

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 10 de 2016

- **El dólar abre a la baja y pierde cerca de \$ 40; se negocia en \$ 3.153 en promedio**
 - **El mercado de gas está cumpliéndole a las térmicas**
 - **Los precios del petróleo caen este jueves**
 - **Ahorro de energía alcanzó 4.44 por ciento, confirmó Santos**
 - **“Buscamos balance entre el interés de la industria y el de los usuarios”: viceministro de Energía**
-

Portafolio

El dólar abre a la baja y pierde cerca de \$ 40; se negocia en \$ 3.153 en promedio

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/dolar-abre-baja-pierde-cerca-40-negocia-153-promedio-492261>

Los analistas esperan una jornada de alta volatilidad. La TRM del día es: \$ 3.192,49.

Ayer, el peso colombiano finalizó la jornada en \$3.185 luego de la apertura en \$3.190 mostrando una revaluación del 0,66 % frente al cierre anterior (\$3.206).

Hoy, los mercados internacionales amanecen con noticias provenientes de Europa en donde el Banco Central Europeo reduce su tasa de intervención al 0%, mientras que la tasa de depósitos la reduce al - 0.4%, adicional a un aumento en el programa de estímulo monetario por \$80 mil millones de euros mensuales con lo cual el euro se debilita hacia el 1.0855 y el petróleo se fortalece en los \$38,40 dólares por barril en la referencia WTI. "En este sentido, podemos esperar mayores correcciones bajistas para la jornada de hoy con aumento de flujos vendedores", señala la firma comisionista Casa de Bolsa.

"Dado lo anterior, es posible esperar una jornada con altas volatilidades. Primer soporte hacia los \$3.148, en caso de que la tendencia continúe, podríamos esperar extensiones hacia los \$3.111. Resistencias importantes en la zona \$3.198, extensivo hacia los \$3.234", agrega la comisionista.

En el mercado local, el dólar abrió en \$ 3.160. Su mayor cotización hasta ahora (9:20 a.m.) es \$ 3.182.

Se negocia en un promedio de 3.153 pesos, casi 40 pesos por encima de la TRM del día: \$ 3.192,49.

Fuente: PORTAFOLIO



El mercado de gas está cumpliéndole a las térmicas

http://www.larepublica.co/el-mercado-de-gas-est%C3%A1-cumpliendo-las-t%C3%A9rmicas_357566

Después de que el Gobierno decidió jugarse las cartas por un racionamiento voluntario y no programado, a pesar de las advertencias de los expertos, que no ven posible que los colombianos ahorren 10%, las plantas térmicas preparan su armamento para continuar generando, no solo en El Niño, sino en los siguientes meses para respaldar a los embalses, que en julio empezarán a recuperarse.

Siendo así, y entendiendo que la mejor manera de que estas plantas generen es con gas, Eduardo Pizano, presidente de Naturgas señaló que el suministro, no solo está garantizado para cumplir los contratos por 28,14 GWh (gigavatios hora), sino que podrán seguir soportando hasta 45,5 GWh.

El directivo también aplaudió la iniciativa de gremios como Asofondos, Confecámaras, cajas de compensación y centros comerciales, que se unieron para promover maneras de bajar el consumo. Una de las iniciativas más aceptadas fue la del Consejo Gremial que buscará que la industria cambie las horas de fuerte producción para que no caigan en las horas pico.

Incluso Antonio García Rozo, presidente de Aciem dijo que “se podría pasar de 120 a 118 voltios sin afectar el servicio. Además, si 10 millones de hogares ahorran 1 KW, se lograrían reservas de 10 GW”. LR habló con Pizano sobre esta crisis energética.

¿Hoy, hay gas suficiente y por cuánto tiempo contaremos con suministro propio?

El país hoy tiene suficiente capacidad de producción para poder suplir las necesidades que se están presentando, de consumo de distintos sectores. ¿Qué si tuviéramos más sería mejor? Claro. Pero la realidad es que el mercado se está surtiendo hasta por encima de sus compromisos.

Ahora, como ese gas se va consumiendo, toca ir reemplazándolo, y la regla de oro es “molécula consumida se tiene que reemplazar”. Siendo así, el país está haciendo un

esfuerzo de dos formas. Uno, garantizando con yacimientos colombianos el suministro y dos, tenemos la alternativa internacional, y es que a partir de noviembre entra la Planta de Regasificación, que permitirá importar 400 millones de pies cúbicos (mpc), que darán una solvencia al sector de generación. Y, paralelamente, no cierro la posibilidad de Venezuela. Hay un problema coyuntural, pero toca recordar que ese país tiene unas reservas de 200 teras (frente a las 4,5 de Colombia) que no las puede autoconsumir, sino que las exportará en algún momento.

