

Exploración de pozos regresaría a niveles prepandemia en 2022

ENERGÍA. PARA ESTE AÑO, EL SECTOR PETROLERO PREVE PERFORAR NO MENOS DE 50 YACIMIENTOS EXPLORATORIOS EN EL PAÍS. LAS EXPECTATIVAS ESTÁN DADAS POR LOS PRECIOS INTERNACIONALES

BOGOTÁ

Colombia redujo significativamente su nivel de actividad exploratoria de hidrocarburos en los últimos dos años como consecuencia, principalmente, de la llegada de la pandemia y de las crisis en el sector. Para este año, la *Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)* reveló que serán perforados no menos de 50 pozos exploratorios y más de 300 pozos de desarrollo, confiando en las buenas proyecciones del comportamiento de los precios internacionales.

Si bien el Plan Nacional de Desarrollo no descarta alcanzar los 60 pozos, lo cierto es que el sector petrolero tiene puesta la mirada en llegar a niveles, tanto de exploración como de producción, iguales o superiores a los evidenciados en época de prepandemia (2019), cuando se logró una adquisición sísmica de 5.354 kilómetros y un acumulado de 48 yacimientos de exploración en los 12 meses.

En este sentido, **Juan Carlos Rodríguez**, director del Departamento de Energías de la *Universidad de América*, expresó que la actividad exploratoria de hidrocarburos en Colombia va a ser muy importante en 2022.

Las razones de las expectativas favorables, según el académico, están fundamentadas “en primera instancia en el repunte de los precios internacionales

Se esperan tres yacimientos costa afuera

Para el año que comienza, y a pesar del nuevo pico de covid-19 con la variante Ómicron, se espera la perforación de tres pozos costa afuera (offshore): Cumbia, Uchuva y Gorgón. **Luis Guillermo Acosta**, director ejecutivo de *Acipet*, aseguró que en el offshore se procurará superar la barrera de 20.000 kilómetros de sísmica 2D, por lo que, de acuerdo con su postulado, se deben aunar esfuerzos y trabajo integrado para que, junto con el segmento onshore, se logren cifras de producción superiores a los 800.000 barriles, tal como se fijó en la meta del año anterior.

les del petróleo y el gas, debido a la demanda que se está reactivando bajo el esquema de nueva normalidad por efecto de la pandemia en el mundo”.

Asimismo, **Rodríguez** atribuyó el comportamiento a la reactivación de actividades en sectores como el industrial, comercial, turismo y transporte, partiendo de que el precio del petróleo está por encima de los US\$80 por barril y dada la alta demanda en esta época de invierno en los países del norte y el sur, se podría llegar a los US\$90 por barril.

Además, con el cierre del cuarto ciclo del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), quedó en firme la adjudicación de 30 nuevas áreas de las 53 contempladas en la Ronda Colombia 2021 con una tasa de éxito de 56%, lo que da paso a compromisos para perforar 28 pozos exploratorios.

Por otro lado, el plan de inversión de *Ecopetrol*, empresa responsable de 80% de la producción de hidrocarburos en el país, reveló que para 2022 está contemplada la perforación de 24 pozos de exploración, ubicados en las cuencas de Llanos Orientales, Valle Medio del Magdalena, Valle Inferior del Magdalena, Sinú-San Jacinto, Putumayo, Piedemonte y Caribe Costa Afuera.



Juan Carlos Rodríguez
Director del dpto. de energía de U. América

“Hay un portafolio importante en la actividad de exploración de hidrocarburos en Colombia y un crecimiento en la actividad de equipos y taladros de perforación”.



Amylkar Acosta
Exministro de Minas y Energía

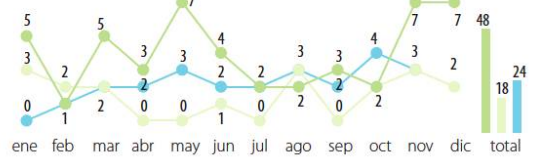
“Después de conocerse los pozos exploratorios en 2021, es de esperarse que este año la escalada de precios del crudo contribuya enormemente al nivel de producción”.

Síganos en:
www.larepublica.co
Para conocer el valor de las regalías recaudadas en el primer año del bienio.

