

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 07 de 2017

- **Dólar alcanzó un promedio de \$3.091,83. con un alza de \$7,34 frente a la TRM.**
 - **El agrídulce panorama de las energías renovables en Colombia.**
 - **Megaproyecto para transmisión de energía quedaría listo en 2018.**
 - **Los niveles de energía hídrica en Colombia siguen creciendo por tercer mes consecutivo.**
-



Dólar alcanzó un promedio de \$3.091,83. con un alza de \$7,34 frente a la TRM

<https://www.larepublica.co/finanzas/dolar-alcanzo-un-promedio-de-309183-con-un-alza-de-734-frente-a-la-trm-2523496>

07 de julio de 2017

La divisa abrió la jornada con un precio de \$3.090 y su cierre a esa hora era de \$3.095.

A las 8:05 a.m., el dólar alcanzó un precio promedio de \$3.091,83 lo que representó una subida de \$7,34 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que se ubicó en \$3.084,19.

La divisa abrió la jornada con un precio de \$3.090 y su cierre a esa hora era de \$3.095.

El precio mínimo que se registraba en la plataforma Set-Fx era \$3.090, mientras que el máximo era \$3.095.

El monto negociado durante la jornada era de US\$15,5 millones en 37 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA

EL ESPECTADOR

El agridulce panorama de las energías renovables en Colombia

<http://www.elespectador.com/economia/el-agridulce-panorama-de-las-energias-renovables-en-colombia-articulo-701827>

07 de julio de 2017

El país no cuenta con mecanismos regulatorios que garanticen la viabilidad financiera de iniciativas para la generación con fuentes no tradicionales de energía renovable.

La amenaza global por los efectos del cambio climático tiene a más de un jefe de Estado pensando en cómo impulsar mayores fuentes no convencionales de energía renovables. No es un tema menor, con profundas consecuencias para el medio ambiente. Por ejemplo, se estima que la tasa a la que sube la temperatura del planeta se ha duplicado frente a lo registrado hace 50 años. Desde 1990, las emisiones de carbono se han incrementado en 20 %.

Sus efectos también son económicos. Un estudio del mes pasado, publicado por la Universidad de California, Berkeley, da cuenta de cómo la subida en temperaturas puede terminar traduciéndose en mayor inequidad y en pérdidas económicas para vastas regiones de Estados Unidos.

Los cálculos de este documento dicen que, para 2100, las pérdidas económicas por el cambio climático estarán a la par con las del colapso financiero e inmobiliario de 2008 y 2009. Los autores del estudio aseguran que, “si continuamos por este camino, esto resultará en la mayor transferencia de riqueza entre los pobres y los ricos en la historia de este país”. Si bien la investigación tiene como centro Estados Unidos, sus resultados son una advertencia que bien puede tomarse para todo el mundo.

Así resulte obvio decirlo, todas estas razones hacen necesario repensar la matriz energética de cada país y Colombia, pese a tener un fuerte potencial en energías limpias, está rezagada, principalmente, por falta de claridad en una regulación de la que se viene hablando por lo menos desde hace dos años.

Mientras el Plan Nacional de Energización Rural (PNER) plantea un desarrollo sostenible del sector energético, según Rutty Paola Ortiz, viceministra de Energía, la Asociación de Energías Renovables de Colombia (SER) considera que el país muestra un rezago preocupante en este aspecto.

“El reciente fenómeno de El Niño evidenció que la matriz energética colombiana necesita ser diversificada con energías renovables no convencionales, que sean complementarias para las ya existentes. Estas fuentes de energía tienen un gran potencial en el país, y una participación

mínima actualmente”, dice un informe de SER Colombia, una agremiación de empresas locales y extranjeras que buscan el desarrollo de las fuentes no convencionales de energías renovables.

De acuerdo con Alejandro Lucio, director ejecutivo de SER, el potencial que tiene Colombia en materia de energía de viento o de sol es de “talla mundial” y “es necesario evaluar proyectos con otras tecnologías no convencionales, como solar o eólica”.

La autoridad energética del país está interesada en que agentes no convencionales entren al sistema, pero la regulación es una puerta que permanece a medio abrir. Hay muchos proyectos que pueden entrar a competir y participar de la generación de la matriz energética del país.

Ahora bien, el camino hacia las energías renovables no es fácil, ni barato. En el campo solar, por ejemplo, se requiere más investigación y desarrollo para mejorar la tecnología de las celdas fotovoltaicas, uno de los métodos para transformar la energía del sol en electricidad.

Actualmente, ha habido cambios en la pureza del silicio y los diseños de estas celdas que han permitido quintuplicar la vida útil de esta tecnología. Aunque estos avances son significativos, se requiere ir más lejos y más rápido en este campo.

