

Este es el dispositivo de Ecopetrol para monitorear piloto de fracking

La compañía señala que será un proceso altamente riguroso, que contempla más de 200 parámetros.



Compartir



1 Comentar



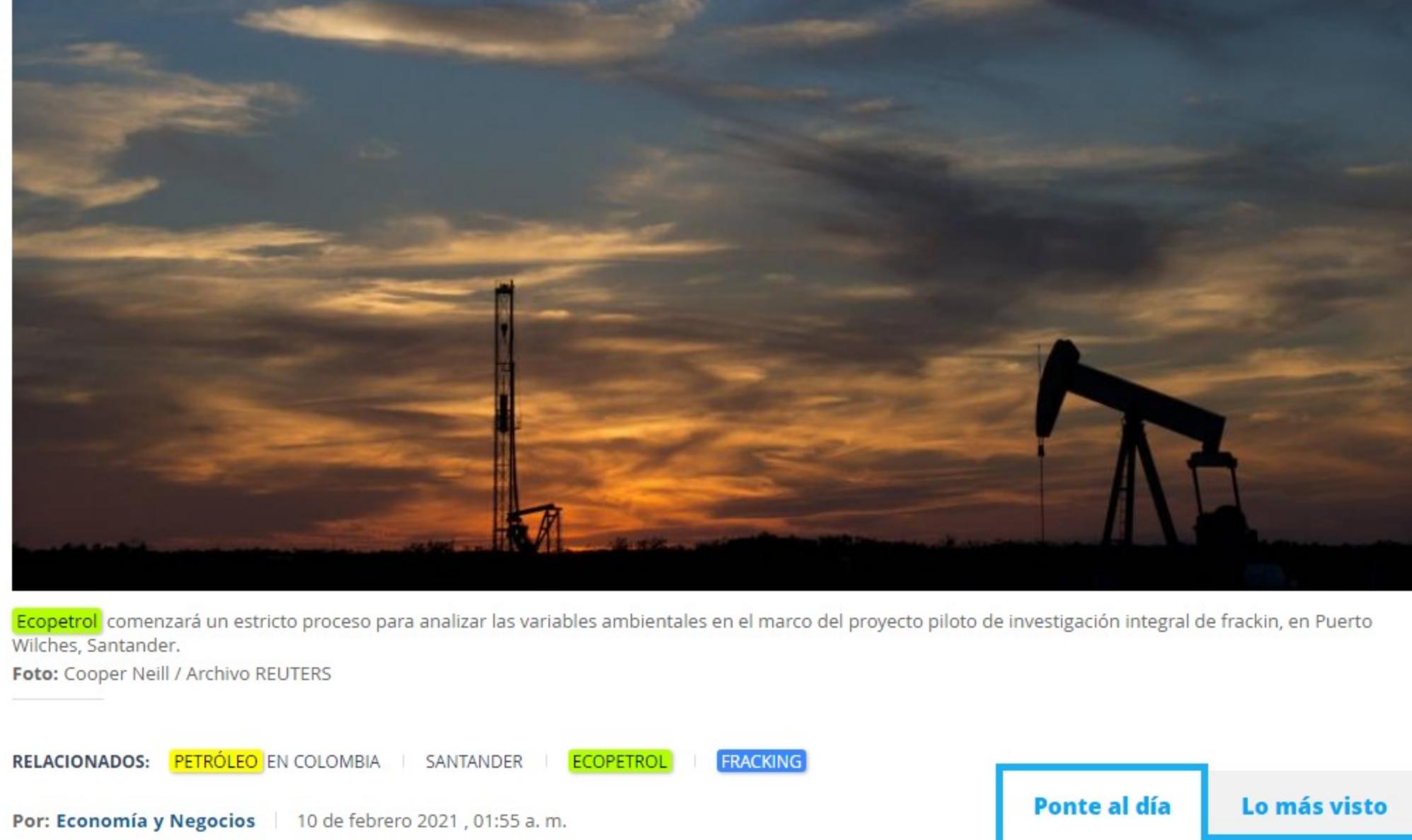
Guardar



Reportar



Portada



Ecopetrol comenzará un estricto proceso para analizar las variables ambientales en el marco del proyecto piloto de investigación integral de fracking, en Puerto Wilches, Santander.

Foto: Cooper Neill / Archivo REUTERS

RELACIONADOS: PETRÓLEO EN COLOMBIA | SANTANDER | ECOPETROL | FRACKING

Por: Economía y Negocios | 10 de febrero 2021, 01:55 a.m.