Adicionalmente, en cuanto a los pozos desarrollo, la estatal tiene previsto perforar alrededor de 1.800 yacimientos entre 2022 y 2024 con miras a mantener la producción por

PANORAMA DE LA ACTIVIDAD EXPLORATORIA EN EL PAÍS

Histórico de pozo exploratorios ● 2019 ● 2020 ● 2021



Histórico de adquisición de sísmica

	2019	2020	2021
• Ene	0	160	0
• Feb	3	0	74
• Mar	164	1	215
• Abr	8	0	303
• May	211	0	0
• Jun	291	0	192
• Jul	430	0	122
• Ago	138	16	23
• Sep	145	50	224
• Oct	240	56	39
• Nov	1.322	0	58
• Dic	2.402	0	por definir
• total	5.354	283	1.250

Producción promedio en 2021
735.457 barriles diarios

Precio del crudo a partir del cual es rentable la extracción
US\$34 por barril

Inversiones que espera el sector para 2022
US\$2.000 millones

Campos en los que se perforaron pozos en 2021

- Casabe
- Azogue
- Jacana
- Acordionero
- Boranda
- Limontón
- Alva Sur
- Caipal
- Llanito

24 Pozos exploratorios previstos por Ecopetrol en 2022

1.800 Pozos previstos para perforar por Ecopetrol entre 2022 y 2024

Fuente: Compens, ANH, MinEnergía

Perforación de pozos de desarrollo



139 Taladros activos proyectados para enero

encima de los 700.000 barriles diarios en promedio.

Y es que de acuerdo con los datos de *Campetrol*, tan solo en 2020, la actividad exploratoria se redujo en 62,5%, cuando se registraron únicamente 18 pozos para establecer presencia de hidrocarburos en el país. En 2021, la cifra fue de 34 pozos según los datos del *MinEnergía*.

Con base en este escenario, **Julio César Vera**, presidente de la fundación *XUA Energy*, indicó que 2022 será el año del “relanzamiento de la industria”, debido a que se espera la consolidación de las inversiones asociadas a los casi 60 bloques colocados a lo largo del Gobierno de turno y la reactivación de segmentos como la explotación costa afuera y los yacimientos no convencionales (fracking).

En este punto estuvo de acuerdo **Amylkar Acosta**, exministro de *Minas y Energía*, quien apuntó que los pozos en producción que mermaron su actividad industrial como consecuencia de la caída de precios, desde mediados del año anterior a medida que subía la cotización, se fueron incorporando a la curva de producción.

Ligado a la exploración, durante 2021 se adquirieron 1.250 kilómetros de sísmica, una cifra 341% superior a la registrada en 2020, pero aún distante de la evidenciada en 2019.

Algunos de los pozos perforados el año anterior son Rubiales, Acordionero, Alva Sur, Azogue, Boranda, Caipal, Casabe, Jacana, Limotón, Llanito y Ocelote.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.com.co



Ministerio de Transporte

Los representantes de las firmas del consorcio, de MinTransporte y de la ANI, firmaron el contrato que da inicio a la pre-construcción.

CONSTRUCCIÓN. EL CORREDOR ES LA SEGUNDA OBRA 5G

Gobierno firmó contrato para la construcción de la vía ALO Sur

BOGOTÁ

El Gobierno Nacional, en cabeza de la *Agencia Nacional de Infraestructura (ANI)* y el *Ministerio de Transporte*, firmó hoy el contrato para la construcción de la ALO Sur, la segunda iniciativa de las Concesiones del Bicentenario o 5G en ser adjudicada, y que hace parte de la primera ola de 14 proyectos de este tipo a cargo de la ANI.

El contrato se firmó con la empresa *Estructura Plural ALO Sur*, a la que le fue adjudicado

el proyecto el pasado 13 de diciembre. Esta firma está conformada por las compañías *Concay S.A.*, *Coherpa Ingenieros Constructores S.A.S.*, *Mario Alberto Huertas Cotes y Pavimentos Colombia S.A.S.*, cada una con una participación de 25%.

La ALO Sur intervendrá 24,5 km de vía entre Chusacá (Soacha) y la Calle 13, en Fontibón, y se convertirá en uno de los principales y más modernos corredores para ingresar y/o salir de Bogotá, y conectar a la ciudad

de manera más eficiente con el suroccidente del país.

La obra, tendrá inversiones por \$1,17 billones, que esperan generar 19.743 empleos entre directos, indirectos e inducidos para la capital colombiana.

“Gracias a la ALO Sur, impactaremos positivamente la movilidad de Bogotá, generando beneficios para la ciudad”, dijo **Ángela María Orozco**, ministra de *Transporte*.

ANDERSON URREGO
aurrego@larepublica.com.co