

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 28 de 2016

- **El dólar gana 10 pesos en la jornada de este lunes**
  - **Ahorro de energía en Domingo de Resurrección fue de 5.85%**
  - **"No hay que temer a la importación de gas en Colombia":  
Presidente de Naturgas**
  - **El petróleo sube más del 50% desde sus mínimos de enero**
  - **Avanzan trabajos de reparación en Central Hidroeléctrica  
Guatapé**
- 

## Portafolio

### El dólar gana 10 pesos en la jornada de este lunes

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/dolar-negocia-alza-lunes-28-marzo-493127>

28 de marzo de 2016

*Se negocia en un promedio de 3.068 pesos. La TRM del día es \$3.058,80.*

La semana pasada resultó un período atípico de negociaciones en el mercado local de dólar, pues con tan solo dos días hábiles de negociación debido a la Semana Santa, los volúmenes se redujeron de manera considerable y la volatilidad semanal se ubicó entre un máximo y un mínimo de 3.083.90 y 3.035, respectivamente entre martes y miércoles.

Hoy, cuando el dólar reanuda sus negociaciones en el mercado local, la divisa estadounidense se cotiza al alza, con un repunte de 10 pesos por encima de la Tasa Representativa del Mercado (\$ 3.058)

El máximo precio con el que ha negociado en la jornada es \$ 3.084.

Los precios internacionales del petróleo se recuperan parcialmente en la apertura de hoy, mientras que el dólar se estabilizó a nivel global, luego del sostenido fortalecimiento presentado luego de la reunión de la Fed.

## RENTA VARIABLE

En la BVC las acciones se comercializan a la baja. El índice Colcap desciende 0,9 por ciento.

El título de Ecopetrol cae 4,48 por ciento y se negocia en 1.280 pesos.

Las acciones de Pacific retroceden 2,64 por ciento.

Los papeles de Exito repuntan 1,77 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

---

## EL ESPECTADOR

# Ahorro de energía en Domingo de Resurrección fue de 5.85%

<http://www.elespectador.com/noticias/politica/ahorro-de-energia-domingo-de-resurreccion-fue-de-585-articulo-624151>

28 de marzo de 2016

*El presidente Juan Manuel Santos dijo que se logró el objetivo.*

Durante la **Semana Santa se logró un significativo ahorro de energía en desarrollo de la campaña Apagar Paga que emprendió el Gobierno Nacional para evitar un apagón en el país.**

El presidente Juan Manuel Santos reportó que el Domingo de Resurrección el ahorro de energía llegó a un **5.85%**.

**“Estamos por encima del objetivo de ahorro de un 5% pero tenemos que seguir haciendo esfuerzos y que esta iniciativa se vuelva un modo de vida”,** dijo el Jefe de Estado.

**La intención del Gobierno es promover un ahorro de energía constante así como se dio en la baja significativa en el consumo de agua.**

**“El agua la estábamos despilfarrando en cerca de 12 millones de metros cúbicos de agua y nos pusimos a ahorrar y a tener disciplina, y hoy el desperdicio es de sólo 144.000 metros cúbicos; lo mismo tenemos que hacer con la energía”,** señaló.

Santos recordó que el **ahorro de energía y agua implica una baja en el presupuesto de los hogares y es bueno también para el medio ambiente.**

A partir del 7 de abril –cuando se emiten las facturas de energía del actual mes–, se conocerán los primeros beneficiarios en la baja en el costo de la factura y quienes serán los sancionados por el exceso de consumo.

**En cuanto a los embalses**, XM, la empresa filial de ISA indicó que el actual nivel es de 25.47% con una generación térmica despachada de 87.72 GWh y la demanda de energía fue de 154.10 GWh con una potencia máxima de 8.017 MW. **Recuerda XM que la importación real de electricidad de Ecuador fue de 4.52 GWh.**

Fuente: EL ESPECTADOR

**El País.com.co**

## "No hay que temer a la importación de gas en Colombia": Presidente de Naturgas

<http://www.elpais.com.co/elpais/economia/noticias/hay-temer-importacion-gas-colombia-presidente-naturgas>

28 de marzo de 2016

En la actual crisis energética que vive el país por el impacto del fenómeno de El Niño, el gas natural es la alternativa para evitar la parálisis del sistema eléctrico, pero las reservas de los yacimientos de la Guajira se están agotando y el país perdería su autosuficiencia en pocos años.

