

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 20 de 2016

- **El dólar sube 15 pesos y se cotiza en \$ 2.932 en promedio**
  - **Se necesitan \$ 4,3 billones para cubrir demanda de luz**
  - **EPM vuelve a sonar como posible operador de Electricaribe en la costa**
  - **Petróleo toca máximos de 15 meses**
  - **Búsqueda de petróleo en el mar se mueve de nuevo**
- 

## Portafolio

### El dólar sube 15 pesos y se cotiza en \$ 2.932 en promedio

<http://www.portafolio.co/economia/precio-suba-este-jueves-20-de-octubre-de-2016-501137>

20 de octubre de 2016

*Las acciones se cotizan a la baja. El Colcap disminuye 0,3 por ciento. El precio del petróleo cae levemente.*

Este jueves, las monedas en Latinoamérica se devalúan frente al dólar. Según la firma Casa de Bolsa, se podrían presentar alzas en el mercado local por los niveles actuales del crudo. A nivel internacional, el euro y la libra repuntan en la jornada.

En Colombia, el dólar se negocia al alza. La divisa estadounidense se cotiza en un precio promedio de 2.930, es decir, sube algo más de 15 pesos frente a la TRM del día \$2.914,15. El precio más alto que se paga por la moneda estadounidense es \$ 2.940.

El petróleo opera en los \$50,82 dólares por barril, mostrando una leve caída.

Mientras tanto, en el mercado accionario las acciones se cotizan a la baja.

El índice Colcap desciende 0,33%

La acción de Ecopetrol baja un 1,82%

El título del Grupo Éxito aumenta un 0,82%.

Fuente: PORTAFOLIO

## EL TIEMPO

# Se necesitan \$ 4,3 billones para cubrir demanda de luz

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/demanda-de-energia-en-colombia/16730367>

20 de octubre de 2016

*Proponen pasar a esquema multimodal de precios y promover entrada de energías renovables.*

Una cirugía a fondo que corrija los desbalances y vacíos que hay en el mercado energético del país demandaron los empresarios de este renglón de la economía, durante el congreso de Mercado de Energía Mayorista (MEM) que se lleva a cabo en Cartagena.

Con ello se busca fortalecer además el mercado de contratos mediante medidas de estandarización, pasar a un esquema multimodal de precios y promover la entrada de energías renovables no convencionales, entre otras acciones.

“Es necesario hacerle ajustes al sistema para fortalecer la estructura financiera del mercado, darles cabida a otras formas de energía (renovables), así como para atender la demanda de forma menos pasiva”, dijo Rodrigo Castellanos, presidente de Derivex, mercado en el que se puede comprar energía pactando precios futuros.

Para el analista, el tema de lo que está sucediendo con los distribuidores y comercializadores se podría haber reducido “si se contara con una cámara que minimice el riesgo para ser vinculada al mercado, lo que cambiaría su sostenibilidad financiera”.

A su turno, el director del Departamento Nacional de Planeación (DNP), Simón Gaviria, indicó que para garantizar el cierre de brechas y atender el crecimiento de la demanda son necesarios 4,3 billones de pesos.

Así se proyecta que desde el 2013 y hasta el 2018 entren proyectos de generación eléctrica por 3.580 megavatios, 82 por ciento hidroeléctricos y 18 por ciento térmicos

El funcionario dijo que la incompatibilidad del actual sistema de mercado con las energías renovables también hace imperiosa la necesidad de una reforma del mercado eléctrico, pues la demanda del servicio puede tener un papel activo y en tiempo real durante la operación.

“Aspectos como la medición inteligente, los mecanismos de información de precios en tiempo real y la venta de excedentes de autogeneración a la red son posibles con el fomento de las redes inteligentes”, agregó el director del DNP.

Señaló que la demanda se puede incentivar con esquemas tarifarios flexibles que permitan el desplazamiento del consumo desde las horas pico a las horas valle.

Como lo anticipó EL TIEMPO, entre las recomendaciones del DNP también se destaca la necesidad de pasar de un esquema unimodal de precios a uno multimodal, porque este último refleja las necesidades de expansión de generación y transmisión de energía de manera más eficiente, mejorando la toma de decisiones a la hora de hacer las inversiones.

Asimismo, se reiteró la importancia de promover la entrada de energías renovables no convencionales, entre ellas la generación con fuentes solar y eólica, que tienen efecto contracíclico con el fenómeno del Niño, aprovechando que en época de sequía hay más sol y viento.

Fuente: EL TIEMPO



## **EPM vuelve a sonar como posible operador de Electricaribe en la costa**

[http://www.larepublica.co/epm-vuelve-sonar-como-posible-operador-de-electricaribe-en-la-costa\\_432911](http://www.larepublica.co/epm-vuelve-sonar-como-posible-operador-de-electricaribe-en-la-costa_432911)

20 de octubre de 2016

*Ante las fallas e incumplimientos que ha tenido Electricaribe con la población de la Costa Caribe, una de las propuestas es que las Empresas Públicas de Medellín (EPM) administre y controle el suministro de energía a los usuarios.*

La propuesta fue liderada por los integrantes del Partido Conservador, con el fin de buscar soluciones para las personas que se han afectadas por el mal servicio de Electricaribe.

