

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Enero 28 de 2015

- **Canacol Energy halla más gas en Sucre**
 - **Carbón sería la fuente más eficiente para un cambio de matriz energética**
 - **Financiación para infraestructura eléctrica lista**
 - **Por caída del petróleo, Gobierno contempla subir deuda y déficit**
 - **Pacific pide tranquilidad a sus accionistas frente a caída del petróleo**
 - **¿En manos de quién está el precio del petróleo?**
 - **Precios del petróleo están "demasiado bajos", según saudita Aramco**
-

EL TIEMPO

Canacol Energy halla más gas en Sucre

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/hallazgo-de-gas-natural-de-canacol-energy/15159376>

Enero 28 de 2015

La compañía probó 20 millones de pies cúbicos por día en bloque que compró a la brasileña OGX.

La petrolera Canacol Energy anunció que mediante el pozo exploratorio Clarinete 1, el primero en ser perforado por la compañía en el bloque VIM 5, localizado en el departamento de Sucre, probó importantes recursos de gas seco.

En el área, cuya compra a la firma OGX, del exmagnate brasileño Eike Batista, se anunció a finales del 2014, se logró probar una tasa bruta final de 20,6 millones de pies cúbicos de gas seco sin agua por día (equivalentes a 3.606 barriles de crudo diarios), durante la primera de dos pruebas de producción planeadas en dos reservorios diferentes.

Canacol, a través de su subsidiaria CNE Oil & Gas S.A.S, tiene una participación operativa del 100 por ciento en el contrato y según un acuerdo, que está sujeto a la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, (ANH), un socio de un joint venture (emprendimiento conjunto) tiene la posibilidad de obtener una participación de hasta un 25 por ciento del total, siempre y cuando cumpla ciertos compromisos financieros.

El 8 de octubre del 2014 se inició la perforación del pozo Clarinete 1 y el 7 de noviembre del 2014 llegó a una profundidad medida total de 2,4 kilómetros. El principal objetivo fueron las arenas del período geológico terciario Ciénaga de Oro, que es el principal reservorio productor en los campos Nelson y Palmer, en el contrato adyacente Esperanza, en donde Canacol tiene toda la participación operativa.

El pozo Clarinete 1 encontró 149 pies de espesor contenedor de gas con porosidad promedio del 26 por ciento.

Una vez termine del primer periodo de prueba de flujo, la petrolera planea perforar algunos intervalos seleccionados en la parte superior del reservorio y realizar una segunda prueba de flujo, la cual espera iniciar dentro de una semana.

Mientras tanto, la firma se alista para extender una línea de flujo para unir el pozo Clarinete 1 a la infraestructura operativa de gas en la estación Jobo.

Según la firma de evaluación independiente de Gaffney Cline and Associates. se estima que en recursos brutos prospectivos, antes de perforar, asociados con el descubrimiento Clarinete, hay aproximadamente 540.000 millones de pies cúbicos de gas.

Fuente: El Tiempo



Carbón sería la fuente más eficiente para un cambio de matriz energética

http://www.larepublica.co/carb%C3%B3n-ser%C3%ADa-la-fuente-m%C3%A1s-eficiente-para-un-cambio-de-matriz-energ%C3%A9tica_213801

Enero 28 de 2015

La actual crisis petrolera ha reactivado la preocupación por la dependencia que Colombia tiene por el crudo y sus derivados. Es así como en la Cumbre de Seguridad Energética para

el Caribe el ministro de Minas y Energía, Tomás Gonzalez, expuso la necesidad de una matriz energética óptima para el país y un consumo más eficiente.

La matriz energética es la distribución de las fuentes de consumo donde la principal en el país es el petróleo, con 46%, después el gas natural, con 16%, la hidroelectricidad, con 16%, y por último el carbón con solo 6%. Esto genera que se cree un consumo interno discordante, ya que en la capacidad de producción el carbón lleva la delantera con 47%, 11 puntos por encima del crudo.