XM señaló que es muy difícil que los embalses se recuperen ¿habrá suministro?

Sí. Hoy se puede cumplir. Ahora, tendremos que adicionar un consumo que no tenemos en este semestre y son los 30 mpc que requerirá Reficar. ¿Cómo esperamos suplir eso? Hay un gas atrapado de Canacol que no hemos podido entrar a la red nacional por una Tutela que se presentó ante el Tribunal de Cartagena que tiene frenada la obra del gasoducto. Así que es urgente que eso se arregle.

Ese gasoducto, ¿en qué parte de la construcción iba? y una vez que se levanten las medidas cautelares, ¿cuándo entraría el gas?

Yo calculo que si levantaran esas medidas cautelares, ese gas podría entrar en 15 o 20 días y llegaría a Tebsa y Flores.

Según la Upme, habrá desfases en 2021. ¿Qué se planea a mediano y largo plazo?

Todos estos descubrimientos de gas hay que desarrollarlos y de ahí que el país tenga que ser competitivo en impuestos, en costos de extracción, en aranceles o en la participación que el Estado pide en esos yacimientos.

Por la caída de los precios el gas importado es competitivo, ¿hasta cuándo se dará esto?

Es muy difícil señalar cuales serán los precios, ya que hay variables políticas en el mercado. Pero pensamos que el gas importado en Colombia se mantendrá en precios bajos por cuatro o cinco años. De ahí se esperan alzas. Es por eso que toca seguir apostándole a explorar acá. Y soy muy positivo con el gas de Sucre, porque podría sustituir las reservas.

¿Cuáles son las reservas de esos campos? ¿Qué falta para sacarlas en regulación?

Yo creo que más que regulación es que el juez de Cartagena vea que no hay necesidad de dictar una medida cautelar, sino que puede dar la orden de atender a la comunidad mientras se continúa el proyecto. Ahora, en Colombia todos los trámites hacen que un proyecto que se podría construir en determinado tiempo, se demore el doble.

¿Qué tan perjudicial es que la tributaria se siga aplazando?

Es muy grave, ya que el desarrollo de los yacimientos onshore está muy limitado. El impuesto es muy alto y no hace factible muchos proyectos. La tributaria no se puede poner en la cola este año, hay que recordar que en 1998 hubo una crisis de los bonos. Si algo así sucede nos coge descuadrados en caja.

¿El nuevo decreto de gasoductos si servirá para que se construyan?

Por una parte, a pesar de la subasta que se crearía, es difícil que se presenten nuevos actores. Ahora, el problema de falta de infraestructura continuará, ya que nadie construirá si no se garantiza un mayor nivel de gas disponible. Por el contrario si se hacen comerciales varios campos, ahí estarán los distribuidores para poner los tubos.

Pero, ¿falta normativa?, o ¿cuál es el problema?

El problema no está en normas, está en los tiempos, en los procedimientos que siguen a la aprobación de un proyecto. Son lentos, demorados, complejos, y no son definitivos. Uno pide una licencia, cree que ya tiene lista la parte ambiental, y resulta que a mitad de camino le cambian las reglas del juego, le dictaminan otras comunidades más de las que ya le había dicho el Ministerio del Interior. Entonces acá no hay cierre definitivo de nada, y mientras no exista no habrá inversión para poder desarrollar una obra.

Y esto pasó con la planta de regasificación. Por qué no entró a tiempo?

Sí, en parte. Pero también se tuvo que analizar como era el cuento de las reservas de la Guajira, la expectativa de Venezuela, la disponibilidad de Cusiana y el crecimiento del mercado local. Esos trámites de analizar las cifras pudieron demorarse un poco más de lo que debía, y después tocó pedir licencias ambientales y los permisos con las comunidades.

Ecopetrol entregará 57,5 megavatios

Ecopetrol busca que tres medidas ayuden a mitigar el posible racionamiento en el país. La primera consiste en entregar una mayor cantidad de combustibles de Reficar a Termobarranca para incrementar la generación de la planta a 35 megavatios.

También, Oleoducto de los Llanos, propiedad de la petrolera liberó 16 MW, ya que autogenerarán con líquidos. Finalmente, Reficar está aportando a la red 9 MW mientras realiza sus operaciones de arranque.

