

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 08 de 2017

- **Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.946,44 con una caída de \$15,34 frente a la TRM**
 - **Tras gigante hallazgo de gas, Ecopetrol mira al mar de México y Brasil**
 - **Con nuevo interruptor, siguen labores para normalizar servicio de energía en Mocoa**
 - **Los retos de Barranquilla para convertirse en la capital de la industria 'offshore'**
 - **Gorgon, solo un pozo más para Anadarko**
 - **Barril sube por indicios de mayor extensión a recorte de producción de Opep**
-



Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.946,44 con una caída de \$15,34 frente a la TRM

http://www.larepublica.co/d%C3%B3lar-alcanz%C3%B3-un-precio-promedio-de-294644-con-una-ca%C3%ADda-de-1534-frente-la-trm_505921

08 de mayo de 2017

A las 8:08 a.m, el dólar alcanzó un precio promedio de \$2.946,44, lo que representó una caída de \$15,34 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que se ubicó en \$2.961,78.

La divisa abrió la jornada con un precio de \$2.946 y su cierre a esa hora era de \$2.945.

El precio mínimo que se registraba en la plataforma Set-Fx era \$2.945, mientras que el máximo era \$2.946,45.

El monto negociado durante la jornada era de US\$14,7 millones en 13 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA

EL TIEMPO

Tras gigante hallazgo de gas, Ecopetrol mira al mar de México y Brasil

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/tras-descubrimiento-de-gas-ecopetrol-mira-al-mar-de-mexico-y-brasil-85232>

08 de mayo de 2017

El Presidente de la petrolera dice que se buscarán nuevos socios para desarrollar el descubrimiento.

Luego de un trabajo de cinco años, que surgió hace una década, Ecopetrol y la estadounidense Anadarko materializaron, con la nueva provincia de gas en el occidente del mar Caribe colombiano que se anunció el miércoles, la apuesta que el país hizo hace varios años al subastar campos en esta nueva frontera petrolera.

El presidente de la compañía, Juan Carlos Echeverry, señala que pese a la caída de los precios del petróleo, el rumbo del plan que se había trazado se mantuvo.

Además, revela que a la par del trabajo que se hará para desarrollar la nueva área y ponerla a producir, la compañía participará en las licitaciones de campos 'offshore' (es decir, costa afuera) que este año harán México y Brasil, pues el país ya juega en una liga internacional.

¿Qué trabajo hubo detrás de este hallazgo?

Los técnicos de Ecopetrol estuvieron mirando los bloques durante diez años y se los propusieron a varias compañías, que no estuvieron interesadas. La investigación original la hicieron nuestros geólogos y, posteriormente, los técnicos de Anadarko, que tienen una filosofía diferente y realizaron un descubrimiento en Mozambique.

Hace cinco años, ellos vieron que lo de acá era muy parecido y dijeron que sí estaban interesados. Tras la decisión, se tomó dos años perforar.

¿Por qué apostaron justo cuando bajaron los precios del petróleo?

Este proyecto entró para perforación cuando los precios se veían bajos, pero la industria petrolera piensa con proyecciones a veinte o treinta años, no en dos o tres. El proceso estaba maduro y por eso decidimos invertirle una gran cantidad de recursos y asumir el riesgo. Lo hicimos –además– porque teníamos fe en la investigación de geología.

¿Los otros bloques en el mar Caribe son similares?

No. Cada provincia es diferente. Estamos hablando de 700 kilómetros y los técnicos dicen que en cada sitio, las formaciones en las cuales se acumula tienen especificidades. Hay una indicación de que hay gas y que puede haber petróleo.



¿Cuál es el plan que tienen para desarrollar el área?

Es probable que nos toque atraer a más inversionistas, que tengan tecnología y capital, porque son proyectos que demandan una inmensa cantidad de capital. Segundo, seguimos buscando petróleo y gas a todo lo largo del Caribe.

¿Qué sigue para esta nueva frontera petrolera?

Al respecto, nos toca evaluar con el socio qué otras perforaciones puede haber, porque tenemos pozos exitosos pero debemos mirar los tamaños y probablemente será necesario atraer a otros socios. También debemos mirar lo que obtengamos en La Guajira hasta fin de año, con Petrobras y Repsol. Igualmente, con el pozo Molusco, que será el primer pozo 'offshore' que va a operar Ecopetrol en su historia.

