

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 08 de 2016

- **El dólar baja de los 3.000 pesos y se cotiza en un promedio de \$ 2.996**
 - **Electricaribe, un problema sin solución a la vista**
 - **Precios del petróleo aumentarán este año, se espera mayor demanda en tercer y cuarto trimestre: OPEP**
 - **Nuevas normas de la Creg paralizarían inversión de gas**
 - **'Reforma tributaria debe buscar reactivar la actividad petrolera': ACP**
-

Portafolio

El dólar baja de los 3.000 pesos y se cotiza en un promedio de \$ 2.996

<http://www.portafolio.co/economia/dolar-hoy-08-de-agosto-del-2016-499407>

08 de agosto de 2016

El dólar cae 56 pesos. La moneda colombiana se recupera debido a la cotización al alza de los precios del petróleo. La TRM del día es de \$3.052,80.

El dólar arrancó la primera jornada de la semana a la baja. La moneda estadounidense se cotiza en un precio promedio de \$2.996, es decir, pierde 56 pesos frente a la TRM del día, que se ubica en \$3.052,80.

El precio de apertura de la divisa estadounidense fue de \$3.020, este mismo ha sido el máximo alcanzado desde que inició la jornada.

Por su parte el menor precio de venta del dólar ha sido \$2.986.

El dólar presentó una importante revaluación semanal pasando de \$3.070 a \$3.038. En cuanto a commodities, el petróleo encontró un soporte en la zona de los \$40 dólares por barril en la referencia WTI y cerró la semana en \$41,87, lo cuál podría seguir jalonando a la divisa estadounidense a la baja. Sin embargo, el mercado aún muestra incertidumbre por lo que podría ser un escenario global de sobreoferta de crudo.

El informe de la firma Casa de Bolsa menciona que la divisa resiste niveles importantes hacia la zona de \$3.130, desde donde acelera la tendencia bajista.

Para la semana en curso se esperan altas volatilidades por lo que la divisa podría operar en niveles de \$3.020 a \$3.120.

ACCIONES, CON LEVE ALZA

El índice Colcap sube 0,08 por ciento.

La acción de Ecopetrol repunta 1,63 por ciento.

El título de Canacol gana 3,25 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Electricaribe, un problema sin solución a la vista

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/electricaribe-un-problema-sin-solucion-vista-articulo-646899>

08 de agosto de 2016

La deuda del sector oficial con las empresas eléctricas ascendía a \$470.000 millones a diciembre de 2015, de los cuales una tercera parte corresponde a la Costa. Desde el Congreso piden intervención.

De nuevo se encendieron las alarmas por los problemas de suministro de energía en el Caribe colombiano. Es un mercado que ha sido difícil históricamente, porque las tarifas fueron politizadas más allá que en cualquier otra zona del país. Por lo tanto, la cultura del no pago era muy acendrada entre una buena porción de sus habitantes. Entre 2015 y 2016 el Gobierno ha girado recursos del Fondo de Energía Social (FOES) por \$200.000 millones para ayudar al pago de subsidios y contribuir con un alivio en las tarifas de los habitantes de menores ingresos. Desde el Congreso de la República piden intervenir a Electricaribe, sin medir las consecuencias jurídicas de un acto de esta naturaleza.

Tras las denuncias del director de la Federación Nacional de Departamentos, el exministro de Minas y Energía Amylkar Acosta, sobre un inminente apagón en la Costa norte debido a las dificultades financieras de Electricaribe, la Comisión Tercera de la Cámara de Representantes sentó en el banquillo al ministro de Minas y Energía, Germán Arce, y al superintendente de

Servicios Públicos, José Miguel Mendoza, para indagar sobre la realidad del servicio eléctrico en la Costa Caribe. Acosta indicó que la compañía eléctrica tiene dificultades para responder por sus obligaciones financieras, que superan los \$2 billones.

Desde la célula legislativa exigen una intervención más activa del Gobierno. El conservador David Barguil consideró la liquidación de la empresa y buscar un nuevo operador con mayor músculo financiero, en tanto el presidente de la Comisión, Hernando Padaui, indicó que las actas del debate serán enviadas a la Fiscalía General para la respectiva investigación. Durante la sesión, el pedido unánime fue la salida de la empresa como prestadora del servicio en la región Caribe.

Al margen del debate, algunos congresistas consideran que si el Gobierno decide intervenir la empresa, “eso es una galleta”. Recordaron el caso de la intervención de Emcali, donde demoraron doce años con ese proceso, siendo una empresa de capital público. Una operación de ese tipo sobre Electricaribe, que es de capital privado, puede terminar con demandas cuantiosas. De hacerse la intervención sería con “guantes de seda”, para evitar cualquier riesgo jurídico. Lo cierto es que el Ejecutivo tiene que actuar de forma inmediata buscando una nueva empresa que inyecte capital.

