

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 23 de 2016

- **El precio del dólar abre la jornada con un leve repunte de 2 pesos: se negocia en \$3.316**
- **Precio del petróleo cae por dudas sobre congelamiento de suministro**
- **Gas Natural Fenosa instalará dos nuevas subestaciones eléctricas**
- **En marcha proyecto de lámparas a gas natural en región Caribe**
- **Un 15 % de la energía del país será renovable**

Portafolio

El precio del dólar abre la jornada con un leve repunte de 2 pesos: se negocia en \$3.316

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-dolar-abre-jornada-alza-491228>

El peso colombiano se fortaleció de manera relevante durante la jornada de ayer, al repuntar 1,31 %, tras cerrar con una tasa de cambio de \$ 3.311.

Este comportamiento, señala Credicorp Capital, se dio en medio de las fuertes presiones al alza en los precios internacionales del petróleo, que se explicaron por las expectativas de la materialización del acuerdo de algunos miembros de la OPEP para congelar el ritmo producción en los niveles observados en ene-16.

"Adicionalmente, estas presiones alcistas también estuvieron fundamentadas por el cambio de contrato en la cotización del WTI. Por su parte, durante estos días se continuó observando una oferta importante de dólares proveniente de las necesidades de financiación de los proyectos de vías 4G".

En la apertura de hoy, ante una alta volatilidad en la cotización del crudo, el peso inició la jornada cotizándose alrededor de los 3.306, a la baja.

El precio máximo que ha logrado la cotización del dólar en las primeras horas de negociación es \$ 3.327.

A esta hora (10 a.m.) se negocia en un precio promedio de 3.316 pesos, con una leve alza de dos pesos frente a la TRM del día: \$ 3.314,24.

RENTA VARIABLE

En la Bolsa de Valores, las acciones se negocian con un leve descenso.

El índice Colcap retrocede 0,25 por ciento.

Los papeles de Ecopetrol pierden 0,86 por ciento y se negocian en \$1.155.

Fuente: PORTAFOLIO

EL TIEMPO

Precio del petróleo cae por dudas sobre congelamiento de suministro

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/precios-del-crudo/16517892>

Diariamente se producen entre 1 y 2 millones de barriles de petróleo excedente.

Los futuros del petróleo perdían más de 2 por ciento el martes y borraban parte de las ganancias del día anterior, ante las dudas respecto a que un eventual congelamiento de la producción tenga algún impacto en el exceso global de suministros de crudo.

Los futuros del referencial internacional Brent cedían 73 centavos, o 1,8 por ciento, a 34 dólares por barril, mientras que los futuros del petróleo en Estados Unidos retrocedían 74 centavos, o 2,2 por ciento, a 32,63 dólares por barril.

Los mayores exportadores mundiales de crudo, Arabia Saudita y Rusia, han propuesto congelar la producción a los niveles de enero, que se ubican cerca de máximos históricos, siempre y cuando otras naciones productoras se sumen a la iniciativa.

“Si ellos congelan la producción en los volúmenes de enero entonces ya estamos sobreabastecidos en más de 1 millón de barriles por día, esto sólo prolonga la situación de exceso de oferta”, dijo Dominic Haywood, analista de Energy Aspects.

Además, el mercado considera que es poco probable que Irán acceda a limitar su producción, ahora que está libre de las sanciones occidentales que le impedían exportar a sus principales clientes.

El secretario general de la Opep, Abdullah al-Badri, dijo el lunes que en caso de resultar exitoso, un congelamiento de la producción podría dar paso a otras medidas, aunque aclaró que el grupo por sí mismo ya no podía ser el único responsable por disminuir el bombeo global.

Se estima que diariamente se producen entre 1 y 2 millones de barriles de petróleo por sobre la demanda mundial.

Los precios del petróleo saltaron un 5 por ciento lunes, después de que la Agencia Internacional de Energía (AIE) indicó en sus proyecciones que la producción de hidrocarburos de esquisto de Estados Unidos caería en 600.000 bpd este año y en otros 200.000 bpd en el 2017.

