

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 18 de 2016

- **Los más de \$ 65.000 millones que no invirtió Electricaribe**
 - **Productores de petróleo se preparan para nueva depresión**
 - **Dólar abre al alza: gana 14 pesos y se cotiza en promedio en \$2.937**
 - **A final de año estaría lista subasta para sacar 1.500 megavatios de La Guajira**
 - **Crudo cae: mercado le restó importancia a intento de golpe de Estado en Turquía**
-

EL TIEMPO

Los más de \$ 65.000 millones que no invirtió Electricaribe

<http://www.eltiempo.com/colombia/barranquilla/electricaribe-no-ejecuto-bien-65-mil-millones-para-normalizacion-electrica-en-la-costa/16647928>

18 de julio de 2016

Los recursos, que eran para la normalización eléctrica de usuarios en la Costa, se ejecutaron mal.

Una vez más, la empresa Electricaribe está en el centro de un escándalo y en esta ocasión no solamente por la calidad del servicio que presta a los ocho departamentos del Caribe colombiano, sino por no haber ejecutado de manera correcta millonarios recursos girados la Nación para mejorar la atención a los usuarios.

La empresa incumplió en la ejecución de 65.732 millones de pesos que le entregó el Gobierno para proyectos de normalización de redes eléctricas en la región y que debían beneficiar a 63.783 usuarios. Así lo indican los resultados de una auditoría realizada por la Contraloría General de la República durante el primer semestre de 2016 al Ministerio de Minas y Energía, revelada este fin de semana. (Lea también: La Superservicios le pone lupa a inversiones de Electricaribe)

En esta se evaluaron los recursos asignados a través de tres contratos suscritos por el Ministerio de Minas y Energía con Electricaribe: GSC 157-2012, por 86.072 millones de pesos; GSA-106-2011, por 46.076 millones de pesos; y GSC-226-2012, por 21.489 millones de pesos, del Programa de Normalización Eléctrica (Prone).

La Contraloría consideró que hubo fallas por parte del Ministerio de Minas y Energía en la supervisión de la ejecución de estos contratos, teniendo en cuenta que los recursos destinados y pagados para la normalización de usuarios no cumplieron con el fin definido por el Programa de Normalización.

Así mismo, **se determinó que la ejecución financiera no guarda una relación directa con el avance real de las obras de cada proyecto y que las obligaciones pactadas para energizar el número de usuarios establecidos como población beneficiaria** no se cumplieron en los plazos aprobados.

Pasividad de Minminas

“Esto sucedió sin que el Ministerio de Minas y Energía hubiese tomado las acciones necesarias que condujeran al logro de la finalidad perseguida con la asignación de los recursos públicos destinados a cubrir las necesidades de normalización en el servicio de energía, para las comunidades menos favorecidas en los departamentos de la Costa Caribe”, resaltó el Contralor General de la República, Edgardo Maya Villazón, quien cuestionó duramente a la empresa, en especial cuando reclama recursos para mejorar su operación en la región. Aunque los recursos del Prone fueron girados en su totalidad, solo se normalizó el 68,5 por ciento de los usuarios proyectados, precisó.

El Contralor también cuestionó la conducta desplegada en este caso por el Ministerio y Electricaribe, y consideró que su gestión fiscal fue ineficaz e ineficiente al incumplir con el objetivo de normalizar los más de 63.000 usuarios de la Región Caribe que se había previsto al suscribir estos contratos. (Además: Siguen los bloqueos de vías en Barranquilla por la falta de energía)

Los tres contratos incumplidos

En el primer contrato, por \$ 86.072 millones (el desembolsó fue del 90 por ciento) para normalizar 34.940 usuarios, la Contraloría evidenció que Electricaribe solo ha puesto en operación 75 de los 134 proyectos aprobados. El contrato ya se venció.

En el segundo contrato, por \$ 46.076 millones, para normalizar 21.707 usuarios, mediante 27 proyectos, (desembolsó el 100 por ciento de los recursos), se evidenció que Electricaribe solo puso en operación 18 de los 27 proyectos aprobados.

El último contrato fue por valor de \$ 21.489 millones para normalizar 7.136 usuarios, mediante 38 proyectos. La Contraloría evidenció que Electricaribe solo ha puesto en operación 23 de los 38 proyectos aprobados, a pesar de que el plazo fijado contractualmente se encuentra vencido.

Fuente: EL TIEMPO



Productores de petróleo se preparan para nueva depresión

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/productores-de-petroleo-se-preparan-nueva-depresion-articulo-643994>

18 de julio de 2016

Los productores de petróleo no le apuestan al actual avance en los precios.

Tras sobrevivir a dos años de precios bajos, se están preparando para un tercero comprando protección contra una nueva depresión. El 14 de julio, Laredo Petroleum Inc. dijo que este mes cubrió más de dos millones de barriles de producción de 2017. Este año, los perforadores incrementaron 29 por ciento las apuestas en una caída de los precios.

