

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 25 de 2016

- **Dólar arranca la jornada al alza, sube \$32: se cotiza en un promedio de \$ 2.975**
 - **Barril cae por preocupaciones sobre exceso de suministros**
 - **Conflictos en sector de hidrocarburos han costado \$217.000 millones**
 - **“Sorprende poca gestión de Superservicios ante el caso Electricaribe”: MinMinas**
 - **Producción de petróleo en Colombia cayó a 888.000 barriles diarios en junio**
-

Portafolio

Dólar arranca la jornada al alza, sube \$32: se cotiza en un promedio de \$ 2.975

<http://www.portafolio.co/economia/precio-del-dolar-hoy-lunes-25-de-julio-del-2016-499062>

25 de julio de 2016

La TRM del día se ubica en \$ 2.942,55. Para la semana en curso se esperan altas volatilidades, la divisa podría operar en niveles de \$2.860 a \$3.000.

El dólar arrancó la jornada de este lunes al alza, el mercado de divisas registra una tasa promedio para la moneda de \$2.975 lo que representó un alza de \$32.

La TRM del día se ubica en \$ 2.942,55 y de acuerdo con la Bolsa de Valores de Colombia el precio de apertura de la moneda estadounidense fue de \$2.978.

El mayor precio de venta registrado ha sido de \$2.978 y el menor de \$2.970.

De acuerdo con la firma Casa de Bolsa, en el mercado local, los agentes alejan cada vez más la posibilidad de entrar en un escenario global de liquidez con lo que el dólar se ha venido debilitando en las últimas jornadas, llevando a la divisa a operar en un rango de \$2.900 a \$2.950 y cerrando en la parte alta.

La falta de una agenda internacional y local importante acentúa los mencionados niveles de operación.

Bajo análisis técnico, la divisa soporta niveles importantes hacia la zona de \$2.900, desde donde acelera la tendencia alcista.

Para la semana en curso se esperan altas volatilidades por lo que la divisa podría operar en niveles de \$2.860 a \$3.000.

MOVIMIENTO DE LAS ACCIONES, A LA BAJA

La acción de Ecopetrol se negocia cayendo -1,47%, a un precio de \$1.340. Por su parte, el título del Éxito también cae -0,41%, a un precio de \$14.500.

La única acción que sube es la de la EEB, la cual se cotiza a un precio de \$1.820, lo que representa un alza de 1,68%.

La Preferencial de Aval, se mantiene estable a un precio de \$1.195.

Fuente: PORTAFOLIO



Barril cae por preocupaciones sobre exceso de suministros

http://www.larepublica.co/barril-cae-por-preocupaciones-sobre-exceso-de-suministros_403226

25 de julio de 2016

El precio del petróleo caía el lunes y se mantenía cerca de mínimos en dos meses, en medio de preocupaciones de que un superávit global de crudo y productos refinados pueda presionar a los mercados por un tiempo.

El petróleo Brent se negociaba en US\$45,34 el barril a las 1149 GMT, una caída de 35 centavos respecto al último precio de cierre, mientras que el contrato en Estados Unidos cedía 37 centavos, a US\$43,82 por barril.

Ambos referenciales se negociaban cerca a mínimos de dos meses vistos la semana pasada. Operadores dijeron que el exceso de suministros y las crecientes dificultades económicas están presionando al mercado petrolero.

Morgan Stanley dijo en una nota que el potencial de un alza mayor a la esperada en las existencias está creciendo.

En tanto, Barclays dijo que la demanda global de crudo en el tercer trimestre de 2016 se está expandiendo a menos de un tercio de la tasa del año anterior, ante el débil crecimiento económico.

El apoyo a la demanda de las economías desarrolladas se ha disipado, mientras que el crecimiento de China e India se ha ralentizado, dijo Barclays.

Morgan Stanley añadió que las dificultades aumentarían en la segunda mitad del año, lo que genera expectativas de una baja en los precios del crudo.

Nuevas tensiones en Libia destacaron que es improbable que el miembro de la Opep registre un alza significativa en sus exportaciones de petróleo en el corto plazo, luego de que la compañía National Oil Corporation (NOC) rechazó un acuerdo para reabrir terminales clave.

Fuente: LA REPUBLICA

EL ESPECTADOR

Conflictos en sector de hidrocarburos han costado \$217.000 millones

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/conflictos-sector-de-hidrocarburos-han-costado-217000-m-articulo-645090>

25 de julio de 2016

La situación de conflictividad se ha exacerbado en los últimos años que los bloqueos pasaron de 38 en 2010 a 343 en 2015, precisa informe sobre las dificultades del sector petrolero.