Fuente: EL TIEMPO

EL UNIVERSAL

Gas Natural Fenosa instalará dos nuevas subestaciones eléctricas

<http://www.eluniversal.com.co/cartagena/gas-natural-fenosa-instalara-dos-nuevas-subestaciones-electricas-219854>

Con el fin de mejorar los problemas de fluido eléctrico, presentados en distintos barrios y sectores de la ciudad, el alcalde Manolo Duque se reunió con el director general de Latinoamérica de Gas Natural Fenosa, Sergio Aranda, y se establecieron acciones que brindarán un servicio de calidad y eficaz para los cartageneros, como la puesta en funcionamiento de dos nuevas subestaciones eléctricas.

Según el mandatario de los cartageneros, Aranda manifestó su interés por mejorar el servicio de energía en la ciudad, sobre todo en el Centro Histórico y en los estratos 1 y 2.

“Conversamos sobre el impacto negativo que ha tenido el servicio eléctrico en Cartagena. Ellos se comprometieron en mejorar el refuerzo en las cuadrillas, con nuevos equipos, como dos nuevas subestaciones que están planteadas instalarse en los próximos meses”.

Las dos subestaciones serían la de Manzanillo del Mar y La Marina, en el Centro Histórico. El funcionario de la firma española también se comprometió a que en el segundo semestre de este año se haría la reposición del cable submarino, que cruza la Bahía de Cartagena y que alimenta la subestación Bocagrande.

Finalmente, al término del encuentro con el Alcalde, ratificó el compromiso con sus clientes.

“Tenemos la experiencia de un trabajo serio en más de 30 países, brindando un servicio de calidad a más de 23 millones de clientes; Gas Natural Fenosa tiene la capacidad técnica, el conocimiento y el compromiso para mejorar la prestación del servicio, pero se necesita del apoyo de las autoridades del orden nacional, departamental y local para que se den las circunstancias legislativas y de cambio de hábito que permitan la reducción de niveles de fraude e impago, imprescindibles para avanzar en las soluciones que la región requiere”.

LA DEUDA Y EL PLAN 5 C

El Director de Unión Fenosa advirtió que al cierre de 2015, la deuda de los clientes con la compañía se acercaba a los 2 billones de pesos, y durante ese mismo año, el faltante por fraude e impago alcanzó los 800 mil millones de pesos, recursos que de haberse recibido se habrían invertido en la región con impactos muy positivos en la calidad del servicio.

Así mismo habló de las inversiones contempladas en el Plan 5 Caribe, con el que se espera mejore el servicio en la Costa.

“Cumpliremos con el plazo que nos pide el gobierno para presentar el plan de inversiones detallado departamento por departamento, aclarando que, distinto a lo que han interpretado algunos medios, las soluciones definitivas requerirán del plazo recogido en el Plan 5 Caribe para ser ejecutadas y que contempla hasta 2019, aunque algunas de ellas se vienen realizando, según lo planificado”, señaló.

Fuente: EL UNIVERSAL



En marcha proyecto de lámparas a gas natural en región Caribe

<http://www.rcnradio.com/locales/marcha-proyecto-lamparas-gas-natural-region-caribe/>

300 familias de los municipios de María Labaja, Arjona, El Guamo y San Jacinto en Bolívar, San Onofre, San Benito y Morroa en Sucre, y San Carlos y San Pelayo en Córdoba, cuentan en la actualidad con este servicio.

Según un comunicado de Surtigas “Este programa surge de la necesidad de miles de familias sin un servicio eficiente de energía eléctrica en la región caribe y cubre sus necesidades de iluminación”.

Con la implementación del innovador programa de lámparas a gas natural, se pretende cambiar la historia energética en la región Caribe, apostándole así a un nuevo negocio que genere mayor bienestar y confort a miles de familias, que podrán hacer un uso inteligente, permanente y eficiente de la energía lumínica.

La empresa Surtigas, responsable del proyecto destaca entre los principales beneficios de las lámparas que son el doble de eficientes que un bombillo de 60W, producen una energía limpia, garantizan un servicio continuo y generan bienestar social.

