

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 27 de 2017

- **Dólar subió \$19,74 frente a la Tasa Representativa del Mercado y cerró en \$3.009,1.**
  - **Promigas disminuirá el suministro de gas natural en Maicao.**
  - **Los escenarios petroleros de largo plazo.**
  - **Celsia anuncia procedimiento de compra de acciones.**
- 



## **Dólar subió \$19,74 frente a la Tasa Representativa del Mercado y cerró en \$3.009,1**

<https://www.larepublica.co/finanzas/dolar-subio-1974-y-cerro-en-30091-2563244>

27 de Octubre de 2017

*La moneda tocó valores máximos que no tenía hace tres meses.*

El dólar sigue imparable, volvió a superar la barrera de \$3.000 y tocó máximos de tres meses, luego de que, sobre el medio día, la moneda llegara a un techo de \$3.017,8.

Durante la jornada del jueves, el precio de la divisa aumentó \$19,74 frente a la Tasa Representativa del Mercado, que fue de \$2.989,39, y cerró el día en un valor promedio de \$3.009,13.

La apertura de la moneda fue de \$2.994 y en los primeros minutos de la sesión bajó hasta \$2.990, su precio mínimo, para luego empezar a subir hasta cerrar en \$3.015,01. En el día se negociaron US\$1.236,18 millones en 2.241 operaciones.

Solo esta semana, el dólar ha ganado \$72,47 frente al peso colombiano, en principio, por las especulaciones del mercado frente al sucesor de Janet Yellen al mando de la Reserva Federal en Estados Unidos.

Según varios analistas, la mayoría de los candidatos que suenan para dirigir la Fed están alineados con la visión del presidente Donald Trump de subir los tipos de interés más rápidamente de lo que se ha venido haciendo, debido al repunte de la economía.

En este punto, vale mencionar que algunos portales en el país norteamericano, como Político y Reuters, apuntaron a que Yellen no va a ser tenida en cuenta para ser nuevamente presidente del banco central.

Otro de los factores que impulsó al dólar a nivel global fue las decisiones de la Cámara de Representantes de ese país para hacer más fácil el trámite del proyecto de ley tributario que, principalmente, busca bajar los impuestos a las empresas y reimpulsaría la economía de EE.UU., que hoy arrojará el dato de PIB trimestral, lo cual puede seguir fortaleciendo la moneda en todo el mundo, manifestó Natalia Granados, analista de Global Securities.

La experta, de igual manera, apuntó a que el dólar no sobrepasará la barrera psicológica de \$3.100, sino que se mantendrá estable en esos niveles hasta que se determine el sucesor de Yellen y el futuro de la reforma fiscal.

Los planes de Mario Draghi, director del Banco Central Europeo también alentaron al dólar. El banquero anunció la reducción del programa de estímulos en Europa, lo que llevó a que el euro se cotizara a US\$1,1651, su nivel más bajo de los últimos tres meses. Esto, a su vez, ocasionó que los inversionistas, según informó Reuters, compraran dólares de forma masiva.

Un aspecto a destacar de la jornada es que el precio del petróleo Brent también se disparó a máximos de 27 meses, ya que, sobre las 3:00 p.m., logró ubicarse sobre US\$59,35 por barril, es decir, US\$0,94 más frente al precio de apertura, en parte, por los anuncios de Arabia Saudí sobre mantener los recortes de producción de crudo el próximo año.

Mientras tanto, el West Texas Intermediate subía 0,90% y se cotizaba en US\$52,65, con un alza de US\$0,47 por barril.

### **Monedas regionales también caen**

Una de las divisas que más perdió terreno frente al dólar fue el real brasileño, ya que, durante la jornada, cayó 1,22% a 3,2846 unidades. Por su parte, el peso mexicano perdió 0,75% y se negoció en 19,18 unidades por dólar, por el mismo efecto de la reforma tributaria de Trump. El peso argentino también sufrió un fuerte revés el jueves, ya que se desvalorizó 0,99% a 17,67 pesos por cada dólar, lo cual representa su nivel más bajo desde la mitad de agosto. Por último, el sol peruano retrocedió 0,19% a 3,240/3,241 soles por dólar frente a las 3,234/3,235 unidades del miércoles.

