

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 12 de 2016

- **Petróleo sube, pero pérdidas de la semana estarán entre 7 y 11 %**
 - **Lo que se viene para el sector energético en los próximos 25 años**
 - **El dólar pierde 10 pesos: se cotiza en \$3.424**
 - **Petróleo a más de US\$55 es inevitable a largo plazo**
 - **Nivel de los embalses en Colombia disminuye al 48,5%**
-

EL TIEMPO

Petróleo sube, pero pérdidas de la semana estarán entre 7 y 11 %

<http://www.eltiempo.com/archivo/documento/CMS-16507967>

Los precios del petróleo subían este viernes en Asia, después de caer a mínimos en casi 13 años, en un contexto de nuevas especulaciones sobre una eventual reducción de la producción de crudo por parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep).

Muy temprano hoy el barril de "light sweet crude" (WTI), para entrega en marzo, subía 1,47 dólares, a 27,68 dólares, mientras que el barril de Brent del mar del Norte, para entrega en abril, cotizaba a 31,74 dólares, tras avanzar 1,68 dólares.

Aun así, analistas dijeron que la posibilidad de un recorte en la cuota de producción sigue siendo improbable y que los precios del crudo en Estados Unidos y Brent se dirigen a una pérdida semanal de más de 7 y 11 por ciento, respectivamente, presionados por el exceso de suministros.

El ministro de Energía de los emiratos, Suhail bin Mohammed al-Mazrouei, dijo que los miembros de la Opep están dispuestos a discutir con otros exportadores acerca de un recorte a la producción.

Agregó que los bajos precios del petróleo ya están alentando algunos recortes de producción, lo que ayudaría a reequilibrar al mercado.

Operadores dijeron que el avance en los precios del crudo en Estados Unidos se habría debido a que productores estadounidenses se deshicieron de las coberturas adquiridas a precios más altos a fin de generar liquidez para cubrir deudas y costos.

Pese al alza del crudo Brent y en Estados Unidos, y los comentarios del ministro de los emiratos, analistas dijeron que ven pocas probabilidades de que los productores dentro y fuera de la OPEP coincidan en una política común.

Bolsas se recuperan

Entre tanto, las bolsas europeas intentaban hoy recuperarse pese a que Tokio cayó cerca de un 5 por ciento, al término de una semana catastrófica en los mercados, afectados por múltiples temores sobre el petróleo, los bancos y el crecimiento mundial.

Las plazas europeas operaban al inicio de sus sesiones en alza: París ganaba 1,19 por ciento, Fráncfort 0,79 por ciento, Londres 1,28 por ciento, Madrid 0,81 por ciento y Milán 1,26 por ciento.

"La sesión se anuncia muy volátil", afirmó John Plassard, de Mirabaud Securites, quien recordó que el lunes Wall Street cierra (feriado del Presidents Day) y que las bolsas chinas reabren, tras las festividades del nuevo año lunar.

Todo ello al término de una semana muy negativa para los mercados europeos, estadounidense y japonés. Este viernes en Tokio el índice Nikkei 225 perdió 4,84 por ciento para caer bajo los 15.000 puntos, el menor nivel desde octubre de 2014. Ha perdido 11,1 por ciento en toda la semana.

Por su lado Hong Kong cayó 1,22 por ciento al cierre. El jueves, Wall Street volvió a cerrar con retrocesos, con el Dow Jones perdiendo 1,60 por ciento y el Nasdaq 0,39 por ciento, igual que el resto del continente (Buenos Aires -2,96 por ciento, Sao Paulo -2,56 por ciento).

"El epicentro de los mercados siguen siendo los bancos", asegura Chris Weston, analista de IG. Sin embargo, el sector bancario europeo reaccionaba bien este viernes en la apertura de las bolsas, tranquilizado por la publicación por Commerzbank, segundo banco privado alemán, de sus beneficios, cuadruplicados en 2015.

Los valores bancarios habían vuelto a caer el jueves, ya que el mercado se interroga sobre la solidez financiera de algunas entidades, afectadas por la ralentización del crecimiento mundial y la generalización de tipos de interés nulos o negativos.