Fuente: RCN RADIO

Portafolio

Un 15 % de la energía del país será renovable

<http://www.portafolio.co/economia/energia-15-sera-renovable-colombia-491200>

Upme afirma que en el parque energético de Colombia, energía eólica llegaría a 1.200 megavatios al 2029.

La apuesta de Colombia es que las energías renovables no convencionales representen el 15 por ciento del parque energético al 2029, afirma Jorge Valencia Marín, director general de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme).

Valencia explica que es un plan en términos de generación donde se incorpora un componente importante de energías renovables no convencionales, pero también se establecen algunos desarrollos que requiere el país en materia de otros insumos como el carbón o energía hidroeléctrica.

“Se evaluaron los posibles impactos que tendrían situaciones críticas de hidrología como la que vivimos en la actualidad y se hace necesario que hayan tecnologías que dependan menos de estas variables climatológicas”, asegura el Director de la Upme.

Para este plan, la Upme detalla que el país necesita entre 4.208 y 6.675 megavatios de expansión para la próxima década, adicionales a los ya definidos mediante el cargo por confiabilidad.

Valencia expone que la principal variación energética en la oferta energética de generación es básicamente la incorporación de 1.200 a 1.300 megavatios de energía renovable no convencional, más o menos un 25 por ciento de la expansión esperada al año 2029.

La mezcla óptima para la entidad se sustenta principalmente en generación térmica a base de carbón con alrededor de 1.000 megavatios, en generación hidráulica cercana a los

1.500 megavatios, en generación eólica en el norte de La Guajira del orden de 1.200 megavatios, en aproximadamente 500 megavatios para proyectos solares, geotérmicos, biomasa y en 700 megavatios de generación menor.

Esto llevaría al país a que cerca de un 15 por ciento de su capacidad instalada sea de energía renovable no convencional.

Las proyecciones de la Upme también tienen que ver con las intenciones de los inversionistas, que ven en la energía eólica una mayor potencialidad que la solar. Ya hay dos proyectos, según Valencia, que han solicitado puntos de conexión a la red y que van avanzados en sus estudios financieros.

El funcionario agrega que las plantas térmicas que generan con líquidos se mantienen dentro los análisis de la entidad porque “para nosotros es energía que está disponible y con la cual se cuenta. Lo que vemos es la aparición de nuevas plantas que paulatinamente, van entrando al sistema con menores costos variables y, como todo mercado, las plantas que tiene un costo marginal superior pueden ir saliendo del sistema”.

Así mismo, el funcionario subraya que en los análisis de su entidad se mostró la conveniencia de ubicar de manera estratégica la generación cerca de los centros de consumo, evidenciándose beneficios para los usuarios del servicio y los agentes generadores, optimizando además la infraestructura de transmisión ya existente.

De acuerdo al análisis de la Upme, la energía eléctrica demandada al 2021 ya superaría la ofertada, aún entrando en operación las nuevas hidroeléctricas.

Pese a las recomendaciones del Gobierno Nacional de ahorrar energía en estas épocas del ‘Niño’, la demanda creció en el país 5,7 por ciento durante el mes de enero pasado, especialmente en hogares y pequeños negocios.

El alto crecimiento se ubicó cerca al escenario medio de consumo proyectado por la Upme.

Las regiones cálidas fue en donde más aumentó el consumo de energía: Meta (21%), Caquetá (19%), Guaviare (18%), Tolima (14%) Arauca (12%) y Putumayo (12%).

COLOMBIA NO ES EFICIENTE ENERGÉTICAMENTE

El Director de la Upme asegura además que Colombia no es un país eficiente energéticamente, por lo que piensa que se tiene un gran potencial para mejorar en temas de eficiencia.

“Hay un trabajo muy dispar entre ciertos tipos de industria, hay algunas grandes industrias



que han hecho trabajos muy importantes pero otras no tanto, como la pequeña y mediana industria”.

Una de las tareas de la entidad es mostrarles a los industriales las posibilidades grandes en este sentido que mejorarán la productividad y competitividad.

Fuente: PORTAFOLIO