

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 07 de 2017

- **Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.857,63 con una subida de \$4,53 frente a la TRM**
 - **Ecopetrol será operadora en pozo del Caribe colombiano**
 - **Por gas, el país recaudó \$1,6 billones en regalías**
 - **Petróleo sube tras ataque de EE. UU a Siria**
 - **Electricaribe programa cortes de energía en la costa Caribe**
-



Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.857,63 con una subida de \$4,53 frente a la TRM

http://www.larepublica.co/d%C3%B3lar-alcanz%C3%B3-un-precio-promedio-de-285763-con-una-subida-de-453-frente-la-trm_494066

07 de abril de 2017

En los primeros minutos de operación el dólar alcanzó un precio promedio de \$2.857,63 lo que representó una subida de \$4,53 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que se ubicó en \$2.853,1.

La divisa abrió la jornada con un precio de \$2.850 y de acuerdo con la plataforma Set Fx este mismo valor es el mínimo negociado

Por otra parte el cierre de la divisa registra un valor de \$2.860, mientras que el máximo negociado es de \$2.863,50.

El monto negociado durante la jornada, por ahora, ha sido de US\$20 millones en 36 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA

EL ESPECTADOR

Ecopetrol será operadora en pozo del Caribe colombiano

<http://www.elespectador.com/economia/ecopetrol-sera-operadora-en-pozo-del-caribe-colombiano-articulo-688201>

07 de abril de 2017

La inversión estimada será de US\$50 millones, aportada en partes iguales por la estatal india ONGC Videsh y la petrolera que lidera Juan Carlos Echeverry.

Termina más de medio siglo en el que Ecopetrol basó su búsqueda de crudo en el subsuelo colombiano. Ahora sus ojos están puestos en el Caribe colombiano, donde la petrolera nacional espera marcar un hito a partir de septiembre de este año, cuando se convierta en socia operadora del pozo Molusco 1 junto con la compañía ONGC Videsh, corporativa estatal de la India.

El presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, había señalado que la empresa tenía que dar el paso de la tierra al mar. Y comienza a cumplirse la sentencia. “Lo que estamos haciendo es conformar los equipos, empezar a contratar los equipos de perforación”, dijo Max Torres, vicepresidente de exploración de Ecopetrol. “Estamos conformando equipos tanto en Bogotá como en Houston (Estados Unidos), quienes van a liderar el proyecto”, señaló.

Molusco 1 es el proyecto más destacado de Ecopetrol desde 1983, cuando se produjo la noticia más importante para el país en materia petrolera: el descubrimiento del campo Caño Limón, yacimiento con reservas estimadas en algo más de 1.100 millones de barriles. El proyecto se empezará a ejecutar en septiembre de 2017 y la expectativa inicial es encontrar gas, por estar en proximidad, a 10 kilómetros, de Chuchupa y Ballenas en La Guajira. “Estamos esperando trabajar con la facilidades que ya están instaladas (las plataformas) y, si no se puede, construiremos facilidades nuevas, en caso de éxito, que como todo pozo exploratorio tiene un riesgo de que salga seco”, indicó Torres.

Molusco 1 se produce luego de tres pozos exitosos en el Caribe colombiano: Orca, Kronos y Angel Púrpura. En este momento se realiza la perforación de Gorgon 1, a cerca de 23 kilómetros del Ángel Púrpura, en compañía de Anadarko.

Tener la responsabilidad operativa significa que Ecopetrol es el encargado de contratar el equipo y de la dirección técnica de la perforación. Contrario a los restantes proyectos, esa responsabilidad operativa es de las compañías asociadas con Ecopetrol. En Kronos ha sido Anadarko; en Orca, la brasileña Petrobras, y en Siluro, Repsol. “Los proyectos siempre tienen un consorcio, pero también un operador, en este caso somos nosotros (Ecopetrol) y este es un hito importante porque es la primera vez que lo vamos a hacer”, dijo el vicepresidente de exploración de la estatal colombiana.

La inversión estimada será de US\$50 millones, aportada en partes iguales por la estatal india y Ecopetrol. Torres indicó que la ambición de la colombiana es que en cinco años se avance a la búsqueda de hidrocarburos a una profundidad un poco mayor y eventualmente ser operador de barco de aguas profundas, como “lo que tienen Anadarko o las compañías grandes del mundo”.

