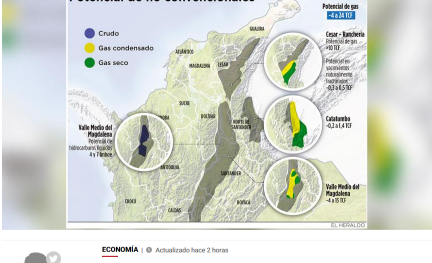


Cesar y La Guajira, candidatos a plan piloto de ‘fracking’



ESTÁS LEYENDO

00:05

| Cesar y La Guajira, candidatos a plan piloto de ‘fracking’

07:29

| Colombia tendría que importar gas desde 2022 si no halla nuevas reservas

00:01

| Piden agilizar trámites de IVA para transporte público a gas

POR: LUPE MOUTHÓN

@LUPEMOUTHON

compartir

compartir

compartir

compartir

TEMAS TRATADOS

ALZA DEL GAS - GAS - SERVICIO DE GAS

ECONOMÍA | Actualizado hace 2 horas

Presidente de **Ecopetrol** dijo que en cuenca Cesar-Ranchería hay 10 terapias cúbicas. Inversión en pilotos de fracing será de USD500 millones.

En la Costa Caribe entre los departamentos de Cesar y La Guajira se encuentra el mayor potencial de gas del país en Yacimientos No Convencionales (YNC) en el bloque Cesar-Ranchería aseguró el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón.

El ejecutivo dijo que actualmente Colombia cuenta con 2 mil millones de barriles de reservas en petróleo, que representan unos 6,3 años.

En el caso del gas las reservas son de 4 terapias cúbicas (tcf), unos 10 años, frente a una demanda que crece de manera sostenida. Explicó que en offshore hay importantes descubrimientos de gas que aún no son reservas, pues son recursos por desarrollar.

En la cuenca Cesar-Ranchería, ubicada entre el sur de La Guajira y noroeste del Cesar, hay un potencial de gas de 10 tcf, lo que al desarrollarlo aumentaría 2,5 veces las reservas, pasando de 10 años a 35 años.

“La región Caribe ha sido una de las mayores fuentes de gas de Colombia, desde La Guajira en el campo Chuchupa Ballenas, y ahora en Cesar-Ranchería hay un potencial muy grande para generar gas para la región y el país”, agregó.

Precisamente en esta cuenca se proyecta desarrollar uno de los pilotos de fracking en el país, los cuales aún no cuentan con licencia ambiental ya que la reglamentación de esta técnica fue suspendida por el Consejo de Estado, el cual avanza en el estudio para tomar una decisión definitiva sobre el tema.

Bayón destacó que los principales sistemas de transporte de hidrocarburos pasan por el Cesar, el cual es un departamento estratégico. En este departamento también se encuentran yacimientos naturalmente fracturados que se pueden explotar sin aplicar el fracturamiento hidráulico.

Con el potencial de otras cuencas como Catatumbo y el Valle Medio del Magdalena, las reservas subirían a 24 tcf, lo que las elevaría a 60 o 70 años. En Estados Unidos las reservas de gas son de los 150 años.

Además, en el Valle del Magdalena Medio también se encuentra un potencial de unos 4 mil a 7 mil barriles de petróleo, que llevarían las reservas de crudo del país a 24 años.

Bayón dijo que para el país es fundamental tener acceso a estos recursos de hidrocarburos que hay en los YNC, pues de lo contrario en el futuro tendría que comenzar a importar gas a precios elevados.

“El términos del desarrollo de hidrocarburos no convencionales que se producen con la técnica de fracturamiento hidráulico, lo importante no es hacerlo rápido sino hacerlo bien, con la aplicación de las normas con las comunidades, las autoridades, ambientalistas y sindicatos y las personas interesadas para que entendamos entre todos como se puede hacer este desarrollo”, dijo el empresario.

Sobre los pilotos integrales de investigación, dijo que se trabajará con gestión de riesgo y con una línea de base. “Esto sería como operar en una pecera”, aseguró, pues permitiría que todos los interesados sepan como se está desarrollando. Además, ayudarían a confirmar la presencia de hidrocarburos.

Señaló que la compañía proyecta una inversión de USD500 millones en el desarrollo de los pilotos. Cabe señalar que actualmente existen nueve contratos vigentes suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) para realizar exploración de YNC y de estas tres han adelantado trámite de licencias de exploración.

