

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 22 de 2016

- **Este lunes, el precio del dólar se negocia a la baja**
 - **Tarifas de gas en Santander bajarán 12%**
 - **Producción petrolera cae 5,15% en julio de 2016**
 - **Cuatro cambios que harían eficiente al MEM**
-

Portafolio

Este lunes, el precio del dólar se negocia a la baja

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-se-cotiza-a-la-baja-este-lunes-22-de-agosto-499758>

22 de agosto de 2016

La divisa estadounidense pierde 4 pesos y se cotiza en un promedio de 2.863 pesos. Las acciones locales caen levemente en las primeras negociaciones.

El dólar abrió las negociaciones de esta semana cotizándose a la baja. La divisa estadounidense se negocia en un precio promedio de 2.863 pesos, es decir, pierde 4 pesos frente a la TRM del día (\$ 2.867,37).

Esta tendencia completa dos semanas. El peso colombiano fue la moneda que más se valorizó entre las economías emergentes, al presentar una apreciación de 2,4 %.

"Esto seguiría siendo explicado por las fuertes presiones al alza en los precios internacionales del petróleo, que acumularon un incremento cercano al 8% y superan levemente el nivel de los US\$ 50 (Brent). También contribuyó el debilitamiento del dólar a nivel global, que se explicó principalmente por la publicación de las minutas de la más reciente reunión de la Fed", señala la firma comisionista Credicorp Capital.

Por su parte, las acciones se cotizan con un leve descenso.

El índice Colcap pierde 0,39 por ciento.

El título de Ecopetrol retrocede 3,03 por ciento.

Las acciones de Canacol pierden 1,29 por ciento.

De otro lado, el título PFAVAL repu8nta 1,24 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO



Tarifas de gas en Santander bajarán 12%

<http://www.wradio.com.co/noticias/regionales/tarifas-de-gas-en-santander-bajaran-12/20160819/nota/3221782.aspx>

22 de agosto de 2016

La reducción llegará en el recibo del mes de septiembre.

Luego del bloqueo de la planta de Gibraltar en norte de Santander, 200.000 suscriptores de gas natural en el departamento de Santander sufrieron un 23% de aumento en las tarifas.

La buena noticia para los usuarios es que para el mes de septiembre Gasorienté anunció una reducción del 12% en la tarifa. Por lo que el incremento real que experimentarán los santandereanos será del 11%.

La compañía de gas también manifestó que no se puede calcular que este incremento sea constante pues depende del precio del dólar.

Fuente: W RADIO

EL ESPECTADOR

Producción petrolera cae 5,15% en julio de 2016

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/produccion-petrolera-cae-515-julio-de-2016-articulo-650066>

22 de agosto de 2016

Empieza a preocupar el autoabastecimiento petrolero para los próximos años.

La producción promedio de crudo durante el mes de julio fue de 843.000 barriles por día, presentando una disminución de 5,15% respecto al mes anterior, informó el ministerio de Minas y Energía en un comunicado. Este resultado indica que la producción se mantiene en niveles preocupantes a la baja.

"Tenemos un gran reto para que este sector mantenga su importancia en la economía, y en la generación de empleo y competitividad. El dinamismo que logremos ponerle al sector en el corto plazo será fundamental para asegurar el autoabastecimiento energético", dijo el **Ministro Germán Arce Zapata**.

La cifra preliminar de producción promedio de gas fue de 919 millones de pies cúbicos por día, **volumen menor en 3,49%** con respecto a junio de este año, señala el informe de prensa del ministerio.

Fuente: EL ESPECTADOR



Cuatro cambios que harían eficiente al MEM

http://www.larepublica.co/cuatro-cambios-que-har%C3%ADan-eficiente-al-mem_412446

22 de agosto de 2016

A pesar de que estuvimos “ad portas de un racionamiento”, Shmuel Oren, profesor de la Universidad de California y experto del mercado eléctrico, explicó que lo que pasó en Colombia fue más una crisis financiera que una desestabilización energética.

Para los expertos el modelo del Mercado de Energía Mayorista (MEM) del país no se requiere un revolcón total, como se propuso a principio de año por varios sectores, sino cuatro cambios específicos que mejorarían el sistema y sobre todo lo harían económicamente más eficiente.

En primer lugar, el experto y director de la EPE en Brasil, Luiz Barroso, explicó que la mejor manera de encontrar un balance entre confiabilidad y costo eficiencia es través de mecanismos de mercado. De esta manera, no se requeriría eliminar el cargo por confiabilidad, sino que se deberían crear unos mecanismos de apoyo que lo entreguen eficientemente y lo supervisen.

“Se podría acompañar de la creación de un mercado bilateral de contratos bastante líquido que permitiera a los generadores asegurar sus coberturas de riesgo en el mercado spot”, explicó Barroso.

Además, Oren señaló que se requeriría una supervisión central del suministro de combustible y la suficiencia financiera de unidades térmicas.

Por otra parte, y en segundo lugar, frente al precio de escasez, los expertos tienen opiniones divididas y a pesar de que algunos opinaron que este debería funcionar en torno a la demanda, es decir, que se calculara en el máximo que estarían dispuestos a pagar los consumidores, Barroso explicó que esto es muy peligroso ya que este precio es un término muy abstracto y ha fallado en muchos países del continente.

De esta manera, se propone estudiar que el precio esté conectado al costo que la Creg (Comisión de regulación de energía y gas) cree que el sistema aceptaría que se fuera a apagar en las horas de escasez. “Que fuera una solución conectada a la planificación”, agregó Barroso.

En tercer lugar, se buscaría mecanismos que permitan la entrada de otras tecnologías de manera más fuerte. Para los expertos solo se requeriría una manera adecuada para remunerar estas tecnologías, ya que en cuestión de atraer inversionistas Colombia tiene un buen crecimiento de la demanda, muy superior a la de economías desarrolladas, recursos abundantes y un mercado dinámico que tiene financiación. Así, y si los cálculos son los adecuados, el Ministerio de Minas y Energía, buscaría que en la próxima subasta entren 1.174 megavatios (MW) de eólica, 239 MW de solar, 50 MW de geotérmica y 285 MW de biomasa.



En el último punto, los expertos señalan que lo más aconsejable sería hacer un mercado de bolsa intradiario, y no desde el día anterior como se hace hoy, con el fin de que exista más liquidez y los agentes se puedan contratar en mejores condiciones. Se espera que los cambios específicos se conozcan con el resultado del estudio que está realizando la Creg y se puedan discutir en el foro del Mercado de Energía Mayorista que se realizará el próximo 19 y 20 de octubre.

Fuente: LA REPUBLICA