El proyecto piloto de fracking de **Ecopetrol** en Puerto Wilches (Santander), luego de haber firmado el contrato con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), ya definió las acciones detalladas de seguimiento y control ambiental que tendrá durante su realización, proyectada para el segundo semestre del año.

(Le puede interesar: [El remezón tras la oferta de Ecopetrol por el control de ISA](#)).

Según la compañía el proyecto de Investigación Integral (PPI) en yacimientos no convencionales que se realizará jurisdicción de ese municipio, y que se denomina Kalé, tendrá un riguroso monitoreo ambiental, de sismicidad y operativo, el cual tendrá en cuenta más de 200 parámetros.

Temas relacionados

FRACKING ENE 30

'Colombia debe aprobar una ley para prohibir el fracking': ONU

FRACKING ENE 28

Joe Biden podría prohibir el fracking en tierras federales

CORTE CONSTITUCIONAL ENE 26

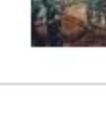
'Reforma de la justicia debe ser la descongestión de la Rama Judicial'

Ponte al día

Lo más visto

08:43 A. M. TIMOCHENKO

En vivo: 'Timochenko' habla ante JEP sobre magnicidio de Álvaro Gómez



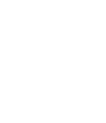
09:39 A. M. ROBO

'Me robaron a mi bebé en Bogotá y lo hallé en Noruega 32 años después'



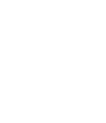
01:52 A. M. MACROCASOS JEP

Exclusivo: revelaciones del informe reservado sobre secuestros de Farc



09:39 A. M. REFORMA TRIBUTARIA

IVA a más productos y gravar pensiones altas, parte de la tributaria



08:01 A. M. ISRAEL

'La gente debe tenerle miedo al coronavirus, no a la vacuna'



El esquema se encuentra alineado con el marco normativo expedido para los PPI Yacimientos No Convencionales expedido por las autoridades, y comenzará a ejecutarse desde el momento en que inicie el levantamiento de las líneas base para el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) y continuará durante la fase de ejecución del piloto y posterior a su terminación.

"Todo ello con el propósito de hacer un adecuado seguimiento y análisis al desempeño ambiental del proyecto", indicó **Ecopetrol**. En otras palabras, se analiza cómo está hoy en el terreno la situación según las variables definidas antes de la ejecución del piloto, para compararlas con las mediciones que se hagan durante la ejecución del piloto.

(También le recomendamos: [Lanzan ronda minera 2021 para impulsar búsqueda de nuevos recursos](#)).

A la vista de todo el mundo

Ecopetrol indicó que la información recopilada se conocerá públicamente a través del Centro de Transparencia del Ministerio de Minas y Energía, lo que facilitará el conocimiento y seguimiento a las actividades del piloto por parte de las comunidades y otros grupos de interés.

El esquema integral de monitoreo incluye la instalación de equipos alta tecnología para realizar mediciones a determinados parámetros de calidad de agua y de aire, así como de meteorología, información que también servirá para las diferentes actividades agroindustriales que se realizan en la zona.

"Estos equipos de medición cuentan con tecnologías de Estados Unidos, Alemania, Japón y Colombia. Algunas de las soluciones innovadoras también han sido hechas en nuestro país, e incluyen prototipos de monitoreo ambiental desarrollados por jóvenes investigadores de universidades colombianas", recalcó la petrolera.

A su turno, para medir la calidad del aire se utilizarán equipos que incorporan tecnologías que recogerán muestras de manera automática, lo que permitirá un monitoreo permanente.

(Le sugerimos: [Las claves que abordará la reforma tributaria que anunció Duque](#)).

Por su parte, en el agua se realizarán mediciones con tecnología usada internacionalmente, y las estaciones contarán con un instrumento especializado, un microcomputador y servicio de energía a través de un panel solar para monitorear en sitio los acuíferos de la zona de influencia del piloto.

Entre tanto, para monitorear la sismicidad, se instalarán seis estaciones que operarán en tiempo real y permitirán hacer seguimiento y control a las operaciones.

Igualmente, el monitoreo operativo se realizará de manera permanente con la observación de variables clave para el control y aseguramiento de las actividades de perforación, fracturamiento hidráulico, limpieza, inyección de agua de retorno y dimensionamiento del yacimiento.

1

Compartir

1 Comentar

Guardar

Reportar

Portada

Parte

Anterior

Siguiente

Última

Última