Un analista del sector eléctrico señala que la solución al problema del ineficiente suministro de energía para cerca de 10 millones de habitantes de la Costa Atlántica debe ser integral: desde Electricaribe, mayor compromiso para las inversiones; desde el sector regulatorio, dar señales que incentiven esas inversiones, y desde el lado legal y gubernamental, crear las herramientas para evitar el fraude, aliviar la deuda oficial y agilizar el pago de los subsidios. La deuda oficial con las empresas del sector eléctrico ascendía a \$470.000 millones a diciembre de 2015, de los cuales una tercera parte corresponde a la Costa.

El ministro de Minas y Energía, Germán Arce, descartó apagón en la costa y dijo que “el problema de prestación del servicio en el Caribe es de calidad de la infraestructura”. Durante los últimos doce años solo se hicieron tres grandes proyectos para garantizar las mejoras en la calidad del sistema.

“La solución a la crisis de Electricaribe pasa por varias acciones. Se requiere una inyección de capital por parte de los accionistas de la empresa”, dijo Alberto Vives, gerente seccional de la Andi Atlántico-Magdalena. En la Región Caribe tenemos un rezago de diez años en materia de inversión en el sector eléctrico.

Fuente: EL ESPECTADOR

Precios del petróleo aumentarán este año, se espera mayor demanda en tercer y cuarto trimestre: OPEP

<http://www.dataifx.com/noticias/internacional/articulo-27639-precios-del-petroleo-aumentaran-este-a%C3%B1o-se-espera-mayor-demanda-en-tercer-y-cuarto-trimestre:-opec>

08 de agosto de 2016

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) aseguró hoy que los precios aumentarán este año y que sus miembros celebrarán una reunión informal durante el XV Foro Internacional de la Energía (IEF) que tendrá lugar del 26 al 28 de septiembre de 2016.

"Se espera una mayor demanda de petróleo en el tercer y el cuarto trimestres", dijo el ministro de Energía e Industria de Catar y presidente de turno de la organización, Mohammad Bin Saleh al Sada, en un comunicado de la OPEP.

La nota destaca que "pese al decline actual (de las cotizaciones del "oro negro"), el mercado petrolero está en vía de reequilibrarse".

Según el presidente, los precios del crudo han experimentado una mejora sostenida desde febrero de este año, alimentada por "una caída de la producción, cortes de suministros y reducciones de las reservas almacenadas, mientras la demanda global mejoró en ese periodo".

"Al Sada dijo que el reciente descenso observado en los precios del petróleo y la volatilidad actual del mercado es solo temporal", señala la nota.

Añade que esa situación es resultado de "los debilitados márgenes (de beneficios) de las refinerías, inventarios (reservas almacenadas) excedentarias, sobre todo de productos derivados, el momento del 'brexit' y su impacto en los mercados financieros de futuros, incluido el del crudo".

Pero ante la perspectiva del incremento del consumo mundial de petróleo en la segunda mitad del año, "junto a un descenso de la disponibilidad (de barriles)", los precios "aumentarían en la última parte de 2016", de acuerdo con los cálculos de los analistas, explica el comunicado.

Por otro lado, el presidente de la OPEP destaca la necesidad de efectuar inversiones en el sector no solo para que sea posible satisfacer el crecimiento de la demanda, sino también para contrarrestar el retroceso natural de la producción en los cambios activos.

La OPEP asegura además que continúa vigilando de cerca los desarrollos y mantiene constante deliberaciones con todos los Estados miembros sobre vías y maneras de ayudar a restablecer la estabilidad y el orden en el mercado petrolero".

"Está previsto que tenga lugar una reunión informal de los países miembros de la OPEP al margen del XV Foro Internacional de la Energía", añade.

Este anuncio se produce después de que el presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, solicitara realizar un encuentro de los socios de la OPEP para acordar mecanismos que estabilicen los precios.

"Estamos haciendo las gestiones para una reunión de los países productores exportadores OPEP y los países productores exportadores no OPEP, con Rusia a la cabeza", dijo Maduro el jueves pasado desde el palacio de Miraflores en cadena nacional de radio y televisión.

Fuente: DATA IFX



Nuevas normas de la Creg paralizarían inversión de gas

http://www.larepublica.co/nuevas-normas-de-la-creg-paralizar%C3%A1n-inversi%C3%B3n-de-gas_407571

08 de agosto de 2016

La salida de Eduardo Pizano de la presidencia de Naturgas tomó a varios por sorpresa. No solo porque el directivo ya llevaba siete años en la cabeza del gremio, sino porque llega en uno de los momentos más tensos en regulación. No obstante, en entrevista con LR, Pizano explicó los motivos de su salida y señaló que la razón para quedarse hasta septiembre es precisamente buscar con la Creg mejoras en los mecanismos de regulación ya que estos, como quedaron establecidos, frenarían las inversiones en gasoductos.

