

Cómo entrará al país el mayor hallazgo de gas en la historia

Promete entregar cerca de seis terapiés cúbicos de gas, aumentando las reservas en más del 200%. Entregará una producción de 470 millones de pies cúbicos por 20 años.

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

LUEGO de que el Gobierno decidiera no firmar nuevos contratos para explorar y producir hidrocarburos en el país, apareció Sirius-1 o Uchuva como se conocía anteriormente. Uno de los pozos de gas más grandes del país en la historia.

Este pozo aportará cerca de seis terapiés cúbicos y aumentará las reservas más del 200%. Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) las reservas de gas a 2023 fueron de 2,3 terapiés cúbicos, es decir, 6,1 años.

Cabe mencionar que con esta baja en las reservas se ha adoptado la necesidad de importar gas para el consumo de hogares, comercios, vehículos, es decir, a la demanda esencial, cosa que nunca se había realizado en el país. La situación se ha abocado debido a que no se encuentra gas en firme para atender esta situación.

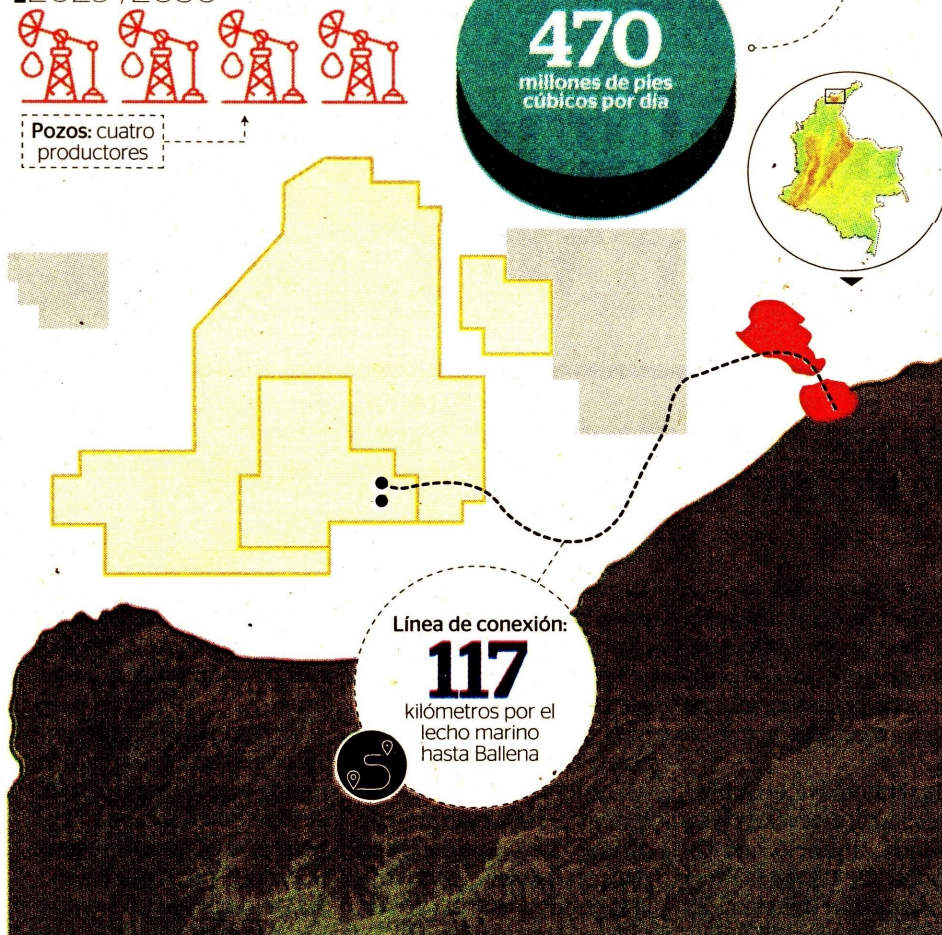
Vale resaltar que se incorporarán durante diciembre 40 millones de pies cúbicos de gas y se espera que esto siga el próximo año. Por lo tanto, desde el Ministerio de Minas y Energía se ha anunciado la apertura de una investigación a las empresas distribuidoras de ese gas importado.

ENTRADA DEL GAS AL SISTEMA DE TRANSPORTE

Uno de los puntos más importantes que se debe tener en cuenta al momento de realizar un proyecto de esta magnitud es acerca de cómo se llevará todo el gas que se produzca en Sirius-1 al Sistema Nacional de Transporte.

De acuerdo con la información entregada por Petrobras y Ecopetrol en solo la construcción de infraestructura, la inversión que se realizará es cercana a los US\$3.000 millones y tendrá una línea de flujo de 117 kilómetros.