Como parte de las acciones también vamos a participar en la ronda de México de junio, y vamos a la ronda de Brasil, que se realizará en septiembre. A esto hay que agregarle que estamos perforando en el golfo de México el pozo Warrior, con Anadarko. Es un año de fuerte actividad exploratoria en el 'offshore' para nosotros.

¿Esta participación será en el mar?

Sí. En México, Pémex nos invitó y vamos a participar en rondas 'offshore' de aguas someras, pero no en aguas profundas. Y en Brasil, Petrobras abrió muchos activos interesantísimos y el mundo petrolero está otra vez supremamente interesado en todo lo que suma Brasil. Algo para tener en cuenta es que Petrobras nos ha manifestado que no solo en el 'offshore', sino en onshore (tierra firme) podríamos hacer cosas interesantes.

¿Esto sería para ser socios en campos o para que liciten juntos?

Es para participar con consorcios en diferentes cosas que ellos ofrezcan. Ya estamos escogiendo los socios para México, pero los que tendríamos en Brasil habría que escogerlos en un par de meses, aproximadamente.

¿Han pensado en pedirle a la junta más dinero para este año, con el fin de impulsar la exploración?

El presupuesto de inversión para este año es el que se necesita y considero que no es necesario pedir más plata.

Algunos afirman que este sería el campo de gas más grande de la historia. ¿Cuándo se sabrá la medición inicial de reservas?

Cada compañía tiene su estimación, pero solo hasta que empecemos a perforar más vamos a ir precisando el número. La buena noticia es que ya creemos que hay volumen que aumenta la probabilidad de que esto sea comercial.



¿Será Ecopetrol más gasífera que petrolera en el futuro?

No más que petróleo, pero sí más balanceo. Hoy somos 80 por ciento petróleo y 20 por ciento gas. Creo que gas va a subir paulatinamente, al 30 o al 40 por ciento. Si usted mira, empresas como ExxonMobil, BP y Shell son compañías que son 50-50.

¿Qué fue lo que más lo asombró durante todo este proceso para llegar al descubrimiento?

El inmenso trabajo técnico y la cantidad de años que hay detrás de un éxito. Esto no es fruto de la improvisación ni de la suerte.

Por supuesto que hay que tenerla, pero detrás de esta hay una cantidad de trabajos de crear y crear oportunidades. Estamos muy contentos con nuestro socio Anadarko, que es un explorador de primera clase mundial.

El desarrollo de los últimos dos años de nuestro equipo técnico es impresionante. De hecho, hemos saltado de una liga local a la liga internacional y, de esta manera, el avance de Ecopetrol y del país ha sido inmenso.

La zona de más inversión en el mundo

Si las proyecciones de inversión para la búsqueda de nuevos recursos de petróleo y gas en el mar se hacen realidad durante este año, no solo se batirá el récord de los últimos años en este frente, sino que el mar Caribe colombiano se afianzará como el área que más recursos habrá recibido en todo el planeta.

Al respecto, el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Orlando Velandia, dice que entre el 2014 y el 2017, los recursos inyectados superarán, de lejos, a cualquier otra frontera petrolera del mundo, lo que da cuenta de un mejor desempeño para el sector.

De acuerdo con los datos de la ANH, luego de que en el 2014 comenzara el declive de los precios internacionales, el dinero para exploración 'offshore' (conocida como costa afuera) comenzó a ganar más protagonismo. Una demostración de ello es que en dicho lapso la cifra llega a 1.770 millones de dólares.

Este año serán 650 millones de dólares, es decir, el 46 por ciento de toda la inversión exploratoria que la industria ha proyectado, proporción que en el 2014 bordeaba el 18 por ciento, aproximadamente.

Sin embargo, han tenido que pasar casi cuatro años para que el sector vea los resultados, y entre ocho y diez años –según el ministro de Minas y Energía, Germán Arce– para que esta nueva provincia gasífera, frente a los departamentos de Córdoba y Sucre, se desarrolle de la manera esperada. Esto, siempre y cuando se den los estímulos regulatorios y fiscales adecuados, según el presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), Francisco José Lloreda.

También hay que tener en cuenta la opinión de algunos expertos del sector que señalan que aún falta mucha tela por cortar, ya que solo para que esta zona pase a producción se requerirían entre 2.000 y 4.000 millones de dólares.



El presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás), Orlando Cabrales, recuerda que en el congreso del gremio, que se llevó a cabo a comienzos de abril de este año, el mensaje de la petrolera Anadarko le apuntó a la necesidad de encontrar petróleo, debido a que esto ayudará a viabilizar, aún más, el desarrollo comercial de los recursos de gas que se esperan.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

Con nuevo interruptor, siguen labores para normalizar servicio de energía en Mocoa

<http://www.elespectador.com/economia/con-nuevo-interruptor-siguen-labores-para-normalizar-servicio-de-energia-en-mocoa-articulo-692697>

08 de mayo de 2017

El Ministerio de Minas asegura que se busca mejorar la confiabilidad del servicio, luego de más de un mes de ocurrido el desastre en la capital de Putumayo.

Luego de más de un mes del desastre que arrasó con 17 barrios en la capital de Putumayo, el Ministerio de Minas y Energía informó sobre la instalación de un nuevo interruptor en la subestación móvil Renacer, que busca mejorar “la confiabilidad del servicio de energía” en la línea Altamira – Mocoa – Puerto Caicedo.

El interruptor, aclaró la cartera, fue prestado por ISA-Intercolombia, que se encargará también de la instalación, y será emplazado en los equipos que se pusieron a disposición luego de la avalancha que ocurrió entre la noche del 31 de marzo y el 1° de abril de este año.

“Con estos trabajos terminamos de manera satisfactoria la primera etapa de la atención de la emergencia. Seguimos destacando el trabajo de las empresas del sector eléctrico y petrolero que nos permitió culminar el montaje de esta subestación en tiempo récord, desde el 11 de abril”, explicó el ministro de Minas y Energía, Germán Arce Zapata.

El Ministerio aseguró que seguirán las labores para reconstruir toda la infraestructura averiada, como líneas, redes y subestaciones, y normalizar, así, el servicio de energía en las poblaciones afectadas, es decir Mocoa, Villagarzón, Puerto Guzmán, Orito, Puerto Asis, Puerto Caicedo, Valle del Guamuez y San Miguel (Putumayo) y San Juan de Villalobos y Piamonte (Cauca).

Fuente: EL ESPECTADOR

EL HERALDO

Los retos de Barranquilla para convertirse en la capital de la industria 'offshore'

<https://www.elheraldo.co/economia/los-retos-de-barranquilla-para-convertirse-en-la-capital-de-la-industria-offshore-357865>

08 de mayo de 2017

Se espera impacto en la economía local y generación de empleo. Alianza entre Alcaldía, Gobernación, ANDI, CCB y ProBarranquilla ya muestra avances. Nuevos hallazgos del sector exigen agilizar preparación para atender a la industria.

En unos siete u ocho años comenzaría la producción y comercialización del gas que han descubierto las compañías petroleras, costa afuera en el Caribe colombiano y en este tiempo Barranquilla y Atlántico deberán estar listos para prestar el apoyo logístico que requiere esta gigantesca operación que moverá unos USD1.400 millones.

El pasado miércoles 4 de mayo, cuando el presidente Juan Manuel Santos hizo el anuncio del mayor hallazgo de gas del país en los últimos 28 años, en exploraciones costa afuera frente al Caribe colombiano, destacó que es una gran oportunidad para los habitantes y la industria de la región y especialmente para ciudades como Barranquilla “que se proyectan como centros logísticos de la industria hidrocarburos costa afuera”.

Lograr esto es el objetivo de la alianza entre los sectores público y privado de la ciudad representados en la Alcaldía de Barranquilla, la Gobernación del Atlántico, la Asociación Nacional de Empresarios (ANDI) seccional Atlántico, la Cámara de Comercio de Barranquilla (CCB) y ProBarranquilla, que comenzó su trabajo desde hace dos años y que también tiene el respaldo del Ministerio Minas y de Energía.

Un gran avance en este campo es que la empresa petrolera española Repsol, comenzó a manejar desde abril el apoyo a la operación offshore (costa afuera) para la exploración del pozo Siluro, desde el puerto de Palermo donde opera un centro logístico integral al servicio de la industria offshore, el único en su naturaleza que hay en la ciudad. Esta operación exploratoria mueve en total unos USD70 millones.

Otro de los avances fue que en diciembre del año pasado se otorgaron competencias a la DIAN de Barranquilla para jurisdicción aduanera offshore.