Ahora, la empresa espera revisar más propuestas para liberar hasta 88 MW al sistema.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

Los precios del petróleo caen este jueves

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-petroleo-caen-jueves-492257>

El superávit global de suministros presiona al mercado. La referencia Brent opera en US\$ 40,6 y el WTI cae a 37,9 dólares.

Los precios del petróleo caían el jueves tras tocar máximos de tres meses esta semana, en momentos en que analistas advertían que no se justifican mayores ganancias porque las refinerías inician periodos de mantenimiento estacional y un superávit global de suministros presiona al mercado.

El petróleo Brent operaba en 40,62 dólares por barril, una baja de 45 centavos frente a su último precio de cierre, luego de tocar máximos esta semana de 41,48 dólares, su punto más alto desde el 9 de diciembre.

El petróleo en Estados Unidos cedía 34 centavos, a 37,95 dólares por barril, luego de negociarse en 38,51 dólares el martes, también su punto más alto desde el 9 de diciembre.

La demanda global de crudo a menudo disminuye cuando las refinerías mundiales ingresan en periodos de mantenimiento estacional en la primavera boreal, antes de un repunte en la demanda del verano.

Los precios llegaron a subir hasta un 5 por ciento el miércoles, después de que una fuerte caída en los inventarios de gasolina en Estados Unidos restaron importancia a las existencias récord de crudo.

Pero analistas advirtieron que el exceso en la producción global de más de 1 millón de barriles de crudo por día (bpd) mostraba pocas señales de ceder.

La atención se mantiene en un potencial acuerdo para limitar la producción entre los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, liderados por Arabia Saudita, y los exportadores que no integran el grupo, incluyendo a Rusia.

Aún así, más allá de las anunciadas conversaciones para congelar la producción cerca de niveles récord -los productores latinoamericanos habrían postergado una reunión para apoyar los planes- no se ha alcanzado un acuerdo.

SI NO HAY CONGELAMIENTO DE PRODUCCIÓN, HABRÁ DESPLOME

Los precios del crudo podrían bajar en 10 dólares por barril y borrar las alzas recientes si los países dentro y fuera de la OPEP no logran acordar un plan para congelar los niveles de producción, estimó el jueves la correduría noruega DNB Markets.

El barril de petróleo Brent actualmente opera apenas por encima de los 40 dólares, lo que implica un alza de casi el 50 por ciento desde un mínimo de 12 años registrado en enero, pero aún está muy lejos del máximo de mediados de 2014 cercano a los 115 dólares.

Un funcionario petrolero iraquí dijo al diario estatal Al-Sabah el miércoles que los mayores exportadores de crudo del mundo, tanto dentro como fuera de la OPEP, planeaban reunirse en Moscú el 20 de marzo para debatir un congelamiento de la oferta.

El reporte luego fue desmentido por el Ministerio de Energía ruso, que dijo que no se había pautado fecha ni lugar para un posible encuentro. "Si pueden acordar un congelamiento en la producción, creo que hemos visto un piso. Si fracasan, creo que el precio del petróleo caerá 10 dólares por barril nuevamente", dijo el analista de DNB Markets, Torbjorn Kjus, durante una conferencia sobre energía en Oslo.

Los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo Arabia Saudita, Qatar y Venezuela, junto con el exportador que no pertenece al cártel, Rusia, se comprometieron previamente este año a mantener la oferta en los niveles de enero si otros productores cooperaban.

DNB Markets pronosticó la semana pasada que el precio del crudo Brent llegaría a los 45 dólares en tres meses y a 55 dólares en seis meses.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Ahorro de energía alcanzó 4.44 por ciento, confirmó Santos

<http://www.elespectador.com/noticias/nacional/ahorro-de-energia-alcanzo-444-ciento-confirio-santos-articulo-621312>

El mandatario señaló que la cifra fue mucho mejor que los dos días anteriores, que fueron 1,7 y 1.98 por ciento el lunes y martes.

Los **colombianos ahorraron el 4.44 por ciento de energía eléctrica** en el tercer día de la **campaña 'Apagar Paga'**, lanzada por el Gobierno Nacional para enfrentar los **efectos del Fenómeno de El Niño**.

Este jueves, el **presidente Juan Manuel Santos** entregó un nuevo balance y reiteró que el **objetivo es alcanzar la meta del 5 por ciento y mantenerla**, para evitar **raционamientos en el suministro**.

