

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 29 de 2016

- **Gas de Venezuela será el nuevo combustible para el Atlántico**
- **Gobierno y sector petrolero trabajan por disminución de impuestos en Reforma Tributaria**
- **El dólar se negocia a la baja este jueves: pierde más de 31 pesos**
- **En octubre, Ecopetrol reactiva campaña de perforación en campo Rubiales para mantener producción**
- **El petróleo sube hasta 48,75 dólares tras pacto en la Opep**

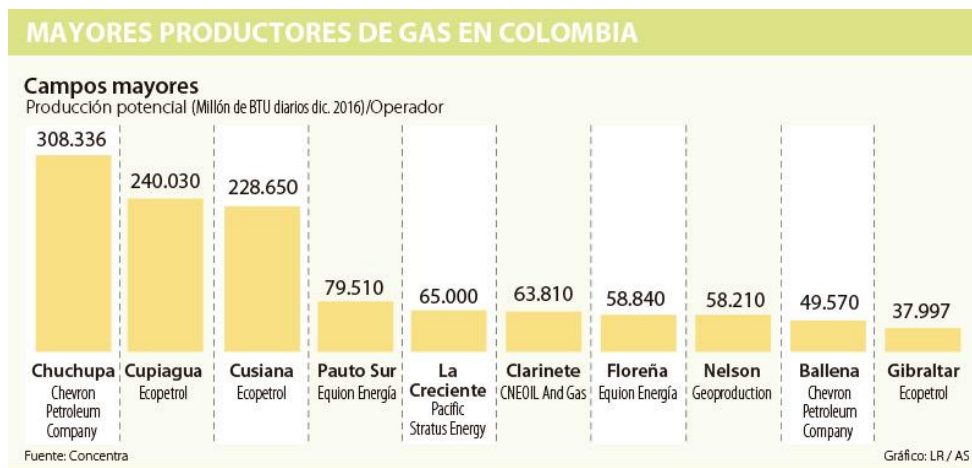


Gas de Venezuela será el nuevo combustible para el Atlántico

<http://www.larepublica.co/gas-de-venezuela-ser%C3%A1-el-nuevo-combustible-para-el-atl%C3%A1ntico> 425551

29 de septiembre de 2016

A los hallazgos de gas natural establecidos al sur de la Costa Atlántica, en donde campos como Nelson y Clarinete permiten compensar la declinación natural en la producción de los campos de La Guajira, se sumará el gas que se importará de Venezuela el gasoducto Ricaurte, propiedad de Petróleos de Venezuela SA (Pdvs).



La primera importación se daría por medio del ya conocido contrato que tiene Ecopetrol con la Estatal venezolana, que según explicó la compañía colombiana se está renegociando en la actualidad en términos de cantidades, precios y techo del hidrocarburo. En este caso, y una vez se terminen de analizar las condiciones, Ecopetrol informará el momento en que se pone en el mercado. Esto, ya que en la actualidad no hay déficit en el mercado y no se requiere hidrocarburo adicional.

La segunda vía que tendrán los industriales colombianos, especialmente los del Atlántico, para acceder al gas del país vecino, que cuenta con reservas de 197 TCF (tera pies cúbicos, por sus siglas en inglés) será a través de Petromil Gas, empresa colombiana que ayer concretó un negocio con la filial de gas de Pdvsa.

Este acuerdo consiste en el envío de gas desde el 1 de diciembre de este año “de hasta 50 millones de pies cúbicos por día (Mmpcd) proveniente de los campos de gas en el Golfo de Venezuela, los cuales cuentan con unas reservas probadas de 9,5 TCF.

“Este es un gran paso para la industria gasífera nacional, ya que por primera vez en la historia de nuestra industria petrolera exportaremos gas natural por medio de tuberías”, indicó Antón Castillo, presidente de la filial Pdvsa Gas.

Ahora, frente a la renegociación del contrato de Ecopetrol y los posibles precios de venta de este nuevo acuerdo con Pdvsa, el presidente ejecutivo del Comité Intergremial del Atlántico, Edgardo Sojo, pidió al Ministerio de Minas y Energía en una carta que se honren las condiciones del contrato de intercambio y reciprocidad suscrito en 2007, en especial la parte de mantener el precio pactado, que se acercara según lo que se vendió en un pasado a US\$2 el millón de BTU.

Adicionalmente, los expertos señalan que es importante diferenciar los acuerdos de Ecopetrol y Petromil, ya que a pesar de que se usaría la misma infraestructura, el gasoducto Ricaurte de 26 pulgadas de diámetro y 200 kilómetros de longitud entre Zulia y la región de acopio del gas producido en costa afuera en el campo Ballena en La Guajira, este tubo tiene capacidad de transporte de 510 Mmpcd con una proyección de alcanzar 950 Mmpcd para el año 2018, con lo que podría cumplir con los dos compromisos.

Además, según explicaron fuentes de Pdvsa ya se lograron completar las condiciones que faltaban para que se diera la bidireccionalidad del gasoducto y se espera que para final de año se termine la infraestructura que permitiría traer gas del oriente de Venezuela a la boca del gasoducto Ricaurte, ya que en la zona este del país es donde se encuentran los mayores campos productores.

Finalmente, sobre el tema, José Arcos, consultor en temas energéticos, explicó que habrá que analizar con el Gestor del Mercado de Gas, si en la actualidad aún hay posibilidad de declarar la capacidad disponible para la venta que compró por medio de este contrato.

Esto ya que según la regulación, “todas las cantidades de gas que pasen de 30 millones de pies cúbicos y se quieran comercializar deben ser declaradas para que los agentes participen o bien de las negociaciones bilaterales o de las subastas que se realizan”.