Sin embargo, para Eduardo Pizano, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural, Naturgas, Colombia aún cuenta con reservas para 12 o 13 años, pero admite que hay que acelerar la búsqueda de nuevos yacimientos. Y poner a producir los nuevos hallazgos en el Mar Caribe para atender la demanda.

Por ahora, una de las soluciones es la planta de regasificación de Cartagena que operará este año.

**Desde hace meses hay un debate sobre si a Colombia se le está agotando el gas natural debido al declive de los yacimientos de Ballenas y Chuchupa, tema que preocupa, y ahora más cuando hay una crisis energética. ¿Cuál es la verdad?**

Hay tres cosas que han generado una percepción sobre desabastecimiento en el país. La primera, que el gas a medida que se aumenta el consumo ha venido subiendo de precio, sobre todo por el dólar alto. Lo segundo es que está declinando el yacimiento de la Guajira lo que causa un pánico entre la gente sobre con qué vamos a sustituir esa producción, cuando la realidad es que están apareciendo nuevos descubrimientos en el departamento

de Sucre que ya se están empezando a conectar, lo que va a permitir cubrir el faltante de gas que existe en este momento.

Tercero, el fenómeno de El Niño ha incentivado un tema complicado como es que el sector eléctrico demanda más gas para generar electricidad, y eso hace que el combustible que quedaba suelto en el mercado secundario y que lo podían utilizar algunos a menores costos, acaba siendo comprado por las térmicas a altos precios, desplazando a los industriales.

**Pero ¿qué viene para los consumidores colombianos luego de ese análisis que usted hace?**

Tenemos reservas y capacidad de producción. Venezuela, por ejemplo, tiene unas reservas 50 veces más que las de Colombia. Pero no es suficiente tener reservas sino capacidad de producción. Contamos con reservas de gas para los 12 o 13 próximos años a los niveles actuales de consumo (hasta el año 2029), y eso nos brinda algo de tranquilidad, porque al fin y al cabo hay reservas.

Pero se debe hacer un mayor esfuerzo para tener un mayor volumen de reservas de gas natural.

La regla de oro en este sector es que molécula de gas que no se consuma la tiene que estar reemplazando. Es lo mismo en petróleo y otras actividades, por lo que hay continuar la exploración de nuevos yacimientos. A corto plazo lo que cae en la Guajira lo reemplazamos con los hallazgos de Canacol en Córdoba y Sucre.

**¿Eso es suficiente teniendo en cuenta que el país viene siendo golpeado por el fenómeno de El Niño, el cual pone cada vez más en jaque al sistema eléctrico?**

Los picos de demanda para atender el fenómeno de El Niño los vamos a atender con la planta de regasificación de Cartagena, que entrará a operar este año. Pero tenemos que buscar otras cosas, como por ejemplo, una serie de campos pequeños de gas y crudo que deben seguir sumando. Hoy, cinco o seis campos que están dispersos en el país podrían sumar tranquilamente 60 millones de pies cúbicos de gas que es el consumo de una ciudad como Barranquilla.

**Aún con esas reservas, ¿cuál es el verdadero obstáculo para disponer más de ese combustible por parte de hogares y empresas?**

El gran obstáculo que existe hoy en día para encontrar más gas natural es la caída de los precios internacionales del petróleo, ya que las compañías se quedaron sin dinero, y sin eso es difícil hacer exploración.

De allí que deba establecerse un régimen que sea muy competitivo y permita desarrollar yacimientos dentro de cinco o seis años aguas afuera en el Caribe colombiano como el caso de Ora y Kronos.

Pero desarrollar esa producción en este momento es muy duro porque las empresas que tienen pocos recursos los ponen en donde haya mayor rentabilidad.

Si Colombia no ofrece unas condiciones más competitivas no tendrá la posibilidad de desarrollar esos nuevos campos.

### **¿En otras palabras ese freno lo viene causando la criticada Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, en esta coyuntura?**

Si, es la Creg, por lo que hay que ser cuidadosos en el tema de impuestos, pues eso tiene unos límites y no se puede seguir creyendo que el sector privado tiene que seguir pagand en una forma indefinida.

El Gobierno estableció un régimen de zonas francas para el desarrollo de esos campos costa afuera. El país tiene que garantizar, asimismo, el tema jurídico y de mantener un régimen estable y donde los derechos de respeten.