El crudo retrocedió más de 10 por ciento desde que tocó un pico para 2016 a comienzos de junio, lo que alimenta el temor a otra depresión en el segundo semestre. Fue en julio que se disipó la racha alcista del año pasado y luego el petróleo se desplomó 21 por ciento. La perspectiva de que eso se repita lleva a los perforadores a hacer todo lo posible para captar fondos, desde vender acciones y bonos hasta agregar nuevas coberturas.

“Los productores vendieron todo lo que pudieron de este aumento”, dijo Stephen Schork, presidente de Schork Group Inc., una consultora en Villanova, Pensilvania. “Las empresas que sobrevivieron vienen comprando coberturas para este aumento. Y están muy agradecidas por lo que tienen”.

Agradecidos

Los productores aumentaron las apuestas en una caída de los precios por tercera semana consecutiva en los siete días terminados el 12 de julio, según datos de la Comisión de Negociación de Futuros de Materias Primas (CFTC, por sus siglas en inglés). Las apuestas a corto plazo sumaron un total de 8.566 futuros y opciones, ó 1,6 por ciento.

Los perforadores también aprovecharon el avance de los precios para acudir a los mercados de capitales. Los productores estadounidenses de petróleo y gas vienen vendiendo acciones a una velocidad récord y usan el dinero para pagar deudas o comprar prospectos de petróleo y gas, lo que aumenta el peso de los activos en el balance. En lo que va de este año, las empresas reunieron más de US\$16.000 millones en acciones, según datos compilados por Bloomberg.

Si este año se parece en algo a los dos anteriores, **los productores pueden sentirse agradecidos por haber reforzado sus finanzas**. El petróleo se desplomó 38 por ciento en la segunda mitad de 2015 y 49 por ciento en 2014. Ya hay señales de que un exceso de oferta de gasolina podría volver a los mercados de crudo y contener la demanda.

Existencias

Las existencias de gasolina están tan infladas que por lo menos cinco petroleros que transportaban el petróleo a Nueva York fueron desviados en el transcurso de las últimas semanas, según datos de operadores y seguimiento de buques compilados por Bloomberg. Los inventarios de gasolina en



Estados Unidos aumentaron 0,5 por ciento y alcanzaron el récord estacional histórico de 240,1 millones de barriles en la semana terminada el 8 de julio, informó la semana pasada la Administración de Información sobre Energía de los Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés).

En cuanto al petróleo, **los administradores de dinero sumaron un total de 10.970 futuros y opciones** a sus apuestas largas netas, ó 6,5 por ciento, a 180.469. El West Texas Intermediate sumó 20 centavos de dólar, alcanzó US\$46,80 durante la semana cubierta por el informe y se negociaba a US\$45,27 a las 8:46 de la mañana, hora de Nueva York el lunes.

Fuente: EL ESPECTADOR

Portafolio

Dólar abre al alza: gana 14 pesos y se cotiza en promedio en \$2.937

<http://www.portafolio.co/economia/precio-del-dolar-hoy-18-de-julio-de-2016-498903>

18 de julio de 2016

La Tasa Representativa del Mercado es de \$ 2,923.46.

La divisa estadounidense inició la semana en terreno alcista. En su apertura este lunes, su precio fue de \$2.930, es decir 7 pesos por encima de la TRM.

De acuerdo con la Bolsa de Valores de Colombia, la moneda extranjera se negocia en promedio en \$2.937.

El precio mínimo ha sido de \$2.930 y el máximo en \$2.944.

ACCIONES A LA BAJA

El índice de Capitalización Colcap cae 0,17 por ciento a 1.337,25 unidades.

La acción de Ecopetrol también baja: pierde 0,36 por ciento y se negocia en \$1.395.

Por su parte, los títulos de Canacol Energy caen 0,72 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

A final de año estaría lista subasta para sacar 1.500 megavatios de La Guajira

http://www.larepublica.co/final-de-a%C3%B1o-estar%C3%ADa-lista-subasta-para-sacar-1500-megavatios-de-la-guajira_400621

18 de julio de 2016

Los precios de los energéticos, que entregó la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) en días pasados, son la primera parte del plan de referencia de expansión de generación que se entregará en los próximos meses y que indicará cuáles serán los escenarios más probables de desarrollo de proyectos de energía en el mediano plazo.

Y es precisamente este plan, “más el marco tarifario de la Creg, lo que están esperando los inversionistas para analizar cómo se incluirán las fuentes renovables en la matriz”, explico José Arcos, asesor de temas jurídicos de energía.

Por otro lado, en inversiones de gas, Arcos explicó que la gran pregunta es ¿quién va a pagar las inversiones que los transportadores han señalado harán en ampliación de varios gasoductos?, “ya que la Creg ha enviado señales rigurosas de que pagará solo lo que se necesita”.

