

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 12 de 2016

- **Por un dólar se pagan hoy \$2.868: pierde 43 pesos**
 - **Expansión de las plantas térmicas a gas llegó a su fin**
 - **Agencia Internacional de Energía proyecta menor demanda de crudo en 2017**
 - **Canacol Energy reportó ganancias de US\$11.2 millones en segundo trimestre del año**
 - **Prevén baja del crudo tras reunión de Opep**
-

Portafolio

Por un dólar se pagan hoy \$2.868: pierde 43 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/precio-del-dolar-hoy-en-colombia-12-de-agosto-de-2016-499532>

13 de agosto de 2016

La Tasa Representativa del Mercado es \$2.911,26. Desde mayo la divisa no se cotizaba sobre el nivel de los \$2.800.

El dólar cae este viernes, cerrando así una semana con tendencia a la baja para la divisa estadounidense.

La moneda extranjera se ubica sobre los \$2.800, precio al que no llegaba desde el 3 de mayo pasado.

El precio promedio del dólar en el mercado local es de \$2.879 y su precio de apertura fue de \$2.885.

Según Casa de Bolsa, las presiones bajistas persistieron durante la jornada de ayer e incluso llevando a operar a la divisa bajo los \$2.900 de la mano del precio del crudo el cual pasó de \$41.5 hasta los \$43, razón por la cual los flujos vendedores se aceleraron y tomaron fuerza. En la jornada de hoy, los inversionistas están atentos a los soportes sobre los \$2.880 a \$2.890 dado que el movimiento revaluacionista ya se encuentra bastante extendido.

El panorama bursátil global amanece con los ojos puestos en el precio del crudo, el cual se ha soportado sobre los \$43,50 dólares por barril en la referencia WTI luego que la Opep anunciara una reunión de emergencia en los próximos meses en Argelia.

Las bolsas en Europa operan en terreno mixto, mientras que el euro se fortalece con respecto al dólar estadounidense hacia el 1.1209.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Expansión de las plantas térmicas a gas llegó a su fin

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/se-acaban-las-plantas-termicas/16671562>

12 de agosto de 2016

Escasez del combustible, principal causa. Expertos creen que centrales a carbón no serían viables.

La caída constante en la producción de gas de los campos de La Guajira, las previsiones sobre el inicio de la declinación de producción del Casanare (Cusiana y Cupiagua) y la ausencia de campos productores nuevos que compensen el descenso ya sentenció el fin de la construcción de nuevas plantas termoeléctricas a gas, que han sido un respaldo clave del sistema eléctrico los últimos años, al punto de evitar un apagón a raíz del fenómeno del Niño.

Así lo señaló la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, cuyo Comité de Seguimiento al Mercado Mayorista de Energía indicó que, al revisar las proyecciones de abastecimiento y demanda del gas natural, se evidenció que construir una nueva planta termoeléctrica a gas natural sería demasiado riesgoso, ya que en el mejor de los casos solo habría gas para el corto plazo (hasta el año 2023).

“En esas condiciones, es muy difícil para un inversionista tomar la decisión de su construcción”, señala el documento.

La situación parece la crónica de un fin anunciado, pues la situación ya había sido notoria con la ausencia de las plantas a gas en las últimas subastas de energía firme, situación que también se prevé para la próxima subasta del cargo por confiabilidad que haga la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

Para la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg), la principal variable que mira un inversionista a la hora de embarcarse en un proyecto de este tipo es el suministro de gas en el largo plazo, a través de contratos, pues con un recurso asegurado a un precio competitivo se puede lograr la venta de energía en el despacho diario.

Alejandro Castañeda, director ejecutivo de la agremiación, señala que “aquí no va haber plantas de generación eléctrica a gas, porque gas no hay”, aunque el país está por estrenar una planta de regasificación en Cartagena.