¿Cuáles son los mayores logros de estos años?

Se logró que hoy el gas natural represente 25% de la energía primaria del país. Además llegamos a 8,1 millones de clientes residenciales, múltiples comercios e industrias conectadas. Paralelamente se han hecho conversiones de más de 500.000 vehículos. Así que yo creo que el crecimiento del sector fue lo más positivo.

¿Qué tareas le quedan al nuevo presidente?

Hay unos de corto plazo enfocados en conseguir reservas. Hay que ir reemplazando las moléculas que se van consumiendo, así que a pesar de que esa tarea se ha venido haciendo, con normas de la ANH, que buscan traer inversión que apoye a las empresas nacionales, toca incentivar más, ya que lamentablemente ese proceso coincidió con la caída de los precios.

Además, para los dos yacimiento que el país tiene por desarrollar, kronos y orca, que por ser costa afuera son muy costosos, habría que pensar en un régimen especial.

En regulación, ¿está bien estructurada la propuesta de la Creg para distribución?

La Creg resolvió cambiar una serie de normas que regulaban la actividad de distribución y sobre las cuales los distribuidores tenían basadas sus inversiones. Siendo así, lo que le estamos pidiendo al Gobierno es que vuelva a las normas anteriores, ya que lo que hizo tiene un efecto violento y si no se cambia, paralizaría al sector y sobre todo, las expansiones que quedan pendientes.

Los productores señalan que hay mucha regulación ¿Se podría liberar más?

Con estos temas hay que tener mucho cuidado. La industria de producción debe entender que este mercado tiene muchos hogares, que solo tienen un presupuesto para pagar este servicio público, por lo que si se libera se afecta el bolsillo de muchos colombianos. Aquí se debe buscar una concertación entre todos los sectores.

¿Por qué se da su salida en este momento?

Ya llevó siete años aquí y quiero trabajar en proyectos propios, además creo que el gran incentivo que tuve ya se cumplió y fue toda la expansión del sistema.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

'Reforma tributaria debe buscar reactivar la actividad petrolera': ACP

<http://www.portafolio.co/economia/reforma-tributaria-debe-buscar-reactivar-la-actividad-petrolera-acp-499399>

08 de agosto de 2016

El Presidente de la Asociación Colombiana de Petróleo propone fórmulas para aumentar la inversión en el sector.

Calculos elaborados por la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) indican que, de continuar la disminución sostenida de la actividad petrolera, los campos activos caerían a un ritmo de 15 por ciento promedio anual hasta el 2022.

Para el presidente de la ACP, Francisco José Lloreda Mera, con el fin de evitar esta desaceleración se deben trazar planes para reactivar las inversiones en exploración y explotación. “Colombia requiere inversiones por US\$ 7.000 millones anuales durante los próximos 10 años”, dice.



Por esta razón, el gremio que reúne a las empresas de la actividad petrolera del país solicita al Gobierno Nacional que en la próxima reforma tributaria estructural se creen las condiciones competitivas justas que impulsen la inversión para el sector.

“La financiación de las inversiones de los próximos años requiere mayores ingresos, para lo cual es ineludible una reforma tributaria que aumente el recaudo en al menos el 2 por ciento del PIB”, afirma el Presidente de la ACP.

Entre las propuestas de la ACP están la de crear un incentivo fiscal para la inversión en exploración y producción permanente y contracíclico. Es decir, un descuento en el impuesto de renta por la inversión realizada; del 50 por ciento por exploración y un porcentaje de la inversión en producción variable en función del precio internacional.

Otra de las propuestas es la devolución inmediata del IVA por inversiones tangibles e intangibles para exploración y desarrollo, ya sea en la declaración de renta del año fiscal en que se incurre, o en la declaración de ventas, o creando una declaración especial para este caso.

La ACP también sugiere permitir la depreciación acelerada en el año en que se adquieren los activos para liberar entre el 20 y 30 por ciento la caja de proyectos exploratorios, con beneficios fiscales otorgados solo si la inversión se realiza, y así mejora el “Government Take” en cerca de 10 puntos porcentuales, acercándolo al de sus principales competidores. Así el costo fiscal para el Gobierno es recuperado con el recaudo del proyecto que se ejecuta.

“Así se garantiza la seguridad energética con un marco competitivo”, asegura el Presidente de la ACP.

Indica además que se requiere garantizar la estabilidad jurídica del país con reglas claras que generen confianza y certidumbre.

“Hay que relanzar a Colombia como destino atractivo para las inversiones que aseguren la autosuficiencia energética y las requeridas en el país a mediano plazo. Esto se logra con un marco fiscal competitivo que, en vez de aumentar la carga la reduzca”, indica el estudio económico de la ACP.

La ACP insiste que sus propuestas son pertinentes porque el Gobierno tiene la necesidad de aumentar el recaudo y que al final son un buen negocio para el país.

Fuente: PORTAFOLIO