

EL DORADO, EL MÁS TRANSITADO

Según la ANI, durante el primer trimestre de 2025 en los 15 aeropuertos a su cargo se movilizaron más de 20,9 millones de pasajeros. Por El Dorado de Bogotá pasaron 10,8 millones.

Economía

SUBE PERMANECE ESTABLE BAJA

DIVISAS

DÓLAR	EURO
\$ 4.416,69 TRM	\$ 4.836,72
ANTERIOR: \$ 4.387,98 (D) \$ 4.160 (V) \$ 4.270	ANTERIOR: \$ 4.807,91 EN DÓLARES: 1.10

MONEDAS BOLIVAR
\$ 60,21
PESO MÉX. \$ 213,50 REAL BRASIL \$ 747,32

CAFÉ (N. Y.)
US\$ 3,42
LIBRA
ANTERIOR: US\$ 3,43

PETRÓLEO (Brent)
US\$ 65,48
BARRIL
ANTERIOR: US\$ 62,82 CRUDO WTI US\$ 62,47

ACCIONES
1.601,60
COLCAP
SUBIERON 31,5%

INTERÉS (EA)
9,20 %
DTF
IBR (3 MESES) 9,28 %

UVR
\$ 386,2207
HOY
MAÑANA: \$ 386,3619

USURA
25,62 %
CONSUMO
INT. CT. BAN: 17,68 %

Las prácticas de 'fracking' de Ecopetrol en Estados Unidos que Colombia podría replicar

La compañía lleva implementando esta técnica en el país norteamericano desde el 2019. Expertos sugieren retomar los pilotos en Puerto Wilches.

LINA QUIROGA RUBIO · REDACCIÓN DE ECONOMÍA Y NEGOCIOS

A raíz de que Colombia perdió su autosuficiencia en gas natural y que el gobierno del presidente Gustavo Petro ha insistido en prohibir el fracking en Colombia, ha reavivado el debate sobre la conveniencia de implementar esta técnica en el país y aprovechar el gran potencial de recursos que se tiene en el Valle Medio del Magdalena. Ecopetrol está haciendo fracking en la cuenca Permian de Estados Unidos desde 2019 y esta experiencia podría servir, según expertos, para retomar y sacar adelante los pilotos que se iban a desarrollar en el municipio de Puerto Wilches, Santander.

Precisamente, EL TIEMPO conoció unas fotografías que revelan, por primera vez, algunos detalles de cómo son esas operaciones de fracking que está haciendo Ecopetrol en Estados Unidos con su socio Oxy.

La divulgación de estas primeras imágenes revive el debate sobre la viabilidad de replicar en Colombia las buenas prácticas que se están realizando en Texas, a través de los pilotos de fracking que se suspendieron en el 2022.

Lo primero que destacan los expertos es que las operaciones de fracking en Estados Unidos tienen la menor huella de carbono dentro del Grupo Ecopetrol: por cada barril que se produce, se emiten 8 kilogramos de CO₂, mientras que en Colombia son 64 kilogramos de CO₂ por cada barril.

Los expertos consultados aseguran que esto se debe a las buenas prácticas que se han implementado, por la experiencia que se ha adquirido y por todos los aprendizajes en cuanto a asegurar la integridad de los pozos y un muy buen uso del agua.

Gracias a los tanques de recirculación, el agua que regresa a la superficie es sometida a un proceso de "limpieza" para poder utilizarla de nuevo, pero esta agua no se extrae de los acuíferos que usan las personas para su consumo.

En Colombia, el agua es una de las principales preocupaciones cuando se habla de fracking y de los dos pilotos que iba a hacer Ecopetrol en el municipio de Puerto Wilches. Estos pilotos contaban con Estudios de Impacto Ambiental (EIA), que fueron aprobados por la Anla para el otorgamiento de las licencias ambientales, con alrededor de 800 requerimientos para monitorear las actividades e involucrar a las comunidades vecinas y a las entidades ambientales.

Para hacer sus pilotos, a Ecopetrol le habían autorizado la perforación de un pozo profundo para buscar acuíferos con agua salobre. Estos no son los acuíferos superficiales que normalmente utiliza una comunidad para su consumo.

Ante esta preocupación por el agua, el director ejecutivo de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía (ACGGP), Flover Rodríguez, también destacó que la Universidad Nacional desarrolló un proyecto de investigación llamado Megia (Modelo Multiescala de Gestión Integral del Agua).



1. Así es la disposición y distribución de los equipos para los trabajos en el pozo de Estados Unidos.
2. Uno de los tanques donde se trata el agua recirculada para el fracturamiento de los pozos y extraer los hidrocarburos.
3. Tren que moviliza la arena desde las minas para el fracturamiento hidráulico. FOTOS: EL TIEMPO

"El proyecto Megia ha entregado demasiada información y es la base fundamental para tener una línea base. La única forma para evaluar si el fracking puede tener un impacto es teniendo una línea base antes y, ojalá, durante y después del fraccionamiento hidráulico", aseguró Rodríguez.

