

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 23 de 2015

- **Colombia tiene autosuficiencia de gas hasta 2021, explica Naturgas**
- **Petroleras buscan un 'salvavidas' de la ANH**
- **¿Habrá reservas de gas natural hasta 2018 o 2021?**
- **Colombia tiene 700 millones de barriles de petróleo menos en sus reservas que hace 20 años**
- **Superávit en fondo de estabilización bajaría precio de la gasolina**



Colombia tiene autosuficiencia de gas hasta 2021, explica Naturgas

http://www.larepublica.co/colombia-tiene-autosuficiencia-de-gas-hasta-2021-explica-naturgas_268926

Junio 23 de 2015

Después de que la Contraloría anunciará una eventual pérdida de autosuficiencia de gas natural, lo que podría generar aumento del precio y mayores subsidios, la agremiación colombiana de gas natural, Naturgas, señaló que la especulación sobre la variación de los precios del gas es incongruente, ya que a pesar del aumento del consumo interno, la oferta del combustible ha aumentado y habría autosuficiencia sin sobresaltos hasta 2021.

Colombia hoy produce cerca de 1.160 millones de pies cúbicos día (mpcd) y consume 1.036 mpcd. Por lo que esta capacidad de producción garantiza volúmenes suficientes para atender la demanda en los próximos años. Además, la oferta se verá incrementada por factores como la ampliación del gasoducto de Cartagena a Sincelejo, la producción de Drummond y la construcción de la planta de regasificación de Cartagena.

Sobre la construcción para la ampliación del gasoducto, se espera que esté lista a finales de este año, lo que permitirá incorporar producción de otros 95 mpcd de los campos de Hocol (30 mpcd) y Canacol (65 mpcd). Adicionalmente, se han venido conectando nuevos campos al sistema como Caramelo 2, El Difícil, Oripaya y Corrales.

Por otra parte, Drummond solo está pendiente de la licencia ambiental para iniciar el proceso de producción de gas metano asociado al carbón en La Jagua y también la

Agencia Nacional de Hidrocarburos tiene firmados 354 contratos de exploración, entre estos: Tayrona y Fuerte Norte.

Fuente: La República

Portafolio

Petroleras buscan un ‘salvavidas’ de la ANH

<http://www.portafolio.co/economia/petroleras-buscan-un-salvavidas-la-anh>

Junio 23 de 2015

Ya son 27 las compañías que pidieron aplazar la ejecución de sus compromisos de inversión. La autoridad del sector petrolero ha recibido diversas solicitudes para acogerse al Acuerdo 02, que les permite ampliar los términos de duración de los contratos.

El salvavidas que lanzó la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, a las empresas petroleras en marzo de este año, con el Acuerdo 02, ya tiene acogida entre las operadoras.

De acuerdo con los datos suministrados por la entidad, a corte del 17 de junio de este año, ya había 47 solicitudes de 27 compañías que pidieron aplazar la ejecución de sus compromisos de inversión, según las condiciones que se fijan en el Acuerdo 02.

Este beneficio les permite a las empresas trasladar inversiones de un campo a otro, para lo que ya se han presentado 12 solicitudes, según los datos de la entidad.

Entre los contratos para los que se ha requerido extensión en los plazos de inversión, no hay ninguno de los fijados en la Ronda Colombia 2014.

Los principales argumentos que han expuesto los operadores para acogerse a este ‘salvavidas’ son cuatro. En primer lugar, argumentan que la coyuntura de precios actuales ha obligado a que se hagan ajustes a los modelos financieros para los proyectos exploratorios, que a precios de hoy no son viables.

En segundo lugar, aseguran que es necesario hacer actividades adicionales para el descubrimiento de nuevas áreas prospectivas en el tiempo solicitado. También sustentan que la prioridad de capital disponible de las empresas es para incrementar la producción y, por último, las operadoras argumentan que deben implementar nuevos procesos con mayor eficiencia de costos en el desarrollo de las operaciones.

El presidente de la ANH, Mauricio De la Mora, aseguró que la presentación de las solicitudes por parte de las empresas no implica una inmediata aceptación de la autoridad. Así que la tarea de la Agencia ahora es analizar una por una las solicitudes y verificar que cumplan con los requisitos para acogerse a los beneficios del acuerdo. “Vemos que hubo una buena reacción por parte de las empresas”, señaló el funcionario público.

EL EFECTO COLATERAL

Como toda acción tiene su reacción, si bien para las empresas es un alivio el hecho de que puedan aplazar las inversiones en exploración durante un año, también es cierto que eso implica un mayor retraso en la tarea de agregar nuevas reservas al país.

