



# Problemas regulatorios y legales pesan sobre el juego de esquisto en Colombia

**Fecha de publicación:** 05 noviembre 2020

**Compartir:**

**El juego de esquisto emergente de Colombia y su promesa de abundantes nuevas reservas dependen de llenar los vacíos regulatorios y superar los desafíos legales, dicen los ejecutivos de la industria a Argus.**

El impacto de la incertidumbre en el sentimiento inversor afrontará su primera implicación una inversión total de alrededor de \$ 600mn, y cada uno permitiría dos pozos de exploración. Las propuestas deben presentarse mañana.

Hasta ahora, solo tres empresas han sido precalificadas para participar: la estatal colombiana **Ecopetrol**, ExxonMobil y la minera de carbón Drummond. Debido a que **Ecopetrol** pertenece al gobierno y Drummond está llevando a cabo un proyecto distinto de metano en capas de carbón en su superficie minera existente en el departamento de Cesar, el actor clave es ExxonMobil. Y el comandante estadounidense se ha mostrado cauteloso hasta ahora.

“La decisión de participar y desarrollar estos proyectos está sujeta a la emisión final de un completo reglamento para los Proyectos Piloto de Investigación Integral (PPII) y a la implementación de una serie de condiciones necesarias para el desarrollo de los proyectos”, la empresa le dijo a Argus.

Otras dos empresas extranjeras que se esperaba que participaran, el productor canadiense de gas Canacol y la estadounidense independiente ConocoPhillips, todavía están al margen por ahora.

Entre las incertidumbres normativas clave está cómo se evaluarían eventualmente los proyectos piloto para determinar si calificarían para el desarrollo comercial, un proceso plagado de implicaciones políticas. Suponiendo que los proyectos avancen sin demoras en los permisos ambientales, la evaluación sensible se llevaría a cabo alrededor de las elecciones presidenciales de Colombia a mediados de 2022.

Otra capa de incertidumbre radica en el Consejo de Estado, el alto tribunal administrativo de Colombia que está considerando la validez de la regulación técnica existente para la exploración y el desarrollo comercial emitida bajo el gobierno anterior. En la impugnación más reciente, el 2 de noviembre, la oficina del fiscal general solicitó al tribunal que invalidara la regulación de 2013-14 que dice que es constitucionalmente incompatible con el desarrollo sostenible.

Los proyectos piloto, que se rigen por un decreto de febrero de 2020 que previamente sancionó el Consejo de Estado, pueden avanzar independientemente del dictamen sobre el reglamento técnico existente, porque están enfocados únicamente a la exploración limitada. Pero los desafíos judiciales aún proyectan una sombra sobre el desarrollo futuro. Los grupos ambientalistas detrás de las batallas legales quieren que la corte cierre la práctica fuera de Colombia por completo, una posición adoptada por los opositores políticos del gobierno.

## VMM y vigor

Aspirando a replicar el juego no convencional de EE. UU. Y evitar el bajo rendimiento del esquisto de Argentina, el gobierno orientado a los negocios de Colombia está considerando los pilotos como un paso para revitalizar la economía golpeada por la pandemia y romper una espiral descendente de reservas. A diciembre de 2019, Colombia tenía 2036 millones de barriles de reservas probadas de **petróleo**, lo que equivale a solo 6,3 años de producción. Las reservas probadas de gas se sitúan en 3,1 Tpc (88.000 millones de m<sup>3</sup>), equivalente a ocho años de producción.

Uno de los bloques no convencionales con potencial para reponer las debilitadas reservas de Colombia es VMM37 en la cuenca del Valle Medio del Magdalena, una provincia petrolera madura con una extensa infraestructura. El bloque es operado por ExxonMobil con una participación de 70%. El 30% restante pertenece a Patriot Energy, una subsidiaria de la canadiense Sirtano Energy. Si bien un proyecto piloto se centraría en la exploración de crudo en las formaciones no convencionales del bloque, la producción futura probablemente también incluiría gas asociado.

**Ecopetrol** ha dicho que el juego no convencional del Magdalena Medio podría producir entre 4.000 y 7.000 millones de barriles de **petróleo** equivalente (boe) y entre 4 y 13 Tpc de gas.

Los defensores del fracking han dicho que el proyecto CBM de Drummond merece un tratamiento regulatorio y judicial por separado. Drummond ya había estado produciendo metano de capa de carbón (CBM) en el campo Caporo cuando el Consejo de Estado ordenó que se detuviera en un fallo de diciembre de 2019. Drummond declinó hacer comentarios.

## Pecera

Uno de los defensores del shale play colombiano es el presidente ejecutivo de **Ecopetrol** y ex ejecutivo de BP, Felipe Bayón, quien sostiene que los proyectos piloto se realizarían en una "pecera" para sembrar confianza en el proceso. El año pasado, la compañía se asoció con la estadounidense independiente Occidental en la cuenca de esquisto Pérmico de Texas como una forma de obtener una mejor comprensión de la actividad no convencional.

En reacción a los reclamos constitucionales del fiscal general esta semana, la cámara petrolera de Colombia (ACP) dijo que los proyectos piloto son esenciales para una recuperación económica y deben mantenerse por encima de la refriega judicial que rodea a la regulación anterior. “Lo importante por ahora es avanzar con los proyectos piloto de investigación, para obtener información técnica, ambiental y social que dé forma a las decisiones sobre la implementación de esta técnica y el desarrollo de estos recursos no convencionales en Colombia, con base en información científica y fáctica”, presidente ejecutivo de la ACP. Dijo Francisco Lloreda.

Por Patricia Garip

Acceso rápido: recursos de **petróleo** crudo de Argus

- Explore más sobre el **petróleo** crudo Argus
- Lea los libros blancos del **petróleo** crudo
- Ver seminarios web sobre **petróleo** crudo

### Blog de Argus

Nuestros editores y expertos comparten conocimientos y análisis sobre los mercados de energía y materias primas en todo el mundo. Lea las últimas publicaciones de blog para su mercado y región.

**Saber más**

## Noticias relacionadas

05 noviembre 2020

### Atlantic LNG: las tarifas de fletamento al contado continúan cayendo

Las tarifas de fletamento al contado en la cuenca del Atlántico cayeron aún más el jueves, ya que las recientes caídas en los precios de entrega del noreste de Asia ofrecieron un incentivo limitado para flujos rápidos de buques, lo que impulsó la disponibilidad de buques en ambas cuencas.

**Filtrar:**

Gas natural / GNL África América Latina y el Caribe América del Norte

05 noviembre 2020

### México mira al futuro como exportador de GNL

La finalización de proyectos clave de gasoductos ha hecho que México confíe en que podría exportar GNL en el futuro, pero sus planes enfrentan una dura competencia.

**Filtrar:**

Gas natural / GNL América Latina y el Caribe

03 noviembre 2020

### Petrobras crea división de cambio climático

El directorio de Petrobras de Brasil aprobó la creación de una división de cambio climático encargada de liderar la empresa en la reducción de emisiones, el aumento de la eficiencia energética y el monitoreo del cambio climático.

**Filtrar:**

Emisiones de **petróleo** crudo Gas natural / GNL América Latina y el Caribe

[Ver todos los artículos](#) >