Fuente: LA REPUBLICA

## **EL HERALDO**

# **Promigas disminuirá el suministro de gas natural en Maicao**

<https://www.elheraldo.co/la-guajira/promigas-disminuira-el-suministro-de-gas-natural-en-maicao-415881>

27 de Octubre de 2017

*La empresa argumenta que las comunidades indígenas impiden el mantenimiento del gasoducto de 72 kilómetros entre Riohacha y Maicao.*

Debido a que las comunidades indígenas están impidiendo desde el 2011 el mantenimiento del gasoducto Riohacha-Maicao (72 Km), que transporta el gas natural que se distribuye a través de Gases de La Guajira al municipio de Maicao y los corregimientos de Paraguachón y Carraipía, Promigas anunció que disminuirá el suministro en el municipio fronterizo.

La empresa afirma que el estado actual del gasoducto representa un riesgo para su operación, su entorno y las comunidades, motivando así la decisión anunciada, dado que su deterioro es avanzado.

“Ante el progresivo deterioro y la imposibilidad de reparación, debido a que miembros de algunas comunidades wayuu asentadas en el recorrido del gasoducto impiden realizar el mantenimiento, Promigas ha tomado todas las medidas preventivas para disminuir el riesgo de afectación a la población, tales como la reducción de la presión de operación al nivel más bajo posible, lo que implicará una disminución en la oferta del servicio. Esta se hace vigente a partir de las 24:00 horas del jueves 26 de octubre de 2017”, anunció en un comunicado.

Ante esta dificultad Promigas ha propuesto dos alternativas para mantener el servicio. Una es la disponibilidad de gas natural a través de la modalidad de gasoducto virtual, que consiste en tomar el gas de una estación madre para comprimirlo e introducirlo en módulos diseñados especialmente para su almacenamiento y transporte por carretera hasta Maicao.

La segunda alternativa propuesta fue la conexión al Gasoducto de Transporte de la empresa PDVSA, el cual por su ubicación ofrece una ruta más expedita hacia Maicao, teniendo en cuenta su cercanía y corta longitud. Ninguna de las dos fue aceptada por las autoridades.

En abril del año pasado Promigas tuvo que suspender el servicio de gas hacia Maicao por la misma razón y lo restableció luego que las autoridades hicieran acompañamiento para realizar el mantenimiento al gasoducto.

Fuente: EL HERALDO

## Los escenarios petroleros de largo plazo

<https://www.larepublica.co/analisis/jose-antonio-ocampo-513451/los-escenarios-petroleros-de-largo-plazo-2563217>

27 de Octubre de 2017

La recuperación de los precios, apalancada en el aumento coyuntural de la demanda y el éxito de los países de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (Opep) en controlar la oferta, ha generado optimismo en los países productores sobre la recuperación de los mercados del crudo. Sin embargo, el escenario de largo plazo sigue siendo uno de disminución en la demanda, cuya magnitud varía de acuerdo con distintos análisis.

Los temas centrales en tal sentido son los efectos previsibles (y, de hecho, ya visibles) del cambio climático y las políticas para hacerle frente, así como de la verdadera revolución tecnológica en curso en materia de energía y de transporte. Estos cambios se pueden resumir en tres escenarios que se discuten en el ámbito internacional.

El primero es el mantenimiento de los patrones históricos del mercado de petróleo, con modificaciones solo graduales asociadas a los cambios tecnológicos en curso. En materia de consumo, las tendencias recientes han generado un aumento a un ritmo equivalente más o menos a la mitad del crecimiento del PIB mundial, impulsado, ante todo, por las grandes economías emergentes, especialmente China.

