

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 16 de 2016

- **Este viernes, el dólar sube más de 17 pesos y se cotiza en \$ 2.956 en promedio**
- **Llegó la hora de revisar el modelo y la regulación del sector eléctrico: ACIEM**
- **Industria tendrá que “ajustar” su producción por corte de gas**
- **Mayor productor de gas natural de Europa queda sin combustible**
- **Producción de petróleo del país cae 15% en lo corrido del año**

Portafolio

Este viernes, el dólar sube más de 17 pesos y se cotiza en \$ 2.956 en promedio

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-dolar-se-negocia-al-alza-este-viernes-16-de-septiembre-500385>

16 de septiembre de 2016

Una nueva contracción en el precio del petróleo fortalece al dólar hoy. En Colombia, cerraría la semana cerca a \$2.980. Acciones se cotizan a la baja.

Este viernes, las principales bolsas del mundo inician una nueva jornada en terreno negativo. En cuanto al petróleo, opera en los \$43,08 dólares por barril, mostrando una nueva contracción, razón por la cual los agentes muestran su nerviosismo frente al comportamiento del crudo, el cual apuntaría a buscar un soporte en los \$41,5 dólares en el corto plazo, señala un reporte de la firma casa de Bolsa.

"Podríamos esperar presiones alcistas en el peso colombiano frente al dólar. Es necesario seguir monitoreando el precio del crudo que continúa debilitándose, caso en el cual el nivel objetivo estaría en un \$2.980", agrega Casa de Bolsa.

Ante ese panorama, el precio del dólar sube este viernes en Colombia. La divisa estadounidense se cotiza en un precio promedio de \$ 2.956, es decir, repunta 17,5 pesos frente a la TRM del día (\$2.938,50).

En el mercado accionario, el índice Colcap desciende 0,58 por ciento.

La acción de Ecopetrol pierde 1,58 por ciento.

Bancolombia cae 1,72 por ciento.

Canacol retrocede 0,76 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Llegó la hora de revisar el modelo y la regulación del sector eléctrico: ACIEM

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/llego-hora-de-revisar-el-modelo-y-regulacion-del-sector-articulo-655182>

16 de septiembre de 2016

Proponer el enfoque privado de las empresas el sector eléctrico, especialmente en la comercialización.

Frente al fenómeno de ‘El Niño’ que el país superó este año, las autoridades regulatorias, de planeación, agentes generadores, las empresas y la ingeniería, pusieron a prueba todo el sistema eléctrico para enfrentarlo adecuada y oportunamente, señaló informe de ACIEM.

“Superada esta etapa, es necesario y oportuno revisar el modelo del sector y la regulación, con miras a su fortalecimiento y con el fin de adaptarlo a los retos del país en materia energética en los próximos años, frente a un sector que ha demostrado ser maduro y que ha sido ejemplo nacional e internacional en su desarrollo”. pidió el presidente de ACIEM, Antonio García Rozo.

Es oportuno precisar si las medidas orientadas a garantizar la expansión del **parque de generación** deberían ser las mismas medidas operativas que permitirá a los agentes tomar decisiones óptimas para el sistema, señaló García.

ACIEM manifestó que en relación con la oferta de gas es pertinente determinar la real contribución de **la planta de regasificación de la Costa Atlántica**, por lo cual solicitó conocer los compromisos comerciales de la planta. “Y muy importante, conocer si se contempla ejercer un papel activo en la importación de gas natural para la atención de la demanda diferente a las plantas termoeléctricas”. indicó el dirigente gremial.

Estimó necesario incluir un análisis actualizado de la viabilidad de algunos proyectos, como el de autogeneración de Ecopetrol con gas natural y licuado del petróleo, sobre el cual se debería evaluar la posibilidad que se generara con un recurso más abundante como el carbón, liberando estos recursos de gas.

ACIEM considera que se debería revisar la apropiación directa de volúmenes de gas para proyectos, diferentes de las operaciones de producción, que no están completamente definidos lo que podría afectar seriamente los balances nacionales de oferta y demanda.

García propuso desarrollar una reglamentación para garantizar la realización y ejecución de los proyectos con los estudios debidamente sustentados que eviten posibles distorsiones del mercado e incentiven una oferta en un ambiente de libre competencia.

