

# Llegó la hora cero para realizar proyectos de 'fracking' en Colombia

El sector petrolero se encuentra a la expectativa de la decisión que tomará hoy el Consejo de Estado

f FACEBOOK  
 DWHR  
 TWITTER  
 LINKED IN  
 G+ GOOGLE PLUS  
 GUARDAR



Con el desarrollo de los YNC, a través del fracking, la producción de crudo nacional ascenderá a 7.500 millones de barriles de petróleo al día, es decir, cerca de 24 años adicionales de reservas.

POR: PORTAFOLIO - AGOSTO 28 DE 2019 - 10:00 P.M.

**A** Colombia le llegó la hora cero de decidir si aprueba o no el uso de la técnica del fracking y Yacimientos no Convencionales (YNC) en la explotación petrolera.

(Lea: Argentina busca replicar el éxito del 'fracking')

Hoy la Sección Tercera del Consejo de Estado deberá pronunciarse acerca del recurso de súplica presentado por el Gobierno Nacional y decidir si levanta la medida cautelar sobre la normativa técnica del también llamado fracturamiento hidráulico, teniendo en cuenta las recomendaciones realizadas por las comisiones de expertos acerca de la implementación de los Proyectos Pilotos de Investigación Integral (PPITs).

(Lea: **Consejo** hará fracking en Estados Unidos)

El sector petrolero del país está a la expectativa del fallo del alto tribunal, toda vez que le abriría la puerta a una eventual exploración de YNC en el territorio nacional, lo que le representaría a los colombianos garantizar la autosuficiencia energética para las próximas décadas.

(Lea: 'Hoy no estamos tramitando licencias para 'fracking' Arvia')

"Esperamos con optimismo que el Consejo de Estado tome una decisión que nos permita avanzar como industria y como país. El riesgo de perder la autosuficiencia está a la vuelta de la esquina e implicaría grandes costos para toda la nación", señaló Germán Espinosa, presidente ejecutivo de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetro).

**El líder gremial resaltó que el horizonte de autosuficiencia en petróleo se encuentra en 6,2 años, mientras en gas es de 9,8 años, lo cual es precario, pero cuenta hoy con la posibilidad de ampliarse en caso de que se compruebe que los YNC tienen el potencial estimado, y que los riesgos que conlleva su desarrollo son "controlables y mitigables".**

Así mismo, recalcó la importancia de los PPITs como una herramienta de generación de confianza y una oportunidad para identificar si el país está o no preparado para aprovechar los YNC.

"Hoy no conocemos a ciencia cierta los efectos del fracking sobre la geografía colombiana. Esto último solo será posible si se llevan a cabo PPITs, los cuales nos aportarían información veraz, confiable y transparente, sobre los aspectos ambientales, económicos, sociales y sobre la salud, de llevar a cabo esta práctica. Si se da la posibilidad de seguir adelante con los mismos, debemos trabajar unidos como industria, generar mayor pedagogía y continuar fortaleciendo la confianza con el territorio", explicó Espinosa.

Por su parte Francisco **Ureña**, presidente de la Asociación Colombiana del **Petróleo** (ACP), en la columna "Vaca Muerta, una lección para Colombia", publicada en la presente edición de este diario, resaltó que Colombia podría perder la autosuficiencia energética y, de hecho, avanza hacia una difícil situación fiscal [...], el no haber permitido aún la fase exploratoria del fracking, para validar su potencial.

"Colombia sigue dilatando la decisión de usar la técnica del fracking, prima de la desinformación y la falta de voluntad, perdiendo un tiempo precioso, en una ventana de oportunidad que se cierra", subrayó Ureña en su columna.

