

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 31 de 2016

- **Por cada día de bloqueo se pierden 9 mil barriles de petróleo: Campetrol**
  - **Huelga cocalera en Putumayo pone en riesgo producción de crudo: Ecopetrol**
  - **Pese al potencial, aún es insuficiente la energía renovable en Latinoamérica**
  - **El precio del dólar sube 15 pesos: se cotiza en \$2.949 en promedio**
  - **Generadores le dan nuevo plazo a Electricaribe**
- 



### Por cada día de bloqueo se pierden 9 mil barriles de petróleo: Campetrol

<http://www.dataifx.com/noticias/macroeconomia/articulo-28043-por-cada-dia-de-bloqueo-se-pierden-9-mil-barriles-de-petroleo-campetrol>

31 de agosto de 2016

Un análisis realizado por la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol), desarrollado con base en una encuesta realizada a sus empresas afiliadas, evidenció que entre enero y mayo del presente año el país dejó de producir 9.016 barriles promedio diarios (bpd) a causa de los bloqueos y protestas sociales que las comunidades llevaron a cabo en 11 departamentos con actividad hidrocarburífera: Antioquia, Arauca, Boyacá, Caquetá, Casanare, Cesar, Córdoba, Meta, Putumayo, Santander y Sucre.

Si se toma como referencia el precio promedio del barril Brent para 2016 de USD\$42,43, la producción petrolera pérdida por esta situación en región sumaría USD\$382.548 por día algo más de \$1.182 millones diarios.

Así mismo, al tener en cuenta el efecto multiplicador que genera la producción de petróleo en resto de la economía (por cada \$1 que se produce, este se traduce en \$3,3 en el resto de la economía), el país dejó de percibir cerca de \$3.900 millones por día.

El análisis realizado también arrojó, que durante el periodo en mención (ene-may) se realizaron un total de 35 bloqueos por parte de las comunidades, los cuales sumaron 206 días de cese de operaciones, esto dejó pérdidas a las empresas de bienes y servicios petroleros por el orden de los \$11.300 millones.

Fuente: DATA IFX



## Huelga cocalera en Putumayo pone en riesgo producción de crudo: Ecopetrol

<http://www.elcolombiano.com/colombia/huelga-cocalera-en-putumayo-pone-en-riesgo-produccion-de-crudo-ecopetrol-DE4886599>

*31 de agosto de 2016*

Ecopetrol manifestó este martes que la producción de más de 40.000 barriles de petróleo por día está en riesgo por la huelga cocalera que comenzó el pasado 25 de julio en el departamento de Putumayo.

La caída de un puente, provocada por un grupo de personas, dejó bloqueada la entrada de carrotaques al campo Mansoyá, en el municipio de Puerto Caicedo, una de las zonas de mayor producción de crudo en Colombia, aseguró la compañía en un comunicado.

“El puente fue destruido con motosierras por varios individuos, quienes utilizaron niños y mujeres como barrera para impedir el paso de la Fuerza Pública y la reparación de la infraestructura”, precisó Ecopetrol.

Los municipios Orito, San Miguel, Puerto Caicedo y Puerto Asís son los principales puntos donde se concentra la huelga de cultivadores de hoja de coca que comenzó el pasado mes de julio.

Los campesinos protestan por la orden del Gobierno de realizar fumigación manual con glifosato en los cultivos ilícitos de la zona y por la contaminación ambiental que consideran ha ocasionado la explotación petrolera desde hace más de 50 años en los departamentos de Nariño y Putumayo.

Fuente: EL COLOMBIANO

# Pese al potencial, aún es insuficiente la energía renovable en Latinoamérica

<http://www.dinero.com/economia/articulo/inversiones-y-situacion-de-la-energia-renovable-en-latinoamerica/231367>

31 de agosto de 2016

*A pesar de que Latinoamérica tiene un gran potencial en recursos renovables, la participación de las energías renovables llega sólo al 17% de la capacidad de generación instalada. ¿Qué inversiones se requerirán para cubrir la demanda de energía en los próximos años?*

**El aprovechamiento y la adaptación de la energía renovable contribuye a la viabilidad de la transición hacia senderos de desarrollo bajos en carbono y sociedades que sean resistentes al cambio climático, según planteó un reciente estudio del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).**

La región latinoamericana tiene un gran potencial en casi todos los recursos renovables, de modo que **se podría cubrir gran parte del crecimiento esperado de la demanda de energía a través de la inversión para expandir la capacidad de las energías renovables no convencionales (Ernc)**, señala el BID en su investigación.

Sin embargo, la participación de las Ernc todavía es relativamente reducida en América Latina, llegando solo al 17% de la capacidad de generación instalada. **“Este 17% se descompone en un 8% de energía hidroeléctrica de pequeña escala, un 4% que se obtiene a partir de la biomasa y los residuos, un 3% de fuente geotérmica y un 2% de energía eólica”**, indica el estudio.

Además, de acuerdo con las proyecciones, **la demanda de energía eléctrica en América Latina y el Caribe se duplicará hacia 2030 y triplicará hacia 2050**, alcanzando unos 2.500 TWh (teravatio/hora) al año en 2030 y unos 3.500 TWh en 2050.

Por estos motivos, el BID revela que la demanda proyectada de energía requerirá realizar ampliaciones significativas a la infraestructura energética existente y, en consecuencia, se demandarán flujos de inversión considerables en este sector en las próximas décadas.

## **¿Cuánto se ha invertido y cuanto se necesitará invertir en las energías renovables?**

Dentro del periodo 2006-2012 se observó que la inversión en el sector de las energías renovables en la región, **ha llegado alrededor de los US\$65.000 millones**. Según el BID, el 56% de la inversión realizada en ese período corresponde a energía eólica y el 26% a la hidroeléctrica de pequeña y mediana escala.

