

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 22 de 2016

- **Dólar cae 46 pesos este jueves y se negocia en \$2.848**
 - **'En la Costa, la defraudación de la energía es a todo nivel'**
 - **Ministro de Hacienda espera que Ecopetrol pague dividendos en 2017**
 - **Canacol Energy anuncia inversiones por US\$ 92 millones en Colombia**
 - **Barril sube por debilidad del dólar tras caída de inventarios de crudo en EE.UU.**
-

Portafolio

Dólar cae 46 pesos este jueves y se negocia en \$2.848

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/dolar-hoy-en-colombia-22-de-septiembre-de-2016-500515>

22 de septiembre de 2016

Las monedas en latinoamérica se revalúan frente al dólar. Se esperan presiones bajistas en el peso colombiano con respecto al dólar.

Durante la jornada de este jueves, el petróleo opera en los \$46,20 dólares por barril, mostrando una nueva recuperación, razón por la cual los agentes inversionistas su optimismo frente al comportamiento del crudo el cual apuntaría a buscar una resistencia en los \$48 dólares en el corto plazo.

Debido a esta situación, las monedas en latinoamérica revalúan frente al dólar, con movimientos cercanos al -1,2%.

Según Casa de Bolsa, se esperan presiones bajistas en el peso colombiano frente al dólar.

La divisa estadounidense cae 46 pesos con respecto a la TRM: su precio promedio es de \$2.848.

El día de ayer se conocieron los resultados de la reunión de la FED, la cual decide mantener inalterada su tasa de intervención en 0,25 a 0,5% y dejando la puerta abierta para un incremento de tasas en su reunión de diciembre.

Las principales bolsas del mundo inician una nueva jornada en terreno positivo.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

'En la Costa, la defraudación de la energía es a todo nivel'

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/defraudacion-cobros-de-energia-electricaribe/16707749>

22 de septiembre de 2016

Responsable de Gas Natural Fenosa para Colombia dice que hasta en el estrato 6 se la roban.

En el último año, la compañía Electricaribe, que atiende el mercado eléctrico de los siete departamentos de la costa Atlántica, ha recibido no solo los embates de sectores políticos y las protestas sociales por las deficiencias en el suministro, sino las consecuencias de una difícil situación económica que la ha puesto contra las cuerdas a la hora de pagarles cada mes a los generadores la energía que distribuye en la región.

Una crisis financiera y de servicio compleja, que según María Eugenia Coronado, gerente en Colombia del grupo español Gas Natural Fenosa, tiene su génesis en un flagelo que crece como bola de nieve ante las débiles acciones de las entidades oficiales para controlar el círculo vicioso entre el fraude y el impago.

¿Cómo afrontarán los próximos meses de pago a los generadores?

La situación en la que nos encontramos, no es más que producto de los altísimos niveles de fraude y de impago que tenemos cada año, cada día, de manera recurrente y eso es lo que realmente le quita recursos a la compañía para poder invertir y para cumplir a tiempo y en forma con los acreedores, en este caso particular con los generadores.

¿Cuánto han perdido este año por fraude?

A junio, el déficit de entrada en caja por el fraude y el impago ya supera los 527.000 millones de pesos. Por fraude son 192.000 millones, mientras que por impago la cifra es cercana a los 330.000 millones de pesos.

Es una bola de nieve entre impago y conexiones ilegales...

De nuestros clientes solamente el 16 por ciento paga sin ninguna gestión de cobro. De resto, todos la requieren. Cuando llegamos a una situación de corte del servicio, el 70 por ciento de estos clientes se autorreconecta de manera fraudulenta sin que se hayan puesto al día.

¿Y por ello no se han cumplido sus inversiones en el Plan 5 Caribe?

Se han venido reduciendo. Este año se habla del cumplimiento del Plan 5 Caribe, que debieran ser 248.000 millones al año y a junio deberían ser 124.000 millones. Pero hemos invertido 50.000 millones, con lo cual hay un rezago entre 70.000 y 80.000 millones de pesos. Si se compara la suma con el fraude y el impago, pues no se compadece.

¿En qué momento inició esta espiral?

El mercado siempre ha tenido sus complejidades. El año pasado fue muy crítico por el fenómeno del Niño, con más demanda, más cara, porque la energía de la bolsa se duplicó y fue durante mucho tiempo. Al final, el hueco lo terminaba asumiendo Electricaribe y esto incentivaba más el fraude. El ataque a la compañía lo ha hecho más difícil frente a la comunidad y los bancos, y esto realmente no ayuda.

¿Por dónde están las soluciones y en qué tiempo?

El principal problema es el fraude y el impago, y creo que hay que perseguirlo. Lo que pretende Electricaribe no es nada distinto a que se aplique la ley y se sancione al que robe energía. No digamos que atacar a las personas del estrato 1, del barrio subnormal. Es que aquí hay defraudación de energía a todo nivel, del estrato 1 al estrato 6, comercios, industria, hoteles y entidades públicas.