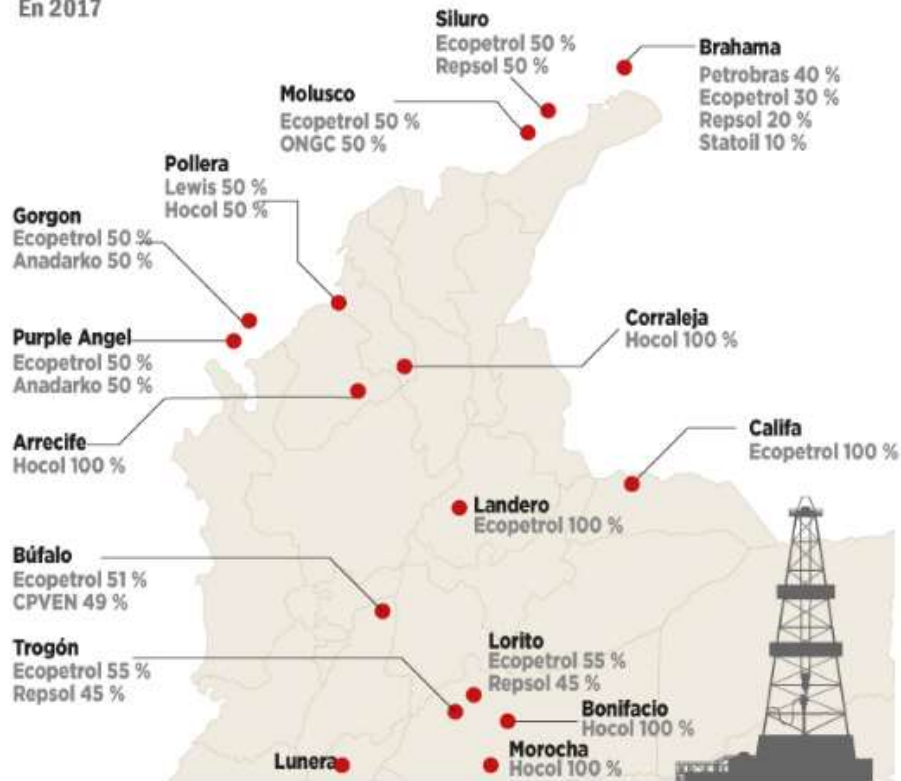
Con esta empresa, Ecopetrol, además de Kronos y el Ángel Púrpura, “estamos haciendo Gorgon, un pozo en exploración en este momento, y estamos usando el barco Bole Dolphin, que viene de Noruega”.

Teniendo a Anadarko como socio operador, Ecopetrol informó sobre la presencia de hidrocarburos en el pozo Angel Púrpura 1 a 4,7 kilómetros del descubrimiento anunciado en julio de 2015 con el pozo Kronos 1. “Los dos pozos confirman el potencial de esta provincia de hidrocarburos al sur del Caribe colombiano. Con base en la información adquirida en los dos pozos, se estima que el campo Kronos cuenta con una columna de gas de al menos 520 metros”, informó recientemente la petrolera.

El presidente de Naturgás, Orlando Cabrales, dijo que es un hito muy importante para la petrolera colombiana: “En el mundo, lo que está demostrado es que las reservas (petroleras) están en el mar”.

Proyectos de exploración

En 2017



Fuente: EL ESPECTADOR

Portafolio

Por gas, el país recaudó \$1,6 billones en regalías

<http://www.portafolio.co/economia/gas-aumento-el-recaudo-de-regalias-de-colombia-504782>

07 de abril de 2017

En el 2016, las transferencias por la operación gasífera le reportaron \$849.014 millones país, 6% más que en el 2015.

Poco más de \$1,65 billones de pesos en regalías le dejó al país la producción de gas en la vigencia 2015-2016. Así, mientras para el primer año correspondieron por este concepto \$809.737 millones, para el segundo fueron \$849.014 millones.