“Estamos ahorrando energía y afortunadamente están respondiendo los colombianos”, explicó el Jefe de Estado frente a un tablero en la Casa de Nariño, tras recibir los datos de la última jornada de ahorro de energía.

Señaló que esta vez **la cifra fue mucho mejor que los dos días anteriores, que fueron 1,7 y 1.98 por ciento el lunes y martes**.

“**Nos hace falta todavía para llegar al 5**. Nos estamos acercando. Miren cómo la gente ha reaccionado. Estoy seguro que pronto llegaremos al 5 y tenemos que mantenernos en el 5 durante estas semanas. Esta es la forma como vamos a evitar un racionamiento”, puntualizó.

El Presidente consideró que “falta poco. **Ojalá el día de mañana podamos reportar que llegamos al 45 y ¡ajo!**, tenemos que mantenernos todos los días en ese 5 por ciento”, concluyó.

El fuerte impacto del **fenómeno meteorológico El Niño** en los últimos meses, sumado a daños en las **centrales termoeléctricas de Guatapé y Termoflores**, encendieron las alarmas del gobierno por el bajo nivel de los embalses y motivaron la importación de energía desde Ecuador.

El gobierno aprobó el pasado fin de semana una política basada en **premiar el ahorro y castigar el desperdicio de energía**, especialmente enfocada a hogares y pequeños comerciantes, quienes **consumen el 70% de la energía del país**.

En 1992, una sequía atribuida también a El Niño causó un apagón de nueve meses que obligó al entonces mandatario César Gaviria a decretar **medidas de emergencia económica**.

Fuente: EL ESPECTADOR

EL ESPECTADOR

“Buscamos balance entre el interés de la industria y el de los usuarios”: viceministro de Energía

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/buscamos-balance-entre-el-interes-de-industria-y-el-de-articulo-621212>

Según Carlos Erazo, el Gobierno espera cambios en los hábitos de consumo de energía antes de recurrir a un racionamiento.

Antes que reconocer cualquier responsabilidad por la crisis del sistema eléctrico, el viceministro de Energía, Carlos Fernando Erazo, asegura que fueron más los hechos inesperados —como el incendio en la hidroeléctrica de Guatapé y el daño en Zona Franca Celsia— los que generaron la alerta sobre las posibilidades de un racionamiento o, en un caso más extremo, un apagón.

Erazo, quien además trabajó en la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG) y se salvó del remezón que concluyó con la salida de Tomás González del ministerio, dice que será necesario un replanteamiento del sistema eléctrico, pero no se pueden tomar decisiones aceleradas. Hace un llamado para que los colombianos sean más estrictos con el uso de la energía.

El Centro Nacional de Operaciones (CNO) coincide con XM en iniciar racionamientos. ¿Seguirá el Gobierno esa señal?

Aún no conocemos la comunicación, pero, según los medios, el lineamiento del CNO iría en la misma línea de XM, un racionamiento en la demanda por espacio de seis semanas y hacer evaluaciones semanales para ver si se supera la situación y se levanta la medida. Uno puede entender que nos recomiendan que la demanda se reduzca en 5%, y eso se puede hacer de dos maneras: apelando a la gente, que de manera voluntaria determine cómo modifica sus patrones de consumo, y haciendo cortes programados de energía. La apuesta del Gobierno es arrancar con esta campaña, y si vemos que da resultados, seguimos así las próximas semanas, de lo contrario se harán cortes programados.

¿Cómo se ha comportado la demanda esta semana?

Por primera vez nos están diciendo que podría requerirse un racionamiento programado, que son cortes de hora y media al día. Hay que diferenciar entre apagón y racionamiento. Del martes hay un dato confiable y es que el país ahorró el 1,98%. En Bogotá y sus alrededores se consumió 2% menos y en Antioquia 1,98%; en el Valle algo similar, y en la Costa, 1,93%. Estamos haciendo un esfuerzo para publicar la información por ciudades para que la gente sepa cómo va.

¿La estrategia de meses anteriores fue errada en la medida que no se dio un mensaje contundente sobre el riesgo del sistema eléctrico?

El parte que daba el ministro Tomás González era de tranquilidad, porque ese era el ambiente en el mercado, pero el 21 de febrero Guatapé tuvo un daño que hizo que el embalse agregado pasara de 45,54% a 31,08%. Con la campaña de “Todos contra el derroche” hicimos un llamado para que se ahorrara agua y energía. Hubo un daño que no se le puede atribuir al Gobierno. El mensaje que siempre nos dieron XM y el CNO fue que podría haber problemas en la hora punta, pero este fin de semana hubo un cambio en los modelos.

