

◀ Durante este Gobierno se han firmado 34 contratos de exploración y producción, de los cuales 30 se efectuaron mediante el Proceso Permanente de Asignación de Áreas.

PANORAMA

Un sector clave para la reactivación

Pese a los sinsabores de la pandemia y los bloqueos, entre otros, la industria de los hidrocarburos enfoca su estrategia en cuatro ejes, entre ellos, los Proyectos Piloto de Investigación Integral para yacimientos no convencionales.



DIEGO MESA PUYO
Ministro de Minas
y Energía

FOTO: ISTOCK

LUEGO DE UN 2020 difícil impuesto por la pandemia, el presidente Iván Duque aseguró –al cierre de la III Cumbre de Petróleo y Gas– que 2021 sería de reactivación y recuperación económica, y el sector de hidrocarburos jugaría un rol fundamental. Según el Ministerio de Minas y Energía, la producción de gas registró una disminución de 2,5 por ciento, llegando a 1.041 millones de pies cúbicos por día frente a los 1.068 reportados en 2019; y la de petróleo alcanzó 781.300 barriles promedio día, con una reducción de 11,8 por ciento con respecto al año anterior, cuando logró una producción de 885.850 barriles día.

“No obstante, la industria minero-energética representa el 56 por ciento del total de las exportaciones, el 12 por ciento de los ingresos de la nación y el 35 por ciento de la inversión extranjera directa”, subrayó Francisco José Lloreda, presidente ejecutivo de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP).

Asimismo, como afirmó Miguel Lotero, viceministro de Energía, “También aporta el 7 por ciento del PIB nacional. Todo esto hace que este sector sea responsable de gran parte de las divisas que circulan en el país”.

Por eso, los planes para 2021 se centraron en “adelantar las subastas de campos, que la inversión llegue a las cuencas, que la actividad exploratoria *offshore* siga teniendo impulso, al igual que el adelan-

ciencia energética en el país”, enfatizó Duque.

PROGRAMAS DE ENVERGADURA

“Como parte de los programas que hemos adelantado en este Gobierno, es necesario resaltar la firma de 34 contratos de exploración y producción, 30 de ellos a través del Proceso Permanente de Asignación de Áreas, mientras los otros cuatro corresponden a conversiones de los TEA a E&P”, anotó el

ACTUALMENTE, LA INDUSTRIA MINERO-ENERGÉTICA REPRESENTA PARA EL PAÍS EL 56 POR CIENTO DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES Y 12 POR CIENTO DE LOS INGRESOS DE LA NACIÓN.

to de los Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII), que definirán la ruta de los yacimientos no convencionales, especialmente de la técnica de *fracking*; y, por supuesto, que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) pueda llevar a feliz término la Ronda 2021, que contribuirá al aumento de las reservas de hidrocarburos y mejorará la autosufi-

ministro de Minas y Energía, Diego Mesa Puyo.

Además, afirmó que “estamos incentivando las inversiones de recobro mejorado para aumentar la producción e incorporar reservas; y, finalmente, hemos comenzado dos de los cuatro Proyectos Piloto de Investigación Integral para *fracking*, los cuales fueron avalados por el Consejo de Estado,

luego de la recomendación de 13 expertos nacionales e internacionales, con el fin de recopilar la información operacional, social y ambiental que le permitan al país tomar una decisión responsable sobre el futuro de los yacimientos no convencionales y la autosuficiencia energética en Colombia”.

Estos dos proyectos ya poseen los contratos con la ANH para realizar los PPII en el valle medio del Magdalena, los cuales fueron adjudicados a Ecopetrol y ExxonMobil bajo el nombre de Kalé y Platero. Representan inversiones por 130 millones de dólares, en un periodo aproximado de un año, a partir de la expedición de las licencias ambientales.

“Colombia cuenta con reservas de crudo para 6,3 años y de gas para 7,7 años, pero las cuencas del valle medio del Magdalena y Cesar-Ranchería se valen de un potencial de yacimientos no convencionales que equivaldría a aumentar entre 8 y 15 años las reservas probadas de petróleo, y entre 30 y 50 años las de gas”, culmina el ministro. ■