

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 19 de 2017

- **Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.850,16 con un alza de \$12,26 frente a la TRM**
 - **Gorgon y Siluro serían los nuevos hallazgos de gas natural en aguas de la Costa Caribe**
 - **El proyecto de gas en Buenaventura que preocupa al Valle del Cauca**
 - **“En el corto plazo no va a mejorar el servicio de Electricaribe”: Sojo**
-



Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.850,16 con un alza de \$12,26 frente a la TRM

http://www.larepublica.co/d%C3%B3lar-alcanz%C3%B3-un-precio-promedio-de-285016-con-un-alza-de-1226-frente-la-trm_497951

19 de abril de 2017

A las 8:05 a.m., el dólar alcanzó un precio promedio de \$2.850,16, lo que representó una subida de \$12,26 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que se ubicó en \$2.837,9.

La divisa abrió la jornada con un precio de \$2.850 y su cierre a esa hora era de \$2.849,05.

El precio mínimo que se registraba en la plataforma Set-Fx era \$2.848,50, mientras que el máximo era \$2.852,35.

El monto negociado durante la jornada era de US\$10,7 millones en 23 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

Gorgon y Siluro serían los nuevos hallazgos de gas natural en aguas de la Costa Caribe

<http://www.portafolio.co/economia/nuevos-hallazgos-de-gas-natural-en-el-caribe-505056>

19 de abril de 2017

En poco más de tres semanas Ecopetrol haría el anuncio de los descubrimientos.

En poco más de tres semanas Ecopetrol anunciará el descubrimiento de nuevos yacimientos de gas, cuyos depósitos se concentrarían en los pozos Gorgon y Siluro-1. La novedad del hallazgo se revela dos meses después de haberse encontrado el mencionado combustible en el pozo Purple Angel-1, ubicado en aguas profundas del Caribe, que confirma el potencial del área para incrementar las reservas de hidrocarburos del país.

“Nuestra prioridad es incrementar las reservas de hidrocarburos. Este nuevo éxito exploratorio confirma y amplía el potencial del Caribe colombiano, una de las áreas foco de la nueva estrategia exploratoria”, dijo el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, a través de un comunicado expedido por el anuncio.

Así, con los dos pozos, se confirma el buen panorama de gas en operaciones offshore. El pozo Gorgon es operado conjuntamente entre Ecopetrol y Anadarko, y está próximo al Purple Angel-1, mientras que la operación del pozo Siluro-1 está bajo la batuta de la española Repsol y la petrolera colombiana.

La noticia sobre nuevos hallazgos gasíferos en aguas del Mar Caribe colombiano habían sido anunciadas semanas atrás por el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), Orlando Velandia, al precisar que habrían otras cuatro perforaciones de este tipo durante este año, lo cual es relevante, si se tiene en cuenta que cada pozo costa afuera, puede tener un valor aproximado de US\$100 millones.

Cabe recordar que el pozo Purple Angel-1 alcanzó una profundidad total de 4.795 metros, incluida una lámina de agua de 1.835 metros. Solo en este yacimiento se probó presencia de gas en diferentes intervalos, que sumarían hasta 34 metros de espesor neto.

Asimismo, el Bolette Dolphin, un buque de perforación dotado de modernas tecnologías, inició trabajos en el pozo Gorgon-1 el 25 de febrero pasado, en el bloque Purple Angel, ubicado a 27 kilómetros al noreste de Purple Angel-1.

Por su parte, el pozo Siluro-1 está ubicado cerca al proyecto gasífero Chuchupa, en aguas próximas a la costa del departamento de La Guajira, exactamente en el bloque RC-11. En su momento, la europea Repsol, a cargo de este último yacimiento, recaló que con la operación de Siluro-1 se da un paso decisivo para la búsqueda y hallazgo de hidrocarburos en el Caribe colombiano.

Con respecto al potencial de reservas, Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), aseveró que no se debía anticipar a los resultados, y que se debía esperar a los análisis, para establecer el verdadero potencial de los yacimientos. “Hay que ser cautos, ya que falta mucho por investigar sobre el volumen de los descubrimientos, pero es claro que en el mar Caribe existe un verdadero potencial de este combustible”.