Sin que se haya oficializado ningún acuerdo para atrasar inversiones, las cifras de exploración en el país van en picada.

De acuerdo con el último reporte de la Asociación Colombiana del Petróleo, ACP, de enero a mayo de este año se han hecho menos de mil kilómetros equivalentes de sísmica, actividad con la que se identifican los yacimientos de petróleo.

El año pasado se ejecutaron 40.000 kilómetros equivalentes.

En el mismo periodo (de enero a mayo del 2015) se perforaron solo nueve pozos de exploración.

Así que aplazar las inversiones significa también aplazar nuevos proyectos de perforación, pero la idea de hacerlo es que si no se aplazan, se pueden cancelar. pues las empresas pueden no cumplir sus compromisos y atenerse a las cláusulas del contrato.

“Hay que tener claro que si yo pido una prórroga en un contrato, y pido un aplazamiento de un año, es porque ese alivio me va ayudar a dar cierto tiempo, a tener más flexibilidad económica hoy, pero también me da la obligación de cumplir.

Es decir, no será este año, pero sí es claro que el año entrante vamos a tener esas inversiones. Así que en el 2016 tendremos la exploración de ese año y la que es de este año que estaba aplazado”, señaló De la Mora.

A pesar de eso, con estos nuevos retrasos en los contratos, lo que no es claro es que se pueda cumplir este año con la meta de perforar 35 pozos de exploración en el 2015, como se lo había planteado el Gobierno Nacional.

SOLUCIONAR CUELLOS DE BOTELLA ES CADA VEZ MÁS URGENTE

La industria se podría colgar en las metas exploratorias del Gobierno si no se logran solucionar los cuellos de botella, plenamente identificados, que están en el sector. Demora en las licencias ambientales, conflictos con las comunidades y los crecientes problemas de seguridad para la infraestructura del sector, podrían frenar aún más la actividad.

Justo ayer en Nariño, hubo un nuevo atentado contra el oleoducto Trasandino, y un derrame en la quebrada Pianulpí, que surte al río Guisa y este a su vez al río Mira, de donde toma agua el acueducto de Tumaco.

Aunque este tipo de atentados no frena directamente la exploración, si obliga a las empresas a destinar más recursos a atender reparaciones y contingencias ambientales y esto quita tiempo y recursos para la actividad en general.

Fuente: Portafolio



¿Habrá reservas de gas natural hasta 2018 o 2021?

<http://www.elcolombiano.com/habra-reservas-de-gas-natural-hasta-2018-o-2021-CG2181026>

Junio 23 de 2015

La Contraloría General de la República llamó la atención sobre una eventual pérdida de autosuficiencia de gas natural en los próximos años, la cual podría generar un aumento del precio y, con ello, mayores subsidios a estratos 1, 2 y 3.

El ente de control afirma que de continuar la tendencia en la disminución de las reservas y un crecimiento de la demanda total (interna más exportaciones), Colombia podría enfrentar una pérdida de autosuficiencia para 2018.

“El cambio de posición de auto abastecedor de la demanda podría generar aumento del precio, con la respectiva consecuencia de requerir recursos adicionales para el pago de subsidios a los estratos 1, 2 y 3, en virtud de la política nacional de masificación del uso de este combustible al interior de los hogares colombianos”, sostiene la Contraloría.

Al respecto, la agremiación colombiana de gas natural (Naturgas), señaló que la especulación sobre la variación de los precios del gas es incongruente, ya que a pesar del aumento del consumo interno, la oferta del combustible ha aumentado y habría autosuficiencia sin sobresaltos hasta 2021.

Colombia hoy produce cerca de 1,160 millones de pies cúbicos día (Mpcd) y consume 1,036 Mpcd. Por lo que esta capacidad de producción garantiza volúmenes suficientes para atender la demanda en los próximos años. Además, la oferta aumentará por factores como la ampliación del gasoducto de Cartagena a Sincelejo, la producción de Drummond y la construcción de la planta de regasificación de Cartagena.

Sobre la construcción para la ampliación del gasoducto se espera este lista a finales de este año, lo que permitirá incorporar producción de otros 95 Mpcd de los campos de Hocol (30 Mpcd) y Canacol (65 Mpcd).

Por otra parte, Drummond solo está pendiente de la licencia ambiental para iniciar el proceso de producción de gas metano asociado al carbón en La Jagua y también la Agencia Nacional de Hidrocarburos tiene firmados 354 contratos de exploración; entre estos: Tayrona y Fuerte Norte.