Por este concepto el cálculo legal es bianual y los números reportados por el Ministerio de Minas y Energía indican además que este recaudo aumentó entre un año y otro cerca de \$40.000 millones, lo que representa un 6% de crecimiento.

“Cuando se miran las cifras, que en los últimos 10 años le han reportado al país por concepto de regalías, y que son del orden de \$130 billones de pesos, el sector minero- energético ha sido un gran jalonador del desarrollo”, señala Orlando Velandia Sepúlveda, presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), al término de su intervención en el congreso de la Asociación Nacional de Gas Natural (Naturgas), que se celebra hasta hoy en Cartagena.

Cabe recordar que la estructura, tanto normativa como tarifaria, con la que se liquidan las regalías varía de forma considerable entre el gas y el petróleo. Por lo tanto, y como lo reitera el presidente de la ANH, si hay volatilidad en los precios del barril, esto termina influyendo en el recaudo y la liquidación.

“Cuando salimos a incentivar la búsqueda de hidrocarburos no estamos pensando en gas o petróleo, ya que no se puede determinar desde el comienzo”, aclara Velandia.

Sin embargo, en la actualidad la preocupación de las regiones donde existe operación en hidrocarburos es que la liquidación ha caído en los últimos dos años; no obstante, por concepto de producción en gas ha aumentado, aunque no de forma significativa.

En cuanto a liquidación de regalías producto de la operación gasífera, la Gerencia de Regalías y Derechos Económicos del Ministerio de Minas y Energía reporta que en el 2015 los departamentos que más aportaron fueron, en su orden, La Guajira, Casanare, Santander, Sucre, Meta, Huila y Putumayo.

En el 2016, los que tuvieron mayor liquidación fueron La Guajira, Casanare, Santander, Córdoba, Sucre y Meta.

Para el sector gasífero, la operación de este combustible será clave en el recaudo de regalías. “A través de la Ley de regalías el gas le reporta al país un recaudo importante, pero en el futuro, con el crecimiento de la actividad, la liquidación será aún mayor”, indica Alberto Mazeneth Dávila, gerente de Efigas.



Indica además que la producción no se centrará en los departamentos tradicionales como La Guajira, Casanare y Meta, sino que ya empiezan a aparecer otras regiones como Sucre y el valle inferior del Magdalena.

“La expectativa inicial en un proyecto es el petróleo, pero cuando se encuentra gas es mucho más que bien recibido”, enfatiza.

Antonio Celia Martínez-Aparicio, presidente de Promigas, coincide en que las regalías por la operación gasífera seguirán creciendo, lo que beneficiará a las comunidades. “El gran impulso del gas es gracias a los acuerdos de París del COP21, como un combustible de transición, y al crecer la operación en producción ayudará a que el recaudo por regalías siga con un crecimiento sostenido”, dice.

Cifras del Departamento Nacional de Planeación indican que hasta el 15 de diciembre del 2016 se habían financiado 10.357 proyectos o programas en los entes territoriales por \$21,6 millones que tuvieron esta fuente.

La nueva prospectiva de pozos offshore en la costa Caribe, sumada a los proyectos onshore (en la parte continental), allana el camino para que el gas siga creciendo en volumen, lo cual hace avizorar un buen futuro para el recaudo y liquidación de regalías.

“El nivel de las regalías en el futuro dependerá de los volúmenes de producción de gas”, señala Orlando Cabrales Segovia, presidente de Naturgas, al precisar que este combustible será fundamental en la competitividad del país.

“El petróleo es visto por ingresos fiscales, impuestos y regalías, pero el gas tiene una particularidad y es que no es solamente regalías, competitividad y sector eléctrico, sino que tendrá otros espacios como en el transporte público y de carga”, puntualiza Cabrales.

GNV en transporte masivo de Bogotá

La Transportadora de Gas Internacional TGI, Ecopetrol y Gas Natural Fenosa firmaron un convenio con el propósito de incentivar el uso del gas natural en vehículos de transporte masivo de Bogotá y otros dedicados a GNV.