“La verdad es que la energía solar eléctrica aún no es muy eficiente y por eso no goza de mucha popularidad. Aún no está en un punto en el que pueda competir con las demás fuentes, como el gas o el carbón”, según Luis José Salazar, investigador posdoctoral en el Instituto de Ciencias Fotónicas de Barcelona (ICFO). Teóricamente hablando, una celda fotovoltaica puede tener una eficiencia del 85 %. En la práctica, esta puede llegar hasta un poco más allá del 15 %, aunque hay eficiencias reportadas en laboratorio del 35 %.

Al respecto, Lucio anota sobre las energías renovables que “son unas generaciones que tienen unas características que hacen poco probable que pensemos en cubrir toda la demanda (energética) con estos proyectos”.

Por su parte, la viceministra Ortiz destacó, durante el más reciente congreso de Andesco, la importancia de una diversificación de la canasta de energéticos “e ir hacia redes inteligentes, medición avanzada, generación distribuida y respuesta de la demanda. Esto implica nuevos roles para los agentes del sistema y mayor protagonismo de los usuarios”.

Según datos de 2015, de la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME), “Colombia es un país que goza de una matriz energética relativamente rica tanto en combustibles fósiles como en recursos renovables. Actualmente, la explotación y producción energética del país está constituida a grandes rasgos en un 93 % de recursos primarios de origen fósil, aproximadamente un 4 % de hidroenergía y un 3 % de biomasa y residuos”.

La posibilidad de crecimiento en Colombia para energías renovables es alta, si se tiene en cuenta el potencial solar de lugares como La Guajira. De acuerdo con información del Ideam, esta región tiene un promedio anual de brillo solar de siete a nueve horas por día (el de Bogotá es de entre tres y cinco), con un promedio, también anual, de entre 5,5 y 6,5 kilovatios por hora por metro cuadrado. “Este es un gran potencial energético que hoy en día no se está aprovechando de ninguna forma”, opina Salazar.

Regulación, el problema

Según Lucio, de SER, es necesario introducir modificaciones a la regulación del sector. Recordó que, actualmente, la expansión del sistema de generación se hace mediante el cargo por confiabilidad (un esquema de remuneración que permite hacer viable la inversión en los recursos de generación eléctrica). “Este mecanismo ha funcionado para que el país no se apague ni haya racionamientos, pero está pensado para fuentes convencionales”. Esto deja por fuera la existencia de fuentes como la eólica o la solar.

Lucio es claro en afirmar que no se trata de acabar con el cargo, sino de complementar la regulación, de tal manera que las nuevas tecnologías puedan competir en igualdad de condiciones con las tradicionales. Hoy no se pueden “encontrar cierres financieros por el diseño de la regulación, que favorece la generación con convencionales y a través de este mecanismo la generación eólica y solar no van a ser parte del sistema”, agrega el dirigente gremial.

La falta de reglas más claras puede crear incertidumbre en un sector que es clave desde todo punto de vista. Como lo dice un empresario: “La regulación es clave porque sin esta los proyectos no son viables. Y esta demora puede llevar al traste los negocios. Si el Gobierno no se afana en solidificar los procesos para energías renovables, la gente se va a cansar y no va a creer en este tipo de energía, que hoy en día es una alternativa real y factible”.

Fuente: EL ESPECTADOR

Portafolio

Megaproyecto para transmisión de energía quedaría listo en 2018

<http://www.portafolio.co/economia/infraestructura/megaproyecto-para-transmision-de-energia-queraria-listo-a-finales-del-2018-507465>

07 de julio de 2017

Los nodos Medellín, Antioquia y Norte sellarán dos anillos para fortalecer el sistema interconectado.

La entrada en operación de las subestaciones de energía Medellín, Antioquia y Norte, programadas para los próximos 18 meses, no solo cerrarán dos anillos estratégicos para darle mayor confiabilidad al Sistema Interconectado Nacional (SIN), sino que de paso ayudarán a reforzar las líneas de transmisión hacia el norte y sur del país.

La Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) es la entidad que está a cargo de la supervisión de las obras, y su director, Jorge Valencia, le confirmó a Portafolio, que las subestaciones Medellín y Antioquia son las primeras que entrarán en operación, mientras que Norte lo hará meses más tarde.

“El primer paso para consolidar los anillos fue la puesta en funcionamiento de la subestación Nueva Esperanza que, por ahora, recibe de manera directa las líneas de transmisión de 220.000 voltios del Guavio”, explicó el funcionario.

(Lea: Hasta con venta de agua fría, Celsia espera quintuplicar sus ingresos en 10 años)

Cabe recordar que Nueva Esperanza está interconectada a través de una línea a 230.000 voltios con la subestación El Guavio (situada en el municipio de Ubalá y de propiedad de la Empresa de Energía de Bogotá), y una línea a 500.000 voltios con la subestación Bacatá (situada el municipio de Tenjo y de propiedad de Intercolombia).

