

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 05 de 2016

- **Este lunes, el dólar se negocia a la baja: pierde 33 pesos**
  - **Plantean tarifa especial de energía en pueblos donde haya generadoras**
  - **Los proyectos “embolatados” de Electricaribe**
  - **Rusia y Arabia Saudí agitan el mercado y el petróleo se dispara**
  - **“Si regulación no cambia, no habrá energías renovables”:  
CEO de General Electric Colombia**
- 

## Portafolio

### Este lunes, el dólar se negocia a la baja: pierde 33 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-se-negocia-a-la-baja-este-lunes-de-septiembre-500111>

05 de septiembre de 2016

*La divisa estadounidense se cotiza en un promedio de \$ 2.924. Las acciones se negocian a la baja. Se espera baja actividad en el mercado cambiario.*

La semana pasada el peso colombiano fue de lejos la moneda de mejor desempeño entre las economías emergentes. Este comportamiento se dio por la recuperación de los precios del petróleo, en medio de las expectativas de un potencial acuerdo entre los países productores de crudo para estabilizar el mercado.

En la jornada de este lunes, el precio del dólar se negocia a la baja. La divisa estadounidense pierde 33 pesos frente a la TRM del día (\$2.957,56).

Se cotiza en un precio promedio de \$2924. La menor cotización que ha tocado es \$2.919.

"Para hoy se espera una baja actividad en el mercado cambiario, debido a la celebración del día del trabajo en EE. UU.", explica la firma Credicorp Capital.

Por su parte, el mercado accionario inicia la semana a la baja.

El índice Colcap pierde 0,25 por ciento.

La acción de Éxito sube 0,83 por ciento.

El título de Ecopetrol gana 0,76 por ciento.

PFDAVIVIENDA pierde 1,23 por ciento y PFGRUPOSURA cae 1,98 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

## EL TIEMPO

# Plantean tarifa especial de energía en pueblos donde haya generadoras

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/tarifa-especial-para-cabeceras-municipales/16691975>

05 de septiembre de 2016

*Pretenden otorgar beneficios vía reducción de cobros a los habitantes de las cabeceras municipales.*

Un proyecto de ley radicado en el Congreso de la República (Cámara de Representantes) busca establecer una tarifa diferencial en el cobro de energía en aquellos municipios del país donde opere una empresa generadora de energía eléctrica.

La iniciativa, presentada por el senador Ernesto Macías busca crear beneficios especiales en las cabeceras municipales que se han visto afectadas de manera directa por tener en su entorno centrales hidroeléctricas o térmicas.

“Se implementaría una disminución del 20 por ciento sobre el valor final de la tarifa del servicio público de energía para usuarios residenciales, comerciales e industriales”, explica Macías.

Según la propuesta, la disminución de este porcentaje sobre el valor final de la tarifa del servicio público domiciliario de energía eléctrica será adicional al subsidio ya establecido a los estratos 1, 2 y 3, mediante la Resolución 079 de 1997, expedida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

### Implementación

El articulado del proyecto resalta que se conformaría una comisión de evaluación de impacto del sistema energético constituida por un representante de la Creg, uno de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (Superservicios), un delegado del gobernador departamental de la zona evaluada, el director respectivo de la Corporación Autónoma Regional (CAR) y dos representantes de la comunidad, la cual se encargaría de la evaluación.

Esta comisión sería la autoridad que determinaría qué municipios estarían afectados en términos sociales, ambientales y económicos, “a razón de la localización con relación a la respectiva planta generadora”.

Esta comisión también mediría la magnitud del impacto sobre los municipios beneficiados.

El planteamiento del proyecto se da en momentos en que crece la oposición a la construcción de plantas de generación de energía, principalmente en Boyacá y Cundinamarca, donde se busca aprovechar el carbón como insumo para la generación.

Esto porque ante la falta de contratos de gas en firme para el sector térmico, la Superservicios ha dicho que no se dan las condiciones para la construcción de nuevas plantas que utilicen este combustible.

En el plan de expansión de la generación de energía 2015-2029, la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) formuló 8 escenarios que integran diferentes fuentes, desde las tecnologías tradicionales como las térmicas a base de carbón e hidroeléctricas a mediana y gran escala, hasta la entrada de fuentes renovables no convencionales como la eólica, ubicada principalmente en La Guajira, la geotérmica, la biomasa y la generación solar fotovoltaica distribuida (páneles solares).

Fuente: EL TIEMPO

## **EL HERALDO**

### **Los proyectos “embotatados” de Electricaribe**

<http://www.elheraldo.co/local/los-proyectos-embotatados-de-electricaribe-282998>

*05 de septiembre de 2016*

EL HERALDO conoció la ubicación de las obras de normalización y electrificación rural que investiga el Minminas, en 33 municipios. En Puerto Colombia piden “agilizarlos”.