Cada una de las empresas hacen un aporte económico que será administrado por un fideicomiso. El usuario final recibe un descuento o bono sobre el costo total de la conversión, o la compra del vehículo, lo cual facilita la decisión de convertir o adquirir el automotor. Este convenio, además de contribuir al fortalecimiento de la flota de transporte, beneficia a la ciudad por su impacto positivo en el medioambiente y la sostenibilidad.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Petróleo sube tras ataque de EE. UU a Siria

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/ataque-de-ee-uu-a-siria-75878>

07 de abril de 2017

Las bolsas y los precios de la deuda también reaccionaron con fuerza.

Los precios del petróleo alcanzaron máximos de un mes, luego de que EE. UU. atacó una base aérea del Gobierno sirio, un evento que generaba agitación en los mercados globales ante el temor a que el conflicto se siga expandiendo por la región productora de crudo.

El ataque, el primer asalto directo de Washington contra el Gobierno de Bashar al-Assad en seis años de guerra civil, agravó la incertidumbre geopolítica en Oriente Medio.

El oro, el crudo, las bolsas y los precios de la deuda de EE. UU. y Alemania reaccionaron con fuerza.

Los futuros del Brent subían 33 centavos a 55,22 dólares el barril. Poco después de los reportes sobre el ataque, el referencial tocó un techo de 56,08 dólares, su precio más alto desde el 7 de marzo.

Por su parte, los futuros del referencial West Texas Intermediate (WTI) de EE. UU. ganaban 81 centavos a 52,13 dólares, tras un máximo de sesión de 52,94 dólares el barril.

“Los mercados petroleros están en modo alcista luego del retroceso de las semanas anteriores. Las noticias parecen llevar de nuevo al radar los riesgos geopolíticos”, dijo Frank Klumpp, analista de Landesbank Baden-Wuerttemberg.

Si bien Siria tiene una producción petrolera limitada, su ubicación geográfica y alianzas con los grandes productores de crudo de la región implican que cualquier escalada del conflicto tiene el potencial de agravar el temor a un desabastecimiento.

No obstante, otros analistas se mostraron más cautos, diciendo que el conflicto en Siria no tenía influencia en los fundamentos del crudo.

Los mercados petroleros siguen saturados, pese a los esfuerzos dirigidos por la Opep de reducir su bombeo e impulsar los precios.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

Electricaribe programa cortes de energía en la costa Caribe

<http://www.elespectador.com/economia/electricaribe-programa-cortes-de-energia-en-la-costa-caribe-articulo-688283>

07 de abril de 2017

La Superintendencia de Servicios Públicos espera seleccionar primer trimestre del próximo año al nuevo operador que suministre energía en la costa Norte

Después de cinco meses de la intervención de Electricaribe, el servicio no mejora y ahora los usuarios de la costa Caribe son sometidos a unos cortes programados en el suministro de energía.

El anuncio fue hecho por el superintendente de Servicios Públicos Domiciliarios, José Miguel Mendoza, señaló que los cortes programados se deben a las labores de mantenimiento que se están haciendo bajo el plan de inversiones de la compañía. “Como la red de distribución de Electricaribe muestra un alto grado de obsolescencia hay que hacerle mantenimiento a las subestación y transformadores, por eso ocurren las interrupciones programadas”.

Mendoza dijo que los cortes no programado también se deben a la deficiencia de los equipos que llevan a las casi 100 horas de interrupción en promedio al año. Hoy se reunieron el Presidente Santos y los gobernadores de la región para conocer el estado del proceso de intervención.

“Sabemos que los costeños siguen padeciendo un servicio de energía que no está conforme a sus necesidades. Por eso transitaremos rápidamente por todas las etapas legales para llegar a ese nuevo operador que haga las inversiones”, señaló Mendoza.

El funcionario reveló que espera que hacia el primer trimestre del próximo año ya se haya definido el nuevo operador que remplazará a los españoles en Electricaribe. Ya se está terminado el proceso para escoger la banca de inversión extranjera que va a apoyar los esfuerzos de la liquidación.

El superintendente indicó que se han tomado todas las decisiones para evitar que la crisis de Electricaribe afecte con intensos apagones a los usuarios de la costa. “Se ha dispuesto un fondo de \$150.000 millones para garantizar la compra de energía que hace Electricaribe en el mercado mayorista. Esa cifra seguramente tendremos que aumentarla”, dijo.

Fuente: EL ESPECTADOR