Y aquí cabe tener en cuenta el tema de comunidades, ya que esto no puede volverse un esquema por donde se vaya pasando (con gasoductos, poliductos y obras), todo el mundo le quiera sacar plata a uno del bolsillo. Los proyectos tienen que ser rentables y que los volúmenes de gas que se encuentren deben permitir realizar las futuras inversiones. El país no debe ponerse a jugar con esas variables.

### **¿Si sacar ese gas se tarda mucho, existe la probabilidad de que Colombia se convierta en un país importador de ese combustible?**

El tema del gas importado es clave. Tenemos lo de Venezuela, yo no cierro esa puerta, y ahí lo decía el ex ministro Guillermo Perry cuando se refirió que había un problema de coyuntura. Somos países fronterizos, y si hay diferencias ahora, dentro de cinco o seis años habrá otros gobiernos aquí o allá, y se establecerán unas relaciones mejores.

Con Venezuela, reitero, es una puerta que no debemos cerrar porque es uno de los países que tiene el mayor volumen de reservas del mundo. Decir no le compro a los venezolanos es un error, además porque ya tenemos un gasoducto conectado. No es que vayamos a depender un 100% de ese gas, pero sí podemos servirnos del mismo, y más si nos lo venden a un precio razonable, porqué lo vamos desechar. El país no debe tenerle miedo a importar gas licuado, ya que el mismo está a mitad de precio en el mercado internacional. El miedo debe ser el de tener poca oferta.

**Usted habla de reservas para 12 años, pero ¿por qué otros gremios dicen que en dos años esa autosuficiencia estaría comprometida, ya que el 61% del gas está atrapado en pozos, y no hay forma de sacarlo a los centros de consumo?**

A la gente se le olvida que cada vez que se construye un metro de gasoducto o de infraestructura hay que tener cuidado sobre si tiene buen uso y una demanda efectiva de ese combustible. Es el ejemplo de un tubo adicional entre Mariquita y Cali, el cual finalmente tendrá que pagarlo la demanda de Cali. Hay que garantizar que hay más gas natural y que existe un consumo garantizado al otro lado del tubo.

Hay quejas sobre por qué no se ha ampliado el gasoducto que trae el gas de los Llanos hacia el interior o el Magdalena Medio, y la razón es que no hay mayor oferta disponible del combustible —aunque existe demanda— pero quién va a comprar capacidad de transporte si no hay gas adicional para hacerlo. Eso vale mucho dinero.

En Sucre hay un gasoducto de 60 millones de pies cúbicos-día, se construyó uno de 155 millones que se entregará el 15 de abril, se está pensando en otro de 180 millones de pies cúbicos, y todo obedece a que hay gas disponible.

El Gobierno proyecta una subasta para construir infraestructura, pero la misma funcionará si existe gas, sin eso no sirve para nada.

**Las térmicas se quejan de que debieron pasarse en esta crisis a operar con diesel porque no había suficiente gas, y por eso trabajan a pérdida. ¿Qué tan real es eso?**

Conozco térmicas que están pagando US\$12 por el metro cúbico de gas, pero ese mismo combustible colocado a través de una planta de regasificación puede valer US\$6 puesto en Cartagena. Lo peor es que si el problema no se soluciona con un esquema de estos ese gas que están tomando las térmicas se lo están quitando a los industriales.

Esto no se arregla con restricciones sino con mayor oferta, ya sea con gas proveniente de Venezuela, importado o de cualquier parte.

**Se dice que como no se han revisado las tarifas, la actividad gasífera dejó de ser atractiva, y por eso la oferta se ha desplomado...**

Eso es malo porque no se reconocen costos de operación de las empresas, no hay nuevos proyectos de inversión y a la gente le da miedo que mañana cambien la regulación. Eso no ayuda para nada al sector. La Creg debe saber que aquí hay unas obligaciones y que las tarifas se tienen que aprobar cada cierto tiempo. Eso debe funcionar así.

**Con una demanda de gas creciendo mucho, pero con obstáculos para hallar más yacimientos y una regulación muy apretada, ¿cuál es el futuro de ese sector?**

De aquí a dos años no tenemos ningún problema. Nos gustaría tener gas de sobra. Abocol tiene una planta de fertilizantes en Cartagena y ellos estarían dispuestos si existiera un gas más económico y con mayores volúmenes disponibles, de expandir ese complejo, pero hoy no se puede dar ese lujo. No existen los 20 millones o 30 millones de pies cúbicos adicionales que requerirían.