Se pensaría que es solo en los estratos más bajos...

Es una industria ilegal que tiene su vida propia. Hay gente que hace que el medidor trabaje solo la mitad del mes o incluso, con sistemas computarizados, el medidor se apaga cuando se prenden en la noche los aires acondicionados, o hay medidores enterrados. No es nada más que la actuación permanente de las autoridades.

¿Y qué porcentaje de los fraudes está en estratos altos?

El año pasado detectamos más de 360.000 hechos de fraude, que son alteraciones de medidor, y de estos el 38 por ciento son reincidentes, con un agravante: si la persona lleva robando toda la vida o un año, la regulación solo permite cobrar el consumo de los últimos 5 meses.

Tenemos mercados que no se pueden gestionar. Casi el 30 por ciento corresponde a zonas especiales (de difícil gestión y áreas rurales de menor desarrollo); el 70 por ciento restante, a los otros mercados (estratos 1, 2, 3, 4, 5 y 6, industriales, comerciales y entidades oficiales).

¿Cuánto deben ya las entidades oficiales?

Tienen una deuda a junio de 165.000 millones de pesos, en su mayoría hospitales, cárceles, colegios, acueductos y alumbrados, que por los pronunciamientos de la Corte Constitucional no podemos cortar. Esto hace que se sigan acumulando y a la compañía no le cabe ninguna gestión.

¿Cómo le seguirán pagando a los generadores?

Les hemos propuesto una ampliación de plazo, que cubra un periodo largo de tiempo. La energía que se compra en la bolsa se paga a los cinco días, pero el ciclo de facturación a los clientes es mucho más largo. Hemos pedido que este pago se haga coincidir con los periodos de Electricaribe y esto implica una ampliación de 60 días en el plazo actual. Es un proceso de negociación y va por etapas. Tenemos una factura que se vence en los próximos días y hemos buscado un plazo para pagarla.

¿Por otros \$ 40.000 millones?

No. Es el valor total de la factura, que son 114.000 millones de pesos. Esperamos que, como hemos pagado la factura, pese a que se pierde una gran parte de esa energía que compramos, ellos puedan acompañar este proceso.

¿Gas natural ha pensado en irse?

Lo único que Electricaribe quiere y ha buscado es una solución. Quiere que este mercado sea viable independientemente de quien lo opere y está haciendo una apuesta por conseguirlo.

¿Los recursos que lleguen, con el mecanismo del Gobierno para los morosos, irán a inversión?

El accionista mayoritario se ha comprometido a eso, pese a que en su vida ha recibido un peso de dividendos.

¿No fue errado invocar el acuerdo comercial entre Colombia y España en medio del problema?

Lo único que se ha hecho es abrir un espacio en el tiempo para encontrar una solución. Si el tiempo pasa y la compañía no tiene una solución, se va apagando en perjuicio del mercado que se atiende.

¿Qué solución regulatoria debería haber?

Muchos expertos han dicho que la región necesita un modelo regulatorio, así sea transitorio, que le permita funcionar.

Hay que reconocer las particularidades de cada mercado. De entrada estamos trabajando con un 10 por ciento de una pérdida que no es recuperable.

Fuente: EL TIEMPO



Ministro de Hacienda espera que Ecopetrol pague dividendos en 2017

<http://www.dataifx.com/noticias/ministro-de-hacienda-espera-que-ecopetrol-pague%20dividendos-en-2017>

22 de septiembre de 2016

Aunque no habló de cifras concretas, el Ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, dijo que espera que Ecopetrol obtenga ganancias este año y pueda repartir dividendos en el 2017.

"Para 2017 esperamos que Ecopetrol pueda repartir dividendos".

El pasado mes de julio durante la presentación del marco fiscal de mediano plazo, el ministro había manifestado que el gobierno no esperaba que en 2017 Ecopetrol reparta dividendos, así como ocurrió en el presente año, debido a la crisis del sector, producto del bajo precio internacional del crudo.

“Estamos proyectando las finanzas públicas del 2017 sin dividendos de Ecopetrol, recibimos en 2013 \23,8 billones, a una situación en la que este año tendremos que hacer devoluciones por \800.000 millones (de impuestos a las empresas petroleras). Eso en términos del PIB es pasar del 3,3% a -0,1% del PIB. Esa ha sido la magnitud del choque petrolero de Colombia”.

Uno de los planes con los que el Gobierno Nacional pretende aumentar la producción de petróleo es el plan 25K, con el que se aumentará la producción en 25.000 barriles diarios para garantizar los resultados macroeconómicos del país.

“Esta es una medida de choque para garantizar el crecimiento de la economía colombiana del 2.5% al cierre del presente año”.

Fuente: DATA IFX

EL ESPECTADOR

Canacol Energy anuncia inversiones por US\$ 92 millones en Colombia

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/canacol-energy-anuncia-inversiones-us-92-millones-colom-articulo-656093>

22 de septiembre de 2016

Anuncia que duplica las actividades de perforación de gas natural en Colombia.