Explica que esta regasificadora solo abastecerá a las térmicas existentes, porque la capacidad que se determinó para esta es de 400 millones de pies cúbicos diarios, y esto alcanza apenas para cubrir las necesidades de Termocandelaria, Tebsa y Zona Franca Celsia (Termoflores).

Por lo pronto, en materia de expansión, las oportunidades que ven algunos inversionistas son de plantas menores a 20 megavatios y cercanas a las zonas de producción de hidrocarburos en los Llanos, como es el caso de Termoyopal, que no se conectan a la red de transporte de gas (está limitada), sino que se abastecen de los campos y producen hacia el Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Andeg dice que estas plantas no están para respaldar la generación en casos de extrema sequía. Incluso, un tema por solucionar desde ya es el suministro de las térmicas del interior, ya que en el Plan de Abastecimiento de Gas, la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) habla de que Cusiana comienza a declinar en el 2023 y hay que pensar en importar con otra regasificadora.

Riesgos en las de carbón

Y mientras la Upme ha centrado sus proyecciones de expansión térmica en las plantas a carbón, desde ya se ven serios nubarrones en la regulación y en las condiciones del mercado para postular proyectos térmicos a carbón en la próxima subasta del cargo por confiabilidad, prevista para fin de año o comienzos del 2016.

Al respecto, Andeg sostiene: “Nos podemos quedar sin el pan y sin el queso”, debido a que hay varios escollos e incertidumbres que estas iniciativas deben superar, pues desde el Ministerio de Hacienda se viene hablando de un impuesto a las emisiones, además de la problemática ambiental que suscitan este tipo de proyectos, sobre todo por los compromisos adquiridos por el país en materia de emisiones (COP 21).

Según Castañeda, no es claro si la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla) va a dar una licencia nueva para un proyecto grande (lo que está firme es Termotasajero 3 y Paipa V), y por ahora no se ha visto una licencia a un proyecto nuevo.

Además, se sabe de iniciativas de plantas menores a 100 megavatios, cuyos permisos se gestionan ante de las corporaciones autónomas, “algo que tampoco es tan fácil de lograr”.

Y, además, sin señales en materia del precio de escasez (ingreso máximo que se le paga al generador, cuya baja dejó en aprietos a las térmicas en octubre del 2015), es incierto que los inversionistas se atrevan a postular algún proyecto.

“Para qué me pongo a invertir dinero en estudios, diseños y análisis ambientales si no me cambian el panorama”, señala el director ejecutivo de Andeg.

Ajustes al sector se demoran

Desde mayo, el sector térmico se reunió con el ministro de Minas y Energía, Germán Arce, para plantear la urgencia de hacer ajustes, básicamente al cálculo del precio escasez, valor máximo que recibe un generador por cada kilovatio producido.

Sin embargo, Alejandro Castañeda, director ejecutivo de Andeg, sostiene que la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), dijo que contrató a tres expertos y que solo hasta septiembre habrá un taller sobre el tema.

“Siguen igual de lentos y no han despertado”, indicó al recalcar que esta incertidumbre afecta la presentación de nuevos proyectos.

Y dijo que el sector podría repetir la crisis del 2015, ya que tras quedar débil y endeudado con la banca, ahora el fenómeno de la Niña se está desactivando, los embalses no están en el 80 por ciento sino en el 55 por ciento y los aportes hídricos han estado malos. “Podemos estar en riesgo de vivir lo mismo si no se ajusta el precio de escasez”, insistió.

Fuente: EL TIEMPO

EL ESPECTADOR

Agencia Internacional de Energía proyecta menor demanda de crudo en 2017

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/agencia-internacional-de-energia-proyecta-menor-demanda-articulo-648611>

12 de agosto de 2016

El consumo mundial de petróleo el próximo año sería de 97,5 millones de barriles diarios.

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) recortó este jueves en 100.000 barriles diarios su previsión de la demanda mundial de petróleo en 2017, debido a un panorama macroeconómico complicado por la salida del Reino Unido de la Unión Europea (Brexit).

