Así se vive debate sobre el 'fracking' en zonas petroleras

En Magdalena Medio, donde se harían los pilotos para la extracción, ambientalistas realizan charlas.

Comentar 5
Facebook 145
Twitter
Guardar
Enviar
LinkedIn

En la vereda Planta Nueva, en Barrancabermeja, se quejan de los fuertes olores que ha dejado por años la explotación petrolera en la zona.
Foto: Jaime Moreno / EL TIEMPO

RELACIONADOS: PETRÓLEO | COMUNIDAD | FRACKING | AMBIENTALISTAS | MEDIOAMBIENTE

Por: Mario Alejandro Rodríguez | 05 de marzo 2019, 05:52 p.m.

Desde que la Comisión de Expertos dio vía libre a Ecopetrol el pasado 14 de febrero para realizar pruebas piloto de extracción de hidrocarburos no convencionales a través de la técnica de fracturamiento hidráulico, conocida como 'fracking', en los pueblos petroleros del Magdalena Medio los ambientalistas intensificaron su campaña en contra de esta técnica de exploración petrolera.

En esta región de Santander, zona donde está el 56 % de este tipo de yacimientos, los campesinos que viven entre los pozos convencionales se dividen en dos: **los que esperan un trabajo y los que temen que se les contaminen más sus tierras.**

En la vereda Planta Nueva, en el corregimiento de El Centro, de Barrancabermeja, Ricardo Ovalle tiene en la parte frontal de su propiedad una tubería un letrero que dice "Rechazamos la contaminación, queremos soluciones e inversión, comunidad Planta Nueva", como protesta por el olor a petróleo que se siente en este lugar.

"En este sector tenemos tres plantas de tratamiento de lodos. Una de ella nos queda a 200 metros de distancia de las casas. **Tuvo cerrar hace seis años la escuela por la contaminación**", dice Ovalle. Los niños de las 24 casas ubicadas alrededor deben desde entonces ir a las escuelas aledañas.

Rafael cuenta que **uno de sus cuñados falleció por la contaminación**: "Duró tres años como vigilante en una empresa que tenía una planta de hexremediación, antes de retirarse de la empresa, se enfermó de los pulmones, se hizo tratamientos, la empresa lo indemnizó, pero esa plata no le alcanzó porque allá está, en Jardines de Paz", cuenta.

Los habitantes de esta vereda temen que a estas plantas llegues los materiales que van a nacar en caso de que se efectúen las pruebas piloto de 'fracking'. "La comisión de expertos no vino a hablar acá con nosotros, no sé si con el presidente de la junta, pero con los residentes de la vereda no, están entregando muchos documentos los de la USO y ambientalistas y así no entra nada, y eso no puede ir, porque internamente, mire, ya no tenemos ni agua. Estas tierras no producen y si dejamos meter el 'fracking' estaríamos acabando con lo poquito que tenemos, nos va a perjudicar a largo plazo", añadió.

Los ambientalistas les sugieren al paso a las empresas petroleras y traycon desde Estados Unidos a un experto, con 19 años de experiencia en la industria petrolera en este país, que **recorre las veredas dando su posición sobre esta técnica.**

> **"Los campesinos que viven entre los pozos convencionales se dividen en dos: los que esperan un trabajo y los que temen que se les contaminen más sus tierras"**

Se trata de Robert Ochandas, es un argentino, licenciado en Ciencias de la Geografía de la Universidad de North Texas (EE. UU.) y una de los autores del libro 20 mitos y realidades del 'fracking', y fue el primer ingeniero de campo de la compañía Hughes Services.

"No me contraté nadie, no recibo ningún sueldo de nadie, lo hago con mi propio bolsillo, no mismo me financio mis viajes, es todo de corazón. Conociendo cómo funciona la industria, lo que yo quiero es que no se repita el error que se cometió hay en Estados Unidos o en Argentina, en el yacimiento famoso de Vaca Muerta, vamos a ver si se puede impedir que hagan el mismo desastre que están haciendo en otros lados", añadió el experto.