ANILLO PARA EL CENTRO DEL PAÍS

La estructura Nueva Esperanza se conecta con la subestación Bacatá, que a su vez se enchufa con los nodos Primavera y Sogamoso.

Así, una vez con la entrada en operación de la subestación Norte se cerrará el anillo para fortalecer la transmisión y suministro de energía en los departamentos de Cundinamarca, Boyacá y Meta.

“La línea no tiene que venir por el costado oriental de Bogotá, pero lo que hace es que eléctricamente sella el circuito para dar mayor seguridad, ya que no solamente llegará energía de 500.000 voltios por Bacatá, sino que adicionalmente arribará con la misma capacidad de potencia por los puntos Norte y Nueva Esperanza”, destacó el director de la Upme.

Así mismo, el anillo se cerrará con la conexión Norte y Nueva Esperanza, lo que fortalecerá aún más el flujo frecuente de energía.

Pero no solamente la subestación Norte busca hacer parte de este anillo, sino que además tendrá la tarea de ser un doble circuito de 230.000 voltios con la subestación Chivor 2, que entrará en construcción en los próximos meses.

Este nuevo punto, que estará cerca de Chivor, permitirá no solo la interconexión con la estructura Norte, sino que además conectará esta subestación con otras que están localizadas en el piedemonte llanero, gracias a que tendrá una capacidad de 1.000 megavatios.

ESLABÓN PARA EL SEGUNDO ANILLO

La subestación Nueva Esperanza servirá también de eslabón a otro anillo que se está conformado en el occidente del país, ya que se conectará a través de una línea de 500.000 voltios con el punto La Virginia en el departamento de Risaralda.

“Con la entrada en operación en los próximos meses de las subestaciones Medellín y Antioquia se clausurará este segundo circuito con una línea de 500.000 voltios ya que se conectará con el nodo Porce 3, que a su vez tiene un puente directo con la estructura Sogamoso”, precisó Valencia.

El proyecto para tender la línea entre las subestaciones Nueva Esperanza y La Virginia actualmente se encuentra en su etapa inicial de obra civil, y garantizará la seguridad del SIN en los departamentos de Antioquia, Caldas, Risaralda, Quindío, norte del Valle, Tolima y Santander.

“Este segundo anillo interconectará importantes centros de consumo y de generación”, indicó Valencia, al precisar que el circuito también servirá para fortalecer líneas como las que une a Porce 3 con la subestación de San Carlos en Antioquia.

Vale destacar que con la entrada en operación de las tres subestaciones, el SIN seguirá reforzando sus líneas de transmisión.

La próxima semana, la Upme adjudicará el proyecto que unirá a las subestaciones Copey - Cuestecitas y Copey - Fundación con líneas de 500.000 voltios, gracias a que también se construirá la subestación La Loma en el departamento del Cesar y para fortalecer el sistema en la región norte del país.

Hacia el sur, desde el nodo La Virginia se tenderá una línea que pasará por las estructuras de San Marcos, Alférez y Jamondino para llevar energía hasta Ecuador.

Fuente: PORTAFOLIO



Los niveles de energía hídrica en Colombia siguen creciendo por tercer mes consecutivo

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/los-niveles-de-energia-hidrica-en-colombia-siguen-creciendo-por-tercer-mes-consecutivo/20170706/nota/3512834.aspx>

07 de julio de 2017

Embalses del país en junio tuvieron buen comportamiento y cerraron en un 78% de su volumen útil.

Según el más reciente informe de XM, el operador del sistema de interconectado nacional y administrador del mercado mayorista de energía en Colombia, el nivel de los embalses del país y que hacen parte del Sistema Interconectado Nacional registraron por tercer mes consecutivo un crecimiento en sus niveles.

De acuerdo al operador, los buenos volúmenes de agua en los embalses, que llegaron al 78%, obteniendo 7 puntos por encima del nivel reportado al cierre de mayo del año pasado, se deben a la temporada de invierno que viene afrontando Colombia en sus últimos meses.

De igual forma, el crecimiento en el consumo de energía también viene en aumento, ya que en mayo de este año se presentó un aumento de la demanda en un 1,9% con respecto al mismo periodo del 2016. Las ciudades que tuvieron un mayor consumo de energía fueron: Medellín con un 12,1%, Bogotá con un 9,7% y Guaviare con un 7,3%.

Esta recuperación en los volúmenes de los embalses, según los especialistas, mantiene fuera del radar cualquier posibilidad de apagones, racionamientos e incrementos en las tarifas de la electricidad.

Fuente: W Radio