Canacol Energy anunció el plan de inversión revisado para 2016 donde acelera las oportunidades de gas natural en Colombia con tres nuevos pozos de gas. En un comunicado de prensa informó que un nuevo pozo de petróleo será perforado durante el restante año 2016. El plan de inversión revisado para 2016 aumentó 34 millones de dólares, desde 58 millones de dólares a 92 millones de dólares.

Para acelerar la perforación de gas, **en agosto Canacol invirtió 35 millones de dólares provenientes de inversionistas estratégicos de largo plazo**, fondos que incluyen inversión adicional del mayor accionista de la Corporación, Cavengas Holdings S.R.L.

A pesar de la significativa volatilidad en los precios globales del petróleo, la Canacol espera generar un Ebitdax récord de 135 millones de dólares aproximadamente para este año. La empresa estima que los precios promedio realizados de ventas de gas de \$5.60 por mil pies cúbicos estándar con un “netback” de \$4.56/mcf, dando un margen estimado del 81%.

Destaca el comunicado de prensa que **los contratos de gas a precio fijo de la corporación mitigan el impacto de la volatilidad del petróleo**, teniendo el 86% de la producción corporativa para 2016 sin sensibilidad a los precios mundiales del petróleo. La empresa continúa reduciendo los costos llegando al 40% en los gastos generales y administrativos durante el año. Canacol estima unas ventas de petróleo y gas antes de regalías entre 16,000 y 17,000 barriles de crudo equivalente por día para 2016 y una ventas de petróleo y gas antes de regalías durante el tercer trimestre de aproximadamente 18,200 boepd.

Durante los últimos tres años, **Canacol ha realizado cuatro descubrimientos de gas y ha adicionado reservas 2P** (probadas más probables) de 302 BCF en los bloques Esperanza y VIM-5 ubicados en la Cuenca del Magdalena Inferior, en Colombia. Recientemente, Canacol adicionó un segundo taladro a los dos bloques. Los objetivos del programa ampliado de perforación de gas son: nuevos recursos potenciales recuperables estimados por la gerencia de más de 100 billones de pies cúbicos en 2016 con el fin de asegurar nuevos contratos de ventas de gas, y aumentar la capacidad productiva de los activos de gas de la Corporación a más de 190 millones de pies cúbicos por día, ante los previstos nuevos contratos de ventas de gas.

Destaca la empresa en un comunicado que **tiene un amplio inventario de prospectos y leads con una estimación media de recursos objetivo potenciales** sin riesgar entre 2.4 - 2.8 trillones de pies cúbicos ("TCF"). La estrategia de búsqueda de recursos de gas de la corporación permanece balanceada para el restante año 2016 con dos pozos de exploración de gas y dos pozos de desarrollo de gas.

Fuente: EL ESPECTADOR



Barril sube por debilidad del dólar tras caída de inventarios de crudo en EE.UU.

http://www.larepublica.co/barril-sube-por-debilidad-del-d%C3%B3lar-tras-ca%C3%ADda-de-inventarios-de-crudo-en-eeuu_423426

22 de septiembre de 2016

El petróleo subía el jueves por segundo día, en momentos en que la debilidad del dólar y una inesperada caída en los inventarios de crudo de Estados Unidos daban impulso a los inversores antes de la reunión que sostendrán la semana próxima los miembros de la OPEP y Rusia para discutir sobre los suministros.

El petróleo Brent subía 48 centavos, a 47,31 dólares por barril a las 1145 GMT, mientras que el contrato en Estados Unidos subía 60 centavos, a 45,94 dólares por barril.



La gubernamental Administración de Información de Energía (EIA) reportó el miércoles una caída de 6,2 millones de barriles en los inventarios de crudo la semana pasada, el segundo mayor descenso en un año.

El descenso, junto con un panorama más alentador para la política monetaria estadounidense, opacaba las noticias de que la producción petrolera rusa alcanzó un nuevo récord de más de 11 millones de barriles por día esta semana y de que Libia exportó su primer embarque de crudo al menos desde 2014 desde el puerto de Ras Lanuf.

El petróleo era impulsado además por el retroceso del dólar contra el yen a su menor nivel en cuatro semanas, después de que la Reserva Federal de Estados Unidos mantuvo sin cambios su política monetaria y señaló que las tasas podrían subir más lentamente de lo esperado.

Un dólar débil abarata el valor de las importaciones de energía para los países que dependen del petróleo, mientras que las tasas bajas en Estados Unidos implican que el crédito seguirá siendo más fácil de conseguir.

Los mayores productores globales de crudo se reunirán la semana que viene en Argelia para discutir las maneras de estabilizar al mercado petrolero, incluyendo la posibilidad de congelar la producción, que ya se encuentra -o está cerca- de niveles récord en países como Rusia y Arabia Saudita.

Fuente: LA REPUBLICA