El consumo mundial de crudo el año próximo sería de 97,5 millones de barriles diarios (mbd), con un aumento de 1,2 mbd, en lugar de los 1,3 millones previstos en la estimativa anterior, precisó la AIE en su informe mensual.

Para 2016 la entidad, que representa los intereses de los países industrializados consumidores, mantiene su proyección de una demanda de 96,3 mbd, lo que significa un alza de 1,4 mbd respecto a 2015.

"La previsión para 2017 es inferior en 0,1 mbd respecto a nuestras anticipaciones precedentes, a causa de un debilitamiento de las perspectivas económicas", explica el organismo.

El Fondo Monetario Internacional (FMI) recortó en julio sus proyecciones de crecimiento mundial en 2016 y 2017 y advirtió que el proceso de salida del Reino Unido de la Unión Europea (UE) podría ralentizar aún más el ritmo de la economía.

La AIE señala una disminución del "respaldo subyacente aportado por los bajos precios del petróleo" a la economía mundial, debido a que la cotización repuntó desde enero, aunque sigue limitada por una oferta abundante.

La producción de oro negro registró efectivamente en julio un aumento de 0,8 mbd respecto al mes precedente. Sin embargo, la extracción global se redujo en 215.000 barriles diarios con respecto al séptimo mes de 2015.

Ello ocurrió porque el fuerte incremento de extracción de los países miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) no compensó la caída de la producción de los países que no pertenecen a ese cartel.

Fuente: EL ESPECTADOR



Canacol Energy reportó ganancias de US\$11.2 millones en segundo trimestre del año

[http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-27717-canacol-energy-reporto-ganancias-de-us\\$112-millones-en-segundo-trimestre-del-a%C3%B1o](http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-27717-canacol-energy-reporto-ganancias-de-us$112-millones-en-segundo-trimestre-del-a%C3%B1o)

12 de agosto de 2016

Canacol Energy reportó sus resultados financieros y operacionales correspondientes al segundo trimestre del año.

"Continuamos creciendo durante el segundo trimestre de 2016, obteniendo una producción corporativa record, como los más altos ingresos, ganancias y fondos ajustados provenientes de operaciones desde el 2014 cuando los precios del petróleo estaban cercanos a los US\$100", reportó Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol.

Durante el segundo trimestre, Canacol logró volúmenes record de venta facturados de 17,817 boepd, un aumento del 52% sobre el promedio del trimestre anterior terminado el 31 de marzo de 2016 de 11,746 boepd.

Esta empresa con su acción listada en la Bolsa de Valores de Colombia, reveló que tuvo una ganancia de US\$11.2 millones durante los tres meses terminados el 30 de junio de 2016, comparado con una pérdida de US\$58.5 millones en el mismo periodo de 2015.

Por su parte, en el primer semestre del año la compañía reportó ganancias por US\$11,7 millones.

Según la empresa continúa siendo rentable en este año, lo cual marca un regreso hacia la rentabilidad que continuará hacia adelante a medida que los volúmenes de ventas de gas de Canacol sigan aumentando.

Fuente: DATA IFX



Prevén baja del crudo tras reunión de Opep

http://www.larepublica.co/prev%C3%A9n-baja-del-crudo-tras-reuni%C3%B3n-de-opep_409646

12 de agosto de 2016

Las reuniones del Sistema de la Reserva Federal (Fed) y la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) definirán dos temas de vital importancia para la economía. Sin embargo, los expertos ya tienen sus pronósticos, creen que el precio del petróleo volverá a caer y que la Fed subirá las tasas.

“La Opep está preocupada porque presiente que el precio del petróleo seguirá bajando y ellos quieren estabilizar unos ingresos. Precisamente por eso es que se van a reunir”, afirmó el presidente de Fedispetrol, Álvaro Yunes, que además dijo que, el éxito de esta decisión dependía de que los demás países que no pertenecen a la Organización se quieran adherir al precio establecido.