Comunidades indígenas y líderes sociales parecen no haberse dado cuenta de que el sector de los hidrocarburos atraviesa una de las más duras crisis de los últimos años. Una industria deprimida requiere impulso para seguir generando recursos para el desarrollo regional con responsabilidad ambiental. Hechos recientes, como la toma de la planta de gas de Gibraltar, dejan secuelas en la economía de la región y afectan a una población que no entiende por qué tiene que pagar un sobre costo en las tarifas de gas. El aumento que han tenido los conflictos en la industria de los hidrocarburos entre 2010 y 2014 le han costado a los municipios productores \$217.000 millones, revela el informe Costos de la conflictividad social en el sector de hidrocarburos en Colombia, de Jairo Núñez.

En las zonas de actividad de explotación y producción de hidrocarburos “se ha generado un permanente clima de tensión por las consecuencias negativas que perciben las comunidades en cuanto a destrucción medioambiental, ausencia de oportunidades laborales, falta de desarrollo

económico del territorio, violación de derechos fundamentales como el de la consulta previa para comunidades indígenas”, resalta el estudio. Orlando Velandia director (e) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), considera que conciliar es un pilar fundamental para el buen quehacer y devenir de una industria que es muy importante para el país pero que afronta una crisis.

A los costos que representa para los municipios y para la nación, por los menores ingresos fiscales, las compañías del sector también asumen importantes cargas como consecuencia de los bloqueos y demás vías de hecho, argumenta el informe. “Sin duda alguna, la industria de hidrocarburos y la minera tienen un importante reto en sus relaciones con el territorio y las comunidades”, señala Jaime Concha, de la Cámara de Hidrocarburos de la Asociación Nacional de Empresarios de Colombia (Andi). ¿Cuánto cuesta un día de operación de un pozo o no poder, por ejemplo —como en el caso actual de Gibraltar—, prestar el servicio de gas, alterando el suministro de un servicio público en el Oriente del país?, se pregunta.

La situación en la planta es tan delicada que el presidente encargado de Ecopetrol, Felipe Bayón Pardo, advirtió de consecuencias graves. “Requerimos el ingreso de cuatro operarios especializados a las instalaciones de la planta de gas Gibraltar, con el propósito de asegurar los equipos e instalaciones, a fin de minimizar los riesgos...”. Estas tensiones se manifiestan en acciones de hecho mediante las cuales las comunidades buscan presionar a las compañías para que escuchen sus peticiones, dice Núñez. La situación de conflictividad se ha exacerbado en los últimos años, durante los cuales los bloqueos pasaron de 38 en 2010 a 343 en 2015, resalta el informe.

Lamentablemente, lo que se presenta la mayoría de las veces en el territorio son medidas de hecho o bloqueos o, como se conoce en el medio, “la pegada a la malla”, sostiene Jaime Concha. El estudio sobre los costos de la conflictividad social reconoce que “un gasto recurrentemente realizado por las compañías, particularmente Ecopetrol, tiene que ver con la inversión social en los territorios para menguar las tensiones con las comunidades en las zonas de influencia de los proyectos”. En su informe, Núñez recomienda a las comunidades y protestantes que “es importante que las comunidades dejen de ver a las compañías de hidrocarburos, particularmente a Ecopetrol, como las responsables de atender las necesidades básicas insatisfechas de la zona”.

En mayo de este año, Ecopetrol sufrió de nuevo por las protestas y las tomas de instalaciones petroleras. En la zona petrolera de Acacias y Castilla La Nueva (Meta) le reclamaron mayor contratación de mano de obra local y mantenerse como los intermediarios para la asignación de cupos laborales. Recientemente, el presidente de la Cámara Colombiana de Servicios Petroleros (Campetrol), Rubén Darío Lizarralde, advirtió de la existencia de mafias que se apoderan de los recursos por la explotación de los hidrocarburos. “Son mafias que llegan hasta el punto de explotar la mano de obra regional y cobrarles por darles la oportunidad de que sean contratados”. “El país tiene un reto de institucionalidad en el territorio, especialmente en los próximos años, en donde es posible pensar que como consecuencia de la disminución del conflicto armado es posible que aumente la protesta social”, concluye Jaime Concha.

Fuente: EL ESPECTADOR

EL HERALDO

“Sorprende poca gestión de Superservicios ante el caso Electricaribe”: MinMinas

<http://www.rcnradio.com/locales/se-mantiene-rechazo-hidroelectrica-piedra-del-sol-pinchote/>

25 de julio de 2016

El ministro Germán Arce Zapata aseguró en exclusiva a EL HERALDO que la empresa prestadora del servicio de energía tampoco ha cumplido con el fondeo pensional.

El ministro de Minas y Energía, Germán Arce Zapata, aseguró que el Gobierno busca la manera de que Gas Natural Fenosa asegure los recursos necesarios para que Electricaribe cumpla con las inversiones que le corresponden dentro del Plan5Caribe.