Por su parte, la Agencia Internacional de Energía (AIE) estima que **será necesaria una inversión en plantas de generación en Latinoamérica de unos US\$485.000 millones** para cubrir el aumento de la demanda en el período 2014–35.

El 50% de esta inversión correspondería a plantas de energía hidroeléctrica, el 30% fuentes renovables como la biomasa y las energías eólica y solar y el 20% restante se destinaría a plantas de generación de energía procedente de combustibles fósiles nucleares.

“Si bien esa expansión representa un gran desafío para la región de orden financiero, tecnológico, de planeamiento, y de capacidades humanas, **también constituye una oportunidad para redefinir el modelo energético vigente, empleando las fuentes de energías renovables que están disponibles**”, cita la investigación.

Es importante mencionar que aunque existen distintas estimaciones sobre la reducción de costos de las tecnologías para el aprovechamiento de diversas fuentes de energía renovable, en la actualidad, **el costo de la energía eólica es alrededor de un tercio de lo que solía ser hace 25 años y los costos de la energía solar se han reducido casi a la mitad desde el año 2010.**

### **Barreras a las inversiones de energías renovables**

**Los riesgos y barreras de las inversiones en tecnologías de fuentes renovables pueden ser de tipo político y macroeconómico.** Estas son algunas de las barreras que se distinguen específicamente dentro de la investigación:

- Bajo grado de conocimiento y experiencia en las tecnologías de energías renovables en las instituciones y en el sector financiero local.
- Acceso limitado a fondos de largo plazo para la adquisición de equipos.
- Escasez de mecanismos de financiamiento que puedan aceptar algún grado de riesgo.
- Insuficiente disponibilidad de instrumentos de mitigación del riesgo para inversores.
- Falta de confianza entre los actores (inversionistas, desarrolladores de proyectos, proveedores de tecnología, entre otros).

Fuente: DINERO

## **Portafolio**

### **El precio del dólar sube 15 pesos: se cotiza en \$2.949 en promedio**

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-suba-este-miercoles-31-de-agosto-de-2016-500000>

*31 de agosto de 2016*

*Los precios del petróleo caen y eso fortalece al dólar. Además, expectativa por Junta del Banrepública. Las acciones se negocian al alza.*

Este miércoles, las principales bolsas del mundo inician una nueva jornada en terreno mixto, con avances en Europa, mientras que los Futuros en Wall Street indicarían una apertura negativa para Estados Unidos.

En cuanto al petróleo, opera en los \$46 dólares por barril, mostrando un nuevo retroceso, razón por la cual los agentes muestran su nerviosismo frente al comportamiento del crudo el cual apuntaría a buscar un soporte en los \$45 dólares en el corto plazo.

En Colombia, el dólar se negocia en un precio promedio de \$ 2.949, es decir, sube 15 pesos frente a la TRM del día (\$ 2.933,82). La mayor cotización de la divisa ha sido \$2.964.

Las monedas en Latinoamérica se devalúan frente al dólar. "Podríamos esperar leves presiones alcistas en el peso colombiano frente al dólar. Es necesario seguir monitoreando el precio del crudo que continúa debilitándose, caso en el cual el nivel objetivo estaría en un \$2.960", señala la firma Casa de Bolsa.

Por su parte el mercado accionario opera con ganancias.

El índice Colcap repunta 0,42 por ciento.

La acción de Éxito gana 1,54 por ciento.

Ecopetrol retrocede 0,38 por ciento.

Canacol cae 1,52 por ciento.

Mineros pierde 2,48 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

**EL TIEMPO**

## Generadores le dan nuevo plazo a Electricaribe

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/nuevo-plazo-de-pago-de-deudas-de-electricaribe/16687705>

31 de agosto de 2016

*Pago se aplazó hasta el 8 de septiembre. Gobierno deberá girar \$ 50 mil millones a la compañía.*

Aunque estaba previsto que si la distribuidora de energía Electricaribe no les giraba este martes a los generadores de energía cerca de 40.000 millones de pesos de la electricidad que le vendieron en bolsa (la factura de julio) estos acreedores harían efectivas las garantías, el plazo para la distribuidora que atiende la costa Atlántica se extendió otra vez.

Según se pudo conocer, el nuevo tiempo de plazo será de siete días hábiles, es decir, hasta el próximo 8 de septiembre, a la espera de que el Gobierno materialice un giro del orden de 50.000 millones de pesos que le debe a Electricaribe por concepto de subsidios, con los cuales cubriría dicho saldo.

Esta alternativa, que reveló EL TIEMPO el domingo pasado, se constituye en una salida de muy corto plazo para la crisis de liquidez que afronta la empresa.

En todo caso, si para esa fecha los generadores no reciben los recursos (el 80 por ciento es de las plantas termoeléctricas), estos harán efectivas las garantías, con lo cual las que pagarían serían las entidades financieras que han dado dichos avales.



“Siguen siendo paños de agua tibia, porque en agosto ha subido el precio en bolsa y los generadores necesitan cubrir los gastos y pagar el combustible con el que producen la energía”, dijo una fuente.

La crisis financiera y de servicio de Electricaribe será tratada este miércoles en la Comisión Sexta de la Cámara de Representantes, que sesionará en la Gobernación del Atlántico, y a la que asistirán, entre otros, el ministro de Minas y Energía, Germán Arce, y el superintendente de Servicios Públicos, José Miguel Mendoza.

Fuente: EL TIEMPO