“Habría que ver cómo están los niveles de producción en EE.UU., Rusia y otros grandes productores para ver si ellos pueden establecer precios similares, según su nivel de producción”, agregó.

Para Yunes, las consecuencias que le podrían traer al país lo que se decida en esta reunión dependen de qué tan alto sea el valor fijado: a mayor precio del barril, mejores resultados para Colombia. Sin embargo, no es fácil saber cuál será ese precio, “pero en todo caso no va a ser muy alto porque hay mucha oferta, pero tampoco será tan bajo porque a ellos les interesan los ingresos”, agregó.

Otro punto de atención para los economistas y financieros es la reunión del Fed, en la que algunos analistas como el director del Observatorio de Finanzas Internacionales de la Universidad Nacional (Ofin), Gustavo Acuña, creen que se mantendrá la tasa de interés que Estados Unidos ya tiene establecida.

Acuña le dijo a este diario que su opinión se basa en que EE.UU. prefiere “estimular el endeudamiento y el consumo de bienes y servicios, así como también estimular más la inflación, que es muy baja”, con lo que concordó el especialista en banca de la Universidad de los Andes, Alfredo Barragán, quién añadió que para ese país era más importante mantener una economía dinámica.

“La consecuencia de subir la tasa sería mayor devaluación, habría más flujos de dólares hacia EE.UU. y eso desestabilizaría muchas economías (...) el mensaje que se enviaría sería de bajar la dinámica de economía, y ellos necesitan mantener esa dinámica porque en Europa el ambiente no está tan bueno que digamos”, aseguró.

Aún así, otra pareciera ser la percepción del presidente del Fed de San Francisco, John Williams, que dijo en una entrevista para el diario The Washington Post que la tasa sí debería subirse como reflejo de la disminución del índice de desempleo y la posible aceleración de la inflación.

“A medida de que la economía se acerca a sus metas, podemos quitar de nuevo el pie del acelerador y con suerte llevar a cabo un aterrizaje suave y tranquilo en los próximos dos años”, añadió Williams.

Pero para Barragán las exigencias de la economía mundial siguen siendo diferentes. La situación de devaluación que se presenta, dice, hace que los países se vuelvan “menos competitivos”, ya que la inflación de los países emergentes, como Colombia, no le permite a los exportadores aprovechar las ventajas de la moneda debilitada.

“Aparentemente, la devaluación favorece a los exportadores, pero el royo es que haya también inflación alta. Ahí sí que no se hace nada porque lo que teóricamente se gana porque hay un dólar más caro se pierde luego porque el costo interno es mucho más alto”.

Sin embargo, tanto Acuña como Barragán, los analistas locales, no creen que habrá alza de la tasa y, según Barragán, aunque de hacerlo se afectaría medida la inversión extranjera, hay otros factores internos que preocupan más a los capitales entrantes, como la posible firma de un proceso de paz.

“Pienso que en este momento en la economía del país prima más el carácter político que macroeconómico (...), ya llevamos un año con alta inflación y mantenerla (la tasa de interés) unos meses más no van a afectar sustancialmente. Ahora, la economía está a las expectativas de que puede suceder con proceso de paz”, aseguró. Pero para Acuña esto no es del todo cierto, porque la baja de la calificación en febrero y julio de Standard and Poor’s and Fitch no dejó muy bien parado al país frente a los inversionistas más conservadores.



Dólar sube tras comentario del Fed

Luego de que el presidente del Sistema Federal de Reserva (Fed) en San Francisco, John Williams, comentó en una entrevista para el diario The Washington Post estar a favor del aumento de la tasa de interés en Estados Unidos suba para el resto de 2016, la cotización del dólar subió 0,29 % con respecto al euro. La entrevista fue publicada un día antes del reporte sobre ventas minoristas de julio en el país que realizará el Fed hoy, 12 de agosto. Otro factor que según la agencia Reuters incentivó el incremento fue la baja del índice de desempleo.

Fuente: LA REPUBLICA