Fuente: PORTAFOLIO

El País

El proyecto de gas en Buenaventura que preocupa al Valle del Cauca

<http://www.elpais.com.co/valle/el-proyecto-de-gas-en-buenaventura-que-preocupa-al-del-cauca.html>

19 de abril de 2017

Los gremios del Valle del Cauca defendieron la construcción de la planta regasificadora del Pacífico que se proyecta para Buenaventura como un elemento de competitividad clave para el país.

El respaldo se da en respuesta a las críticas que han surgido contra la iniciativa, que es considerada por algunos como poco necesaria en este momento.

Recientemente la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) publicó la resolución que plantea cómo se financiaría este proyecto que tendría una inversión de unos US\$400 millones y que hace parte de los planes estratégicos del Gobierno.

El problema es que está en consulta un mecanismo de financiación con un cargo a los usuarios residenciales e industriales que se beneficiarían de esta nueva infraestructura.

El presidente de Naturgas, Orlando Cabrales, dijo en el Congreso de la entidad que la planta regasificadora de el Pacífico no es necesaria en este momento.

Pero los gremios del Valle aseguran que la planta permitiría importar gas y transportarlo desde Buenaventura hacia el centro del país en tiempos de escasez y por eso es fundamental para la región y Colombia.

Gabriel Velasco, gerente de la Andi, Valle, explicó que hoy en día la distribución del gas en Colombia ha estado concentrada en dos nodos: la Guajira y los Llanos Orientales, pero ahora se sumó la planta de regasificación de Cartagena.



“La planta del Pacífico sería el cuarto nodo con el que estaríamos mejorando la red, pues esta podría pasar de ser radial, a ser una malla, mejorando la conectividad”, dijo.

Agregó que “como región nos parece importante profundizar en los planteamientos del Gobierno que piensa en garantizar el abastecimiento de la demanda a futuro y generar confiabilidad del sistema, especialmente cuando se presentan fenómenos climáticos cada vez más frecuentes, largos y severos”.

La planta regasificadora del Pacífico, según el proyecto, estaría lista en el 2021 y con ella se pondrían alimentar las térmicas ubicadas en el centro del país.

Para Velasco, es importante conocer y debatir los costos del proyecto, cómo se va a establecer, quiénes van a pagarlo y cuánto va aportar cada uno. “Este punto es fundamental en el análisis de la propuesta”, señaló.

Precisamente por eso la Creg publicó la resolución que da vida a la iniciativa para comentarios y discusión de los interesados y la comunidad.

Sobre el tema Juan Esteban Ángel, director del Comité Intergremial y Empresarial del Valle, dijo que el proyecto de la regasificadora es estratégico para la región pensando en la confiabilidad que este representa para garantizar el suministro de gas al suroccidente colombiano y al territorio nacional.

Pero por otro lado, considera que se debe garantizar que también se construya el gasoducto de Buenaventura - Yumbo. “Estos proyectos toman tiempo en estructurarse y ejecutarse, por eso es importante trabajar en ellos, adelantándonos a circunstancias que se pueden presentar en el país”, explicó.

Inversionistas

El proyecto de la regasificadora del Pacífico ya genera interés entre algunos inversionistas.

El presidente de la Transportadora de Gas Internacional (TGI), Julián García, dijo recientemente que los tres grandes campos que abastecen el país de gas vienen en proceso de declive y el país necesita tener respaldos.

“Hoy hay abundancia de gas en el mercado internacional y conseguir gas importado, inclusive, puede ser más barato que el local”, expresó.

El directivo también dijo que estarían interesados en el proyecto.

“Vamos a estar presentes en la licitación. Nos gustaría mucho ganarla porque es la que se conecta a nuestro sistema. Nosotros somos los que tenemos el gasoducto que se extiende hasta Cali”, anotó.

¿Qué es?

Una planta regasificadora es una instalación industrial que convierte el gas natural licuado en gas natural. La planta cuenta con un muelle de atraque. Dicho muelle también cuenta con unos tubos que transportan el gas licuado del barco a unos tanques especiales (llamados criogénicos) que son los que transforman el gas licuado en gas nuevamente y de allí se pasa a las tuberías de conexión.

