

‘No es petróleo o agua, sino petróleo y agua’, presidente Campetrol

El ingeniero Germán Espinosa afirma que para el país es vital explotar sus hidrocarburos.

Héctor H. Rodríguez A.
Boyacá Sie7e Días

El boyacense Germán Espinosa, presidente ejecutivo de Campetrol, asegura que la industria petrolera no es una amenaza para el agua y que las dos pueden convivir armónicamente.

Este ingeniero de petróleos de la UIS, nacido en la ciudad de Tunja, lleva 47 años trabajando en el sector de los hidrocarburos.

El Presidente ejecutivo de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol) habló con Boyacá Sie7e Días de hidrocarburos, agua y medio ambiente, entre otros temas de importancia regional y nacional.

¿Por qué la preocupación de Campetrol por el agua?

El agua es la principal preocupación de la industria petrolera a nivel mundial, y Colombia y Boyacá no son la excepción.

¿Cómo maneja el agua la industria petrolera en Colombia?

Nosotros tal vez somos los que más manejamos agua en este país: producimos 18,8 millones de barriles al día, de los cuales

Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros

¿Qué es Campetrol?

La Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros es un gremio propositivo que trabaja por el desarrollo y el bienestar del sector de hidrocarburos

en el país.

¿Cuándo se creó y quiénes la conforman?

Desde 1988 agrupa a compañías de capital nacional y extranjero que a través de la oferta de bienes y

servicios enriquecen la cadena de valor de la industria petrolera.

¿A qué más se dedica?

Trabaja por el desarrollo regional sostenible y la seguridad energética.



El departamento produce hidrocarburos en tres municipios: Puerto Boyacá, Corrales y Tópaga. Se harán exploraciones en Valderrama.

FOTOS: PRENSA CAMPETROL Y ARCHIVO BOYACÁ SIETE DIAS



El ingeniero de petróleos Germán Espinosa, tunjano, es el presidente ejecutivo de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros.

reinyectamos 2 millones para mantener presión en yacimientos y 8 millones los disponemos en yacimientos que almacenan esa agua, o sea que esa agua no se ha perdido.

¿Y los otros 8 millones de barriles de agua?

Los utilizamos en otras

series de aplicaciones agropecuarias, industriales y reutilización del agua.

¿La industria petrolera trata el agua?

Toda el agua que utilizamos es agua que hay que tratar, así la vayamos a reinyectar. En la industria petrolera no se pierde un solo

barril de agua.

Pero la opinión pública considera que la industria petrolera está acabando con el agua.

Es falta de información, porque en el país la industria agropecuaria consume el 55 por ciento del agua potable, según datos del

Ideam del 2014.

¿Cuánta agua consume la industria petrolera en Colombia?

Únicamente el 1,6 por ciento del agua, de modo que cuando se hace la afirmación de que la industria petrolera está acabando con el agua, yo creo que no

corresponde a cifras reales.

¿O sea que la industria de los hidrocarburos no riñe con el agua?

No, absolutamente no. Ese falso dilema de que petróleo o agua, no existe: es petróleo y agua. Además, el petróleo sin el agua no tiene sentido, porque para producir un barril de petróleo se tienen que producir más de 90 barriles de agua. El agua está asociada al

CC

Para producir un barril de petróleo se tienen que producir más de 90 barriles de agua. El agua está asociada al petróleo”,
Germán Espinosa

petróleo, el agua es la que empuja el petróleo.

¿Entonces no es cierto que actividades como la sísmica están afectando los acuíferos?

Son muchos mitos que existen y que por la desinformación que se ha generado, la gente tiene unos imaginarios que no corresponden a la realidad. La sísmica es como hacer una ecografía: es simplemente

PASA A LA PÁG. 5

VIENE DE LA PÁG. 4

mandar unas ondas sonoras y recibir esas ondas para medir el tiempo de viaje de la onda cuando toca la formación y regresa.

¿Pero existe riesgo para la producción de agua con la exploración y explotación de petróleo?

Riesgos siempre existen en toda actividad y en la actividad petrolera el riesgo está al orden del día, pero son cosas que se pueden prevenir y manejar. En el tema de la sísmica los riesgos asociados al tema del agua son mínimos, lo que no quiere decir que vamos a hacer un manejo laxo del tema; no, todo lo contrario, hay que hacer un cuidadoso manejo ambiental para que las afectaciones sean las menores posibles.

¿Cómo está el país en producción de hidrocarburos?

Hoy día el país está en una situación de pérdida del abastecimiento petrolero a muy corto plazo. La situación es muy precaria, porque tenemos solamente unos cinco o seis años de horizonte de autosuficiencia, de modo que no podemos darnos el lujo de dejar de lado una de las posibles fuentes de volúmenes adicionales de producción de petróleo y de reservas.