Fuente: EL TIEMPO

Dinero

Lo que se viene para el sector energético en los próximos 25 años

<http://www.dinero.com/economia/articulo/necesidades-de-energia-para-america-latina-y-el-caribe-al-2040/219149>

Al 2040, el uso de energía en Latinoamérica podría ser 80% mayor que el actual. A pesar de que la región tiene un comportamiento precavido en la demanda de energía en comparación con otras regiones, se requieren mayores esfuerzos para su conservación.

En el informe *¿Luces Encendidas?, Necesidades de energía para América Latina y el Caribe al 2040*, publicado recientemente por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), se establecen algunas preocupaciones sobre el futuro energético de la región. **En él, se plantea que la demanda de energía para el año 2040 será aproximadamente 80% más alta que la actual.**

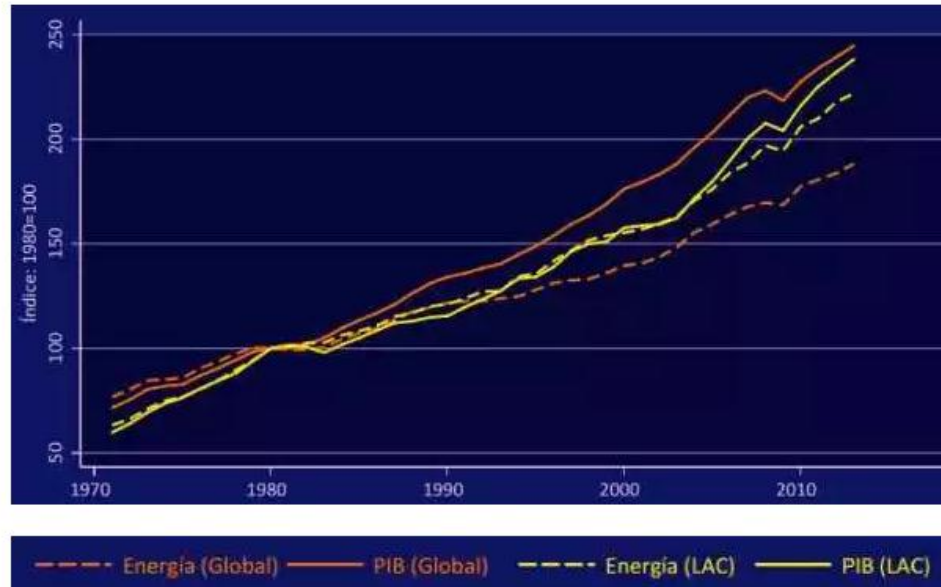
Asimismo, el BID afirma que se espera que la región latinoamericana sea más eficiente energéticamente, de acuerdo a las proyecciones de la entidad, la región reducirá su intensidad energética más de un 17% en los próximos 25 años.

Este es un tema de total importancia en el desarrollo pues sin la energía no se puede proveer los bienes y servicios básicos para asegurar el bienestar de la población. **Como afirma el BID, el crecimiento de ingresos y la población son los motores principales del consumo total de energía, el cual está continuamente estimulado por la escala y velocidad del desarrollo económico.**

El sector energético ha crecido al mismo ritmo que la economía **“entre 1971 y 2013, el 3,4% del crecimiento anual del PIB de los países de América Latina impulsó a su vez aproximadamente un 3% de tasa de crecimiento promedio de uso energía primaria, y aproximadamente un 5,4% de tasa de crecimiento promedio de consumo de energía”**, según el informe.

El consumo de energía ha incrementado directamente relacionado con la actividad económica global y de la región.