**Cabe recordar que el Consejo de Estado suspendió en noviembre pasado y de manera provisional los actos administrativos por medio de los cuales el Gobierno Nacional fijó los criterios para la exploración y explotación de Hidrocarburos en YNC, a través del llamado fracking o estimulación hidráulica (Decreto 3004 del 26 de diciembre de 2013 y la Resolución n.º 96341 del 27 de marzo de 2014).**

Para los togados, estos actos administrativos "muestran una orfandad de motivaciones en materia ambiental", y resalta que en otros países ese tema es de la mayor trascendencia, "hasta el punto que este tipo de decisiones se han adoptado a través de comisiones de expertos que asesoran a los gobiernos para el efecto y de aplazamientos para adelantar los estudios pertinentes".

**Es decir, que para los magistrados de la sección Tercera del Consejo, que tomó la decisión, la ausencia de motivaciones ambientales en las normas suspendidas "tiene dudas sobre la reflexión profunda y sería que exige la autorización de una técnica con conocidos riesgos ambientales".**

A pesar del ambiente que rodea el tema del desarrollo de los YNC en el país, los ingresos por fracking ya están en las cuentas del Ejecutivo. Además de ascender a 7.500 millones de barriles de petróleo al día, es decir, cerca de 24 años adicionales de reservas, también entrarían a los remanentes 10 billones de pies cúbicos en materia de gas natural.

**Según el Marco Fiscal de Mediano Plazo (Mfmp), por ingresos tributarios (pago de renta y dividendos de YNC), en el pico de la producción se obtendrían recursos cada año por 1% del PIB, y otro 0,4% del PIB por regalías.**

Es decir que el Ejecutivo podría contar con 514 billones adicionales, mientras que en un horizonte a 30 años, el país recibiría 5324 billones, es decir, una tercera parte de todo el PIB de Colombia.

alfsua@eltiempo.com

RELACIONADOS RECOMENDADOS

**NECESITO**  
**'El desarrollo del fracking es ambientalmente sostenible'**  
 Última actualización - agosto 28 de 2019 - 10:00 p.m.

ECONOMÍA Argentina busca replicar el éxito del 'fracking'  
 ECONOMÍA En una fractura están los nuevos focos de gas  
 ECONOMÍA Hoy no estamos tramitando licencias para 'fracking', Arvia

REPORTAR ERRORES IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

Encuentra Personalizado por Facebook

Desembolsa cinco pagarés hasta \$1.400.000 en un mes.  
 Cúcuta

El trader de Instagram te genera hasta 43 dólares en el día.  
 Bogotá, Valle, Trujillo

Conoce cuál es el Multibanco que te conviene según tu edad.  
 Cali, Bogotá, S.A.

Siga bajando PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

# 'El desarrollo del fracking es ambientalmente sostenible'

Pablo Bizzotto de la petrolera YPF (Argentina), dice que Vaca Muerta es prueba de que los no convencionales se pueden adelantar sin dañar el ambiente.

f FACEBOOK  
 DWHR  
 TWITTER  
 LINKED IN  
 G+ GOOGLE  
 GUARDAR



"La meta inicial es producir 200.000 barriles de crudo diarios en 2022", Pablo Bizzotto, vicepresidente ejecutivo Upstream YPF.

POR: PORTAFOLIO - AGOSTO 28 DE 2019 - 10:00 P.M.

**L**a técnica del fracking que se utiliza en el Yacimiento no Convencional (YNC) de Vaca Muerta (Argentina) es ambientalmente sostenible, porque ha demostrado que cada uno de los procesos que intervienen en su desarrollo generan impactos mínimos en los ecosistemas.

(Lea: Argentina busca replicar el éxito del 'fracking')

La afirmación es de Pablo Bizzotto, vicepresidente ejecutivo upstream de la compañía estatal petrolera argentina YPF, quien en diálogo con Portafolio subrayó que el agua que se utiliza para este proceso es la que está en el yacimiento y no es apta para el consumo humano, pero se usa en la estimulación hidráulica de forma cíclica.

(Lea: **Consejo** hará fracking en Estados Unidos)

Así mismo, afirmó que la historia de la industria petrolera argentina se divide en dos con el descubrimiento de este YNC, catalogado por los analistas como el cuarto en tamaño a nivel mundial.