El municipio de Puerto Boyacá es el principal productor de petróleo en el departamento. Le sigue Corrales.



Tenemos solamente unos cinco o seis años de horizonte de autosuficiencia”.

Germán Espinosa,
presidente de Campetrol.

¿Con qué se cuenta actualmente?

Tenemos yacimientos ya descubiertos, donde vamos a tener que hacer proyectos de recobro mejorado para incrementar la recuperación de petróleo de lo que ya tenemos descubierto y tenemos unos yacimientos no convencionales con un po-

tencial supremamente importante.

¿Qué puede pasar si Colombia baja el ritmo en la explotación petrolera?

Nosotros perdimos la autosuficiencia petrolera en 1970 y la recuperamos en 1985 con las primeras exportaciones que hicimos de crudo de Caño Limón. El costo para la sociedad es absolutamente tremendo en un escenario de desabastecimiento, porque en el 2025, si tenemos una pérdida de autosuficiencia petrolera, muy fácilmente la tasa de cambio por dólar puede estar por encima de 4.300 pesos.



Pozo de hidrocarburos de la empresa Omega Energy en la jurisdicción del municipio de Corrales, Campo Corrales, Bloque Buenavista.

¿El fracking resulta conveniente o no?

¿Cuál es su posición personal acerca del fracking?

El fracturamiento hidráulico se viene usando a nivel mundial hace más de 60 años. El fracking, como se le conoce hoy día, con esa metodología, lleva entre 15 y 18 años. En Estados Unidos, Canadá y Argentina se han hecho en esos años más de 250 mil pozos, y nosotros entramos aquí con la ventaja de llegar en la parte alta de la curva de aprendizaje.

¿Esas imágenes del agua de los ríos y de las quebradas en llamas se podrían presentar aquí?

En Nueva York los acuíferos superficiales están a 400 pies y cien pies más abajo se encuentra una zona gasífera, entonces ahí hay una posibilidad de contacto muy sencilla. Aquí tenemos los acuíferos superficiales a 400 metros, pero los yacimientos no convencionales en el valle medio del Magdalena están a 4.000 o 5.000 metros.

¿Los químicos que se utilizan en el fracking para inyectar en los pozos pueden contaminar el agua?

Los químicos hay que manejarlos con mucho cuidado. El 95 por ciento del fluido que se utiliza en el fracturamiento es agua, un 4,5 por ciento es arena y un 0,5 por ciento son los químicos.

¿Entonces, sí o no al fracking?

Ese potencial de yacimientos no convencionales hay que cuantificarlo, verificarlo, hay que explorar y ver si esas rocas las podemos fracturar y si eso es rentable y sostenible.

El foro por la protección del agua en Boyacá

En días pasados Campetrol realizó el 'Foro por la protección del agua', en la Uptc Seccional Sogamoso.

“Esta iniciativa nace de un grupo de boyacenses orgullosamente vinculados durante muchos años a la industria petrolera y siempre comprometidos con el desarrollo de nuestra región. Somos conscientes de la gran importancia de sumar esfuerzos entre la comunidad, el gobierno y la industria, para así continuar avanzando juntos en el progreso de nuestro departamento, privilegiando



En Boyacá hemos invertido más de \$45 millones para aprovechamiento de aguas limpias”.

Reinaldo Gélvez,
asesor en gestión ambiental de la ANH.

do el cuidado del medio ambiente y el bienestar de los ciudadanos. Campetrol actúa como un ente articulador en este propósito”, explicó el ingeniero Espinosa.

El primer panel, a cargo de Reinaldo Gélvez, asesor en gestión ambiental de la ANH (Agencia Nacional de Hidrocarburos), se enfocó

en la gestión de obtención del recurso hídrico y el respectivo manejo socio ambiental en el sector de hidrocarburos.

“En el departamento tenemos un convenio con la Fundación Panamericana para el Desarrollo (Fupad), la Gobernación de Boyacá y Corpochivor, en la que

hemos invertido más de 45 millones de pesos para la construcción de dos sistemas de aprovechamiento de aguas limpias en dos instituciones educativas. En ese sentido, una órbita más social, también estamos comprometidos con las comunidades”, dijo.

Fabio Guerrero, director de Corpochivor, afirmó que mediante alianzas estratégicas con la academia y centros de investigación especializados, se avanza en el inventario de puntos de agua subterránea y en su buena administración.



Pozo Hurón 1, en la vereda Vijagual, zona de conflicto limítrofe entre los municipios de Paya (Boyacá) y Nunchía (Casanare), sin explotar.