TE PUEDE INTERESAR

by Taboola

Promoted Links

NOTICIAS MÁS POPULARES

EN EL HERALDO

EN ECONOMÍA

EN VÍDEOS

EN FOTOS

TE PUEDE INTERESAR

Sponsored Links by Taboola

Colombia tendría que importar gas desde 2022 si no halla nuevas reservas

Tornado de Twitter.

COLOMBIA | 14 de Mayo de 2019 - 07:29

Así lo afirmó la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, quien añadió que al pasar a depender del gas importado Colombia perdería la autosuficiencia que ha logrado en los últimos 40 años.

El Gobierno colombiano advirtió este lunes que si no se logra encontrar nuevas reservas de gas natural el país tendría que comenzar a importarlo a partir de 2022, lo que encarecería el precio del combustible.

Así lo afirmó la ministra de Minas y Energía, María Fernanda Suárez, quien añadió que al pasar a depender del gas importado Colombia perdería la autosuficiencia que ha logrado en los últimos 40 años.

“Vamos a tener que hacer interconexiones para que todo el país esté conectado o de lo contrario tendríamos que importar en 2022 o 2023”, dijo la funcionaria a periodistas.

Según cifras del **Ministerio** de Minas, las reservas probadas de gas del país cayeron en un 2,9 % al pasar de 3.896 giga pies cúbicos (Gpc) en 2017 a 3.782 el año pasado.

En consecuencia, la vida útil de las reservas probadas del país se redujo en 1,9 años, al pasar de 11,7 a 9,8 años en 2018, tendencia que se observa desde 2012.

“El gas natural es un combustible fundamental para la transformación energética. Sin embargo, por cada giga pie cúbico producido solo estamos incorporando 0,7 a nuestras reservas probadas”, añadió la ministra.

Advirtió que las proyecciones muestran que si no se encuentran nuevas fuentes de gas entre 2021 y 2023 “podríamos necesitar gas importado para suplir la demanda de gas domiciliario en algunas zonas del país, a un precio de más del doble del costo interno”.

Actualmente, 9,5 millones de familias, establecimientos comerciales e industriales utilizan gas natural, además de los 230.000 vehículos livianos y 1.000 vehículos de transporte público, camiones, volquetas y recolectores de basura que se movilizan con esta fuente de energía.

Entre tanto, la Agencia Nacional de Hidrocarburos señaló este lunes que Colombia incrementó en un 9,9 % sus reservas probadas de crudo entre 2017 y 2018, al pasar de 1.782 a 1.958 millones de barriles (Mbbls) al cierre del año anterior.

Debido a esto, la vida media útil de las reservas del país aumentó en cinco meses, al pasar de 5,7 años a 6,2 años, mientras que las reservas de petróleo subieron a 6,2 años.

La información de la Agencia detalla que durante el año pasado el país logró la incorporación de 492 millones de barriles (Mbbls) a sus reservas probadas, de los cuales 450 corresponden a reevaluaciones fruto del desarrollo de proyectos de recobro mejorado, producción incremental y reservas económicas, y 42 Mbbls más por nuevos descubrimientos.

En materia de producción, se registró un incremento del 1,3 %, al pasar de 312 millones de barriles en 2017 a 316 Mbbls en 2018.

“Si bien en 2018 logramos seguir reactivando el promedio de 865.000 barriles al día, este informe ratifica la importancia de seguir reactivando el sector de hidrocarburos y desarrollar nuevas fuentes que nos permitan asegurar nuestra autosuficiencia energética”, acotó la ministra Suárez.

De acuerdo con el informe, el departamento del Meta aporta un 45 % de las reservas probadas del país, con 888,42 millones de barriles, seguido de Casanare con un 19 % (380,89 Mbbls) y Santander con un 13 % (254,68 Mbbls).

Los campos de Rubiales, Castilla y Chichimene encabezan la lista con mayores reservas probadas, con 228, 148 y 136 millones de barriles, respectivamente.

TE PUEDE INTERESAR

by Taboola

Promoted Links

NOTICIAS MÁS POPULARES

EN EL HERALDO

EN COLOMBIA

EN VÍDEOS

EN FOTOS

TE PUEDE INTERESAR

Sponsored Links by Taboola

Piden agilizar trámites de IVA para transporte público a gas

Fernando Montoya, Diego Vivaz y Humberto Riquelme. Heraldo Vázquez

ECONOMÍA | 26 de Marzo de 2019 - 00:01

Proponen pagar primero el 5% del impuesto.