

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 21 de 2016

- **Dólar abre al alza este viernes: se cotiza en \$2.945**
 - **Es difícil que haya cortes de energía por crisis de Electricaribe**
 - **El petróleo de Texas baja un 2,26 % y cierra en 50,43 dólares**
 - **Proyectos de Promigas permitirá afrontar con más tranquilidad fenómeno de 'El Niño'**
 - **Antioquia lidera potencial eléctrico del país: Upme**
-

Portafolio

Dólar abre al alza este viernes: se cotiza en \$2.945

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-hoy-en-colombia-21-de-octubre-de-2016-501168>

21 de octubre de 2016

Precios del petróleo se recuperan en la jornada. La divisa estadounidense gana 11 pesos frente a la TRM.

A pesar de la parcial recuperación en los precios del petróleo durante la jornada, el dólar se cotiza al alza en un precio promedio de \$2.945, rompiendo así con su correlación.

La divisa estadounidense gana 11 pesos frente a la TRM. Su precio máximo ha sido de \$2.950 y el mínimo de \$2.937.

Según Credicorp Capital, al cierre de este jueves, el peso colombiano se depreció en 0,34%.

Este comportamiento se dio en medio de una constante caída en los precios internacionales del petróleo, un fortalecimiento del dólar a nivel global y un desempeño negativo en la gran mayoría de las monedas de las economías emergentes.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Es difícil que haya cortes de energía por crisis de Electricaribe

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/crisis-de-electricaribe/16731231>

21 de octubre de 2016

La empresa no habría pagado el monto correspondiente al consumo de septiembre.

La crisis de liquidez y ahora de menor respaldo financiero de la distribuidora Electricaribe, para cumplir sin problemas y a tiempo los pagos de la energía que compra, tienen alarmados cada vez más a los agentes del mercado eléctrico.

Durante la edición 22 del Congreso del Mercado de Energía Mayorista, la firma XM, que opera el mercado eléctrico, mostró la dimensión actual de las dificultades que afronta la compañía que atiende a los usuarios de la Costa.

Cecilia Maya Ochoa, gerente de Energía de XM, indicó que luego de que el miércoles se tuvo certeza de que la empresa no pagó 103.000 millones de pesos correspondientes al consumo de septiembre, se inició el proceso de ejecución de esas garantías que se tenían para pagar estas obligaciones, logrando ejecutar respaldos por 96.000 millones de pesos aproximadamente.

Adicionalmente, a Electricaribe ya se le había iniciado la semana pasada un nuevo proceso de limitación de suministro porque no consiguió garantías adicionales por 35.000 millones de pesos para cubrir parte del consumo de octubre.

En este proceso de limitación, que toma unos 15 días hábiles, ya se le enviaron comunicaciones de cobro a la compañía y de información de la situación a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, al Ministerio de Minas y Energía y a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

Si la empresa no paga en una semana, el paso que sigue es avisarles a los clientes que pueden cambiar de empresa (algo que en la práctica no se cumple) y si el 2 de noviembre tampoco ha cubierto los pagos, se deben iniciar los cortes del servicio, lo cual tampoco se puede hacer porque no solamente hay usuarios protegidos constitucionalmente como las cárceles, los hospitales y los colegios, sino porque recientemente la Corte Constitucional extendió esa protección a personas enfermas o de la tercera edad.

Adicionalmente, si se aplicara la restricción del servicio, esto lo tendría que hacer la misma Electricaribe, al ser comercializador y distribuidor. “Realmente implementar el plan de corte es muy difícil”, reconoció Maya.

Pero la consecuencia de la situación es que cada día el riesgo para las planta de generación es mayor, pues no solo esta firma representa entre el 23 y el 25 por ciento de la demanda del país, sino porque también pasó de comprar en bolsa el 23 por ciento de la energía que distribuye a un porcentaje que hoy llega al 40 por ciento, según Cecilia Maya.

Según la directiva, XM siempre le informa a la Superintendencia de Servicios Públicos cuando inician los procesos de limitación de suministro y la entidad de control es la que define y analiza en qué momento le corresponde intervenir.

Además, aunque ciertos agentes cancelaron contratos a la distribuidora, en bolsa no le pueden restringir las compras ni suspender las transacciones.

Según una fuente del sector, de los 103.000 millones que tenía que pagar la empresa y no cubrió, 65.000 millones de pesos corresponde a plantas térmicas, 5.000 millones de pesos a plantas hidráulicas y el monto restante a las redes de transmisión.

Mientras otro consultado en el Congreso MEM dijo que es cuestión de días para que la Superintendencia de Servicios Públicos intervenga a Electricaribe, EL TIEMPO conoció que todavía la entidad está revisando y haciendo cuentas de las implicaciones.

Otra fuente consultada dijo que la propuesta de Electricaribe, de flexibilizar las condiciones de pago y de garantías, y aportar las deudas de entidades oficiales como aval no tiene presentación, pues es pasarse por alto las normas.

Fuente: EL TIEMPO



El petróleo de Texas baja un 2,26 % y cierra en 50,43 dólares

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/el-petroleo-de-texas-baja-un-226--y-cierra-en-5043-dolares/20161020/nota/3279995.aspx>

21 de octubre de 2016

El precio del petróleo de Texas (WTI) bajó hoy un 2,26 % y terminó en 50,43 dólares el barril, después de haber cerrado un día antes en su nivel más alto desde mediados de julio del año pasado.