Esta misma idea ya había sido dada a conocer hace dos meses, precisamente en agosto, cuando el representante a la Cámara y presidente del Partido Conservador, David Barguil, había anunciado la intención.

En ese entonces el planteamiento era liquidar a Electricaribe por el mal servicio que estaba prestando, con esto se tendría que explorar nuevas opciones para la administración y es ahí en donde surge EPM como administrador, ante la eficiencia y cumplimiento que ha tenido en su servicio.

Sin embargo, todavía falta esperar lo que decida la Superintendencia de Servicios Públicos sobre el caso y la evaluación que haga de la administración de Electricaribe. Además, el Gobierno debe determinar si EPM es la empresa indicada para entrar a trabajar en el servicio de energía que se presta en la Costa Caribe.



Y es que la situación en la Costa es desalentadora en temas de servicio público de electricidad. En repetidas ocasiones varias poblaciones se han quedado sin luz en diferentes horas del día. Esta situación ha venido afectando hasta el centro histórico de Cartagena que durante algunos fines de semana se ha quedado sin energía.

Uno de los aspectos que alega Electricaribe es que los usuarios no pagan cumplidamente las facturas y el servicio prestado por la empresa. Sin embargo, la Superintendencia demostró en un comunicado que la mayoría de la población en la Costa paga las facturas, por lo tanto no es un tema que sea netamente de los consumidores.

Por lo pronto y mientras se resuelve la situación, algunos líderes del Partido Conservador siguen adelantando reuniones con el fin de seguir con el objetivo de que Electricaribe preste un mejor servicio o el control pase a manos de un mejor administrador, en este caso sería EPM.

Con esta propuesta los dirigentes de la compañía de Medellín tendrían que analizar el mercado, en donde ya operan en algunos departamentos.

Fuente: LA REPUBLICA

**» Vanguardia**

## **Petróleo toca máximos de 15 meses**

<http://www.vanguardia.com/economia/nacional/377126-petroleo-toca-maximos-de-15-meses>

*20 de octubre de 2016*

*Los precios del petróleo subieron ayer hasta un 3%, marcando máximos de 15 meses para el crudo estadounidense, después de que un informe oficial mostró un descenso inesperadamente grande de los inventarios de petróleo en Estados Unidos, por sexta vez en las últimas siete semanas.*

La gubernamental Agencia de Información de Energía (EIA, por sus iniciales en inglés) informó que los inventarios de crudo perdieron 5,2 millones de barriles en la semana terminada el 14 de octubre, contra pronósticos de analistas de un incremento de 2,7 millones de barriles.

“El mercado fue atraído hacia arriba por una baja inesperada y consecuente de las reservas de petróleo” en Estados Unidos, comentó Andy Lipow, de Lipow Oil Associates.

El reporte de la EIA se refirió también a un descenso de las importaciones de petróleo como un factor para el declive de los inventarios. La importación de petróleo disminuyó la semana pasada 912.000 barriles por día (bpd), a 6,47 millones de bpd, su nivel más bajo desde noviembre de 2015.

Los precios del petróleo han subido más de un 15% las últimas tres semanas, luego de que la Opep anunció planes para cortar unos 700.000 bpd de su producción.

Fuente: VANGUARDIA

**EL TIEMPO**

## Búsqueda de petróleo en el mar se mueve de nuevo

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/busqueda-de-petroleo-en-mar-de-colombia/16730366>

20 de octubre de 2016

*Hay solicitudes para perforar pozos y ejecutar sísmica, actividad que este año cubrirá 36.000 kms.*

A la par de los fuertes ajustes que han tenido que hacer en los últimos dos años las petroleras, grandes y pequeñas, para adaptarse al nuevo entorno de precios internacionales del petróleo, y pese a que la búsqueda de nuevos recursos se contrajo casi en su totalidad, la industria de la exploración en el mar (offshore) no se quedó quieta y ya muestra avances importantes, en medio la actual coyuntura.

Con la posibilidad de ser la nueva frontera que en el mediano plazo permita recuperar las reservas probadas de crudo, que el año pasado bajaron hasta los 2.002 millones de barriles (autosuficiencia de 5,5 años), y el abastecimiento de gas a precios competitivos, las autoridades y las empresas tienen logros por mostrar en cuanto a la adecuación de la regulación y en nuevos proyectos para buscar hidrocarburos.

La cabeza de la Dirección General Marítima (Dimar), vicealmirante Pablo Emilio Romero, indicó que la entidad a su cargo está atendiendo los trámites de perforaciones adicionales por parte de Anadarko, firma estadounidense que a mediados del 2015 confirmó, con el pozo Kronos-1, la presencia de hidrocarburos en el bloque Fuerte Sur (a 53 kilómetros de la costa de Córdoba y Antioquia), que comparte con Ecopetrol.