En la zona de Puerto Wilches donde se pretendían hacer los pilotos, el entorno es totalmente diferente al Permian, pues hay presencia de comunidades y ecosistemas vulnerables. Por eso, los expertos señalan que no se puede replicar de manera exacta estas operaciones en Colombia.

"El Valle Medio del Magdalena tiene más de 100 años de haber iniciado la exploración y producción de hidrocarburos convencionales, se han perforado unos 11.000 pozos y no lo hemos borrado del mapa ni se ha vuelto un desierto. Se han tenido contingencias porque cualquier actividad humana está sujeta a riesgos", comentó el director ejecutivo de la ACGGP.

Adicionalmente, se tenía prevista la instalación de una red de monitoreo de sismicidad con sensores que hoy en día no tiene ni siquiera el Servicio de Geológico Colombiano (SGC).

Además, un experto consultado afirmó que las presiones a las que se someterían los pozos donde se haría fracking eran "más favorables" que las presiones a las que se someten los pozos de los campos Cusiana y Cuplagua (Casana) para producir petróleo y gas natural.

Igualmente, Rodríguez resaltó que en los últimos 20 años la tecnología para hacer fracking ha evolucionado y se han implementado "excelentes prácticas" para hacer un monitoreo de esa sismicidad inducida. "Las autoridades ambientales debenser capaces de darle la tranquilidad a la sociedad colombiana de que cualquier actividad que desarrollamos en el territorio, susceptible de generar impactos ambientales, se hagan en los términos que se debe hacer", agregó.

Para el director ejecutivo de la ACGGP, el error más grande ha sido que el Gobierno del presidente Gustavo Petro frenara los pilotos de fracking, al igual que toda la actividad de investigación alrededor.

Se ha llegado a estimar que en el Valle Medio de Magdalena hay un potencial de alrededor de 30 tera-pieles cúbicos en Yacimientos No Convencionales (YNC), y si solo se logra desarrollar un 20 por ciento de este potencial con la técnica del fracking, se tendría la misma cantidad de recursos que aporta Sirius, el descubrimiento más importante de Ecopetrol en el mar Caribe.

Pero la gran ventaja que tienen los YNC es que la zona en donde están ubicados sí cuenta con infraestructura y está cerca de la red de transporte de hidrocarburos y los centros de consumo. Mientras que en Sirius todo está por desarrollar y construir.

"Hago un llamado a que le demos el permiso a la ciencia de aportar en esta discusión. Hagamos los proyectos piloto porque son los que nos van a permitir decidir sobre esto y, en cualquier caso, que la seguridad energética no dependa de una posición política, sino que sea una política de Estado", pidió Rodríguez.

Déficit de gas aumentará en 2026, señala Naturgás

En diciembre de 2024 Colombia perdió su autosuficiencia en gas natural y empezó a depender de las importaciones. Actualmente, el faltante es de aproximadamente el 7,6 por ciento de la demanda total de gas natural del país.

El 4 por ciento de este faltante se está cubriendo con gas natural importado, pero la presidenta de Naturgás, Luz Stella Murgas, advirtió que en septiembre este porcentaje pasará a ser 6,5 por ciento.

Esto se debe a que la planta de regasificación de Cartagena aumentará su capacidad de importación en 25 millones de pies cúbicos día (mpcd) a finales de este año, mientras que en 2027 adicionará otros 58 mpcd. Su capacidad actual es de 450 mpcd.

Pero a partir de 2026 el déficit de gas natural en Colombia seguirá aumentando. De acuerdo con Murgas, para el próximo año hacen falta 190 mpcd para cubrir la demanda nacional, porque el 1.º de diciembre se vencen varios contratos de suministro. Y para 2027 este déficit aumentará a 286 mpcd y en 2028 será de 405 mpcd.

Para cubrir estos faltantes, Naturgás ha identificado varios proyectos que pueden aportar recursos adicionales, pero actualmente enfrentan cuellos de botella por la falta de infraestructura.

Según comentó la directiva, es necesario ampliar la capacidad de importación que tiene actualmente la planta de regasificación de Cartagena y construir nuevas terminales de importación para solventar el déficit de gas natural en el corto y el mediano plazo.

Estas importaciones seguirán siendo necesarias hasta que Ecopetrol y Petrobras pongan en producción el gas natural que descubrieron en el pozo Sirius, ubicado en las profundidades del mar Caribe. Se prevé que esto suceda entre 2029 y 2030.

Adicionalmente, la presidenta de Naturgás resaltó que se deben acelerar otros proyectos como la planta de tratamiento y la conexión al sistema de transporte del campo Arrecifes (Córdoba).

A esto se suma la necesidad de ampliar la capacidad de producción de Gibraltar (Norte de Santander), mientras que los pozos Hidra y La Belleza podrían agregar algunas moléculas de gas natural en el corto plazo, al igual que el campo Florflea (Casana).

En cuanto a la infraestructura de transporte, se requiere la bidireccionalidad del gasoducto entre Barranquilla y La Guajira; reconvertir el oleoducto de Colombia en un gasoducto para llevar gas desde el mar Caribe hacia el interior y el suroccidente del país, y la bidireccionalidad del gasoducto que va de Basconia a Cusiana para transportar gas desde la región Caribe hacia el interior.