Se llama gas licuado porque se somete a unas temperaturas muy bajas que lo convierte en líquido para poder ser transportado en barcos.

Fuente: EL PAIS

EL HERALDO

“En el corto plazo no va a mejorar el servicio de Electricaribe”: Sojo

<https://www.elheraldo.co/barranquilla/en-el-corto-plazo-no-va-mejorar-el-servicio-de-electricaribe-sojo-349707>

19 de abril de 2017

Presidente de la compañía y gerente liquidador presentaron informe al Concejo de Barranquilla sobre el proceso de liquidación. Reducir exposición en bolsa es la prioridad, dicen durante intervención.

Ante el proceso de intervención que atraviesa la empresa Electricaribe, el Concejo de Barranquilla se declaró este martes en expectativa y observación permanente luego de escuchar el informe de su gerente liquidador, Javier Lastra Fuscaldó, designado por la Superintendencia de Servicios Públicos; y su presidente, Edgardo Sojo González.

Lastra declaró que en noviembre de 2016 encontró una empresa que estaba expuesta en bolsa en un 60%, lo cual se veía reflejado en la factura de los usuarios.

“Para nosotros fue una prioridad reducir el nivel de exposición en bolsa y en estos 5 meses hemos bajado del 60% al 36%, mediante dos convocatorias: una que se abrió en enero y otra en febrero y ya tenemos otra que aspiramos adjudicar la primera semana de mayo”, señaló.

Puntualizó que al principio la empresa registraba 26 limitaciones de suministros, es decir, estaba ad portas de racionamientos por deudas que tenía ante el administrador del mercado de energía mayorista.

“Hoy estamos en cero procesos de limitación de suministro, el año pasado se presentaron 60 y al llegar nosotros había 26, pero ya todos están superados y esperamos que la dinámica permita seguir impidiendo que se abran nuevos procesos”, agregó.



De igual forma, Sojo indicó que el primer objetivo fue la estabilización de la empresa en los primeros tres meses, llegando a acuerdos con los diferentes contratistas para “oxigenar” las finanzas, pero que en este momento debe dar una buena y una mala noticia.

“La mala es que en el corto plazo no va a mejorar el servicio y no va a mejorar por una sencilla razón, habrá interrupciones por el mantenimiento que requieren todas las redes para que puedan mejorar (...) La buena es que el plan 5 Caribe contempló una gran cantidad de proyectos para Barranquilla, que están en ejecución y que no dependen del presupuesto”, argumentó.

Según el informe, la capital del Atlántico equivale a 403 mil usuarios de la Costa. Un área de 154 kilómetros cuadrados, 1.898 kilómetros de red y 60 horas promedio al año por usuario sin energía. Las inversiones proyectadas para este año en Electricaribe están en el orden de los \$240.000 millones, superiores en casi \$100.000 millones a las registradas en 2016, y dependen de los costos de energía, los subsidios que gire el Estado y aspectos relacionados con los flujos de la caja. Lastra enfatizó que la compañía ha recibido \$1.5 billones entre el 15 de noviembre de 2016 al 31 de marzo de 2017, invertidos en “nómina, en impuestos, en generadores, los convenios y proveedores”.

Concejales

Para el presidente del Concejo, José Cadena Bonfanti, con la presentación quedó desvirtuado lo dicho por anteriores administradores, “que la comunidad no pagaba y por el contrario había un desorden al interior de esta entidad, la cual tenía unos costos administrativos muy altos por estar expuestos a la inestabilidad de la bolsa”. “En un día el costo de energía se les podía duplicar, haciendo insostenible el manejo de cualquier empresa. A noviembre de 2016, cuando recibieron la empresa, tenían una deuda de \$2.5 billones, pagando al año a los bancos solo en interés \$350 mil millones”, argumentó.

El concejal Carlos Meisel advirtió que la responsabilidad del Gobierno en el pasado y en el futuro “hay que exponerla”, y expresó preocuparle que muchos parlamentarios se muestran “bravos y fuertes” con Electricaribe, pero “son mansitos” con el Gobierno. Así mismo, el concejal Juan Ospino manifestó que la Super hoy “por lo menos tiene dientes aunque parezcan de leche, pero aún no hemos visto nada contundente”.

Fuente: EL HERALDO