Arce Zapata, quien estuvo en Barranquilla, concedió una entrevista exclusiva a EL HERALDO en la que afirmó que le sorprende la poca gestión de la Superintendencia de Servicios Públicos frente a la empresa y destacó el papel que este organismo tiene a futuro para lograr el cumplimiento de las obligaciones de la empresa.

Dijo que el Ministerio aplicará las acciones de cumplimiento a que haya lugar por la no ejecución de la totalidad de los recursos de los contratos del Programa de Normalización de Energía Prone y que hay otros temas en los que la empresa también deberá cumplir, como es el fondeo pensional, para garantizar los recursos del pago de los pensionados.

¿Cuál es su visión de la problemática de la prestación del servicio de energía en la región por parte de Electricaribe?

Esta es una compañía que trae niveles de subinversión altos por mucho tiempo, no desde hace dos meses que yo llegué ni desde hace dos años. En los últimos doce años, la inversión anual de la compañía ha sido inferior a la que debería estar haciendo. No se habían controlado los planes de inversión en estos años.

¿Cómo se puede resolver una situación que viene desde hace años?

Lo primero que la empresa tiene que garantizar es que se hagan las inversiones. El Plan5Caribe es muy importante, en 12 años solo se hicieron tres proyectos en el Caribe y en poco más de un año se están ejecutando treinta, diez veces de lo que se hizo en la última década. Hay unos proyectos que están en fase de estructuración que terminan en este semestre. Esto lo que indica es que se están mandando señales de que se va a resolver el problema a largo plazo.

¿Y lo que le corresponde a Electricaribe?

El tema de las convocatorias del Sistema de Transmisión Nacional (STN) y el Sistema de Transmisión Regional (STR) son responsabilidad del Gobierno nacional, pero hay inversiones a nivel local que debe hacer la compañía y que no se han hecho al ritmo que se hicieron los compromisos y este es el primer cuello de botella en el proceso, porque si nosotros resolvemos los problemas del STN y el STR, pero el prestador del servicio no hace las inversiones locales, esto no va a llegar a los usuarios. De todas las inversiones, las menores eran las locales pues en el Plan5Caribe son de 1 billón de pesos, mientras que las del Gobierno son 3 billones de pesos.

¿Usted ha realizado gestiones para que la empresa cumpla?

La falta de inversión de la compañía la resuelven los accionistas, he tratado de centrarme en la discusión con los dueños de la compañía. Nosotros lo que hemos venido haciendo con el ministro de Hacienda y con la Presidencia de la República es sentar al socio, a Gas Natural Fenosa, porque al final del día el plan de inversiones se financia con dos caminos, con una inyección de capital o con un deuda, si el balance lo permite, y esta requiere del respaldo de los accionistas, es una decisión empresarial. Esta una empresa privada que presta un servicio público. Esa trampa de la inversión es el eje de la discusión. Le hemos pedido a los ejecutivos españoles un plan de inversiones “sin asterisco”, que no esté sujeto a nada, ya que el Gobierno hizo un compromiso y lo está honrando. Es necesario que el plan de inversiones (de Electricaribe) tenga una fuente de financiamiento y para ello se requiere del compromiso de los accionistas.

¿Qué pasa si no lo hacen?

Si no se hacen las inversiones, la calidad del servicio no va a mejorar, no hay un acto mágico o político que lo resuelva. Es un privado prestando un servicio público y la supervisión y el control de este privado la hace la Superintendencia de Servicios Públicos. La llegada de José Miguel Mendoza a la superintendencia es algo muy positivo e importante.

¿Cuál ha sido el papel de la Superintendencia de Servicios?

Es sorprendente la poca gestión que ha hecho la Superintendencia (de Servicios Públicos) en muchos años, no hablo de la superintendente saliente, esto es algo de los últimos doce años por lo menos y de cómo se permitió que el problema creciera de esta manera ante los ojos de todos. El problema tiene solución y es garantizar las inversiones y esto es con plata.

¿Qué soluciones plantea la compañía en este sentido?

En una reciente reunión hicieron una propuesta inicial de unas deudas capitalizables que son muy inferiores a lo que se necesita, nosotros abrimos algunos frente de discusión para buscar soluciones. El Gobierno con el Plan5Caribe se puso unas metas y nuestra tarea es que estas se cumplan, el compromiso de ellos era hacer las inversiones locales, la discusión que tenemos es que materialicen los recursos para que cumplan con el compromiso que hicieron ante el Presidente Santos, los gobernadores y las autoridades locales. Lo que se necesita es que este compromiso se vuelva exigible y aquí es donde la acción de supervisión de la Superservicios se vuelve crítica y debe ser estricta. El eje central es garantizar las inversiones.

¿El Gobierno también puede exigir?