Al referirse a la situación de **Electricaribe**, el presidente Nacional de ACIEM reiteró las propuestas que deberían cambiar la crítica relación que vive con los usuarios de la Costa Caribe:

a) Enfoque empresarial. Revisar el enfoque privado de las empresas del sector eléctrico, especialmente en la comercialización, debido al impacto social que conlleva el proceso de suministrar un servicio vital a las comunidades sin las condiciones económicas mínimas que les permita responder.

Lo anterior obligaría al Estado a considerar su participación en la comercialización, dejando el negocio de redes a la empresa y regular cuando las condiciones socio-económicas de una comunidad así lo exijan, protegiendo las condiciones mínimas vitales que se requieren para vivir dignamente.

b) Gestión comercial. Rediseñar las estrategias comerciales y las acciones en el mercado con el fin de mejorar la gestión de cartera y evitar situaciones de vulnerabilidad, así como efectos de la debilidad económica del mercado. Por ejemplo, segmentar el mercado y gestionar la cartera acorde a sus características.

Esta estrategia se podría implementar sin desmontar los mecanismos existentes de suspensión, ante el no pago del costo del servicio. Es claro que la comercialización en condiciones especiales falló, razón que llevó al **Gobierno Nacional** a solicitar el desmonte del proyecto de Energía Social en la Costa Caribe.

c) **Gestión operativa**. A pesar de contar con los ingresos en el componente de distribución de la tarifa, en la que se contemplan los rubros o provisiones para mantenimiento y expansión, la empresa ha postergado estas inversiones por los problemas comerciales.

Con carácter urgente, el Gobierno debe revisar estos dos negocios y sus rubros correspondientes, con el objetivo de determinar la cantidad de dinero recaudado en cada actividad y destinarlos a labores específicas, que han sido utilizados en el mejor de los casos, en otros procesos comerciales como el suministro de energía eléctrica.

La causa raíz de la problemática de Electricaribe ha sido la demorada en la inversión, la consecuente falta en la atención de daños y la pérdida de reputación, que se agrava con la dificultad de los usuarios para comunicar las fallas del servicio, desmejorando la calidad del mismo.

ACIEM también llamó la atención sobre la concentración de la generación de la energía eléctrica en hidroelectricidad y gas natural lo que podría causar alguna vulnerabilidad, como se ha visto en épocas recientes, debido a los ciclos hidrológicos en el país, su variabilidad y a la disponibilidad de gas natural.

“Existe la necesidad de contar con el combustible más abundante en el país y el que mayor firmeza y confianza da al sistema de generación eléctrica como es el carbón para suplir la demanda del país, especialmente en los períodos secos, mediante la instalación de plantas en la vecindad de las bocas de mina de las explotaciones carboníferas”, dice el presidente del gremio.

ACIEM planteó que se debe pensar en plantas de gran tamaño, mayores de 500 megavatios para aprovechar las economías de escala. Igualmente, propuso que se podrían recibir estímulos por parte de los mecanismos de flexibilidad de la Convención de Cambio Climático, por la reducción de emisiones que se obtiene entre una planta operando con baja eficiencia y otra altamente eficiente.

“Las investigaciones y desarrollo tecnológicos en torno al carbón, para contribuir a mitigar los impactos ambientales, lo convierten hoy en una opción energética para contribuir a la generación eléctrica del país”, indicó el dirigente gremial.

Fuente: EL ESPECTADOR

EL HERALDO

Industria tendrá que “ajustar” su producción por corte de gas

<http://www.elheraldo.co/economia/industria-tendra-que-ajustar-su-produccion-por-corte-de-gas-285457>

16 de septiembre de 2016

El suministro de gas natural desde los campos de La Guajira se suspenderá entre el 15 y 17 de octubre próximos por mantenimiento programado. Eventual riesgo en Bolívar.

La Empresa Colombiana del Petróleo (Ecopetrol) anunció cortes en el suministro de gas desde La Guajira entre el 15 y 17 de octubre, por mantenimiento programado. Será “una restricción total de 22 horas y parcial de 52” en la provisión de gas natural que obligará a que la industria de la Región Caribe haga “ajustes en su producción”.

Los trabajos tendrán lugar en todos los campos productores que se encuentran en La Guajira (Chuchupa, Ballena y Riohacha), que hasta 2015 generaban 60% del gas natural del país. “Se están haciendo los ajustes logísticos para minimizar el impacto y causar los menores inconvenientes a la industria y la ciudadanía en general”, respondió la compañía petrolera a EL HERALDO.