Sin embargo, los cambios en los patrones de consumo energético, en los cuales China desempeña también un papel fundamental, indicarían que el crecimiento del consumo, de poco más de 1% por año hoy, se iría reduciendo de manera gradual y alcanzaría su pico en la década de 2030 o 2040, según distintas proyecciones.

A estas previsiones agregaría que mis propios análisis indican que los precios reales de productos básicos siguen ciclos de larga duración, de unos 30 años, con más años de debilidad que de fortaleza. El último ciclo petrolero fue así: precios altos entre 1974 y 1985 seguidos de precios bajos entre 1986 y 2002. El nuevo ciclo ascendente se inició en 2003 y terminó a mediados de 2014.

Si se repiten las tendencias del pasado, estaríamos apenas en el comienzo de una fase larga de precios moderados. Obviamente, aparte de la tendencia al menor crecimiento del consumo, la moderación de los precios está afectada por las técnicas no convencionales de producción de petróleo y gas (la fracturación hidráulica).

Uno de los elementos esenciales de estas tendencias, basadas en los patrones históricos, es que son incompatibles con el objetivo de combatir el cambio climático. En efecto, implican que la temperatura de la tierra aumentaría hacia fines del siglo un poco más de 4oC por encima de los niveles previos a la Revolución Industrial, mucho más que la meta del Acuerdo de París de diciembre de 2015 de mantener dicho aumento en menos de 2oC y preferiblemente menos de 1,5oC.

De acuerdo con los analistas sobre cambio climático, los compromisos que han asumido los países sobre este tema solo reducirían en medio grado centígrado este proceso de calentamiento. Lo que esto implica es que las acciones para controlar el cambio climático deberán ser mucho más severas, incluyendo, por supuesto, el retorno de los Estados Unidos al Acuerdo de París.

De hecho, con base en diferentes análisis sobre cambio climático, el consumo de petróleo debería reducirse en al menos una tercera parte hacia 2040 para cumplir el compromiso del Acuerdo de París, y seguir descendiendo en las décadas siguientes. Este constituye, por lo tanto, un segundo escenario petrolero de largo plazo.

El tercero es el que está generando la revolución tecnológica en curso, que ya ha reducido el costo de la energía solar en más de 90%, de la eólica en más de 60% y el consumo de energía de los automóviles eléctricos en más de 50% (en comparación con los vehículos actuales eficientes en consumo de combustibles). A ello hay que agregar la revolución tecnológica en baterías de larga duración, esenciales para los automóviles eléctricos y, aún más, para estabilizar los flujos de energía que se pueden suministrar con generación solar y eólica.

Estas tendencias están llegando a tal velocidad que representan en sí mismas una contribución a la mitigación del cambio climático. Más aún, pueden generar un escenario de transición acelerada en materia de consumo de petróleo.

Esto es, en efecto, lo que predicen los expertos del Fondo Monetario Internacional en materia de productos básicos en un ensayo reciente titulado nada menos que “El fin de la era del petróleo” (<https://blog-dialogoafondo.imf.org/?p=8291>). Según este análisis, la transición del petróleo podría ser similar a la que experimentó el carbón a comienzos del siglo XX, es decir, una reducción drástica del consumo en las próximas dos o tres décadas, aún más acelerada que la necesaria para cumplir las metas en materia de cambio climático. Implicaría también que habrá una presión a la baja de los precios aún mayores a la que predicen los modelos sobre ciclos largos a los cuales he aludido anteriormente. Dichos analistas predicen un precio de US\$15 por barril en 2040.

Estos escenarios tienen dos implicaciones esenciales para los países productores. La primera es que los precios del petróleo mantendrán una tendencia muy moderada al alza e incluso descendente y deben, por lo tanto, diversificar sus estructuras productivas. La segunda es que no se puede quedar atrás en participar en la revolución tecnológica en curso en materia de energía y transporte.

Finalmente, para las propias empresas petroleras, esto implica que la mejor apuesta es diversificar sus inversiones hacia las nuevas energías. Varias ya lo están haciendo.