El gobernador del Atlántico, Eduardo Verano de la Rosa, dijo que cuando se consolide este trabajo se espera un “cambio en el enfoque de la economía del Departamento”. Señaló que el sector petroquímico tendrá un gran impulso y se abrirán espacios para nuevos negocios con una visión económica diferente. “Barranquilla se constituye en la ciudad que atraerá las actividades relacionadas con el offshore”, agregó.



Por etapas

La presidente de la Cámara de Comercio de Barranquilla, María José Vengoechea, explicó que en la medida que avancen las etapas de la operación offshore en el Caribe colombiano aumentará la demanda de proveeduría. “Sin embargo durante la exploración, ya se comienzan a generar ciertas necesidades que hay que ir supliendo”, sostuvo.

Indicó que la consultoría que se va a contratar analizará si son necesarios cambios en las normativas y ofrecer mayores beneficios a las empresas del sector que se instalen en Atlántico. Para ello se tomarán en cuenta experiencias de otras ciudades como Aberdeen, en Escocia, con la que Barranquilla tiene una estrecha relación.

El trabajo de la firma consultora se orientará a entender las necesidades del tejido empresarial local en el desarrollo de la industria energética y a plantear un plan de acción para que se ajuste a las exigencias del sector.

“Si sabemos aprovechar esta oportunidad los resultados van a ser excelentes, pero lo más importante es estar preparados porque este tipo de empresas solo contrata con quienes cumplen los requisitos que exigen”, señaló.

En cuanto a la mano de obra indicó que esta debe estar debidamente certificada y especializada en los temas del sector. “Este es un esfuerzo que deben hacer tanto las personas como las empresas para cumplir con los estándares de la industria, no queremos que lo que no encuentren aquí, la traigan de afuera”, agregó Vengoechea.

Alianza con Aberdeen

Las alcaldías de Barranquilla y Aberdeen, suscribieron una alianza como ciudades hermanas desde el año pasado y en desarrollo de la misma realizan acciones orientadas a preparar a la capital del Atlántico para la atención de la industria costa afuera.

Desde hace unos 40 años, esta ciudad portuaria de Escocia es uno de los centros de servicios petroleros más importantes de Europa, por lo que su experiencia es un aporte significativo.

Recientemente se firmó un memorando de entendimiento para trabajar en la transferencia de experiencia, buenas prácticas, información y recursos con el fin de aumentar la inversión y productividad del sector energético.

Igualmente se promoverá la asistencia técnica para la constitución del clúster, la implementación de tecnologías y también el apoyo para que Barranquilla se convierta en un centro energético.

El alcalde de Barranquilla, Alejandro Char, ha señalado que la ciudad busca atraer capitales extranjeros para desarrollar proyectos industriales energéticos que dinamicen la economía y generen más empleo.

Sectores con oportunidad

El gerente de la ANDI seccional Atlántico, Alberto Vives, asegura que aunque es muy temprano para hablar de cifras en cuanto al impacto económico para el departamento y la región, sí puede afirmar que son muchos los empleos que se van a generar en la ciudad y los sectores que se van a beneficiar.



Señala que con las acciones que se han desarrollado y las proyecciones que se plantean, “Barranquilla va por buen camino para convertirse en la capital de la energía del Caribe”.

Se han identificado oportunidades para el sector portuario, zonas francas y las empresas de manejo de residuos, servicio de envíos, formación y capacitación, telecomunicaciones, material de oficina, alimentos, servicios aduaneros, comunicaciones, hoteleros, de emergencia, transporte, medicina, combustible marítimo, seguridad, grúas, servicio de helicópteros y la industria metalmeccánica entre otros.

Adicionalmente se avanza en el relacionamiento estratégico con aliados como ProColombia, Campetrol, Ecopetrol, Anadarko, UK Trade, Coremar, Hocol, Lewis Energy, Shell, Petrobras, Repsol, Halliburton y otros.

En cuanto a la formación del recurso humano se están identificando los programas académicos existentes y las necesidades de capacitación de acuerdo a las etapas de desarrollo del sector.

Con Aberdeen se realizarán intercambios estudiantiles con universidades de la ciudad y el Sena. Vives destacó que instituciones de educación superior como la Universidad del Norte, ya se preparan en este campo, pues recientemente abrió el programa de Geología.