Según el director del Observatorio de Energía de la Unal, Germán Corredor, una matriz más eficiente sería una donde se pase a usar fuentes renovables o aumente el uso del carbón ya que con la gran producción del país sería más eficiente el consumo de este tipo de energía. Sin embargo señala que este cambio es a largo plazo ya que requiere que los consumidores también cambien su forma de consumo.

Es así como se espera que el Gobierno empiece a dar incentivos para aumentar el consumo y producción de otras fuentes energéticas como ha hecho con el gas natural de manera que en la actualidad la conversión para un vehículo sea subsidiada en 60% por alianzas con empresas como Ecopetrol y Gas Natural Fenosa.

Fuente: La República

Dinero

Financiación para infraestructura eléctrica lista

<http://www.dinero.com/pais/articulo/como-financia-infraestructura-electrica-colombia/205163>

Enero 28 de 2015

De acuerdo con un decreto presidencial, los mecanismos establecidos permitirán financiar la construcción de infraestructura para zonas no interconectadas hasta 2021.

Con el objetivo de darle continuidad al Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas No Interconectadas – Fazni, el Gobierno Nacional expidió un decreto mediante el cual blinda a los futuros proyectos dedicados a este tipo de infraestructuras hasta el año 2021.

De acuerdo con la Unidad de Planeación Minero Energética UPME, las zonas beneficiadas por este mecanismo de financiación son los Municipios, corregimientos, localidades y

caseríos no conectados al Sistema Interconectado Nacional como el Archipiélago de San Andrés, Santa Catalina, Providencia, Leticia en el Amazonas, Capurganá, Puerto Carreño y Mitú.

Según el documento decreto, por cada kilovatio-hora despachado en la Bolsa de Energía Mayorista, el Administrador del Sistema de Intercambios Comerciales, ASIC, recaudará un peso (\$1.00) moneda corriente, con destino al FAZNI.

Vale la pena tener en cuenta que este valor será pagado por las agentes generadoras de energía y tendrá vigencia hasta el 31 de diciembre de 2021 y se indexará anualmente con el índice de Precios al Productor (IPP) calculado por el Banco de la República.

Además, la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, adoptará los ajustes necesarios a la regulación vigente para hacer cumplir este artículo, de acuerdo con lo dispuesto por la ley.

Estos recursos además de servir para generar nueva infraestructura eléctrica, también se utilizarán para la reposición y rehabilitación de la existente, con el propósito de ampliar la cobertura y procurar la satisfacción de la demanda de energía en las Zonas No Interconectadas.

“El de la Ley 1715 del 13 de mayo de 2014, es continuar con la financiación de planes, programas y proyectos destinados a la construcción e instalación de la infraestructura eléctrica que permitan la ampliación de la cobertura y satisfacción de la demanda de energía en las zonas no interconectadas”, destacó el documento.

Fuente: Dinero

EL TIEMPO

Por caída del petróleo, Gobierno contempla subir deuda y déficit

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/precio-del-petroleo-colombia-aumentara-deuda-y-deficit-fiscal/15154220>

Enero 27 de 2015

El presidente Santos dijo que "no hay ningún problema en aumentar el déficit 0,5%".

El presidente Juan Manuel Santos estimó hoy que el hundimiento del precio del petróleo supondrá una reducción de los ingresos fiscales de unos 4.000 millones de dólares, pero insistió en que se han tomado medidas para hacerle frente.

Durante una presentación sobre la economía colombiana ante la patronal francesa Medef, en París, dijo que un 50 por de esa caída de ingresos se va a compensar con una reforma tributaria que ya está aprobada.

La otra mitad se cubrirá con endeudamiento y con mayor déficit, algo que "permite" la regla fiscal que se integró en la Constitución.

"No hay ningún problema en aumentar el déficit en un 0,5 por ciento", aseguró después de haber dado cuenta de una emisión de bonos de 1.500 millones de dólares que se hizo la semana pasada y que se consiguieron colocar a un tipo de interés inferior al de una operación similar de hace un año.

