 5 terapiés cúbicos (tpc), que podría servir para reemplazar todas las reservas que actualmente tiene el país.

También están los de Canacol Energy (Claxon, Cornamu y Alboka), Gran Tierra Energy (Rose y Gaitas), Parex Resources (Vaduz y Fidalga) y **Ecopetrol** (Morito y Tejón), entre otros. Además,

llama la atención el descubrimiento de petróleo que reportó Drummond Energy en el municipio de La Jagua de Ibirico, Cesar.

Así como el Meta reina en campañas exploratorias, también lo hace en número de pozos no exitosos (siete), seguida por Putumayo y Casanare, cada uno con cinco. Parex Resources (cinco) y Hocol (cuatro) también figuran como las empresas que más prospectos secos tuvieron.



Pozo de exploración Chimela.

Tasa de éxito del 44 %

Como aún hay 21 pozos que están en evaluación, los descubrimientos de gas y petróleo podrían aumentar a medida que las compañías vayan entregando sus reportes. Con los datos que se conocen hasta el momento, la ANH asegura que la tasa de éxito técnica de Colombia en el 2022 fue del 44 por ciento.

Así mismo, manifiesta que los pozos que probaron la presencia de hidrocarburos requieren de un periodo de evaluación que determine el tamaño y potencial real del descubrimiento para finalmente determinar si pueden convertirse en reservas y adicionarse al balance del país.

Si todo sale bien, estos prospectos brindan una gran oportunidad para seguir aumentando la autosuficiencia de Colombia, que en materia de gas natural es de ocho años, teniendo en cuenta que al cierre de 2021 las reservas probadas eran de 3,8 tpc. En petróleo, subieron a 2.039 millones de barriles, con una vida útil de 7,6 años.

Hacia mayo próximo se espera que la ANH entregue una actualización de estas cifras al 31 de diciembre de 2022.

"La exploración y producción de petróleo y gas natural es esencial para garantizarle al país autosuficiencia energética, a corto, mediano y largo plazo, mientras se adelanta la transición responsable que requiere Colombia", aseguró el presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), Francisco José Lloreda.

Además, destacó que la industria de los hidrocarburos es fundamental para la estabilidad económica del país, la financiación nacional y la de los departamentos y municipios, pues cerca del 40 por ciento de las exportaciones dependen de este sector, al igual que el 20 por ciento de los ingresos fiscales de la Nación y el 75 por ciento de las regalías.

¿Qué viene para 2023?

De acuerdo con la ACP, para este año se estima que las inversiones en exploración llegarán a 1.240 millones de dólares, un 4 por ciento menos frente a las del 2022 (1.290 millones de dólares).

Este presupuesto podría ser mayor si no fuera por la reforma tributaria aprobada el año pasado. Las empresas del régimen privado, es decir, sin tener en cuenta a **Ecopetrol**, indicaron que este tipo de inversiones se recortaron en 170 millones de dólares por la nueva carga tributaria que asumieron.

Mientras que la ANH estima que en 2023 se podrían perforar por lo menos 40 pozos, la ACP calcula que serían entre 55 y 60, claramente se tendría una disminución frente a los 68 del año pasado. De este total, 26 pozos tendrán como objetivo encontrar más gas natural en el país.

En perforación liderará el Grupo **Ecopetrol**, con 25 prospectos ubicados en las cuencas de Llanos Orientales, Valle Medio del Magdalena, Piedemonte y Caribe Costa Afuera.

“Nuestros esfuerzos se orientan primordialmente hacia las áreas u oportunidades de mayor potencial, mayor probabilidad de ejecución, rápida comercialización y con hidrocarburos favorables justamente a la transición energética”, dijo la compañía.

En ese sentido, el plan exploratorio se enfocará en avanzar con la delimitación y desarrollo de los descubrimientos actuales, ejecutar el programa exploratorio de los proyectos claves y continuar con la adquisición de información, identificación/maduración de nuevas oportunidades.



Desde hace unos tres años, Canacol decidió enfocarse en Colombia en el negocio del gas.

Luego de la petrolera colombiana aparece Geopark, que planea perforar de 8 a 13 pozos que tengan un alto potencial, que sean de ciclo corto y que estén próximos a los bloques Llanos-34 y CPO-5, que son los de mayor importancia dentro de su portafolio.

Entre tanto, **Canacol Energy**, enfocada 100 por ciento en gas natural, perforará hasta 10 pozos de exploración y evaluación. En sísmica 3D, adquirirá 282 kilómetros cuadrados para ampliar el inventario de prospectos de exploración.

Los planes de Gran Tierra Energy contemplan entre 4 y 6 pozos en Colombia y Ecuador con el fin de darle seguimiento a los “alentadores resultados” que tuvo en el 2022. Se enfocará en campos

que estén ubicados en cuencas probadas, cerca de infraestructura y que demanden tiempos cortos.

Por su parte, el programa de Parex Resources incluye la perforación de tres pozos en los bloques Arauca, VIM-43 y Llanos-122 que tienen "el potencial de ser oportunidades de transformación para la compañía".

Esta misma cantidad de prospectos es la que contempla Frontera Energy para este año. Chimi, Winner y Tubara Sur están ubicados en el bloque VIM-22 y se suman a las actividades de sísmica que se prevén para los Llanos y el Valle Inferior del Magdalena.

ECONOMÍA Y NEGOCIOS

Más noticias

[Asegurar confianza de inversores, la meta de la compra de UBS al Credit Suisse](#)

[Abecé de los cambios que vendrían para el sistema pensional en Colombia](#)

Ponte al día

Empodera tu conocimiento

MATAMBA 06:27 A. M.

Cuerpo élite de Policía está tras 'Pájaro', cerebro en la fuga de 'Matamba'



Lo Más Visto

1 [MILLONARIOS](#) 12:00 A. M.
Indignante: hinchas de Millonarios echan con insultos a un niño de la tribuna

2 [MASTURBACIÓN](#) MAR 20
¿Qué le pasa a su cuerpo cuando se masturba muy seguido?

3 [CONDUCTORES](#) 12:00 A. M.
Por no tener cambio de \$100.000, conductor de aplicación apuñala a usuario

4 [HELICÓPTERO EJERCITO](#) 12:00 A. M.
Conmovedoras palabras de padre a la teniente García, quien murió en accidente

5 [CARTAGENA](#) 12:00 A. M.
En video: el enfrentamiento a tiros y botellas en Playa Blanca, isla de Barú

EL TIEMPO

SÍGUENOS EN:    

 VER MÁS NOTICIAS →