

Hallazgos de gas, con potencial de un tercio de las reservas

William Blackburn, presidente de Clean Energy, detalló los nuevos descubrimientos en el bloque Sinú-9 y el proyecto de una gran fábrica de fertilizantes en Córdoba.

Omar G. Ahumada Rojas
Editor de Portafolio

OCHO AÑOS después de haber resultado adjudicatario, junto con otros socios, del bloque Sinú-9, la compañía Clean Energy, operadora del bloque, reportó en los últimos meses dos importantes hallazgos de gas.

El más reciente, del pozo exploratorio Brujo 1X, permite estimar un potencial de recursos total de un terapié cúbico, según William Blackburn, presidente Ejecutivo de la compañía.

En exclusiva con Portafolio, el directivo dio detalles de los planes que siguen.

¿Cuál es la trayectoria de Clean Energy?

Es una compañía independiente de exploración y producción de petróleo y gas, que actualmente posee activos con alto potencial de hidrocarburos en Colombia y que regularmente evalúa la adquisición de propiedades atractivas en el *upstream* en regiones dentro y fuera del país.

Fue fundada en 2004; somos dos socios colombianos. Iniciamos con campos descubiertos no desarrollados, modalidad que sacó Ecopetrol para campos que no eran de su interés.

¿En qué áreas opera?

El primer bloque directo fue Canaguaro, en el que se

DATOS DEL BLOQUE SINÚ-9

2014
Año de asignación en ronda de la ANH

2 pozos perforados
Mágico 1X probó

18
mpcd

Brujo 1X probó

51
mpcd
en tres pruebas

1 pozo exploratorio más antes de finalizar el 2022

1 terapié cúbico de recursos potenciales de gas

EL PROYECTO DE LA PLANTA

De fertilizantes

US\$850
millones de inversión prevista

2.500
toneladas diarias de producción estimada

Fuente: Clean Energy

habían hecho perforaciones exploratorias y habían salido secos, en el piedemonte llanero. Hicimos una evaluación petrofísica y geofísica muy seria, una sísmica, reinterpretemos unas informaciones y el primer descubrimiento fue de 2.900 barriles por día, en el 2010. Luego en la ronda del 2012 nos adjudicaron el bloque VMM-39, próximo a iniciar trabajos luego de hacer procesos socioambienta-

les. Es en Santander. También tenemos un bloque de crudos pesados en el Magdalena Medio.

¿Cuál es el bloque de los hallazgos recientes?

Es el bloque Sinú-9 (ronda del 2014). Está en el departamento de Córdoba, en el municipio de Pueblo Nuevo. Es un bloque de 126.000 hectáreas y tiene identificados 4 prospectos y tres leads adicionales.

¿Cuáles son los detalles de los dos descubrimientos?

El pozo Mágico 1X, en julio y que en pruebas tempranas arrojó un potencial de producir 18 millones de pies cúbicos día. Se hizo en tres intervalos de la formación Porquero, y esta es una de las estructuras que se probaron. El nuevo pozo que se terminó de probar hace dos semanas, llamado Brujo 1X, probó un total de 51 millones de pies cúbicos

día. Son pruebas que se hacen en pozo, a diferentes choques. En las operaciones de perforación y completamiento las pruebas no presentaron accidentes de trabajo ni incidentes de tipo ambiental.

¿De cuánto es la participación para la ANH?

La ANH cuenta con un factor X equivalente al 12% de participación sobre la producción del bloque, además de las regalías de ley.

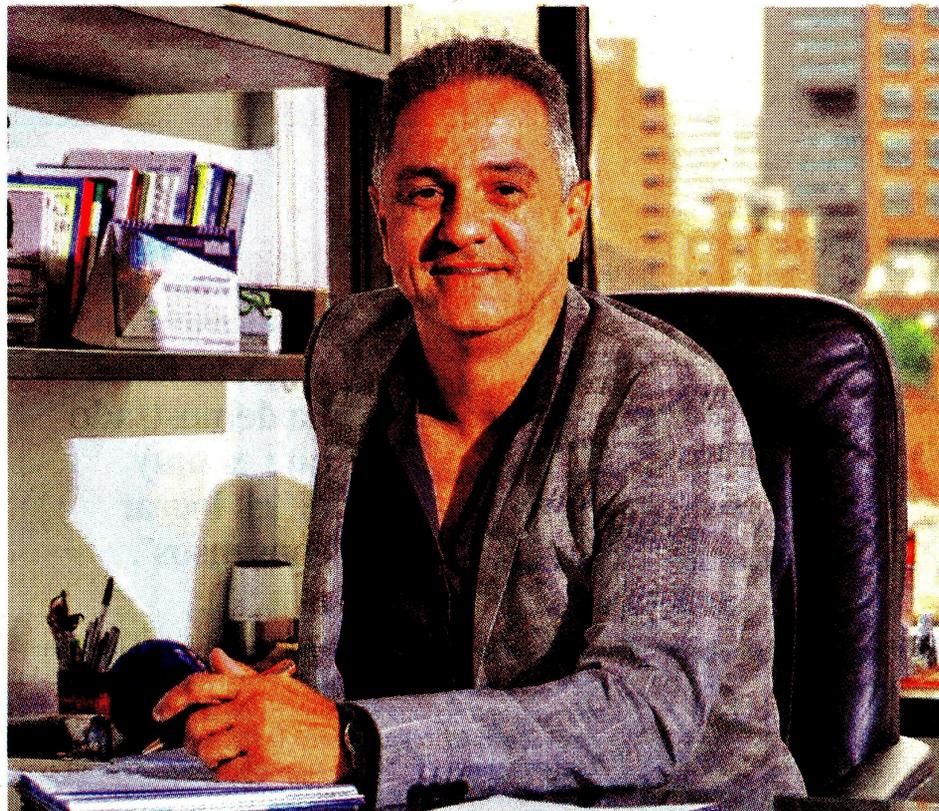
¿Cuánto suma el potencial de recursos estimados?