Frente a estos temas el director de la Upme, Jorge Valencia Uribe, explicó a LR cuáles son las expectativas del plan, los proyectos de transmisión y dio luces sobre las subastas de gas.

La revisión de los precios de energéticos ¿cambió el plan de expansión actual?

Eso lo vamos a saber en dos o tres meses que quede listo el nuevo plan. Para nosotros es un insumo para empezar a correr los diversos escenarios de expansión para decir cual es la mejor matriz. Tal vez puede haber unas modificaciones, pero en los escenarios que vayan apareciendo podemos encontrar el consumo determinado de cada combustible. Además sabremos la necesidades de expansión en infraestructura.

Frente a esas necesidades, ¿están analizando un proyecto más grande de transmisión en La Guajira?

En el plan de expansión 2014-2018 se dio la primera señal para una interconexión de 1.500 megavatios (MW), con eso el año pasado aparecieron proyectos que suman 3.100 MW. Ahora, como es probable que ahí no estemos contabilizando algunas inversiones que ha anunciado Celsia, pero que aún no ha materializado con solicitud de conexión a la Upme, estamos planeando dos fases.

La primera, la acaba de adoptar de forma definitiva el Ministerio de Minas y Energía con una resolución, y contempla una línea que facilitará conectar 1.500 megavatios a 2021. Esos fueron resultado de un proceso que hicimos a finales del año pasado en el que se le preguntó a las empresas los avances de los proyectos que tenían ahí. Además, les pedimos que manifestaran con una carta la intención de realizarlos.



Los 1.600 adicionales, y otras inversiones que no están dentro de los 3.100 MW que se tienen contemplados y que han ido apareciendo, se van a poder conectar con la segunda fase en 2023. Siendo así, podríamos llegar a 4.000 megavatios.

La primera fase ¿cuándo se estaría subastando?

Esperamos hacer la convocatoria a finales de este año y principios del entrante. Es decir, a final de este año abriríamos el proceso y tomaría al menos tres meses para que los inversionistas evalúen el proyecto. Ya algunas empresas están adelantando trámites ambientales y sociales con miras a participar.

Frente a infraestructura de gas ¿cómo van estas subastas?

En el plan indicativo de abastecimiento se plantearon las obras que se requieren por aumento de demanda y por confiabilidad. Las de abastecimiento se propone que las hagan, en principio, los transportadores por un esquema de ampliación.

Eso dependerá de la disponibilidad de capital de las empresas y de las condiciones regulatorias que establezca la Creg para remuneración.

Ahora, si los transportadores deciden que no realizan las obras, nosotros los tomamos, hacemos una convocatoria pública y subastamos en condiciones similares a las del sistema de transmisión eléctrico. Frente al mecanismo específico estamos esperando que la Creg lo entregue con unos ajustes.

Frente a confiabilidad van a ser siempre hechas directamente por nosotros.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

Crudo cae: mercado le restó importancia a intento de golpe de Estado en Turquía

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-del-petroleo-hoy-18-de-julio-de-2016-498902>

18 de julio de 2016

Brent cede 36 centavos, a 47,25 dólares por barril, mientras que el contrato en Estados Unidos pierde 31 centavos, a 45,64 dólares por barril.

El petróleo caía el lunes ya que los operadores restaron atención al impacto de un intento de golpe de Estado en Turquía y la volcaron hacia fundamentos a la baja en el entorno, mientras que las interrupciones a las exportaciones de crudo en Libia ofrecían cierto apoyo a los precios.



El petróleo Brent cedía 36 centavos, a 47,25 dólares por barril, mientras que el contrato en Estados Unidos perdía 31 centavos, a 45,64 dólares por barril.

El Estrecho del Bósforo, una importante ruta petrolera en Estambul que controla casi el 3 por ciento de los envíos globales, mayormente desde puertos en el Mar Negro y la región del Caspio, fue reabierto el sábado luego de permanecer cerrado por varias horas tras el intento de golpe en Turquía el viernes.

En tanto, las noticias de que guardias petroleros que protestaban por demandas salariales cerraron la terminal petrolera de Hariga en Libia el domingo frustraron las expectativas de que el país impulse con fuerza su producción en el corto plazo.

Por su parte, el ministro de Energía de Arabia Saudita, Khalid al-Falih, dijo el domingo que el reino siempre reacciona a la oferta y la demanda de petróleo y que seguiría observando a los mercados petroleros ante cualquier evento.

La carrera entre los proveedores de crudo para cubrir la creciente demanda por importaciones de refinerías independientes de China se está agudizando en momentos en que Irán está abasteciendo un embarque de 2 millones de barriles de crudo a través del operador Trafigura.

Además, un reporte de Morgan Stanley fortaleció las preocupaciones sobre el panorama a largo plazo para el consumo de crudo a medida que la demanda de petroquímicos está eclipsando el panorama para la demanda de crudo.

Fuente: PORTAFOLIO