Óscar Sampayo, ambientalista de la Alianza Colombia Libre Contra el Fracking, quien lidera esta socialización en todo el Valle del Magdalena Medio, asegura que **realizan estas charlas para lograr preservar la naturaleza y el territorio.**

"Nosotros conocemos estas veredas, hemos vivido acá y no queremos que esta naturaleza que aún vive sea destruida por los pozos petroleros y el 'fracking' que se asecina, el fin es pedagógico, es formativo, que se defienda el territorio y la naturaleza", añadió Sampayo.

A treinta minutos de Planta Nueva está el corregimiento de Yarima, del municipio de San Vicente de Chucurí, **cuyas temperaturas llegan a los 40 grados centígrados.** Cristian Garzón, un trabajador de una empresa de palma de aceite, asegura que la comunidad en general está "enceguecida" por un puesto de trabajo de tres meses, que es lo único que les aporta la empresa Frazer, encargada del pozo.

"Cuando hacen reuniones, los ingenieros nunca tocan el tema de yacimientos no convencionales; a pesar de que les preguntamos, solo hablan de que van a arreglar las vías", dice.

En San Vicente de Chucurí coincides en que nadie de Ecopetrol les ha visitado y que sabes de 'fracking' por los ambientalistas. "Lo que tenemos entendido es que el 'fracking' es un fracturamiento hidráulico que nos va a contaminar las aguas profundas, pero nosotros no estamos de acuerdo", dice Ernesto Abel Gamboa, habitante de la vereda La Tempestad.

- **Ecopetrol invertiría US$ 900 millones en pilotos de 'fracking'**
- **Fracking: Hay que discutir con comunidades los riesgos y beneficios**
- **¿Qué es y cómo funciona el fracking?**
- **El paso a paso de cómo Ecopetrol planea hacer fracking en Colombia**
- **¿Qué países del mundo ya hacen 'fracking'?**

Planean encuentros

Aunque aún Ecopetrol no ha revelado los pozos donde se efectuarán la prueba piloto, los ambientalistas ya hablan de cinco en el Magdalena Medio: **Coyote Uno, Iwana Uno, Prometeo Uno, Casabe K y La Luna Uno.**

La empresa explicó que en este momento están haciendo un análisis del informe de la Comisión de Expertos, un trabajo que calificaron de serio y dedicado, pero que "considera una oportunidad que debe materializarse en forma responsable". Y ratificaron que se harían unos pilotos controlados y auditados en el Magdalena Medio, donde han identificado un potencial importante de yacimientos no convencionales.

En cuanto al plan de socialización, informaron que deben profundizar en las inquietudes, escuchadas y construir planes conjuntos y seguros que, para los pilotos, tendrán encuentros con la comunidad, los entes territoriales, las autoridades regulatorias y personas interesadas en conocer la propuesta.

MARÍA ALEJANDRA RODRÍGUEZ
Enviada Especial EL TIEMPO
Barrancabermeja
En Twitter: @MariaAlfredrigaez

Descarga la app El Tiempo. Con ella puedes escoger los temas de tu interés y recibir notificaciones de las últimas noticias. Conócela acá.

COMENTAR | GUARDAR | REPORTAR

TE PUEDE GUSTAR
Ofertas Patrocinadas por Taboola

Habla tres idiomas en tan solo 3 semanas con este programa innovador
Fast Phrases

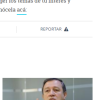
Nuevo sitio encuentra los vuelos más baratos en segundos
www.jetcost.com.co

Tenis Masculino - Hasta 40.0% off. Aprovechá!
Dafiti

DESCUBRE NOTICIAS PARA TI

CIENCIA 12:00 AM
Dudo de canciones' entre 1000ms es similar a conversación humana

CIENCIA 12:00 AM
El asesinato cometido para ocultar peligroso descubrimiento matemático


CONGRESO MARZO 05 DE 2019
Duque puede objetar total o parcialmente la ley de la JEP': Macías

GOBIERNO MARZO 05 DE 2019
En la ORIT hay una enorme preocupación por Venezuela

Ecopetrol invertiría US$ 500 millones en pilotos de 'fracking'

El Presidente de la empresa habla del plan de negocios hasta el 2021. Entrevista.

Comentar
Facebook
Twitter
Guardar
Enviar
LinkedIn

Felipe Bayón (derecha) Pardo asumirá la presidencia de Ecopetrol en septiembre de 2017.
Foto: Cortesía Ecopetrol

RELACIONADOS: NEGOCIOS | COMUNIDAD | FRACKING

Por: Omar G. Ahumada Rojas | 27 de febrero 2019, 08:25 a.m.

