

# En roca fracturada están los nuevos focos de gas

El anuncio lo hizo **Correnti** al precisar que no es necesario hacer el 'fracking' porque los movimientos geológicos ya hicieron el trabajo.



El potencial de los yacimientos de gas natural localizados en 'roca naturalmente fracturada' en el departamento de Cesar podría llegar a los 10 billones de pies cúbicos (TFC).

ETOC

POR PORTAFOLIO · AGOSTO 24 DE 2019 · 10:40 PM

**E**l desarrollo de bloques para la producción de hidrocarburos en Yacimientos No Convencionales (YNC), en el territorio nacional puede ser una realidad, y mucho antes de lo que la mayoría del país piensa.

[Leer: Luz verde a Promigas para duplicar su operación en Perú]

La razón, en el departamento del Cesar existen unos depósitos conocidos como de 'roca naturalmente fracturada', es decir, que la misma naturaleza quebró los mantos de los yacimientos, lo que permitirá la extracción del hidrocarburo, en esta caso gas natural.

[Leer: Aumentó la producción de petróleo y gas de Colombia]

Y la estimación del potencial lo realiza la petrolera **Ecopetrol**, cuya administración viene contemplado seriamente el tema, ya que, aunque técnicamente es fracking, no se realizaría precisamente el fracturamiento, gracias al comportamiento geológico, lo que despejaría el camino para extraer el combustible.

[Leer: En el país, ocho de cada 10 familias ya tienen gas natural]

**Portafolio pudo establecer con fuentes del sector hidrocarburífero, que los técnicos y expertos de la petrolera colombiana analizan seriamente la opción, ya que esto ayudaría a incrementar las reservas de gas natural que tanto necesita el país.**

Dejaron en claro y lo reiteraron, que aunque es apenas una opción y que la empresa no tiene en la actualidad proyecto alguno en la zona, el tema ya lo tiene la petrolera sobre la mesa, ya que se podrían desarrollar estos yacimientos sin tener que hacer labores exhaustivas para fracturar la roca que contiene el gas natural, sino, que, por el contrario, la naturaleza por sí sola ya hizo ese trabajo.

Además, el tema del 'potencial en yacimientos naturalmente fracturados', ya ha sido ventilado en varios escenarios.

## Potencial gasífero

En un reciente foro sobre el desarrollo de los YNC a través de la técnica del fracking en Valledupar, el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón Pardo, anunció el potencial de los yacimientos de gas natural localizados en 'roca naturalmente fracturada', más exactamente en la Cuenca Cesar - Ranchería.

**Al mismo tiempo que señaló la caída en las reservas del combustible en un 2,9%, al pasar de 11,7 años a 9,8 años, subrayó que en la citada cuenca, exploraciones adelantadas por técnicos de la petrolera colombiana estimaron una prospectividad de 10 trillones de pies cúbicos (TFC por sus siglas en inglés) de gas natural, "más del doble de toda la reserva nacional".**

Bayón agregó que, con los potenciales descubrimientos, este departamento está ad portas de convertirse en pieza clave y de primer orden en la región Caribe para entregar gas natural a la mayor parte del territorio nacional, "un hecho que no se presenta desde hace más de 40 años con el hallazgo de los depósitos en el campo Ballena en La Guajira".

**La cifra del presidente de Ecopetrol se queda corta, si se compara con datos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), amparados en un estudio del Departamento de Geología de la Universidad Nacional, los cuales indican que en un escenario moderado, la Cuenca Cesar - Ranchería tendría un estimado en reservas de gas natural de 21 TFC.**

## Es o no es 'fracking', el debate

El anuncio del presidente de **Ecopetrol** sobre el potencial de gas natural en yacimientos de 'roca fracturada naturalmente', ha despertado toda clase de inquietudes, más en la región del Cesar.

**El debate gira en torno a si estando la roca fracturada en los YNC, su proceso de producción se considera fracking.**

Voceros de la petrolera le indicaron a Portafolio, que todas las miradas se concentraron en esto; sin embargo, nadie ha reparado en un tema: el de los YNC naturalmente fracturados, los cuales no necesitan de fracturamiento hidráulico para producir **petróleo** y gas.

**"La razón es porque en algunas áreas en la profundidad de la tierra, donde se encuentran depositados el petróleo y el gas, las rocas ya están fracturadas de forma natural y no habría necesidad de recurrir al fluido que se utiliza en el fracking", subrayaron las fuentes de la petrolera.**

Así mismo, reiteraron que estos yacimientos se caracterizan por contar con gran cantidad de fracturas naturales causadas por movimientos de la corteza terrestre y también como consecuencia de la deformación de las capas de roca.

**Para los expertos en el tema, argumentan que la presencia de fracturas naturales en un yacimiento favorece el flujo de petróleo y gas porque solo se necesita la perforación vertical y no se requiere hacer otro pozo horizontal, que es donde se realiza el fracking.**

Según el profesor Francisco Bantón, catedrático de la Universidad de Nuevo León (México), las fracturas naturales influyen en el comportamiento tanto de producción como en la declinación de presión del yacimiento.