Santos comentó que "nos preocupa que (el hundimiento del petróleo) tenga efectos demolidores en la economía mundial", pero puntualizó que por ahora su principal socio comercial, Estados Unidos, está creciendo, de forma que "estamos tranquilos".

Otros sectores impulsarán

Entre los principales vectores de expansión de la actividad para los próximos años en su país, el jefe del Estado colombiano habló en particular de la vivienda, un "motor de crecimiento que va a seguir jalonando la economía", pero también la infraestructura.

Al respecto, se refirió al plan que ha diseñado el Gobierno, que prevé una inversión entre 27.000 y 28.000 millones de dólares, en su mayoría con obras en concesión que van a empezar en los próximos seis meses y que se prolongarán durante 5 a 7 años.

Santos, que estuvo acompañado en el Medef entre otros por su canciller, María Ángela Holguín, y por su ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, fue recibido por el presidente de la patronal francesa, Pierre Gattaz. El responsable del departamento internacional del Medef, Frédéric Sánchez, aseguró que en Colombia "el entorno es particularmente propicio para desarrollar nuestras actividades" empresariales.

Sánchez recordó que Colombia es ya "la tercera potencia en Latinoamérica", por delante de Argentina, y que Francia es allí el quinto inversor extranjero, con 150 empresas instaladas que dan trabajo a más de 80.000 personas.

Preguntado sobre las perspectivas para la construcción del metro de Bogotá, el presidente colombiano hizo hincapié en que "se va a hacer", aunque haya habido "algunas dificultades" en la coordinación con las autoridades del Distrito, y avanzó que en junio tendrán los últimos estudios para sacar adelante el proyecto.

Fuente: El Tiempo



Pacific pide tranquilidad a sus accionistas frente a caída del petróleo

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/pacific-pide-tranquilidad-a-sus-accionistas-frente-a-caida-del-petroleo/20150128/nota/2607547.aspx>

Enero 28 de 2015

Sus directivos estiman que el precio del crudo se mantendrá este año entre 55 y 60 dólares.

A pesar del desplome en el precio del petróleo en los mercados internacionales, la compañía Pacific Rubiales mantiene una gran solidez económica, aseguró el vicepresidente de asuntos corporativos, Federico Restrepo.

Consideró que las cotizaciones del crudo al cierre del presente año se ubicarán entre los 55 a 60 dólares por barril debido a la alta volatilidad en el contexto internacional.

Reveló que la compañía adoptó un plan de ajuste que contempla una reducción en materia de inversiones que no son una prioridad como son: transporte, exploración, transporte y construcción de nueva infraestructura.

De acuerdo con Restrepo los recortes se han presentado en materia de exploración y en campos en los cuáles se iba a iniciar el proceso de sísmica.

Confirmó que Rubiales debe revertir al Estado colombiano el 30 de junio de 2016 e indicó que desde hace tres años se viene trabajando para reemplazar las reservas y producción del campo.

Agregó que sí esta situación se llega a presentar el impacto para la compañía sería mínimo, sin embargo dijo que se le presentó una propuesta a Ecopetrol para seguir administrado a Rubiales.

De otra parte, confirmó que la deuda ordinaria de Pacific Rubiales vence en el 2015 y 2017. Es una deuda que se puede ubicar entre los 500 a 600 millones de dólares.

Señaló que la próxima semana se efectuará un pago del orden de los 100 millones de dólares a Colpatria y a Bancolombia. Los bonos vencen en el 2019 y 2025.

Finalmente envió un mensaje de tranquilidad a los 15.000 accionistas de la compañía en el sentido que Pacific Rubiales goza de una buena solidez a pesar de la caída en el precio del crudo en el mundo.

Fuente: Caracol Radio

Portafolio

¿En manos de quién está el precio del petróleo?

<http://www.portafolio.co/opinion/el-poder-el-precio-del-petroleo-y-efectos-del-precio>

Enero 28 de 2015

La situación que atraviesa hoy la industria no ofrece un panorama claro, pese a que para casi todos los países este es el primer producto en las operaciones de comercio exterior. Hay expectativa.