Tenemos holgura en el corto plazo, pues la planta de gas licuado de Cartagena que con 400 millones de pies cúbicos-día importados permitirá atender los picos del sector eléctrico, pero lo ideal es que contemos con más reservas, y sobre todo con la exploración de más yacimientos.

Fuente: EL PAIS



## El petróleo sube más del 50% desde sus mínimos de enero

[http://www.larepublica.co/el-petr%C3%B3leo-sube-m%C3%A1s-del-50-desde-sus-m%C3%ADnimos-de-enero\\_362126](http://www.larepublica.co/el-petr%C3%B3leo-sube-m%C3%A1s-del-50-desde-sus-m%C3%ADnimos-de-enero_362126)

28 de marzo de 2016

*En poco más de dos meses, la cotización del barril de Brent ha pasado de bajar del umbral de los US\$30 a afianzarse por encima de los US\$40. En enero se desplomó a mínimos de US\$27,1. Las subidas de hoy impulsan su precio hasta el entorno de los US\$41, más de un 50% por encima de los mínimos de enero.*

La situación se repite en el caso del barril tipo West Texas, de referencia en Estados Unidos. En enero se hundió hasta los US\$26, y hoy, fruto de una subida de 1,5%, ha logrado recuperar la barrera de los US\$40.

El festivo en los mercados europeos no evita una continuidad en la escalada que viene protagonizando el precio del petróleo en los últimos tiempos. No en vano, el barril tipo West Texas encadenó el pasado viernes su sexta semana consecutiva de avances.

Los analistas destacan como principal estímulo para estas subidas el acuerdo que alcanzaron los mayores exportadores de petróleo para celebrar una cumbre en Doha el próximo 17 de abril. La cita tendrá lugar dentro de tres semanas, y la rumorología no cesa desde que se confirmara su celebración.

Sólo el hecho de que los países de la Opep y otros grandes productores de crudo acordaran esta cumbre ha servido para frenar a los bajistas, que habían encontrado un filón en el mercado del petróleo.

Las dudas ahora se centran en la capacidad de estos países para lograr un consenso que permita, al menos, enfriar la producción de crudo, en un contexto marcado por un notable exceso de oferta. Este sobreabastecimiento está detrás del desplome sufrido por el precio del petróleo.

Una de las grandes incógnitas es el papel de Irán. Su enfrentamiento con Arabia Saudí pone en duda no sólo su participación en la cumbre de Doha. El régimen iraní ha dejado claras sus intenciones de seguir aumentando sus exportaciones de crudo para aprovechar el reciente levantamiento de las sanciones comerciales impuestas por su programa nuclear.

Fuente: LA REPUBLICA



## Avanzan trabajos de reparación en Central Hidroeléctrica Guatapé

<http://www.cmi.com.co/avanzan-trabajos-de-reparacion-en-central-hidroelectrica-guatape>

28 de marzo de 2016

**Concluyó el operativo logístico para traer desde México los cables, herramientas y accesorios necesarios para reparar los cables quemados el 15 de febrero en la central hidroeléctrica Guatapé,** y que evacúan la energía entre la casa de máquinas y la subestación. Fueron necesarios ocho vuelos en dos aviones de carga Antonov 124-100 para transportar 57 carretes de cables.

Personal especializado de la firma Prysmian Group y EPM avanza en las obras para restablecer la operación de la central hidroeléctrica Guatapé. Ya se instalaron los soportes para los cables, en una longitud cercana a 2 kilómetros, que tiene cada tramo, en la galería de cables del túnel de acceso a la casa de máquinas.

**La reparación por el incendio del 15 de febrero asciende a unos 25 millones de dólares, cubiertos en gran parte por la póliza de seguros.** EPM prevé que el 25% de la central inicie operación en mayo y gradualmente hasta septiembre, cuando debe estar operando en su totalidad.

*El operativo logístico fue de alta complejidad, porque la carga pesaba 800 toneladas, y nos implicó transporte aéreo entre México y Rionegro, y terrestre*





*desde el aeropuerto José María Córdova y Guatapé. Gracias a que la empresa trabajó unida, con el acompañamiento y apoyo de las autoridades, hoy logramos este importante hito en nuestro propósito de poner a generar de nuevo la central hidroeléctrica Guatapé lo antes posible y aportar su energía al país*  
**Jorge Londoño De la Cuesta. Gerente de EPM**

Fuente: CM&