¿Quiénes son los que más consumen energía?

El 65% del consumo es residencial y el 35% es industrial. Somos muy poco intensivos en el uso de la energía eléctrica, porque no tenemos una industria tan desarrollada como la de otros países. El llamado a los hogares es muy importante. Según un estudio de la UPME, el 21% de la factura de los hogares está representada en iluminación, y es porque llegamos a la casa y prendemos todos los bombillos sin necesidad. Corregir eso nos ayudaría a reducir en 5% la demanda, como se necesitaría.

¿Qué garantiza que en las próximas semanas no va a haber fallas en otras térmicas?

Cada compañía programa sus mantenimientos en función de las características propias de sus equipos. Esas paradas están preparadas en función del número de horas y la dinámica de uso. Cada planta tiene unas paradas programadas, pero nadie está exento de un daño.

El desfase entre lo que se paga por la producción de energía y el costo de generarla no sólo amenaza financieramente a las empresas sino su funcionamiento en el largo plazo. ¿Han pensado en solucionarlo?

El Niño nos está dejando lecciones sobre la regulación. El año pasado se hicieron ajustes porque veíamos que podía haber problemas financieros. Esto tenemos que hacerlo en el momento apropiado, no podemos apresurarnos a modificar una modificación. El precio de escasez es lo máximo a lo que un usuario compra la energía, pero las críticas se hacen sobre éste y al Gobierno le toca buscar un balance entre los intereses de la industria y los de los usuarios. Cuando se formuló se hizo con esa idea; ahora hay que revisarlo y hacer ajustes, pero no nos podemos precipitar porque el bolsillo de la gente está en juego.

Se anunciaron unas medidas para promover el ahorro, pero ¿hay plata para compensar a los que ahorren?

La medida ya entró en vigencia. Si un usuario consume 1 KW/h más en este mes frente al mes anterior, además de pagar el precio que tiene ese kilovatio tendrá que pagar \$450

más. Si otro usuario consume 1 KW/h menos, pues no solamente se ahorra el precio del kilovatio sino que recibe \$450. Esto en la práctica, en este ejemplo, quiere decir que el primer usuario le paga al segundo la remuneración por haber ahorrado. El mercado está apretado y necesitamos ahorrar, entonces la gente tiene que apretarse el cinturón. Si en el ejemplo que le doy los dos usuarios ahorraron, el que tiene que poner la plata es el generador que no haya cumplido con sus compromisos de energía firme.

¿Qué opina de los señalamientos contra la CREG? Prácticamente desde el Congreso los quieren sacar a patadas.

Es un hecho que el fenómeno de El Niño afecta las acciones que tienen que emprender desde el Gobierno para mejorar nuestro marco normativo y la regulación. Estamos trabajando en esto, pero todo hay que hacerlo desde el marco de la institucionalidad, y la CREG se creó para eso. Veníamos bien, pero se presentaron unas fallas. Tenemos que entender cuáles son las causas del problema y son daños técnicos. Después del terremoto nos llegó el incendio y por eso debe haber mejoras normativas, pero tienen que tener presente cuál es la razón de este problema, y es el daño de una planta de generación.

¿Qué se está haciendo para apoyar a Canacol, empresa con una oferta importante de gas?

El gasoducto que se está construyendo entre Cartagena y Sincelejo. Las tarifas para construirlo fueron aprobadas en julio de 2013, el licenciamiento ambiental duró menos de seis meses, las consultas previas duraron entre tres y cinco meses. La empresa empezó la construcción el año pasado, pero ha tenido algunos problemas con comunidades. El Gobierno le ha ofrecido todo el apoyo para hacer este procedimiento lo más rápido posible. El proyecto está funcionando parcialmente y estamos a la expectativa de que lo haga porque hay un gran volumen de gas que se podría poner en la oferta de la Costa. Estaba previsto que empezara al final de 2015.

¿Cómo va la planeación de las subastas para la expansión del sistema eléctrico, que, como advirtió la UPME, se debe hacer antes de finalizar este año para no empezar a cultivar un apagón en cinco años?

Ya recibimos la información de la UPME sobre sus proyecciones de demanda, y en algún momento en el primer semestre de este año la CREG tendrá que sentarse y tomar una determinación sobre el tema, pero seguramente vamos a comparar la demanda actual con la futura y dependiendo del balance se determinará el momento para adelantar una eventual subasta.

Fuente: EL ESPECTADOR