Arabia Saudita tenía el control sobre el petróleo hace unos años, cuando con solo cerrar o abrir un poco la llave llevaba el precio a los niveles que su organización de países exportadores del crudo quisiera.

Eso parece haber acabado o, por lo menos, ese reino ya no quiere 'jugar' ese papel, pues ahora solo espera que el precio se "estabilice con el tiempo", como lo dijo Ali al-Naimi, ministro de Petróleo Saudí.

Estados Unidos, por su parte, se dedicó con tecnología a buscar su 'independencia' de estos países que hacían con los precios del petróleo lo que quisieran.

Ahora tiene inundados sus inventarios de barriles, que alcanzaron hace poco niveles que no se veían desde hace 80 años.

Esas épocas en las que tenían que importar petróleo parecen haberse esfumado, gracias a la revolución de la industria que hacia el 2008 apuntaba a que el recurso natural estaba en declive, llevándolo a registrar 147 dólares por barril.

Primero, lograron superar a Rusia como mayor productor de gas, lo que motivó una alta producción en esquistos desde el 2010, permitiendo que a finales del año pasado alcanzaran niveles de producción que superan a cada uno de los miembros de la Opep.

A esto se suma otro gigante, Canadá, que con sus arenas petrolíferas hoy la pasa mal (económicamente hablando) por la caída de los precios del petróleo.

Detrás de toda esta revolución energética en Estados Unidos, tenemos un incremento del empleo, junto con la recuperación económica, que lo tienen a la cabeza en las estimaciones de crecimiento, algo que hace años no se veía, pues todo se concentraba en China.

En el pasado, los precios del petróleo subían por un consumo mayor del gigante asiático, debido a los conflictos que interrumpían el bombeo en países como Libia, Sudán, Nigeria, Irán e Irak.

Esto nos lleva a un ámbito geopolítico que siempre ha tenido como discordia al petróleo, pues hoy es una fuerte medida de control que ejerce Estados Unidos en conjunto con sus aliados frente a Rusia, un gigante que con el presidente Vladimir Putin a la cabeza venía haciendo retroceder a occidente de varias de sus posiciones en la región árabe y donde hoy tienen un pulso importante vecino a Europa, Ucrania.

Esta caída en los precios no ha podido llegar en mejor momento, pues urge a Europa salir de su crisis, lo que sumado a los planes de estímulo planteados recientemente, debería brindarles una recuperación más notoria en el corto plazo.

Claramente esto también hoy beneficia a una economía china que crece a la mitad que hace 10 años, y que de sumarse a esa 'nueva ola' de estímulos económicos, podría motivar más temprano que tarde la tan anhelada recuperación de los precios de las materias primas de las que tanto depende Latinoamérica en general.

La pelea, hoy, se concentra en la cuota de mercado, especialmente por parte de Arabia Saudita, ya que su más importante comprador (EE.UU.) hoy produce a borbotones; debido a ello ha tenido que salir a ofrecer su crudo en Asia y Europa con descuentos, lo que ha llevado a que los precios caigan dramáticamente en los últimos seis meses.

Con esto apuntan a que quienes tengan mayores costos de producción, como los esquistos en Dakota del Norte, cierren pozos, campos y se reduzca el bombeo, logrando recuperar parte del mercado mundial y, obviamente, el precio por barril.

Estos precios buscan no solo pelearle a los esquistos, sino también a lo que vienen haciendo Canadá, Rusia, Brasil y regiones del África, que han tenido éxito en el mar. Así como se ha anunciado ya por las petroleras en Colombia, se están reduciendo considerablemente los planes de inversión en todo el mundo, lo que traerá para este mismo año una reducción considerable del bombeo de petróleo de aquellos pozos menos eficientes y más costosos.

