

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 10 de 2017

- **Dólar perdió 16 pesos y se mantiene por debajo de los \$2.900**
- **Colombia es el tercer país más limpio en generación de energía**
- **Demanda de petróleo será más fuerte de lo previsto en 2017**
- **Celsia estudia más proyectos de energía solar en la costa norte**

Portafolio

Dólar perdió 16 pesos y se mantiene por debajo de los \$2.900

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/dolar-hoy-de-febrero-de-2017-503279>

10 de febrero de 2017

La divisa estadounidense se cotizó en un precio promedio de \$2.862,69. Brent ganó 51 centavos y presionó a la baja al billete verde.

Este jueves el dólar perdió \$16, 8 frente a la TRM y cerró en un precio promedio de \$2.862,69. El precio mínimo de la moneda estadounidense fue \$2.857,07 y el máximo \$2.882,65.

Aunque en los mercados internacionales, el billete verde se cotizó al alza, logrando su mayor ganancia diaria en tres meses frente al yen, después de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, dijo que hará un importante anuncio sobre un plan fiscal "fenomenal" en las próximas semanas, en el mercado local la divisa extranjera estuvo presionada a la baja por cuenta de los precios del petróleo.

En Londres el barril de Brent para entrega en abril ganó 51 centavos y cerró en 55,63 dólares.

El combustible siguió así su rebote iniciado el miércoles y recuperó lo perdido en la semana, a pesar una fuerte alza de 13,8 millones de barriles en las reservas de crudo de Estados Unidos.

"Los inversores habían apostado a la baja porque esperaban un elevado aumento de los inventarios de crudo. Tras divulgarse las cifras, pasaron a posiciones de compra", dijo Mike Lynch de Strategic Energy and Economic Research. Desde comienzos de este año, el crudo transado en el mercado de Nueva York oscila entre 50 y 55 dólares por barril.

RENTA VARIABLE

El índice de Colcap cerró el jueves en 1.345,97 unidades, con un descenso del 0,32% frente a la jornada anterior.

La especie con el volumen más alto de negociación fue Exito, con \$24.811,93 millones (variación positiva en su precio del 0,89% a \$15.880). También se destacaron en este aspecto, Pfbcolom (\$18.157,34 millones, con cambio negativo en su precio del 0,22% a \$27.220,00) junto con Corficolcf (\$14.155,68 millones, con cambio negativo en su precio del 0,98% a \$34.400).

Por su parte, Proteccion logró el ascenso más importante durante la sesión. El precio de este título creció un 3,66%, con cierre de \$85.000,00. También se destacó por su apreciación; Mineros, cuyo precio creció un 3,37% a \$2.145,00; y CNEC, que ascendió un 2,91% a \$8.480,00.

Entre los títulos con mayor descenso en la jornada el más importante fue CLH, con una variación negativa del 3,01% a \$10.960. También se presentó depreciación en: Pfgrupsura (con una variación negativa de 1,69% a \$37.320) y Gruposura (con una variación negativa de 1,39% a \$38.260).

Fuente: PORTAFOLIO



Colombia es el tercer país más limpio en generación de energía

http://www.larepublica.co/colombia-es-el-tercer-pa%C3%ADs-m%C3%A1s-limpio-en-generaci%C3%B3n-de-energ%C3%ADa_469916

10 de febrero de 2017

Tal como lo dio a conocer la presidenta ejecutiva de la Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica (Acolgen), Ángela Montoya, Colombia es el tercer país del mundo cuya generación de energía es más sostenible ambientalmente, de acuerdo con el informe internacional de los Índices del Trilema Energético. Solo Suiza y Costa Rica, en ese orden, están por encima en el ranking.

Y es que no era para menos. Según información de la Upme, cerca de 75% de la matriz energética del país es hidráulica, la forma de producción que los expertos califican como la más limpia, y tan solo una parte que ronda 20% está formada por plantas térmicas con combustibles fósiles.



Sin embargo, este no es el tope de la producción energética limpia del país. Según dijo Montoya para LR, el país tiene un amplio potencial para comenzar a usar energías renovables no convencionales como la eólica (generada por el viento) o la solar.

“Con los decretos que se han sacado después de que se sancionó la ley 1715, se ha puesto todo un marco regulatorio para el ingreso de esas energías, además de que seguimos teniendo potencial para expandirnos en las hidráulicas. Con lo que sí tenemos que estar muy diligentes es con que, una vez se monten (plantas de generación de este tipo) tengamos una línea de transmisión para no tener un maltrato de la energía”, afirmó.

El sistema de producción eólico, según la Upme, tiene un gran potencial de generación de energía en el país. La zona en la que mayor capacidad de megavatios (MW) instalados presenta en esa matriz es la de la costa norte del país, en donde asciende a los 20.000 MW.

No obstante, allí está presente la única planta de producción de este tipo en Colombia, instalada por la firma antioqueña EPM, pero apenas produce 19,9 MW. Los proyectos más ambiciosos en la zona plantean que se podrían llegar a instalar apenas 3.000 MW.