(Lea: 'Hoy no estamos tramitando licencias para 'fracking' Arvia')

**¿Cómo llegaron al descubrimiento de Vaca Muerta?**

El YNC de Vaca Muerta se conoce desde que se desarrollaron los primeros bloques petroleros convencionales en la Cuenca Neuquina al sur de Argentina. Y el interés por su desarrollo tomó más fuerza con la evolución tecnológica en los procesos de estimulación hidráulica (fracking) realizados en EE. UU. El proyecto tuvo un impulso inicial en el gobierno del entonces presidente Néstor Kirchner, y luego su esposa y presidenta, Cristina Fernández de Kirchner, materializó este desarrollo. Y hoy este proyecto es una política de Estado.

**¿Cómo inició su desarrollo?**

Los primeros estudios se realizaron antes del 2010, con un equipo de técnicos y con pruebas piloto de fracturamiento pequeñas. Se buscó establecer si la roca respondía a la estimulación hidráulica. Al mismo tiempo informes técnicos y científicos de la Agencia de Energía de los Estados Unidos, con el apoyo del gobierno del entonces presidente Barack Obama, identificaban el desarrollo sostenible de los YNC a través del llamado fracking.

**¿Cuál fue la inversión inicial?**

Los costos fueron altos con los primeros fracturamientos. Por eso, la inversión superaba US\$1 millón, hoy está alrededor de US\$70.000. Al comienzo utilizamos equipos que se utilizaban para el desarrollo de yacimientos convencionales, mientras llegaban de EE. UU. la maquinaria para la operación YNC. Lo mismo sucedió con la arena y otros insumos. En la actualidad la industria local son nuestros proveedores.

**¿Por qué Vaca Muerta es clave para la economía de Argentina?**

Vaca Muerta es una de las mejores rocas no convencionales del mundo. Los hidrocarburos allí depositados se equiparan en calidad a los de la Cuenca Permian en EE. UU. Sus propiedades físicas y químicas lo hace uno de los mejores crudos líquidos. Se estima que el potencial del yacimiento permite ser el cuarto a nivel mundial en **petróleo**, y la segunda del mundo en gas.

**¿Qué producción acumulada tiene hoy un pozo en Vaca Muerta?**

Tenemos un pozo de rama lateral de 3.200 metros que va a acumular cerca de 1,5 millones de barriles. El estándar de 2.500 metros está en torno a 1 millón de barriles.

**¿Cómo es la operación?**

El campo es desarrollado bajo un contrato de asociación entre la estatal petrolera argentina YPF, y la multinacional Chevron, que es la operadora, y su operación formal comenzó en el 2013, la cual se extiende por 30 años, según la Ley de Hidrocarburos. Y el yacimiento del pozo y gas ubicado en la ventana de Vaca Muerta es hoy el activo más rentable del portafolio del upstream de YPF.

La meta inicial es producir 200.000 barriles de **petróleo** por día en el 2022. Pero, al mismo tiempo seguiremos bajando los costos de operación, y queremos llegar al final del presente año a los US\$8 por barril equivalente de **petróleo**.

**¿Cómo fue el trabajo de socialización con las comunidades?**

Fue una tarea pedagógica para enseñar en todos sus detalles como es el desarrollo de un YNC. Había mucho temor entre las comunidades por la información difundida a través de las redes sociales. Hay un desconocimiento o falta de información veraz sobre el fracking.

A través del Instituto Argentino de **Petróleo** y Gas (Iaggi) montamos todo un material didáctico al que bautizamos el ABC de los no convencionales. Con este material desarrollamos toda una tarea pedagógica, hasta en las escuelas. Programamos visita al proyecto Vaca Muerta con cada uno de los grupos comunitarios, incluso hasta con los que contradecían su desarrollo. Así mismo, se llevaron a los políticos regionales, incluso a los senadores y diputados de la nación.

**¿Cuál era la estrategia para una socialización efectiva?**

El trabajo era despejar todas las dudas con respecto al desarrollo de los YNC. Dejar en claro que su operación es 100% ambientalmente sostenible. Así mismo, como desde el punto de vista económico, no solo sería rentable para la región, sino también para el país.