Fuente: EL HERALDO

Portafolio

Gorgon, solo un pozo más para Anadarko

<http://www.portafolio.co/economia/gorgon-solo-un-pozo-mas-para-anadarko-505625>

08 de mayo de 2017

La multinacional petrolera reseñó el hallazgo en su informe trimestral de resultados financieros.

Aunque el acuerdo al que ha llegado Ecopetrol con sus petroleras socias –que operan los proyectos offshore en el Caribe– es que todos los anuncios de nuevos hallazgos son realizados por la petrolera colombiana, en el caso del pozo Gorgon, se pactó que este se haría casi de forma simultánea.

Portafolio estableció que el martes, a altas hora de la noche, la empresa de EE. UU. informó del hallazgo en su reporte trimestral de resultados financieros.

“Durante el trimestre, Anadarko también anuncia el descubrimiento de Purple Angel en la costa de Colombia, que se encuentra aproximadamente a tres millas de su descubrimiento previamente anunciado de Kronos”, señala el citado reporte financiero, que corresponde a los meses de enero-marzo del presente año.

A renglón seguido, el informe resalta: “Posteriormente a la conclusión del trimestre, la compañía hizo su tercer descubrimiento en la costa de Colombia en el prospecto Gorgon, que encontró 260-360 pies neto de pago de gas natural. El buque de perforación en Colombia se movilizará a África Occidental, en el segundo trimestre, para continuar el programa de exploración y evaluación de la compañía frente a Costa de Marfil”.

Sin embargo, llama la atención que un anuncio más formal por el descubrimiento del yacimiento gasífero, como lo puede ser a través de un comunicado o nota corporativa, no lo ha hecho Anadarko, ni siquiera una anotación en su página web.

“En esta ocasión, se llegó al acuerdo con Anadarko que ellos harían el anuncio horas antes a sus grupos de interés, en el informe trimestral de resultados financieros. Y por el lado de Ecopetrol, se eligió hacerlo de manera oficial; por esta razón, la noticia fue divulgada por el Presidente de la República, y, posteriormente, se expidió un comunicado con información técnica”, explicó un vocero de la petrolera colombiana a Portafolio.

Fuente: PORTAFOLIO



Barril sube por indicios de mayor extensión a recorte de producción de Opep

http://www.larepublica.co/barril-sube-por-indicios-de-mayor-extensi%C3%B3n-recorte-de-producci%C3%B3n-de-opep_505956

08 de mayo de 2017

El petróleo subía el lunes, revirtiendo pérdidas previas, después de que fuentes dijeron que la Opep y sus socios consideran extender su acuerdo de reducción de la producción posiblemente hasta el próximo año, lo que contribuyó a contrarrestar el impacto pesimista de más incrementos en el bombeo en Estados Unidos.

A las 14:10 GMT, el crudo Brent subía US\$0,34, a US\$49,44 por barril, tras recuperarse de un mínimo de sesión de US\$48,65 por barril.

El West Texas Intermediate (WTI) de Estados Unidos ganaba US\$0,35 centavos, a US\$46,57 por barril, desde un mínimo intradiario de US\$45,83 por barril.



Fuentes de la industria y en la Opep dijeron que el grupo y sus socios fuera del cártel consideran una extensión al acuerdo actual, que contempla un recorte de producción de 1,8 millones de barriles por día (bpd), por nueve meses o más.

Los esfuerzos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) para reducir los inventarios globales de crudo han sido minados por un incremento en las perforaciones en Estados Unidos, que ha provocado una caída de más de 10% en el precio del crudo en el último mes.

La Opep se reúne el 25 de mayo y se espera que discuta la extensión de su pacto de reducción del bombeo hasta el final de año, aunque analistas estiman que una prolongación de seis meses no sería suficiente.

Rusia comentó el lunes que estaba en conversaciones con otros productores sobre prolongar los recortes más allá de 2017, una posibilidad a la que también se refirió el ministro de Energía saudí. Sin embargo, la semana pasada las plataformas petroleras activas aumentaron en Estados Unidos por decimosexta semana seguida, según datos de Baker Hughes publicados el viernes. Desde sus mínimos de mayo del año pasado, los productores petroleros en ese país han sumado 387 plataformas, incremento cercano al 123%, señaló Goldman Sachs.

Fuente: LA REPUBLICA