Consumo de energía vs crecimiento de la economía

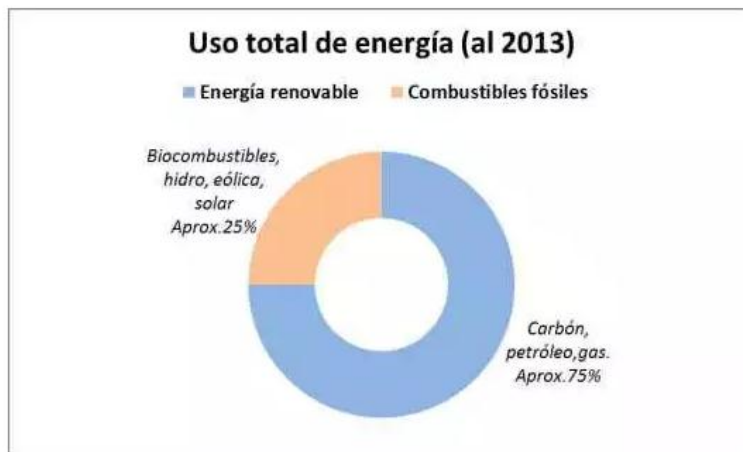


Fuente: BID

Por otro lado, en Latinoamérica la intensidad energética (uso total de la energía/Producto Interno Bruto PIB) que indica la cantidad de energía requerida para producir una unidad de PIB, es una de las más bajas del mundo. Según cifras del BID, la intensidad china, supera en más del doble la intensidad energética en la región latinoamericana.

Dicha intensidad en la región ha disminuido aproximadamente en un 13% en los últimos 40 años y para los próximos 25 años se proyecta que siga disminuyendo, hasta alcanzar un declive en el 2040 del 17%. Esto evidencia una mayor productividad en el consumo de energía dentro de la región. Inversamente, los precios de la energía han aumentado durante los mismos periodos de tiempo.

Si bien es cierto que nuestra región ha tenido un desempeño aceptable en comparación con otras regiones del mundo, también se requiere un mayor esfuerzo. **A pesar de que la energía solar creció a una tasa anual de 15,1% y la energía eólica en un 36,6% durante 2000 y 2013, los combustibles fósiles siguen representando la mayor demanda de energía primaria, por encima de la demanda de energía renovable.**



Fuente: BID, cálculos Dinero

Brasil, México, Argentina, Venezuela Chile y Colombia, representan actualmente más de 3/4 de la demanda regional diaria. Además, según cifras del BID, el consumo final de electricidad aumentó un 5,4% anualmente de 1971 a 2013, producido realmente por la expansión económica constante y una rápida urbanización.

Dentro de los mayores consumidores finales de energía, se encuentra el sector industrial, el sector residencial y el sector servicios. Al 2013, la industria representó 46,3% del consumo total de energía de la región, seguido del consumo residencial con una representación del 27,1% y el consumo del sector comercial y servicios (20,5%).

Finalmente, se espera que el incremento del consumo de energía para el 2040 esté representado en un 83% por los países: Argentina, Brasil, Chile, Colombia, México y Venezuela. **De estos, los de mayor crecimiento serán Chile y Colombia, con un aumento del consumo de 154,7% y 110,3% respectivamente.**

Fuente: DINERO

Portafolio

El dólar pierde 10 pesos: se cotiza en \$3.424

<http://www.portafolio.co/especiales/dolar/dolar-hoy-trm-12-febrero-2016>

La Tasa Representativa del Mercado para hoy es de \$3.434.

Desde su precio de apertura (\$3.420), la divisa estadounidense se ha cotizado por debajo de la TRM.

Su precio mínimo a esta hora (9 a.m.) es de \$3.408,50.

El costo máximo que ha alcanzado es de \$3.445.

Crecidorp Capital recuerda que el peso continuó con su fuerte tendencia de debilitamiento durante la jornada de ayer, al depreciarse en 1,45 %, con un cierre en la tasa de cambio de \$3.440.

Este comportamiento sigue siendo influenciado por las importantes presiones a la baja en los precios internacionales del petróleo, que siguen alcanzando mínimos no observados en los últimos doce años.

También continúa la alta aversión al riesgo a nivel global en medio del comportamiento negativo de las bolsas en Europa y Estados Unidos, lo que ha llevado a los inversionistas a refugiarse en activos de bajo riesgo, afectando de esta manera a los mercados emergentes.