Plenamente recuperada de crisis que ocasionó al sector petrolero la caída en los precios del petróleo, Ecopetrol logró ganancias por 18 billones de pesos en el 2018, un 75 por ciento más en el 2017, gracias la tendencia a la baja de la producción, al tiempo que dinero en caja de 14 billones la deja con una posición sólida para afrontar un ambicioso plan en los próximos años.

En entrevista con EL TIEMPO, Felipe Bayón Pardo, presidente de la compañía, destacó las partidas que habrá para la ejecución de los pilotos de exploración de hidrocarburos no convencionales (fracking), de acuerdo con las decisiones que tome el Gobierno, así como las proyecciones de crudo original en sitio y llevar la producción hasta 770.000 barriles diarios.

¿Qué es lo más relevante de los resultados?

Hemos salido muy fortalecidos de una crisis muy profunda, desde el punto de vista operativo y financiero. Alcanzo dirá que eso fue hace tres años, pero en que uno necesita tiempo para ver si efectivamente, las acciones y estrategias fueron adecuadas o no.

La segunda es hacer un reconocimiento a todos los empleados, pues gracias a ellos es que se logran estos resultados no solo de utilidad, del Ebitda histórico más alto de la compañía, sino de haber bajado el endeudamiento, del reemplazo de reservas, cargas de las refinerías y de producción.

- **Utilidad neta de Ecopetrol en 2018 casi duplica la del año anterior**
- **Ecopetrol sigue de hoy y en adelante en el sampán de exportadores**
- **El paso a paso de cómo Ecopetrol planea hacer fracking en Colombia**

¿Subirá el porcentaje de dividendo?

Hay una política de dividendos, entre 40 y 60 por ciento. Se han tenido discusiones en ese sentido, pero la decisión final es de la asamblea de accionistas. Espero muy pronto poder contarle sobre esa tema en detalle.

¿Qué tanto influyó la situación de Venezuela en las ventas por 67 billones de pesos?

Logramos que el descuento que nos hacen en el crudo sea menor, y es importante. Entre otras cosas, no creo que la situación de Venezuela pueda seguir algo más, pues Ecopetrol se ha convertido en un suministrador bastante confiable de crudos. Somos bastante predecibles. Hay otros temas grandes, como la discusión comercial entre Estados Unidos y China, que hace que los chinos quieran asegurar sus crudos pesados, y nosotros tenemos volcado mucho más nuestras ventas hacia China.

¿Cómo van las inversiones este año?

El último trimestre del año pasado fue superportante, con más de 1.000 millones de dólares de inversión, y este primer trimestre está arrancando muy duro.

¿La estrategia para subir reservas en exploración porque se ha vuelto difícil comprar reservas?

La estrategia no ha cambiado, y uno de los pilares es crecimiento de reservas y producción. Obtenemos mejoras el factor de recobro para sacarles más a los campos que ya tengo produciendo. El segundo tema es la exploración, con más sísmica y pozos, el tercero es la internacionalización, buscando más áreas para perforar, y por último está la compra de reservas. Hemos desarrollado unas capacidades para hacer análisis detallados de esas oportunidades, pero necesitamos que estas sean las correctas, en el momento correcto y que quepan de manera correcta con la estrategia. Estamos tranquilos porque si tenemos muchas cosas que estamos analizando.

¿No preocupa el nivel de recuperación de la producción?

Hay que seguir haciendo más exploración que permita tener barriles muy significativos y tener más recobro de los campos. En el primer trimestre arrancamos en 701.000 barriles por día y cerramos en 733.000 barriles en el cuarto trimestre. Hubo alteraciones en el Meta. Pero haber recuperado la senda es superimportante.

¿Cómo es plan de Ecopetrol para los pilotos de 'fracking'?

Recibimos el reporte de la Comisión. Es un insumo fundamental para todo el programa de planeación de estos pilotos y cuando estemos listos, luego del tema de licenciamiento y socialización, lo haremos. Esto no es cuestión de hacerlo rápido, sino de hacerlo bien.

¿Cuáles son los puntos más relevantes del plan de negocios del 2019 al 2021?