Ecopetrol, para “no afectar” a los usuarios, ha tomado medidas como: hacer el mantenimiento en fin de semana, tener más disponibilidad de gas en los tubos, y coordinar con los clientes. “Es un mantenimiento programado, siempre se hace y el consumidor no lo ha sentido”, comentó una fuente de la empresa.

También explicó que el abastecimiento no se detendrá esos tres días por un tema técnico llamado “empaquetamiento”, que significa que haya más gas disponible en las tuberías para seguir entregándolo a los usuarios. “Eso soluciona el tema residencial y vehicular”.

En el caso de los industriales –explicó– tendrá que haber acuerdos con los clientes para que “ajusten su producción durante esos días”. “Algunas empresas tendrán que acomodarse al mantenimiento y, por ejemplo, producir más unos días antes o después”.

Este tipo de mantenimientos se hacen dos veces al año y el más reciente había sido en marzo pasado, en el campo Ballena. La pérdida de presión y la consecuente baja en el suministro alcanzó a alertar algunos industriales.

Gremios

La Cámara de Grandes Consumidores de Energía y Gas de la Asociación Nacional de Empresarios (Andi) recomendó a sus afiliados, cuyo suministro proviene de dichos campos, revisar la posibilidad de “planear mantenimientos para esta fecha, gestionar comercialmente disponibilidades de otros campos como La Creciente, Canacol y Bullerengue, y/o utilizar combustibles sustitutos”.

El presidente de la Andi, Bruce Mac Master, trinó en su cuenta de Twitter este miércoles: “Anuncian nuevamente restricciones de gas natural de hasta el 100% entre 15 y 17 de octubre a buena parte del sector industrial en el Caribe”.

Alberto Vives, director regional de la Andi, aseguró que “por fortuna” en Atlántico “no habrá ningún tipo de desabastecimiento”. Explicó que el proveedor, Gases del Caribe, tiene una “bolsa” que no depende solamente de lo que ocurra en La Guajira. “El impacto es nulo”.

El dirigente gremial, por el contrario, no descartó que en zonas de Bolívar pueda haber alguna afectación por el mantenimiento porque “son otro mercado”.

Edgardo Sojo, presidente del Comité Intergremial del Atlántico, coincidió con Vives en que el “riesgo” podría estar en otros departamentos. Cuestionó que no existan en la Región unos sistemas ‘back up’ para que haya un “respaldo del suministro”. “Eso lo hay en todas las plantas del mundo, para cuando se implementa un mantenimiento”.

Posible riesgo

La gerente de la Andi en Bolívar, Vivian Eljaiek, sostuvo que este jueves tuvieron reuniones con el proveedor, Promigas, para analizar el tema. Concluyeron que “muy probablemente” tendrán la cantidad que la industria demandaría en los días del corte. “Creemos que tenemos la solución, parece que sí es posible conseguir el gas requerido, pero tendremos que estar muy atentos”.

Eljaiek calculó que unas 12 empresas del sector petroquímico serían las que estarían en mayor “riesgo” por el cese en el suministro. Las compañías requerirán cerca de 20 millones Gbtud (Giga BTU /unidad térmica inglesa/por día) para continuar con su funcionamiento normal.

Generadoras

El director Ejecutivo de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg), Alejandro Castañeda, afirmó que “de momento hay tranquilidad” en este sector, porque las empresas transportadoras y distribuidoras garantizarían la opción de “empaquetar el tubo” para que haya el suficiente gas.

Castañeda enfatizó en que la demanda termoeléctrica “no se vería mayormente afectada” porque el 60% del gas natural que reciben llega de otras zonas como Sucre.

Proyecto estancado

El entonces Ministerio de Minas y Energía, Tomás González, anunció en enero pasado unos estudios técnicos y la reglamentación de las obras que permitirían el transporte del gas que se produce en el interior del país hasta la Región Caribe.

Fuentes consultadas aseguraron que, a la fecha, no se conocen avances del supuesto proyecto que ofrecería una alternativa ante situaciones como la que ocurrirá en octubre en La Guajira.