Y es que luego del anuncio del Ministerio de Minas y Energía de la aprobación de las primeras tres zonas francas, que beneficiarán a firmas como Anadarko, Ecopetrol, Petrobrás, Repsol, Shell, ExxonMobil y la noruega Statoil, que podrán acceder a beneficios en el impuesto de renta, IVA y aranceles, las empresas están reactivando o incrementando sus actividades.

El presidente de Anadarko en Colombia, Alberto Gamboa, reiteró que para final de año está prevista la perforación de un pozo en el bloque Purple Angel, localizado en aguas profundas frente a las costas de Córdoba y Sucre, y cuyo objetivo es probar objetivos similares al gas que se encontró con el pozo Kronos-1 el año pasado.



Asimismo, la Dimar también está revisando nuevas solicitudes por parte de la holandesa Shell y de la brasileña Petrobras, para hacer nuevas actividades de sísmica en bloques ubicados también en el mar Caribe.

Igualmente, teniendo en cuenta que empresarios del sector naviero e industrial les están apostando a nuevos negocios como proveedores de la industria, la ciudad de Barranquilla, que tiene gran interés en ser el centro de operaciones para apoyo de exploración y explotación de hidrocarburos en el mar, está a punto de firmar un acuerdo con la ciudad de Aberdeen (Escocia), uno de los grandes centros del Reino Unido líderes en este campo.

“Con las zonas francas estas actividades ya pueden comenzar a beneficiarse, pero el impacto se verá cuando comience la producción de hidrocarburos”, explicó Romero.

El objetivo es que esta ciudad sea el clúster o centro de desarrollo de esta actividad de manera competitiva, ya que la capital del Atlántico no solo tiene la ventaja de estar en la mitad del litoral, sino que adicionalmente está en la desembocadura del río Magdalena.

### **Los primeros pasos**

Representantes del sector y las autoridades coinciden en afirmar que en esta nueva frontera, Colombia apenas está aprendiendo a gatear y se requiere mantener un trabajo conjunto, con el apoyo de los expertos mundiales (Noruega y Reino Unido principalmente) para lograr un esquema que haga viable que los recursos de inversión continúen llegando en los próximos años.

El presidente de Shell en Colombia, Eduardo Rodríguez, recalca que las zonas francas eran un paso necesario para hacer los proyectos viables, y toda la industria está buscando la manera de llegar a un esquema ganar ganar, en el que todos los grupos de interés resulten beneficiados.

“Contamos con que va a seguir esta tendencia, pero hace falta mucho. El mercado está extremadamente competitivo, y solo aquellos países que tengan los términos correctos serán los que traigan los capitales y, más aún, en off shore, que es una cuenca frontera”, indicó el directivo.

En este sentido, Alberto Gamboa, presidente de Anadarko, indica que uno de los temas en los que se debe avanzar más rápido es en la creación de una ventanilla única donde confluya la atención de las entidades que tienen que ver con el sector, pues en países como Noruega solo son dos instituciones las que se encargan de toda la regulación.

“Una de las falencias del sistema colombiano es que hay muchos trámites, pero hay que ser positivos y mirar el lado proactivo, y creo que la principal conclusión es que el Gobierno y la industria deben ayudar a que haya esa ventanilla única para el sector”, agregó.

Al respecto, el director de la Dimar, Pablo Emilio Romero, señala que por las circunstancias, la entidad ha asumido la centralización de los trámites, y las entidades involucradas han logrado ser eficientes, pero se requiere un acuerdo normativo para que haya procedimientos claros y no se trate de “un acuerdo de compadres”.



### **8 años para tener producción**

La Asociación Colombiana del Petróleo estima que desde el 2024, (es decir, dentro de ocho años) se iniciaría la producción de un proyecto exitoso offshore de crudo, de 500 millones de barriles de reservas, que inicie su actividad exploratoria en el 2016 y permitiría producir 100 millones de barriles entre el 2024 y 2026, con un volumen de producción que aumentaría de 40.000 a 120.000 barriles diarios.

Pero ello requiere trabajar en cuatro frentes claros. En el campo fiscal, además de la aprobación de zonas francas, se necesitan menores tarifas de regalías o de impuesto de renta; ampliar plazos para la evaluación, introducir un periodo de retención para facilitar la viabilidad económica entre diferentes contratos; ajustar el reglamento técnico para las operaciones de exploración y producción en función de estos proyectos y mejorar regulación ambiental, es decir, tener claras las competencias de las autoridades, los términos de referencia de los estudios de impacto ambiental y los planes de contingencia.

El director de la Dimar, Pablo Emilio Romero, indica que también se requiere una gran infraestructura para el control de operaciones y atención de emergencias, así como generar programas para la capacitación y generación de empleo a personal colombiano.

Fuente: EL TIEMPO