

esas petroleras fueron conferencistas



### PROYECTO EN SERIO

Uno de los expositores del Foro Nacional de Yacimientos en Roca Generadora y Proyectos Piloto de Investigación Integral fue Eduar Tobar, líder técnico del área de subsuelo de la Gerencia de Yacimientos no Convencionales de Ecopetrol. El alto ejecutivo señaló que los proyectos que Ecopetrol está madurando, bajo el esquema de Proyectos Piloto de Investigación Integral, están ubicados en la zona del Magdalena Medio, en Barrancabermeja y Puerto Wilches. "Estos proyectos tienen por objetivo probar la productividad de rocas del cretácico, tercer y último período geológico de la era mesozoica, que abarca desde hace 144 millones de años hasta hace 65 millones de años, asociadas a lo que llamamos roca generadora. Ecopetrol ha hecho unos cálculos preliminares sobre la potencialidad de estos yacimientos, que en terminología técnica se llaman recursos, que pudieran estar por el orden, en el Magdalena Medio donde hemos focalizado el estudio, alrededor de unos 2.400 a 7.400 millones de barriles. El foco nuestro está ubicado en el Valle Medio del Magdalena, no obstante nosotros hacemos estudios en otras cuencas sedimentarias del país como la del Catatumbo y Cesar - Ranchería. El foco de nuestros proyectos piloto de investigación está ubicado en el Valle Medio del Magdalena, porque partimos de un estudio que hizo la Agencia Internacional de Energía, AIE, hace unos años atrás que nos indicaba, según sus cuentas, que se encontraba en esta zona un potencial importante de reservas de hidrocarburos", explicó Tobar. El ejecutivo aseguró que Ecopetrol cuenta con estudios de impacto ambiental, de suelos, de riesgo de sismicidad, de impactos que pueden derivarse del manejo de los aditivos que se usan para la preparación del fluido de fractura.



**Las petrolera aseguran estar listas para desarrollar los proyectos de explotación de yacimientos no convencionales, sin embargo voces opositoras de la comunidad aseguran que la práctica del fracking secará los cuerpos de agua, generará impactos ambientales, y afectaciones graves a la salud. De eso se discutió en el Foro Nacional de Roca Generadora.**

y una fase de evaluación". "Cuando se den los pilotos, las tres fases, y se dé la evaluación, la evaluación puede decirle al Estado: no haga exploración, no es recomendable, porque el riesgo es muy alto; o haga exploración, porque el riesgo es manejable, y que la exploración una vez termine haga otra evaluación de la exploración comercial. En ese momento el Estado puede decir si hace, o no, producción comercial de los yacimientos no convencionales. Así que aún, como lo han expuesto todos en el Foro, falta mucho camino para que se tomen esas decisiones.



### LO QUE DIJERON LOS INGENIEROS DE PETRÓLEO DE COLOMBIA

El presidente de la junta directiva de la Asociación Colombiana de Petróleos, Acipet, Carlos Alberto Lael Niño, aseguró una vez finalizado el Foro que los yacimientos no convencionales representan una oportunidad grandísima para generar las reservas que el país necesita para garantizar la autosuficiencia petrolera. Lael Niño indicó que de acuerdo a las evaluaciones que recientemente ha hecho la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, el país tiene un horizonte de unos 6,2 años de reservas de hidrocarburos, y 9,4 años de reservas de gas. Advirtió que si Colombia no hace esfuerzos para colocarle a la "canasta" de reservas volúmenes importantes en los próximos años, el Estado se verá abocado, u obligado a importar petróleo y gas, y esto sería nefasto para el país, como sucedió en el pasado. "Los recursos no convencionales son una de esas fuentes alternativas que tiene el país, para aportar reservas de hidrocarburos. Existen otras fuentes como los recobros mejorados de los yacimientos existentes, como el offshore, pero realmente estos dos no darán un volumen muy significativo de producción al país. Las reservas de petróleo existentes ascienden a los 1.700 millones de barriles, los cuales a un ritmo de producción de 890 mil barriles diarios que en la actualidad se producen, estas reservas acabarán en 6,2 años. La roca generadora

de petróleo se formó hace millones de años, a través de la descomposición orgánica. En Colombia las más importantes son la cuenca del Valle del Medio Magdalena, donde está ubicada Barrancabermeja, y la cuenca del Cesar - Rancherías. Se estima que estas cuencas tienen un volumen de entre 2.400 y 7.400 millones de barriles de hidrocarburos, lo que le permitiría al país tener autosuficiencia energética por entre 8 a 12 años de producción de hidrocarburos, es decir es un recurso muy importante, y la aplicando la técnica del fracking o desarrollo de yacimientos no convencionales permitiría aprovecharlos", argumentó el presidente de la junta directiva de Acipet. Lael Niño manifestó que "nosotros como profesionales, ingenieros de petróleo de la Asociación estamos convencidos que las industrias, que las empresas operadoras de servicio, y los profesionales, están preparados para hacer el desarrollo de estos yacimientos sin impactar el medio ambiente y las comunidades". "Estados Unidos pasó de ser un importador a un exportador, porque adoptó la explotación de yacimientos no convencionales, países como Canadá y Polonia han venido haciendo igualmente estos desarrollos. En Sudamérica Argentina lo ha hecho, y en Colombia hemos tomado esa experiencia", acotó.