Al final de las operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos futuros del WTI para entrega en noviembre, que expiran este jueves, bajaron 1,17 dólares respecto al cierre anterior.

El petróleo de referencia en Estados Unidos perdió casi todo el terreno que había ganado el día anterior, cuando cerró en niveles que no se veían desde hace quince meses tras conocerse un fuerte descenso de las reservas semanales de crudo.

Los vaivenes del precio del "oro negro" se producen mientras los mercados siguen preguntándose si los socios de la OPEP lograrán en su reunión de noviembre confirmar el preacuerdo alcanzado hace unas semanas para rebajar la producción.

Por su parte, los contratos de gasolina para entrega en noviembre bajaron casi dos centavos hasta 1,49 dólares el galón, y los de gas natural con vencimiento en ese mismo mes retrocedieron casi 3 centavos hasta 3,14 dólares.

Fuente: W RADIO



Proyectos de Promigas permitirá afrontar con más tranquilidad fenómeno de ‘El Niño’

http://caracol.com.co/emisora/2016/10/21/barranquilla/1477025257_111484.html

21 de octubre de 2016

El vicepresidente de la compañía aseguró que la construcción de una planta de gas licuado beneficiará a las térmicas

La construcción de Luz del Sur, va a permitir traer el gas de los campos que están ubicados al sur de Cartagena, Córdoba y Sucre, dijo el vicepresidente administrativo y financiero de Promigas Aquiles Mercado.

Este sistema que ya se está culminando va a permitir inyectar 95 millones de pies cúbicos días para la matriz energética no solo de la costa sino que representará un alivio para el interior del país.

El ejecutivo también hizo alusión a la construcción de una planta de gas natural licuado por parte de una filial de Promigas, que prestará los servicios de regasificación y almacenamiento en una unidad flotante.

“Estamos hablando de un barco parqueado en un muelle cercano a Barú, para el grupo térmico, de tal manera que las mismas tengan disposición constante y a buenos precios de gas natural”, sostuvo.

Afirmo que este beneficio se apreciará en momentos que el fenómeno de ‘El Niño’, ejerza presión sobre el parque térmico para generación eléctrica.

Esto dijo Mercado representa estabilidad en una relación de reserva-producción que no es otra cosa que garantizar que se tenga gas para 20 años.

Fuente: CARACOL RADIO



Antioquia lidera potencial eléctrico del país: Upme

<http://www.elcolombiano.com/negocios/colombia-energia-antioquia-lidera-iniciativas-EA5211204>

21 de octubre de 2016

De los 234 proyectos de generación de energía que hacen parte del portafolio por desarrollarse en Colombia, Antioquia concentra el 28,6 % de la iniciativas, pues contabiliza 67 propuestas de plantas generadoras, que diferentes empresas estarían interesadas en construir, lo que aportaría 2.348,89 megavatios al mercado eléctrico nacional.

Así se desprende del más reciente “Registro de proyectos de generación” elaborado por la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), que coincidió con la celebración del congreso del Mercado de Energía Mayorista (MEM), reunido en el hotel Hilton de Cartagena y organizado por el Consejo Nacional de Operación (CNO).

“Desde diciembre de 2011 se han registrado 431 proyectos de generación, de los cuales 234 cuentan con registro vigente y suman una capacidad instalada estimada de 8.424 megavatios. Entre junio y agosto de este año ingresaron 43 proyectos, mientras a otros 21 se les venció el certificado de registro”, explicó la Upme.

El detalle

Mientras el director del Departamento Nacional de Planeación (DNP), Simón Gaviria, sugirió una reforma del mercado de energía que promueva la entrada de opciones renovables no convencionales, como la generación con fuente solar y eólica, el 54,27 % de los proyectos identificados por las empresas corresponden a desarrollos hidráulicos, es decir que en 127 se aprovecharían los caudales de agua.

Solo el 32,05 % de los desarrollos aprovecharán la energía solar (75) y el 4,70 % el viento o energía eólica (11). También figuran dos proyectos de generación a partir de biomasa (aprovechamiento de desechos vegetales), 18 térmicas (usando carbón o hidrocarburos) y uno geotérmico (aprovecha el calor del interior de la tierra).

En el caso antioqueño, de las 67 propuestas de generación, 60 son hidráulicas, cuatro solares y tres térmicas. De los futuros complejos energéticos que se construirían en Antioquia solo seis están en “fase 3”, o sea que tienen diseños definitivos, cronograma de ejecución e incluso licencia ambiental expedida o auto o acto administrativo, mediante el cual la autoridad ambiental respectiva haya decidido que el proyecto no requiere licencia ambiental.

El grueso de las iniciativas, 46, están en “fase 1”, es decir que están en etapa de prefactibilidad, lo que incluye la solicitud a la autoridad ambiental competente sobre la necesidad de realizar el diagnóstico ambiental de alternativas o el estudio de su impacto.

Los otros 15 proyectos están en “fase 2”, en la que se define si es técnica, económica, financiera y ambientalmente factible y conveniente, y en la que se establece la estructura financiera del mismo.



El mayor proyecto paisa es Cañafisto en Anzá, a cargo de Isagén (936 megavatios), le siguen Termosinifaná en Venecia, de Carboeléctrica de Sinifaná (350 megavatios) y el proyecto hidroeléctrico Mayaba en Zaragoza, de I-Consult (190 magavatios).

Fuente: EL COLOMBIANO