Una pelea de ‘grandes billeteras’, pues el que tenga más caja y menos deuda, aguantará. Venezuela es el país más vulnerable ante la situación actual. Rusia ha vivido una fuerte caída en bolsa, su moneda –el Rublo– se ha desplomado frente al dólar y las calificadoras ya pasan sus bonos a escalón ‘basura’.

Ahora hasta el radical islamista Boko Haram en Nigeria podría verse beneficiado de todo esto, pues tiene una dependencia mayúscula del petróleo (cerca al 95 por ciento), lo que limita su fuerza para combatir a esta insurgencia.

Para después de mayo, según lo plantea la Agencia de Energía de Estados Unidos, podría verse una reducción considerable de barriles en el mercado, pues tendrían efecto las reducciones actuales en los planes de inversión, lo que traerá despidos, reducción en consumo y deberá evaluarse inclusive el posible golpe a las economías estadounidense y canadiense, así como a la apertura energética en México, hechos de importancia mayúscula para la región.

Debemos anotar que desde ya muchos en su negocio de esquistos están estudiando la forma de que esta tecnología revolucionaria se reduzca en costos con el fin de reactivar los campos que hoy estén cerrando.

Esto nos llevaría a un equilibrio de los precios del crudo para los próximos años en un mundo que busca recuperarse económicamente con materias primas baratas.

Fuente: Portafolio

Precios del petróleo están "demasiado bajos", según saudita Aramco

<http://www.lanotadigital.com/economy/precios-del-petroleo-estan-demasiado-bajos-segun-saudita-aramco-43090.html>

Enero 27 de 2015

El presidente de la empresa estatal saudita Aramco estimó el martes que los precios del petróleo están "demasiado bajos", aunque añadió que su corrección no vendrá de una reducción de la producción. "Están demasiado bajos para todo el mundo", declaró Jaled al Faleh en rueda de prensa. Aramco es la mayor compañía petrolera del mundo en términos de producción y exportación.

"Pienso que hasta los consumidores empiezan a sufrirlo", agregó en el Foro de Competitividad Global que se celebra en la capital saudí, un encuentro anual que reúne a responsables económicos de alto nivel.

Bajo el impulso de Arabia Saudí, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) ha decidido mantener la producción a 30 millones de barriles diarios, acentuando la caída de precios que empezó en junio.

El barril estaba a más de 100 dólares cuando empezaron a caer los precios, por el efecto conjugado de aumento de la producción estadounidense de petróleo de esquisto y la caída de la demanda mundial. Siete meses después, el precio se sitúa por debajo de los 50 dólares.

El martes, durante los primeros intercambios en los mercados asiáticos, el barril de "light sweet crude" (WTI) para entrega en marzo ganaba 10 centavos, a 45,25 dólares, mientras el Brent del mar del Norte con el mismo vencimiento ganaba 14 centavos a 48,30 dólares.

Para el ministro saudí del Petróleo, es injusto pedir a los países de la OPEP que reduzcan su producción si no lo hace el resto de productores.

Una posición que Faleh defendió este martes al asegurar que "Arabia Saudí no va a equilibrar sola el mercado", como lo ha venido haciendo tradicionalmente gracias al peso de su enorme producción.

Según Faleh, la producción de Aramco no ha parado de aumentar en los últimos años, sostenida por la creciente demanda en el mercado local pese a la caída de las exportaciones.



"La razón del desequilibrio del mercado por lo tanto no tiene nada que ver con Arabia Saudí", precisó.

Según los analistas, la estrategia saudí de precios bajos pretende afectar la producción de petróleo de esquisto, que vive un boom en Estados Unidos (+40% desde 2006) azuzando la competitividad del mercado petrolero.

Los costes de producción de este petróleo pueden ser hasta dos o tres veces más que los del crudo de Oriente Medio debido a las tecnologías que se necesitan para extraerlo por lo que una caída de los precios lo hacen menos rentable.

No obstante, Jaled al Faleh considera que la producción de petróleo de esquisto estadounidense es importante a largo plazo para el futuro energético mundial.

Fuente: La Nota Económica