Fuente: LA REPUBLICA

dataiFX.com

En octubre, Ecopetrol reactiva campaña de perforación en campo Rubiales para mantener producción

<http://www.dataifx.com/noticias/en-octubre-ecopetrol-reactiva-campa%C3%B1a-de-perforaci%C3%B3n-en-campo-rubiales-para-mantener>

29 de septiembre de 2016

Ecopetrol reveló que desde el mes de octubre comenzará una campaña de perforación de 72 pozos en campo Rubiales, con el fin de mantener los niveles actuales de producción en 125.000 barriles de petróleo diarios.

La compañía de la iguana manifestó que la actividad se llevará a cabo en los próximos seis meses con equipos de última tecnología para lograr mayor eficiencia y rentabilidad en las actividades de perforación.

“Con el inicio de la campaña de perforación, Ecopetrol espera aportar a la dinamización de la economía de Puerto Gaitán. Es un esfuerzo de mutuo beneficio para generar prosperidad compartida, ya que no existen negocios exitosos en entornos fallidos”, afirmó Nelson Alberto Castañeda, Vicepresidente de la Regional Oriente de Ecopetrol.

Es de resaltar que la petrolera colombiana asumió la operación directa de Campo Rubiales el pasado primero de julio, luego de la terminación de los contratos de participación de riesgo Rubiales y de Asociación Pirirí, suscritos entre Ecopetrol y Meta Petroleum Corp, (subsidiaria de Pacific E&P).

Finalmente, Ecopetrol expresó que se generarán más de 190 puestos de trabajo para personal de la región. Además, indicó que para el desarrollo de las labores de perforación se han venido contratado bienes y servicios con empresarios del municipio para asegurar los servicios de transporte, carga pesada, rocería, entre otros.

Fuente: DATA IFX

Portafolio

El dólar se negocia a la baja este jueves: pierde más de 31 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-dolar-se-negocia-a-la-baja-este-jueves-500667>

29 de septiembre de 2016

El petróleo repunta tras el acuerdo de la Opep e impacta al dólar globalmente. Las acciones se negocian al alza aunque título de EEB pierde más de 4%.

Este jueves las principales bolsas del mundo inician una nueva jornada en terreno positivo. En cuanto al petróleo opera en los \$47,06 dólares por barril, mostrando un fuerte avance, razón por la cual los agentes muestran su optimismo frente al comportamiento del crudo el cual apuntaría a buscar una resistencia en los \$48,0 dólares en el corto plazo.

Las monedas en Latinoamérica devalúan frente al dólar, "por lo cual podríamos esperar algo de presiones alcistas en el mercado local. El día de ayer la Opep llega a un acuerdo de reducción de su producción en 1 millón de barriles a partir de noviembre, razón por la cual el petróleo responde positivamente a dicho anuncio con un alza cercana al 3%", señala la firma Casa de Bolsa.

Así, el dólar se negocia hoy a la baja. Por un billete verde se pagan en el mercado local \$2.883 en promedio. La divisa estadounidense pierde más de 31 pesos frente a la TRM del día (\$ 2.914,11).

Por su parte, en el mercado accionario, las acciones se cotizan con un leve retroceso.

El Colcap pierde 0,18 por ciento.

Ecopetrol sube 1,63 por ciento.

Canacol repunta 1,39 por ciento.

La acción de EEB cae 4,93 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL HERALDO

El petróleo sube hasta 48,75 dólares tras pacto en la Opep

<http://www.elheraldo.co/economia/el-petroleo-suba-hasta-4875-dolares-tras-pacto-en-la-opep-288557>

29 de septiembre de 2016

La Opep logró un preacuerdo para estabilizar al alza los precios del crudo.

El barril de crudo Brent para entrega en noviembre abrió hoy en el mercado de futuros de Londres en 48,75 dólares, un alza del 0,12 % frente al cierre de la jornada anterior.

Opep reducirá la producción de crudo a 32.5 millones de barriles en 2017.

La Opep logró un preacuerdo para estabilizar al alza los precios del crudo.

El pacto deberá ser refrendado el próximo 30 de noviembre durante la reunión formal prevista en Viena.

El acuerdo ha sido adoptado este miércoles en Argel en una reunión informal de la Organización de Países Exportadores de Petróleo.

Fuente: EL HERALDO



Gobierno y sector petrolero trabajan por disminución de impuestos en Reforma Tributaria

<http://www.dataifx.com/noticias/gobierno-y-sector-petrolero-trabajan-por-disminuci%C3%B3n-de-impuestos-en-reforma-tributaria>

29 de septiembre de 2016

El presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP), Francisco José Lloreda, manifestó que junto a los Ministerios de Minas y Hacienda, están trabajando para que en la próxima Reforma Tributaria que sería presentada la segunda semana de octubre, se reduzca la carga fiscal al sector.

"Con los Ministerios de Minas y Hacienda, estamos trabajando en unas medidas para reducir la carga fiscal del sector y contar con un instrumento que impulse la exploración y producción".



Lloreda, también agregó que junto a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, trabajan por una regulación que sea más flexible para la asignación de nuevas áreas de exploración.

A su vez, el directivo señaló que actualmente el verdadero problema de la industria petrolera en el país es la baja competitividad.

"El problema no es de precios, es de competitividad, se deben mejorar las condiciones fiscales, económicas y contractuales; garantías para explorar, producir y transportar; licencias, consultas y permisos, además de seguridad jurídica".

Por otra parte, el presidente de Colombia, Juan Manuel Santos, dijo que el sector debe adaptarse a la nueva realidad de los bajos precios.

"Entre 2010 y 2014 recibimos \$114 billones de pesos, yo también me beneficié de eso, porque con esos recursos pudimos invertir en regiones apartadas del país, pero ahora debemos adaptarnos a los bajos precios".

Fuente: DATA IFX