Fuente: LA REPUBLICA



## Celsia anuncia procedimiento de compra de acciones

<http://www.elcolombiano.com/negocios/celsia-liberara-acciones-para-crecer-en-centroamerica-GB7571967>

*27 de Octubre de 2017*

Para aumentar su participación hasta en un 14 % en la Empresa de Energía del Pacífico (Epsa), Celsia anunció ayer que comenzará los procesos para lanzar una Oferta Pública por Acciones (OPA), un procedimiento de compra de acciones en el mercado secundario realizado a través de la Bolsa de Valores de Colombia (BVC).

El mercado secundario es el dedicado a la compra y venta de valores que han sido emitidos en una primera oferta.

La compañía de energía del Grupo Argos tiene una participación actual de 50,01 %, desde 2010, y espera llegar a 64,01 %.

Ese movimiento se debe principalmente a que Epsa es la plataforma para proyectos de energía solar, nuevos negocios y el Plan5Caribe; un conjunto de medidas del Gobierno para empujar el servicio de energía eléctrica en el Caribe colombiano.

Así mismo, con el fin de obtener los recursos para la OPA se realizará una emisión de hasta 350 millones de acciones ordinarias de Celsia, que ahora se encuentran en reserva, es decir, ya emitidas pero que no están en poder de los accionistas.

A esa emisión también asistirá Argos, “con el objetivo de mantener y aumentar su nivel accionario en Celsia”, señaló el holding en un comunicado. De la misma manera, acudirá a la oferta pública de adquisición por las acciones de Epsa, para unificar en Celsia todo el portafolio de inversión en energía.

En entrevista con EL COLOMBIANO, el presidente de la empresa, Ricardo Sierra, profundizó sobre cómo funcionan los dos movimientos. Celsia no emitía acciones desde 2005 y desde hace cuatro años ninguna empresa lo hacía en Colombia.

También le dio la bienvenida a más competencia, a raíz del anuncio de Ecopetrol de la construcción de una empresa de energía eléctrica, pero “esperamos que nuestros clientes nos sigan prefiriendo”.

#### **¿Por qué quieren aumentar su participación en Epsa?**

“Es la compañía en la que estamos desarrollando el plan de expansión en el país, que incluye 200 megavatios de granjas solares y 40 megavatios en techos solares. Además, representa el 56 % de la capacidad, el 78 % de la generación de energía y el 60 % del Ebitda (flujo de caja operativo) de Celsia.

Con la colocación, también buscamos fortalecer la estructura de capital, al tratar de cancelar pasivos externos con vencimiento de corto plazo.

Los recursos que vamos a conseguir también se destinarán a proyectos en Centroamérica. La compañía tiene operaciones en Panamá y Costa Rica, y estamos evaluando opciones en Honduras y El Salvador”.

#### **¿Cómo juegan los accionistas en la emisión?**

“El 52 % de la emisión de las acciones podrá ser suscrita por el Grupo Argos, que tiene ese porcentaje de participación dentro de Celsia. Esperamos que los accionistas minoritarios también nos acompañen (25 % son fondos de pensiones y el resto son más de 6.000 accionistas nacionales e internacionales)”.

#### **¿En qué va el proyecto Porvenir II y qué otros tienen en la mira?**

“Está en la fase evaluación, recibimos ofertas de equipos y obras civiles y estamos en el proceso de cierre financiero.

También estamos comenzando la construcción de una pequeña central hidroeléctrica en San Andrés de Cuerquia, en el occidente antioqueño. Una vez entre en funcionamiento, generará 19,9 megavatios, la energía suficiente para iluminar cerca de 25 mil hogares por año”.

#### **¿Cómo esperan cerrar el año?**

“Los embalses han estado muy llenos, porque ha habido mucha lluvia. Por eso, los precios de la energía han estado relativamente bajos. Esperemos que en 2018 se normalice el clima para llegar a condiciones neutrales; que estén en los promedios históricos (ni mucha sequía, ni mucha lluviosidad). Tuvimos un muy buen tercer trimestre. Esperamos que el cuarto se comporte de forma similar.