Es de más o menos un terapié cúbico, que para que sean reservas probadas tienen que estar conectadas a infraestructura. Estas se toman hoy como recursos contingentes, pero son recursos absolutamente probados y fiables de ser producidos. Un terapié cúbico equivale a aproximadamente a la tercera parte de las reservas probadas del país.

¿Cómo prevén el desarrollo?

Ya estamos mirando otros retos, que son cómo llevar este gas al interior del país y soluciones que tendrán que ver con la optimi-

PASA A LA PÁGINA 8



William Blackburn, presidente Ejecutivo de la petrolera Clean Energy. Sergio Acero / CEET

“El potencial se toma como recursos contingentes, pero son absolutamente probados y fiables de ser producidos como esperamos”.

Inversión en planta sería de US\$850 millones

El proyecto de una megaplanta de producción de fertilizantes en Córdoba, que la compañía Clean Energy está promoviendo para impulsar con apoyo de otros inversionistas, tiene unas metas ambiciosas.

La iniciativa, que tendría un costo de US\$850 millones de dólares y que en los últimos días fue socializada con el Gobierno, está planeada para producir entre 2.500 y 3.000 toneladas diarias de fertilizantes, de las cuales

1.500 toneladas serían de urea, otras 1.000 toneladas diarias de amoníaco, 300 toneladas al día de amoníaco y 250 toneladas de ácido nítrico.

La iniciativa, que ya ha comenzado a llamar la atención de varios inversionistas locales y foráneos, prevé inversiones por US\$671 millones en la planta de urea y amoníaco, y de US\$179 millones en el complejo para producir nitrato de amonio y ácido nítrico.

Inicialmente se ha contempla-

do que el Gobierno la impulse como un Proyecto de Interés Nacional Estratégico (PINE), cuya construcción tomaría alrededor de 28 meses y sus promotores están en la búsqueda de formalizar una agenda de trabajo con Ecopetrol para vincularlo como uno de los socios estratégicos.

Para su puesta en marcha se requerirá, también la generación eléctrica con gas natural y tendría un consumo de agua de 750 metros cúbicos por hora.

Para el desarrollo del nuevo complejo también se ha planteado crear una firma con inversionistas que tengan experiencia en cada momento del ciclo (producción, comercialización y los agricultores), y su modelo financiero contempla un 70 por ciento de apalancamiento con deuda el 30 por ciento restante con inversión de capital.

Se calcula que el proyecto generaría cerca de 1.200 empleos directos y 3.000 indirectos.

Hallazgos de gas...

VIENE DE LA PÁGINA 7

zación del sistema nacional de transporte. Aquí se abre una nueva cuenca gasífera con estos descubrimientos y los de compañías que están trabajando en la zona.

¿De quién son vecinos?

De Canacol, Hocol y de Source. Esta es una cuenca que en un año fácilmente

puede tener un potencial de producción al día de 650 millones de pies cúbicos y la capacidad de evacuación en este momento podría estar en 250 millones.

¿El plan es desarrollar el campo con los socios actuales o con otros más?

Tenemos socios. Uno es NG Energy, listado en bolsa

y Oleum. Esto amerita una sustancial cantidad de recursos. Fácilmente desarrollar un proyecto de estos puede tomarnos inversiones de 200 a 300 millones de dólares en una primera fase. Necesitamos traer capitales para que nos ayuden a desarrollarlos.

¿En qué consiste el proyecto de la planta de fertilizantes?

Es un proyecto de US\$850 millones, que ya se

ha venido socializando con el Gobierno y en el que están las puertas abiertas a inversionistas privados.

La idea es montarla *insitu* (boca de pozo) y la idea es que cubra el 100% del mercado local.

¿Ya tiene factibilidad?

Ya hicimos el estudio de factibilidad y llegamos a una ingeniería conceptual. Los últimos paros agrarios han sido por el alto costo de los insumos agrícolas y esto



Es un proyecto que impacta la canasta familiar y esperamos que sea netamente deflacionario”.

se soluciona con 40 millones de pies cúbicos día, con los que podemos producir más o menos 2.500 toneladas de fertilizantes nitrogenados.

La idea es que estos insumos lleguen al campo directamente, a buen precio, para que la gente del campo pueda ser competitiva con sus productos.

Es un proyecto que impacta la canasta familiar y esperamos que sea netamente deflacionario.