Hay unos temas críticos que he puesto en el tapete y que la empresa necesita atender y es cómo va a fondar el pasivo pensional que tiene. Es una obligación que tiene la compañía desde que asumió el manejo de la empresa y que no ha cumplido aún. Alguien tiene que defender a los casi 3 mil pensionados, una cifra cercana a los 700.000 millones de pesos. Este es un problema que ya está en manos de los ministerios de Trabajo y de Hacienda, porque no solamente debe cumplir con el plan de inversiones, sino con las obligaciones pensionales. Ellos pagan las mesadas, pero la ley los obliga a fondar los recursos, es decir poner los recursos para garantizar el pago de las pensiones. Esta es una obligación apremiante y la adquirieron desde que compraron la compañía e hicieron la sustitución pensional.

¿Se anunciaron cambios en la regulación del sector, cómo va esto?

Trabajamos con la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) analizando cómo se presta el servicio en otras regiones del país y qué particularidades podría tener la regulación para apoyar este proceso de ponerse al día con las inversiones. Estamos evaluando ajustes regulatorios que nos ayuden en este proceso. Hay que tener en cuenta que es una regulación para todo el país y se debe determinar que particularidades, por el tipo de dispersión del servicio que se presenta en el Caribe, eventualmente requerirían incorporar temas nuevos en la regulación.

¿La Contraloría publicó un informe sobre hallazgos fiscales por \$65.000 millones en contratos Programa de Normalización Eléctrica (Prone) que acciones se van a emprender?

Hay problemas desde hace tiempo de mala ejecución, de los que yo considero algunos son responsabilidad de la compañía y otros no. Hay que separar proyectos en zonas donde las autoridades locales no han permitido normalizar barrios, a pesar de que se asignaron los recursos y se consignaron una fiducia para desarrollar estos proyectos. Tengo un equipo especial desde hace más de un mes estudiando estos casos y hay procesos de incumplimiento que hay que iniciar a la compañía, en los casos donde tenga responsabilidad.

¿Qué va a pasar con estos recursos y con los contratos?

En las inversiones de los fondos hablamos de Fondos de Electrificación Rural y de Normalización de Redes, proyectos que se han financiado con recursos del presupuesto para resolver problemas particulares de ciertos usuarios. Hoy en día están contratadas las obras y hay que resolver estos contratos para poder hacer un nuevo proceso. Lo que voy a buscar es un mecanismo de hacer la interventoría física a las obras, porque hoy la hacen las mismas compañías y está comprobado que esto no funciona. Las interventoría o las hace el Ministerio o alguien contratado para ello, es un tema que hay que resolver.

¿Y los recursos?

Estamos analizando la posibilidad de llevarnos estos fondos y ejecutarlos a través de otra entidad pública que tenga la capacidad de armar un modelo de administración de dichos fondos. Somos un ministerio de políticas energéticas. En el ejercicio que estamos haciendo hemos encontrado problemas desde 2004 que no están en el informe de la Contraloría, con contratos no ejecutados correctamente e infraestructura no recibida de hace más de diez años.

¿Se realizarán cambios en este esquema?

Necesito analizar como se monta una estructura que permita administrar los proyectos hacerles seguimiento y tener sistemas de interventoría independientes del gestor del proyecto que me garantice el cumplimiento. Es una tarea que hay que hacer, el informe de la Contraloría revela problemas viejos no resueltos y creo que podemos hacer una diferencia reorganizando la manera como se ejecutan estos proyectos. Pero el problema grande del Caribe, requiere soluciones en el STN y el STR que son los que dan respaldo al sistema. Hay que garantizar que el plan de inversiones al que se comprometió la compañía (Electricaribe) se ejecute.

Fuente: EL HERALDO

Producción de petróleo en Colombia cayó a 888.000 barriles diarios en junio

<http://www.dataifx.com/noticias/macroeconomia/articulo-27396-produccion-de-petroleo-en-colombia-cayo-a-888000-barriles-diaros-en-junio->

25 de julio de 2016

El ministerio de Minas y Energía informó que la producción promedio de crudo durante el mes de junio fue de 888.000 barriles por día (bpd), presentando una disminución en 1,79% menos respecto del mes anterior. La producción ya completa nueve meses por debajo del millón de barriles diarios.

"El sector ha sentido el impacto de los precios bajos del petróleo y esto se refleja en las cifras de producción. Debemos seguir respaldando a la industria y crear los incentivos necesarios que permitan la inversión y la ejecución de nuevos proyectos", afirmó el ministro Germán Arce Zapata. Y reiteró: "A pesar de la reducción en la producción, los hidrocarburos siguen siendo importantes para el país: en los primeros 5 meses del año la producción industrial creció en 20,8% y los aportes a la nación el año pasado fueron de más de \$10 billones entre impuestos y regalías".

Por otro lado, la cifra preliminar de producción de gas fue de 952 millones de pies cúbicos por día (mpcd), volumen menor en 0,75% con respecto a mayo de 2016.

Fuente: DATAIFX