Pero, en el fondo, el gran objetivo era formar a la sociedad en torno al tema del fracturamiento hidráulico. El secreto es tener las puertas del proyecto siempre abiertas y mostrar la transparencia de su desarrollo.

**¿Cuál es la proyección en la producción de Vaca Muerta?**

Este año tenemos proyectado crecer en producción de **petróleo** no convencional un 44%. Hoy, en Vaca Muerta se extraen al día 65.000 barriles de crudo y 12 millones de metros cúbicos de gas natural.

**¿El agua que utilizan para el fracking de dónde la toman?**

Hay que dejar en claro que los YNC no utilizan agua proveniente de las fuentes hídricas. En el caso de la Cuenca Permian (EE. UU.), los no convencionales acuden a las aguas servidas, que luego de su respectivo tratamiento, son inyectadas hidráulicamente. En Vaca Muerta, el líquido utilizado es el que está depositado en el subsuelo, al lado de los yacimientos, que no es apta para el consumo humano, pero que es reutilizada una y otra vez en la estimulación.

**Alfonso López Suárez**  
 Buenos Aires, Argentina

RELACIONADOS RECOMENDADOS

**ECONOMÍA**  
**Colombia depende cada vez más de 'commodities'**  
 Última actualización - agosto 28 de 2019 - 10:00 p.m.

INTERNACIONAL Valor del **petróleo** bruto venezolano cae 40% desde abril  
 ECONOMÍA Inversión US\$2.000 millones en más proyectos petroleros  
 INTERNACIONAL Precio del **petróleo** reduce volatilidad

REPORTAR ERRORES IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

Encuentra Personalizado por Facebook

¡Buenos travels! ¡Japón te permite comunicarte 48 idiomas al instante!  
 México, Ecuador

Obtenga el nuevo móvil más accionado del que todo mundo habla.  
 Cúcuta

Visita a Grecia bajo el cielo azul.  
 Bogotá

# Argentina busca replicar el éxito del 'fracking'

Productores independientes y grandes firmas se enfocan en la formación Vaca Muerta.

f FACEBOOK  
 DWHR  
 TWITTER  
 LINKED IN  
 G+ GOOGLE



Miguel Galuccio es el CEO del productor independiente Vista Oil & Gas.

POR: PORTAFOLIO - AGOSTO 28 DE 2019 - 04:30 P.M.

**T**ace seis años, Miguel Galuccio llevó por primera vez a Chevron a Vaca Muerta en Argentina.

(Lea: Argentina busca replicar el éxito del 'fracking')

El sector petrolero del país está a la expectativa del fallo del alto tribunal, toda vez que le abriría la puerta a una eventual exploración de YNC en el territorio nacional, lo que le representaría a los colombianos garantizar la autosuficiencia energética para las próximas décadas.

(Lea: 'Hoy no estamos tramitando licencias para 'fracking' Arvia')

"Esperamos con optimismo que el Consejo de Estado tome una decisión que nos permita avanzar como industria y como país. El riesgo de perder la autosuficiencia está a la vuelta de la esquina e implicaría grandes costos para toda la nación", señaló Germán Espinosa, presidente ejecutivo de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetro).

**El líder gremial resaltó que el horizonte de autosuficiencia en petróleo se encuentra en 6,2 años, mientras en gas es de 9,8 años, lo cual es precario, pero cuenta hoy con la posibilidad de ampliarse en caso de que se compruebe que los YNC tienen el potencial estimado, y que los riesgos que conlleva su desarrollo son "controlables y mitigables".**

Así mismo, recalcó la importancia de los PPITs como una herramienta de generación de confianza y una oportunidad para identificar si el país está o no preparado para aprovechar los YNC.