Fuente: El Colombiano



Colombia tiene 700 millones de barriles de petróleo menos en sus reservas que hace 20 años

<http://www.pulzo.com/economia/362406-colombia-tiene-700-millones-de-barriles-de-petroleo-menos-en-sus-reservas-que-hace>

Junio 22 de 2015

Para final del año 1994, en el país había 3.100 millones de barriles, y en 2014, la cifra era de 2.400 millones.

Así lo indica un informe estadístico realizado por BP plc (antes conocida como British Petroleum) sobre el panorama energético mundial.

El análisis señala, además, que a final de 2004 en Colombia había reservas de 1.500 millones de barriles. Eso quiere decir que, de 1994 a ese año, hubo un descenso de 1.600 millones de barriles, pero que en la última década ha habido una recuperación, ya que las reservas han aumentado en 900 millones.

De otro lado, el informe señala que Colombia tiene una relación de reservas/producción de petróleo de 6,8 años. Esa cantidad de años sirve de estimativo para indicar el número de años que se podría extraer petróleo con las reservas comprobadas que hay en el país. En Estados, por ejemplo, hay una relación de 11,4 años, y en Ecuador la cifra es de 39,4.

El informe también incluye la situación del gas natural. En Colombia, para el final de 2014, fueron registrados 200.000 millones de metros cúbicos de esa fuente de energía, la misma cantidad reportada en 1994.

Fuente: Pulzo

EL ESPECTADOR

La puesta en marcha de la refinería de Cartagena también ayudaría a bajar el valor del combustible

Superávit en fondo de estabilización bajaría precio de la gasolina

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/superavit-fondo-de-estabilizacion-bajaria-precio-de-gas-articulo-567839>

Junio 22 de 2015

El Marco Fiscal prevé que dicho fondo cuente con \$27.000 millones de más para este año, que servirían de colchón para reducir lo que pagan los colombianos por cada galón.

La política de precios de los combustibles en Colombia siempre ha sido cuestionada por muchos y avalada por pocos, con una mayoría que quisiera un precio de la gasolina acorde

con un país que la produce. Esta última teoría cobra más fuerza si se tiene en cuenta la baja reciente en los precios internacionales del petróleo, que causó estabilidad en el precio interno del carburante, pero no una disminución tan circunstancial como se esperaba.

De acuerdo con el Marco Fiscal de Mediano Plazo (MFMP) que acaba de revelar el Ministerio de Hacienda, durante 2014 el Fondo de Estabilidad del Precio de los Combustibles acumuló un déficit de \$1,3 billones, pero para este año espera un superávit de \$27.000 millones y para 2016 el Gobierno prevé que se registre un déficit de \$130.000 millones, lo cual representa un deterioro de \$158.000 millones con relación a lo esperado para 2015.

Esta política pretende que cuando el precio internacional se eleva, los recursos que estén allí disponibles sirvan para amortiguar el precio local y no se tenga que pagar un alza tan elevada. Por eso, leyendo entre líneas, el MFMP indica que, si se tiene dinero de más, para lo que resta del año vendría una baja significativa en el precio de la gasolina.

Para el senador Juan Fernando Velasco, el precio de la gasolina debería bajar en 2016, teniendo en cuenta las variables actuales de los sectores nacional y extranjero de hidrocarburos. “Al entrar en funcionamiento la refinería de Cartagena, a finales de este año, causaría una baja en la importación del diésel, ya que lo podemos producir en Colombia”, dijo el congresista, y añadió que el Gobierno debería pensar en un verdadero alivio en los precios de los combustibles teniendo en cuenta la entrada en funcionamiento de esta refinería de Ecopetrol y los precios bajos del crudo: “Podemos estar hablando en una baja en el precio de la gasolina entre \$400 y \$500 para inicio del otro año”.

El exministro de Hacienda Juan Camilo Restrepo advirtió que “este fondo no ha tenido transparencia desde su creación y que sus números rojos se deben a que empezó a ahorrar cuando el precio del petróleo estaba bajo”. Sin embargo, los primeros cinco meses del año pasado sirvieron para que el país, con precio por arriba de los US\$100, pudiera engordar la caja.

El escenario actual indica que el Ministerio de Minas elevó \$90 el galón de la gasolina para junio, después de seis meses seguidos de bajarlo por la caída del crudo. Entonces, ¿qué pasará en los seis meses que vienen?

Fuente: El Espectador