Liliana Martínez vive hace seis años en Las Margaritas, en Puerto Colombia. La calle 15 con carrera 5 de este barrio tiene nuevos postes, transformadores y redes eléctricas, pero se queja porque dejaron “a medio camino” estas obras de normalización (Prone), asignadas por el Ministerio de Minas a Electricaribe. “Hace un mes que no vienen. Y lo peor es que el servicio es muy malo”.

En Atlántico hay tres municipios (Puerto Colombia, Malambo y Suan) donde la empresa de servicios públicos tiene contratos Prone por \$2.883 millones. El Ministerio de Minas y Energía abrió hace dos semanas investigaciones por supuestos retrasos. “Están medio embotatados”, expresó el ministro Germán Arce el miércoles pasado, en un debate de la Cámara por la crisis eléctrica.

Martínez señaló hacia un poste frente a su casa y reclamó: “Mire dónde están los cables. Los dejaron colgando y no volvieron. Pero a cortar la luz si vienen puntualitos”. Aseguró que en Las Margaritas están de acuerdo con los trabajos, y pidió que se agilicen por parte de la empresa.

Ruby Pallares, vecina de Liliana, sostuvo que necesitan la normalización del servicio en el barrio porque “la luz sube y baja mucho”. “Ya hasta se me quemó el ventilador y el teléfono”.

Este medio también estuvo en el barrio Salsipuedes de Puerto Colombia. En la calle 10B con carrera 11 se evidenció un estado similar de los trabajos al de Las Margaritas. Alfredo Llinás, habitante del sector, contó que hace unos dos meses comenzaron a trabajar los contratistas. “Ya instalaron los polos a tierra y las redes. Esperamos que vengan a ponernos los medidores, que es lo que nos falta”.

En promedio cada uno de los 2,4 millones de usuarios de Electricaribe pasa 83,5 horas (hrs) sin servicio al año, mientras que la media nacional es de 17,27 hrs, según un estudio de 2014 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

#### Investigación

En la Región Caribe hay nueve contratos para 79 proyectos de electrificación rural (Faer) y normalización, por \$66.252 millones, bajo la lupa del Gobierno. Las obras están desde 2011, y no se han entregado a la fecha, a pesar de que los tiempos de los cronogramas fijados ya están vencidos. Buscan beneficiar a 79.000 usuarios.

Los departamentos que más municipios registran con obras atrasadas son: Magdalena (12), Bolívar (5), Córdoba (5), Atlántico (3), Sucre (3), Cesar (3) y La Guajira (2).

El Minminas abrió nueve mesas de incumplimiento, una para cada convenio. Arce indicó que es la “primera vez en 16 años” que toman esta medida. El objetivo es hacer “que se cumplan los contratos”, por lo que este mes habrá visitas técnicas para verificar su avance.

En el debate de la Cámara el ministro Arce avisó al presidente de Electricaribe, José García Sanleandro, que si las obras no se “entregan a satisfacción van a generar sanciones”. “Un contrato público en Colombia se respeta. La Ley se cumple, para los nacionales o extranjeros”.

Advirtió que cinco multas en un año generan “consecuencias” para prestar servicio, aunque confesó que su expectativa es “que cumplan”. “Aquí no queremos pleitos, porque eso no resuelve que un abanico no prenda”.

Ley 1474 de 2011 dice que quedará inhabilitado el contratista que registre cinco o más multas durante la ejecución de uno o varios contratos, durante una misma vigencia fiscal con una o varias entidades estatales.

El presidente de Electricaribe respondió el miércoles que los incumplimientos que mencionó el ministro de Minas, “en algunos casos, están asociados a temas de servidumbre”.

#### Proceso anterior

La investigación del Ministerio de Minas no es la primera contra la empresa de energía, filial de la española Gas Natural Fenosa. La Contraloría General de la República (CGR) abrió en julio pasado una otro proceso. Detectó un posible detrimento patrimonial en obras Prone por \$65.732 millones.

La CGR evidenció que Electricaribe es la empresa del país que más recursos Prone había recibido en dos años: \$46.000 millones en 2011 y, al año siguiente, estos llegaron a \$107.000 millones; mientras que Centrales Eléctricas de Nariño, Cedenar, recibió \$13.000 millones en 2011 y \$16.000 millones en 2012; la Compañía Energética de Occidente (Cauca) \$857 millones y Electrocaquetá \$1.559 millones.