"Hoy no conocemos a ciencia cierta los efectos del fracking sobre la geografía colombiana. Esto último solo será posible si se llevan a cabo PPITs, los cuales nos aportarían información veraz, confiable y transparente, sobre los aspectos ambientales, económicos, sociales y sobre la salud, de llevar a cabo esta práctica. Si se da la posibilidad de seguir adelante con los mismos, debemos trabajar unidos como industria, generar mayor pedagogía y continuar fortaleciendo la confianza con el territorio", explicó Espinosa.

Por su parte Francisco **Ureña**, presidente de la Asociación Colombiana del **Petróleo** (ACP), en la columna "Vaca Muerta, una lección para Colombia", publicada en la presente edición de este diario, resaltó que Colombia podría perder la autosuficiencia energética y, de hecho, avanza hacia una difícil situación fiscal [...], el no haber permitido aún la fase exploratoria del fracking, para validar su potencial.

"Colombia sigue dilatando la decisión de usar la técnica del fracking, prima de la desinformación y la falta de voluntad, perdiendo un tiempo precioso, en una ventana de oportunidad que se cierra", subrayó Ureña en su columna.

**Cabe recordar que el Consejo de Estado suspendió en noviembre pasado y de manera provisional los actos administrativos por medio de los cuales el Gobierno Nacional fijó los criterios para la exploración y explotación de Hidrocarburos en YNC, a través del llamado fracking o estimulación hidráulica (Decreto 3004 del 26 de diciembre de 2013 y la Resolución n.º 96341 del 27 de marzo de 2014).**

Para los togados, estos actos administrativos "muestran una orfandad de motivaciones en materia ambiental", y resalta que en otros países ese tema es de la mayor trascendencia, "hasta el punto que este tipo de decisiones se han adoptado a través de comisiones de expertos que asesoran a los gobiernos para el efecto y de aplazamientos para adelantar los estudios pertinentes".

**Es decir, que para los magistrados de la sección Tercera del Consejo, que tomó la decisión, la ausencia de motivaciones ambientales en las normas suspendidas "tiene dudas sobre la reflexión profunda y sería que exige la autorización de una técnica con conocidos riesgos ambientales".**

A pesar del ambiente que rodea el tema del desarrollo de los YNC en el país, los ingresos por fracking ya están en las cuentas del Ejecutivo. Además de ascender a 7.500 millones de barriles de petróleo al día, es decir, cerca de 24 años adicionales de reservas, también entrarían a los remanentes 10 billones de pies cúbicos en materia de gas natural.

**Según el Marco Fiscal de Mediano Plazo (Mfmp), por ingresos tributarios (pago de renta y dividendos de YNC), en el pico de la producción se obtendrían recursos cada año por 1% del PIB, y otro 0,4% del PIB por regalías.**

Es decir que el Ejecutivo podría contar con 514 billones adicionales, mientras que en un horizonte a 30 años, el país recibiría 5324 billones, es decir, una tercera parte de todo el PIB de Colombia.

alfsua@eltiempo.com

RELACIONADOS RECOMENDADOS

**ECONOMÍA**  
**Colombia depende cada vez más de 'commodities'**  
 Última actualización - agosto 28 de 2019 - 10:00 p.m.

INTERNACIONAL Valor del **petróleo** bruto venezolano cae 40% desde abril  
 ECONOMÍA Inversión US\$2.000 millones en más proyectos petroleros  
 INTERNACIONAL Precio del **petróleo** reduce volatilidad

REPORTAR ERRORES IMPRIMIR

TE PUEDE GUSTAR

Encuentra Personalizado por Facebook

¡Buenos travels! ¡Japón te permite comunicarte 48 idiomas al instante!  
 México, Ecuador

Obtenga el nuevo móvil más accionado del que todo mundo habla.  
 Cúcuta

Visita a Grecia bajo el cielo azul.  
 Bogotá

## Lo más leído

1. Dos décadas de crecimiento sostenido y sostenible
2. El futuro del mercado de capitales en Colombia
3. Así operó la acción de Avianca en las bolsas de Colombia y Nueva York

## Lo más leído

1. Dos décadas de crecimiento sostenido y sostenible
2. El futuro del mercado de capitales en Colombia