En la apertura de hoy se observa una recuperación importante en los precios del petróleo y en las bolsas europeas. Ante esto, el peso inicia la jornada cotizándose alrededor de los \$3.425.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Petróleo a más de US\$55 es inevitable a largo plazo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-mas-de-us55-inevitable-largo-plazo-articulo-615964>

El barril de crudo Brent, que costaba alrededor de US\$115 hace menos de dos años, cayó por debajo de los US\$30 este año.

Los analistas prevén que un barril de Brent costará alrededor de US\$49 en el primer trimestre de 2017.

Después de probar los efectos de una mínima de 12 años, el precio del petróleo simplemente tiene que subir.

Esto según el máximo responsable ejecutivo del coloso del transporte marítimo y el petróleo A.P. Moeller-Maersk A/S. Según esta empresa, el precio promedio del crudo de US\$54 por barril registrado en 2015 es demasiado bajo para que el sector pueda producir suficiente petróleo para satisfacer la demanda mundial.

“No basta con que Arabia Saudita produzca petróleo, ya que eso no cubre el suministro mundial”, dijo en una entrevista telefónica el miércoles Nils Smedegaard Andersen. “El mundo necesitará petróleo de lugares en donde los costos de producción son más altos, Y por lo tanto creemos que el precio del petróleo debe subir”.

El barril de crudo Brent, que costaba alrededor de US\$115 hace menos de dos años, cayó por debajo de los US\$30 este año. El desplome forzó al sector, incluida la filial petrolera de Maersk, a recortar empleos. El crudo se negoció en alrededor de US\$30,5 por barril el jueves.

“Cuando el precio por barril era de US\$110, teníamos una clara expectativa de que iba a bajar, pero ciertamente nunca imaginamos que a US\$30”, dijo Andersen. “El precio más adecuado para el petróleo va a depender del nivel de costos que se pueda eliminar de la producción. No obstante, el precio sin duda debe ser superior a la media de 2015”. Aunque el sector se ha reducido, Andersen dice que su conglomerado quiere realizar adquisiciones petroleras. El año pasado, Maersk acordó comprar algunos activos onshore a Africa Oil Corp, ya que no pudo hallar objetivos adecuados en su zona predilecta, el Mar del Norte. Al final eso resultó ser una “suerte”, dado el posterior descenso de los precios, dijo Andersen.

Las proyecciones recabadas por Bloomberg revelan que los analistas prevén que un barril de Brent costará alrededor de US\$49 en el primer trimestre de 2017. Ahora bien, cabe mencionar que el año pasado, en esta misma época, los analistas creían que el barril de petróleo llegaría a los US\$55 en el primer trimestre de 2016.

“En general, estamos buscando lo que está disponible en el mercado, pero con la precaución de no comprar algo que sea demasiado caro o que tenga una vida útil muy corta”, dijo Andersen. “A largo plazo, creemos que los proyectos que tengan un punto de equilibrio entre los US\$45 y US\$55 serían excelentes transacciones”.

Fuente: EL ESPECTADOR



Nivel de los embalses en Colombia disminuye al 48,5%

<http://www.cmi.com.co/nivel-de-los-embalses-en-colombia-disminuye-al-485>

Desde el 4 de diciembre no ha llovido como el promedio histórico, la falta de lluvias tiene secos los embalses. **En promedio están en el 48.5 por ciento de su volumen útil.**



"Una sequía muy fuerte que estamos afrontando y estamos esperando a que el Pacífico se normalice, muy atentos todos los días las autoridades, las empresas del sector, agencias internacionales y el Idean para ver cuando retorna a la normalidad el clima", aseguró **Luis Alejandro Camargo**, gerente de XM.

Las últimas tres semanas han sido más secas que el Fenómeno de El Niño de los años 97 y 98.

El gerente de XM aseguró que se tiene "energía hasta abril que es cuando deben de empezar a llegar las lluvias suficientes. **A partir de abril habría que tomar medidas como incrementar la generación térmica**".

El uso racional de agua y energía en viviendas y empresas son trascendentales para que no sea necesario tomar nuevas medidas de racionamiento.

Fuente: CM&