SIRIUS DESARROLLO
2029 / 2030



“Nosotros estamos haciendo un proyecto innovador y es todo submarino, todo va a pasar en el lecho marino, nadie va a mirar nada de infraestructura en la superficie del mar, entonces, estamos hablando de equipos submarinos cerca de los pozos. Estimamos cuatro pozos y una línea de flujo de 117 kilómetros, donde también vamos a poner abajo del lecho marino”, mencionó Rodrigo Costa, gerente general de Petrobras.

Según el dirigente, la

“**Todo es submarino, todo va a pasar en el lecho marino, nadie va a mirar nada de infraestructura en la superficie del mar**”.

idea es que esta línea se conecte directamente con el campo Ballena, el cual se encuentra ubicado en La Guajira y desde allí se distribuirá hacia el resto del país.

“Esta línea de flujo va a llegar a Ballena, donde ya hay la facilidad de procesamiento con Hocol que es la subsidiaria de Ecopetrol y nosotros tenemos que hacer unas adaptaciones adicionales a esa infraestructura para completar el tratamiento del gas”, dijo Costa.

El presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa, mencio-

nó que se buscará la manera de ampliar la infraestructura de transporte para incorporar la producción de este gas en el sistema.

“Nuestra capacidad que tenemos hoy en Chuchupa no es suficiente, creo que eso responde también a volver el gasoducto Ballena - Barranca en una capacidad máxima de 280 millones de pies cúbicos por día y si estamos hablando de desarrollar una internación de esas moléculas del orden de 470 millones de pies cúbicos por día, eso va a marcar la necesidad de desarrollar una infraestructura de transporte adicional a la que cuenta hoy el país en esa zona del mar Caribe”, aseveró Roa y aseguró que espera que el gas de este gran descubrimiento comience a incorporarse en el sistema en el corto plazo, es decir, en cuatro años.

“El mejor de los anuncios que queremos hacer hoy y ayer nos comprometimos, es que tenemos la gran apuesta de que sea antes de finalizar el 2029”, dijo Roa.

La comercialidad de este gas se podrá hacer antes de tener las licencias ambientales que deberá expedir el Gobierno Nacional con el fin de ir varios pasos adelante para cuando entre en funcionamiento este pozo.

“El Gobierno ha venido desarrollando desde el Ministerio de Minas y Energía y la Creg un mecanismo de flexibilización que nos va a permitir antes de tener las licencias declarar la comercialidad de gas, esto es un avance importantísimo, ese es uno de los requisitos que tratándose de gas exige la norma de reconocimiento y validación de las reservas probadas y por eso se hace importante que eliminemos esa restricción que tenemos para declarar la comercialidad de ese gas. Ese es un primer punto que nos

CIFRAS DEL PROYECTO

“Una vez el proyecto entre en producción y mantenga su operación, se estima que entre 2029 y 2050 se generarán transferencias a la nación por casi US\$4.000 millones, en concepto de impuestos sobre la renta, regalías, derechos económicos y retenciones a proveedores internacionales”, agregó Soares. Se espera que este pozo de gas entregue una producción de 470 millones de pies cúbicos por día, lo que equivale a casi el 50% de la demanda nacional. Por medio de cuatro pozos. Los cuales pueden dar reservas por casi 20 años.

ayudaría a la disposición de esas moléculas en el sistema y la viabilidad comercial, técnica y operativa de esa maduración de esas reservas”, señaló el presidente de Ecopetrol.

¿CÓMO ESTÁ LA INVERSIÓN PARA SIRIUS-1?

De acuerdo con la información entregada por Ecopetrol, este proyecto tendrá una inversión de US\$1.200 millones para la fase de exploración y US\$2.900 millones en la fase de desarrollo de producción. Hasta el momento ya se han aportado US\$800 millones. Es decir, que la inversión total de US\$4.900 millones.

“Este proyecto contará con una inversión total cercana a los US\$4.000 millones, de los cuales US\$1.130 millones están destinados a continuar con la exploración y US\$3.000 millones al desarrollo económico. Cabe resaltar que esta cifra corresponde solo a un proyecto de gas, solo a Sirius”, dijo Rogerio Soares, gerente de activos exploratorios de Petrobras.

Señaló que luego de la entrada en operación del mayor descubrimiento de gas en Colombia este le entregaría al país US\$4.000 millones a la nación por medio de transferencias. ☞

4.000

MILLONES de dólares será el monto aproximado de inversiones que requerirá el proyecto, de los cuales US\$1.130 millones están destinados a continuar con la exploración y US\$3.000 millones al desarrollo económico.