El experto precisa que, esta influencia puede resultar tanto negativa como positiva sobre todo en la parte de flujo de fluidos. Por ejemplo, las fracturas abiertas, es decir, que no han sido cementadas o parcialmente mineralizadas (con buena permeabilidad), por lo general tienen un efecto positivo en el flujo de **petróleo**, pero adversamente ocurre con el flujo de agua y gas, ya que por la alta permeabilidad que ellas presentan tienden a ocurrir los problemas de conificación.

El catedrático agrega además, que las fracturas en estos yacimientos están totalmente cementadas o mineralizadas, fenómeno que ayuda a crear barreras de permeabilidad a todos los tipos de flujo.

## Iniciativas de la Drummond

La compañía Drummond tiene la intención de producir gas natural con el proyecto 'Cuenca Ranchería - Cesar', el cual tiene como escenarios de exploración a los municipios de Albania, en La Guajira; así como Chiriguana y Bosconia, en el departamento del Cesar.

**Con la ayuda del Ministerio del Interior, la empresa con sede en los EE. UU. adelanta el proceso de consultas previas con las comunidades de las cabeceras municipales de La Paz y al sur de Valledupar, especialmente en los corregimientos de Guaymaral, El Perro y Los Venados.**

El desarrollo para la producción de gas natural tiene como objetivo el centro, oriente y sur del Cesar, así como el norte y el sur de La Guajira.

Alfonso López Suárez  
Redacción Portafolio

**RELACIONADOS**

**Ecopetrol comenzará a hacer 'fracking' en EE. UU. este año**

Última actualización - julio 31 de 2019 - 10:00 pm.

**RECOMENDADOS**

**EMPRESAS**

Ecopetrol para fracking en Estados Unidos

**ECONOMÍA**

Declaración de 500 valores de la bolsa de Nueva York

**EMPRESAS**

Investigación de fracking en aguas de La Guajira

REPORTAR ERROR
IMPRIMIR

**TE PUEDE GUSTAR**

**Devolver cinco guaraníes por \$1.480.000**

Colombia

**Con este programa ligadas los deudas pagadas**

Colombia

**Crea un club más en solo 3 minutos**

Colombia

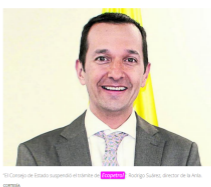
Enlaces Personalizados por Temas

**Siga bajando**

PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

# 'Hoy no estamos tramitando licencias para 'fracking': Anla

La Autoridad Nacional de Licencias Ambientales aclaró que el Consejo de Estado fue el que frenó el proyecto que **Ecopetrol** buscaba tramitar.



El Consejo de Estado suspendió el trámite de **Ecopetrol**. Rodrigo Suárez, director de la Anla, comentó.

POR PORTAFOLIO · AGOSTO 21 DE 2019 · 10:00 PM

**E**n diálogo con Portafolio, el director de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla) dejó claro que en la actualidad, la entidad no está estudiando trámites de licenciamiento para fracking en el país.

[Leer: Anla suspendió trámite de licencia piloto de fracking a Ecopetrol]

El funcionario subrayó, además, que una reforma a nivel interno ajustó cada una de las etapas en el proceso para expedir las licencias ambientales, trámite que hoy no va más allá de los 90 días.

[Leer: Fracking le dejaría al Caribe US\$1.000 millones en regalías]

**¿Cuál ha sido el trabajo con el sector minero energético estatal para darles más celeridad a los trámites de licenciamiento ambiental?**

Se han desarrollado agendas de trabajo con el **Ministerio** de Minas y Energía (MME), la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), la Agencia Nacional de Minería (ANM), y el Servicio Geológico Colombiano (SGC) para entender, por un lado, en trámites donde está la gran apuesta de los sectores, y por el otro, tener mayor capacidad técnica con respecto a las decisiones que se puedan tomar.

**Una de las apuestas del MME es impulsar 13 grandes proyectos mineros, ¿cómo será la gestión de la Anla?**

En octubre del año pasado creamos el Grupo de Minería. La entidad no tenía una oficina para tratar los temas extractivos. Duplicamos el número de funcionarios. Así se le hace un seguimiento en detalle a los proyectos mineros que en la actualidad son sujetos de licenciamiento, y que antes estaban bajo la batuta de las corporaciones autónomas.

Contratamos profesionales como geólogos, hidrogeólogos, geoquímicos y geofísicos y hemos fortalecido los equipos para darle mayor celeridad a los Estudios de Impacto Ambiental (EIA).

**En el ajuste, ¿cómo quedaron los tiempos en el trámite de licenciamiento?**

Como están establecidos, los tiempos en el reglamento son los adecuados. El proceso se ha ajustado a lo que dicta la ley. La expedición de una licencia ambiental no puede ir más allá de los 90 días y el 80% de los trámites no va más allá de ese tiempo.