Fuente: EL HERALDO

EL ESPECTADOR

Mayor productor de gas natural de Europa queda sin combustible

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/mayor-productor-de-gas-natural-de-europa-queda-sin-comb-articulo-655193>

16 de septiembre de 2016

Países Bajos ha agotado casi el 80 % de sus reservas y la producción de desplomó en un 38 % durante los dos años anteriores.

El mayor productor de gas natural de la Unión Europea se está quedando sin reservas.

Los Países Bajos, que también son el centro comercial de este combustible más grande de la región, han agotado casi el 80 por ciento de sus reservas de gas natural, anunció la oficina central de estadísticas CBS el viernes. La producción se desplomó un 38 por ciento durante los dos años anteriores y está previsto que seguirá cayendo por los límites a la extracción impuestos por el Gobierno a causa de los terremotos ocurridos en Groningen, la provincia que alberga el mayor depósito de gas de la UE, se lee en el informe.

El país de cerca de 17 millones de habitantes ha tenido dificultades para contener los temblores vinculados a la producción de gas de una empresa conjunta entre Exxon Mobil Corp. y Royal Dutch Shell Plc, los cuales han causado daños a miles de viviendas. **El presupuesto del Gobierno se ha visto afectado por las limitaciones a la extracción** y la declinación de los precios mayoristas, ya que el gas representó solo un 3 por ciento de los ingresos estatales en el 2015, frente al 9 por ciento en los dos años anteriores, informó la CBS.

“El techo de producción establecido para Groningen ha tenido un claro impacto en la producción de gas durante los últimos años”, según la CBS. “Considerando que el campo Groningen representa casi tres cuartos de las reservas restantes, la producción de gas natural holandesa probablemente de wicienda aún más, a pesar de un pequeño incremento en la producción proveniente de los otros campos gasíferos, ubicados en su mayoría en el Mar del Norte”.

Los Países Bajos produjeron 3,85 billones de metros cúbicos de gas desde el descubrimiento del depósito Groningen en 1959, más que toda la producción mundial del año pasado, y poseen 940.000 millones de metros cúbicos de reservas, informó la CBS. **La producción cayó a 52.000 millones de metros cúbicos el año pasado, su menor nivel desde principios de la década de los setenta, frente a los 84.000 millones del 2013.**

La producción de gas de Groningen se limitó a 27.000 millones de metros cúbicos en el año que comenzó el 1º de octubre del 2015. El jueves, el Parlamento aprobó una propuesta del Gobierno para rebajar el límite a 24.000 millones de metros cúbicos anuales durante cinco años.

Los ingresos estatales provenientes del gas cayeron a 5.300 millones de euros (US\$6.000 millones) en el 2015, una baja frente a los 15.400 millones de euros en el 2013, informó la CBS. El gas con un mes de antelación en la Title Transfer Facility de los Países Bajos, la mayor plataforma virtual de transacción gasífera de Europa, ha bajado un 14 por ciento este año tras una caída de 31 por ciento en el 2015, según datos de intermediarios recopilados por Bloomberg.

Fuente: EL ESPECTADOR



Producción de petróleo del país cae 15% en lo corrido del año

<http://www.rcnradio.com/economia/produccion-petroleo-del-pais-cae-15-lo-corrado-del-ano/>

16 de septiembre de 2016

El presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), Francisco José Lloreda, dijo que la producción de petróleo del país durante el 2016 ha caído en 15%, correspondientes a entre 140.000 y 150.000 barriles de petróleo.



Lloreda advirtió que si se compara esta producción con el pico más alto que ha registrado Colombia, la disminución sería de alrededor de 200.000 barriles, es decir un 20%.

“Eso no es una buena noticia y de ahí la importancia de buscar la manera en que no siga cayendo la producción y buscar recuperar la producción”, añadió el presidente de la ACP.

“En este momento estamos en 827.000 barriles, ojalá no continúe cayendo la producción pero el Marco Fiscal de Mediano Plazo está construido sobre 900.000 barriles diarios mínimo, entonces para lograr tener 900.000 barriles de petróleo en los próximos 10 o 12 años necesitamos duplicar las reservas probadas que tenemos”, añadió Lloreda.

El país cuenta con más de 2.400 barriles de petróleo como reserva probada, es decir que de acuerdo con los cálculos de la asociación de petroleros se necesitarían cerca de 4.800 barriles.

Fuente: RCN RADIO