En el tema solar también ya se empezaron a dar los primeros pasos, aprovechando que los elevados precios de los paneles utilizados han tenido un descenso a nivel internacional. Estos los dieron esta semana Celsia y el Grupo Argos al iniciar la construcción de una granja solar en Yumbo que estará conformada por 35.000 paneles solares que producirán 16 gigavatios hora al año y que estarán ubicados en un terreno de 18 hectáreas.

La Guajira también tiene en este tema el mayor potencial, pues allí los estudios señalan que, en promedio, se irradian 6 kilovatios (kW) de energía por metro cuadrado en una hora, un poco más que en la Costa Atlántica, donde el valor es de 5 kW por hora.

Energía geotérmica

A diferencia de países como Costa Rica, Colombia no pareciera tener mayor potencial en la producción de un tipo de energía que, precisamente por eso, no ha sido tan tenida evaluada: la geotérmica.

Sin embargo, tanto la Upme como Acolgen concuerdan en que podría haber cabida para la llegada de esta matriz de producción, teniendo en cuenta que se podrían aprovechar zonas volcánicas específicas con las del el Nevado del Ruiz las de Cerro Negro y Azufral en la frontera con Ecuador. Aun así, las dificultades para desarrollarla son mayores en comparación a las de las otras dos, por los altos riesgos y costos que supone desde la etapa de exploración.

Fuente: LA REPUBLICA

EL ESPECTADOR

Demanda de petróleo será más fuerte de lo previsto en 2017

<http://www.elespectador.com/economia/demanda-de-petroleo-sera-mas-fuerte-de-lo-previsto-en-2017-articulo-679212>

10 de febrero de 2017

Así lo prevé la Agencia Internacional de la Energía, en referencia a que la OPEP ya ha aplicado el 90% de su prometida reducción de la producción.

La **Agencia Internacional de la Energía (AIE)** indicó este viernes que la **OPEP ya ha aplicado el 90% de su prometida reducción de la producción de petróleo** y auguró que la demanda de crudo en **2017 será más importante de lo previsto.**

La disminución de producción de la Organización de Países Exportadores de Petróleo —**un millón de barriles al día (mbd) menos en enero que en diciembre**— ya representa el 90% del recorte prometido por el cártel.

En enero la OPEP produjo 32,06 mbd y algunos de sus miembros, como **Arabia Saudí, líder del cártel, incluso superaron sus objetivos de reducción.**

"Este primer recorte es sin duda uno de los **más importantes llevados a cabo en la historia de las iniciativas de la OPEP** para reducir su producción", dijo la agencia con sede en París.

En noviembre, los países de la OPEP **acordaron en Viena reducir su producción en 1,2 mbd a partir del 1 de enero** por un periodo de seis meses renovable.

Y en diciembre un **grupo de países productores no miembros, liderados por Rusia**, decidieron también reducir su producción en 558.000 barriles al día.

El objetivo es **estimular al alza el precio del barril, actualmente en 50-55 dólares**, tras años de precios bajos.

Por otro lado, la **demanda debería ser más importante de lo previsto**, indica la AIE.

Para 2016 la agencia **aumentó sus previsiones de demanda en 1,6 mbd, hasta 96,6 mbd (frente a +1,5 mbd hasta ahora)**, y para este año augura un aumento de +1,4 mbd, hasta 98 mbd (frente a +1,3 mbd hasta ahora).

Fuente: EL ESPECTADOR



Celsia estudia más proyectos de energía solar en la costa norte

<http://www.larepublica.co/celsia-estudia-m%C3%A1s-proyectos-de-energ%C3%ADa-solar-en-la-costa-norte> 469846

10 de febrero de 2017

Después de anunciar que construiría su primera granja de energía solar a gran escala en Yumbo, Valle del Cauca, Celsia ya está pensando en cuál será su siguiente paso.

La filial energética del Grupo Argos estudia ahora departamentos de la costa Caribe colombiana (Bolívar, Magdalena y Cesar) y a los santanderes como posibles destinos para realizar este tipo de proyectos.

Así lo señaló el presidente de Celsia, Ricardo Sierra Roa, quien además afirmó que “la meta es poder tener hasta 250 megavatios de energía solar: 200 en Colombia y otros 50 en Panamá y en Centroamérica”.

El directivo agregó que este tipo de movidas están “generando un mercado nuevo en Colombia, porque hay clientes que nos están buscando y quieren ser 100% verdes. En Colombia, la energía proviene 70% del agua y 30% es térmico, gas o carbón; y hay clientes que dicen que quieren tener energía hidráulica, o que provenga del sol, o eólica y esto abre esa opción a los clientes”.

En cuanto a las razones para ubicar esta primera granja de energía solar en Yumbo, Sierra dijo que en esta zona se ubicaba Termoyumbo, una térmica de la firma. “Para nosotros era un cambio de era: pasar a una granja solar en un sitio que antes estaba destinado a hacer energía con combustibles fósiles”.

Fuente: LA REPUBLICA