En Atlántico reportaron 10 proyectos contratados por \$16.581 millones. El de Villa Selene-Don Bosco-Ciudad Caribe, asignado por Electricaribe a la firma Ingeniería y Líneas Linci S.A., fue el de mayor cuantía en el departamento y en la Región Caribe (\$5.461 millones), que debía beneficiar a cerca de 2.712 usuarios que se quejan por las fallas en el servicio.

#### La norma, Ley 126 de 1938

La servidumbre pública de conducción de energía eléctrica supone para las entidades públicas que tienen a su cargo la construcción de centrales generadoras, líneas de interconexión, transmisión y prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica, la facultad de pasar por los predios afectados, transitar por los mismos, adelantar las obras (...), y emplear los demás medios necesarios para su ejercicio.

Fuente: EL HERALDO



## Rusia y Arabia Saudí agitan el mercado y el petróleo se dispara

[http://www.larepublica.co/rusia-y-arabia-saud%C3%AD-agitan-el-mercado-y-el-petr%C3%B3leo-se-dispara\\_417766](http://www.larepublica.co/rusia-y-arabia-saud%C3%AD-agitan-el-mercado-y-el-petr%C3%B3leo-se-dispara_417766)

05 de septiembre de 2016

*El precio del petróleo se disponía el pasado viernes a cerrar su mayor caída semanal desde el inicio del año hasta que la publicación del informe oficial de empleo de EE.UU. aceleró su remontada. El rebote alcanzó el 3%.*

La jornada de hoy comenzó sin apenas cambios, una situación más propia de una jornada marcada por el festivo en EE.UU. Pero esta minitregua ha dado paso a un brusco rally en el precio del petróleo. Los avances han superado incluso el 5%, y han acelerado la remontada del barril de Brent al borde de los US\$49.

La cotización del barril tipo West Texas, de referencia en EE.UU., también ha superado el 4% de revalorización, hasta superar el umbral de los US\$46.

A diferencia de jornadas anteriores, las divisas ceden su protagonismo en el mercado de divisas. La atención se desplaza hacia la colaboración más estrecha que han pactado dos potencias energéticas como Arabia Saudí y Rusia. Las subidas en el precio del crudo se han acelerado al conocerse que los dos países emitirían hoy un comunicado conjunto para sellar su compromiso de estabilizar el mercado del petróleo.

Este documento ha sido publicado finalmente en el marco de la cumbre del G20 que se celebra en China, y recoge la intención de las dos potencias energéticas de trabajar conjuntamente para estabilizar el mercado del crudo y minimizar la volatilidad, incluyendo alternativas como un recorte de producción.

De acuerdo con el comunicado emitido hoy, esta colaboración implicaría también que Rusia, pese a no pertenecer a la Opep, participaría junto a Arabia Saudí en la próxima cumbre del cártel petrolero, que está convocada para el mes de noviembre en Viena.

Antes de esta cita, el próximo 26 de septiembre, la celebración del Forum Internacional de Energía, en Argelia, albergará una reunión informal entre los principales países exportadores de petróleo. En los últimos meses, varios países de la Opep instaron a aprovechar esta cita para abordar un acuerdo que permita reducir, o contener al menos, la producción de crudo. Hoy mismo Rusia ha confirmado que utilizarán este foro para discutir la situación actual.

A pesar de que el segundo semestre del año está deparando precios del crudo más elevados que los registrados en la primera mitad del ejercicio, el barril de Brent no ha logrado estabilizarse por encima del nivel psicológico de los 50 dólares. Las últimas cifras de producción de la Opep, además, reflejaron nuevos incrementos de la producción, y cifras récord en potencias como Arabia Saudí.

Los analistas reiteran que la posición de Irán complica un acuerdo global para contener la producción de crudo, sobre todo por la negativa de Arabia Saudí a perder cuota de mercado frente a su rival. Irán ha avanzado que en unos meses podría alcanzar los cuatro millones de barriles diarios de crudo, una vez diluidos los efectos del embargo comercial impuesto por su programa nuclear y que había obligado a congelar sus niveles de producción.

Fuente: LA REPUBLICA

---

## EL ESPECTADOR

# “Si regulación no cambia, no habrá energías renovables”: CEO de General Electric Colombia

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/si-regulacion-no-cambia-no-habra-energias-renovables-ce-articulo-652719>

05 de septiembre de 2016

*La compañía que ahora enfoca su negocio en dar soluciones para la industria no pierde la fe en que la inversión en el sector petrolero continuará.*

Desde hace casi ocho años, con la crisis económica mundial, **General Electric (GE)** ha venido transformando su negocio, que en gran parte recaía sobre el sector financiero. Este año le vendió su división de electrodomésticos a una empresa china. De manera que hoy su enfoque está principalmente en la industria de la aviación, con la fabricación de turbinas; toda la cadena energética, con bombas, por ejemplo, y el sector salud, entre otros.