Hay que destacar que Ecopetrol ha destinado 500 millones de dólares en el periodo 2019-2021 para el desarrollo los pilotos de las convencionales (fracking).
La realización está sujeta a las decisiones de Gobierno y, de ser exitosos, permitirían avanzar a una fase de expansión comercial después del 2022. Estamos siendo mucho más explícitos y dando la guía de que estamos viendo.

¿Qué otras cosas claves destaca?

Ese (el de hidrocarburos no convencionales) es central. Creemos que también podremos llegar a subir de 55.000 a 60.000 millones de barriles el aceite original (crudo total) en ese periodo. Eso quiere decir que va a haber más posibilidades de tener más crudo en el país.

Estamos hablando de niveles de producción de 750.000 a 770.000 barriles diarios, de que las refinerías estén entre 370.000 y 400.000 barriles por día de carga de crudo para procesar, que el reemplazo de reservas esté por encima del 100 por ciento sin considerar el pozo.

También estamos viendo un nivel de retorno sobre el capital del 11 por ciento y estamos pensando invertir entre 12.000 y 15.000 millones de dólares en ese periodo.

¿Qué riesgo hay de desabastecimiento de diésel?

Tenemos un mantenimiento que se ha demorado en el arranque de una de las plantas. Estamos trabajando con el ministerio, mayoristas y distribuidores para enviar diésel de Barranca, estamos entregando en todas partes del país, con entregas todos los días. Estamos haciendo importaciones adicionales.

La utilidad más alta desde el 2014 avizora expansión

Durante el 2018, Ecopetrol casi duplicó sus ganancias, al totalizar beneficios por 11,56 billones de pesos, frente a los 6,62 billones de pesos del 2017. El resultado fue el más alto de los últimos cinco años.

Entre tanto, el Ebitda (ganancia antes de impuestos, depreciaciones y amortizaciones) cerró el 2018 en 30,7 billones de pesos, para un alza de 33,5 por ciento anual y el más alto en toda la historia de la empresa.

Por su parte, la producción se situó en 720.000 barriles diarios de petróleo equivalente (crudo y gas), por encima de la del 2017 y dentro de la meta establecida. A su turno, la utilidad operacional subió un 96,1 por ciento al cierre del 2018, llegando a 22 billones de pesos, mientras que las ventas se incrementaron un 22,8 por ciento, a 67,8 billones de pesos.

Por su parte, el año pasado su nivel de caja cerró en 14,5 billones de pesos, situación que según el presidente de la empresa, Felipe Bayón, la deja en una sólida situación financiera y operacional.

Con base en estos resultados, Ecopetrol definió que invertirá entre 12.000 millones y 15.000 millones de dólares entre el 2019 y el 2021, plan que contempla un precio del petróleo de 65 dólares por barril.

Además de las metas de producción, de carga de refinerías y de crecimiento de las reservas, mencionadas por Bayón, la compañía cree que con el desarrollo del potencial actual y el programa de recuperación secundaria se espera que el factor de recobro de crudo pase del 19 al 21 por ciento en el 2021.

Según la empresa, en el aumento del portafolio exploratorio en Colombia se priorizará la incorporación de recursos de ciclo corto a través del fortalecimiento de exploración cercana a los campos actuales, la ampliación de su presencia en cuencas subexploradas de alto potencial, como Putumayo y el piedemonte, y el desarrollo y viabilización del potencial en el caribe offshore.

Y, además de buscar el desarrollo y explotación del potencial creado en los últimos años en Brasil, el golfo de México en Estados Unidos y México, la estrategia también prevé la búsqueda activa de oportunidades de adquisición de activos en esas geografías.

Y mientras que el potencial de recursos a través de fracking es por ahora de 10 terajés cúbicos en gas y de hasta 7.000 millones de barriles en crudo (en don de ocho cuencas), la petrolera avanza en la maduración técnica y comercial para el desarrollo y puesta en producción de los recursos de gas del Caribe colombiano a mediano plazo, así como en la búsqueda de potenciales socios estratégicos.

OMAR G. AHUMADA ROJAS
Subeditor de Economía y Negocios de EL TIEMPO
En Twitter: @omarahu

Descarga la app El Tiempo. Con ella puedes escoger los temas de tu interés y recibir notificaciones de las últimas noticias. Conócela acá.

COMENTAR | GUARDAR | REPORTAR