Cuando asumí las funciones en la Anla, estaban registrados más de 180 procesos de licenciamiento que habían excedido el tiempo límite de aprobación, y hoy son solo dos.

Hicimos un ejercicio de planeación interno para establecer dónde se hacían los ajustes con el fin de darle más celeridad al trámite.

**¿Hay la Anla estudia un trámite de licencia adicional para Hidrocarburo?**

No.

**En las próximas semanas llegará a la Anla el proyecto minero de cobre de Quebradona...**

Este trámite aún no ha sido gestionado ante la entidad para su respectiva licencia ambiental. Y no sabemos si ya existe algún trámite en estudio ante Corantioquia (Corporación Autónoma Regional del Centro de Antioquia).

**¿Cómo va el trámite para la licencia del tajo La Puente en el Correjón?**

En este proyecto estamos desarrollando un ejercicio interseccional. Tenemos funcionarios de la entidad de forma permanente en el complejo minero. Incluso, contratamos intérpretes para relacionarnos con las comunidades Wayú.

Lo que buscamos es tener una lectura adecuada frente a las inquietudes de la misma comunidad, es decir si se sienten vulnerados. Al mismo tiempo realizamos un seguimiento con el Correjón para lograr los canales de entendimiento. Es importante tener en cuenta que hay varias sentencias asociadas a los procesos de consulta previa.

**¿Cuál ha sido el papel de la Anla en el debate del 'fracking' en el país?**

En el tema del fracturamiento hidráulico (fracking) para el desarrollo de los Yacimientos No Convencionales (YNC) hay que analizarlo desde tres diferentes momentos.

El primero es el ejercicio del Gobierno, el segundo del Consejo de Estado, y el tercero del Congreso de la República. Desde el Ejecutivo, y como resultado de la Comisión de Expertos, el MME ha liderado un protocolo dictado por este informe en el sentido de cómo, cuándo y dónde desarrollar un bloque petrolero no convencional.

**¿Cómo se viene desarrollando las discusiones del 'fracking' en el Gobierno Nacional?**

El MME ha creado unas mesas intersectoriales e interinstitucionales, según lo recomendado por el informe de la Comisión de Expertos. Uno de los grupos tiene que ver con los temas de transparencia; es decir, cómo se debe manejar la información y cómo se debe articular con las comunidades.

Otro es para los temas de agua y biodiversidad, que es liderada por el **Ministerio** de Ambiente y Desarrollo Sostenible, y se busca atender las recomendaciones sobre fuentes hídricas. Además, está el grupo de simbiosis, que dirige el Servicio Geológico Colombiano (SGC), entidad que también tiene a su cargo el tema de aguas subterráneas en el desarrollo de los YNC.

**¿Actualmente, la Anla estudia algún trámite de licencia ambiental para 'fracking' en el país?**

En este momento la Anla no está estudiando trámites de licenciamiento ambiental para fracking en el país. La entidad es un actor más de todos los que participan en las distintas mesas intersectoriales e interinstitucionales.

**¿Por qué se suspendió el trámite de la licencia ambiental para el proyecto de 'fracking' de Ecopetrol?**

La Anla no suspendió el trámite para el estudio de licencia ambiental de un proyecto de fracking solicitado por **Ecopetrol**. Fue el Consejo de Estado, al determinar que dejaba por el momento y sin efecto una normatividad para el desarrollo de los YNC, a través del fracking, que expidió el MME en el 2013 y 2014.

Lo que la entidad le informó a las directivas de la petrolera es que la medida cautelar fue dictada por el alto tribunal. Así mismo, que no podemos tramitar alguna solicitud al respecto. Vale la pena aclarar que la solicitud de la petrolera era para un proyecto, pero no para un piloto.

Alfonso López Suárez  
Redacción Portafolio

**RELACIONADOS**

**Golpe a Maduro en su intento para retomar el control de Citgo**

Última actualización - agosto 22 de 2019 - 02:16 pm.

**RECOMENDADOS**

**INTERNACIONAL**

Tres oligarcas pierden del control para el petróleo

**INTERNACIONAL**

Ataque de Trump y decisión de la FED colapsan precio del petróleo

**ECONOMÍA**

Ecopetrol comenzará a hacer fracking en EE. UU. este año

REPORTAR ERROR
IMPRIMIR

**TE PUEDE GUSTAR**

**Esta inversión japonesa le permite saltar el idioma**

INTERNET

**Encuentra tu pareja ideal en Internet con Next Colombia. ¿Te interesa ...**

Software con Next Colombia

**Aprende cualquier idioma en solo 3 semanas con este método...**

Paul Perrow

Enlaces Personalizados por Temas

# Ecopetrol comenzará a hacer 'fracking' en EE. UU. este año

Un 'joint venture' que firmó con Oxy, le permitirá a la petrolera iniciar el desarrollo de Yacimientos no Convencionales en la cuenca Permian.



**Lo más leído**

- Nuevo golpe a Venezuela en pánico por salvar Citgo
- Aumentó el uso de métodos electrónicos de pago en el país
- Wall Street no se acomoda a la decisión de Fed