En diálogo con **El Espectador**, **Eduardo Jaramillo, CEO de GE Colombia**, aseguró que están a la espera de pautas claras por parte del Gobierno para la generación de energías renovables no convencionales y el impulso a proyectos como el metro de Bogotá y los ferrocarriles. Hacia el futuro, el reto para Jaramillo es motivar a las nuevas generaciones para que se interesen en la ciencia y el emprendimiento.

### **Por la crisis de los precios del petróleo, ¿se han replanteado su participación en ese negocio?**

Uno replantea los negocios todos los meses y años, sobre todo para decisiones de corto plazo. En el largo plazo hay una apuesta clara en ese sector, que seguirá creciendo. Ahora tenemos una coyuntura de precios bajos, así como tuvimos una de precios altos durante años. La apuesta sigue siendo por mayor inversión y adquisiciones si es necesario.

### **¿Qué proyectos están esperando que el Gobierno ponga en marcha para participar?**

Estamos pendientes de las definiciones de la CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) para que se den los incentivos necesarios en generación de renovables no convencionales, eólico y solar. Tenemos gran interés de participar y estamos en contacto con los jugadores de ese sector. Si no hay cambio en la regulación, no vamos a ver energías renovables no convencionales.

### **¿Qué tipos de cambio?**

El fundamental es que se puedan generar contratos de largo plazo para que los inversionistas en no convencionales tengan claro cómo pueden participar. Por otro lado, el país tiene la ventaja de tener carbón de alta calidad y no nos podemos dar el lujo de no ver la posibilidad de generar con carbón. Ahí el tema regulatorio no es crítico, pero sí lo es que los inversionistas puedan demostrar que pueden cumplir con las normas ambientales. Sabemos que pueden y tenemos la tecnología para que lo hagan, e incluso que cumplan con los parámetros COP 21. Buscamos también que el gas que está atrapado alrededor del país, sobre todo en los Llanos, también sirva para generación eléctrica. Por último, vemos también los corredores ferroviarios, pero en la medida que no haya inversión del Estado eso no se va a dar. En ninguna parte del mundo esos proyectos funcionan sin aporte del Estado. Parte del descalabro del ferrocarril del Pacífico es que no están dadas las condiciones financieras y de operación.

### **¿Invierten localmente en investigación y desarrollo?**

Tenemos seis centros de investigación en el mundo. En México hay uno importante, con cerca de 2.000 ingenieros, en Querétaro, dedicados a investigación en aviación y generación eléctrica. El otro está en Brasil, en Río, con más de US\$300 millones de inversión, tanto para investigación y desarrollo de tecnología como para talento.

### **¿Cuánto invierte GE en Colombia al año?**

En el mundo invertimos unos US\$1.000 millones en capacitación. En América Latina, cerca de US\$6 millones, y proporcionalmente se invierte en todos los países. Aparte de Brasil y México, Colombia es uno de los países más grandes de la región. Las cifras no las abrimos ni divulgamos por separado, pero es importante por su sector petrolero, su generación eléctrica y el sector médico.

### **¿Cuánto significa América Latina para el negocio de GE?**

Es cerca del 8 %.

### **¿Colombia está lista para entrar en la llamada cuarta revolución industrial?**

Quedé impresionado en la última reunión de la Andi, porque la discusión de los dos días, salvo cuando hablamos de la paz, estuvo enfocada en la transformación digital. La Andi armó su vicepresidencia de transformación digital. Nuestras conversaciones con los clientes giran alrededor de la transformación digital. Entienden que la mejora de la competitividad y la diferenciación están en ser más eficientes. Por ejemplo, en aviación: que el avión en vez de estar 16 horas en mantenimiento esté sólo ocho, o que si saco determinado número de mamografías al día, la calidad de la imagen sea la adecuada y le llegue al médico tratante a través de la nube, y agilizar los procesos.

### **¿Qué retos ve en esa transformación?**

El país ha tenido un cambio importante en los últimos 10 años. La conexión de los municipios es una realidad. El reto es cómo crecerán las nuevas generaciones en el mundo de la ciencia, la tecnología, ingeniería, matemáticas. Desde el colegio, cómo aseguramos que nuestro modelo educativo tome a los niños desde temprano y los haga parte de tecnología, no sólo como usuarios sino como futuros emprendedores en el mundo de la tecnología.

Fuente: EL ESPECTADOR