

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 27 de 2016

- **Petróleo abre a la baja por temores de sobreoferta**
  - **En dos departamentos del país, petróleo no alcanza a cubrir los costos**
  - **Las reservas de petróleo de EE.UU. suben en 1,7 millones de barriles**
  - **Codensa aumentó sus utilidades 16,4% en el primer semestre de 2016**
  - **Dólar gana \$7 y se cotiza en un promedio de \$3.063**
- 

## Portafolio

### Petróleo abre a la baja por temores de sobreoferta

<http://www.portafolio.co/economia/precio-del-petroleo-hoy-miercoles-27-de-julio-del-2016-499122>

27 de julio de 2016

*El Brent baja 51 centavos, a 44,36 dólares por barril, por su parte, el WTI pierde 22 centavos, a 42,70 dólares por barril.*

Los precios del petróleo caen este miércoles a cerca de mínimos en tres meses después de que datos de la industria en Estados Unidos mostraron que los inventarios semanales de crudo bajaron menos a lo previsto, lo que aumentó las preocupaciones sobre una persistente sobreoferta que está rebajando los precios.

Los futuros del crudo referencial global Brent bajan 51 centavos, a 44,36 dólares por barril, y se encaminaba a tocar su primera pérdida mensual desde enero y la mayor de 2016.

El petróleo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) pierden 22 centavos, a 42,70 dólares por barril, cerca del mínimo de tres meses de 42,36 dólares por barril que tocó el martes.

Datos semanales de la industria del Instituto Americano del Petróleo (API) divulgados el martes por la tarde mostraron que los inventarios de crudo en Estados Unidos bajaron en 827.000 barriles en la semana al 22 de junio, muy por debajo de la baja de 2,3 millones de barriles esperada por los analistas.

Este miércoles será publicado un dato gubernamental de reservas petroleras estadounidenses muy esperado por el mercado.

La fortaleza del dólar también ha pesado sobre los precios del petróleo en las últimas semanas. Una divisa estadounidense más apreciada hace que las materias primas denominadas en dólares, como el crudo, sean más caras para comprar.

Fuente: PORTAFOLIO

## EL TIEMPO

# En dos departamentos del país, petróleo no alcanza a cubrir los costos

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/produccion-de-petroleo-en-casanare-y-vichada/16654966>

27 de julio de 2016

*En Casanare y Vichada, producir un barril cuesta más de US\$ 48 dólares.*

No solo por los descuentos que tiene el petróleo colombiano en los mercados internacionales (el barril lo pagan entre 8 y 10 dólares por debajo de las cotizaciones mundiales de referencia), sino por los altos costos de producción, extraer crudo en algunas regiones no es negocio en las actuales circunstancias en dos regiones del país.

Este año, cuando el promedio de las cotizaciones de referencia (al corte de de este martes) se ubica en 41,9 dólares por barril para el Brent y en 40,3 dólares para la referencia WTI (Texas, Estados Unidos), los precios hacen que en Casanare, segundo departamento productor, y en Vichada los costos que implica producir un barril estén por encima de estos indicadores.

Así lo muestra el estudio 'La competitividad del sector hidrocarburos en las diferentes regiones de Colombia', realizado y publicado por el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) recientemente.

El documento, que tomó en cuenta variables como el tipo de crudo, el costo de extracción por departamento, los precios del transporte, la eficiencia de las compañías petroleras y los impuestos locales, revela además que hay que corregir aspectos relacionados con el transporte del crudo, área en la que la competitividad del país está por debajo de naciones como Brasil y Venezuela.

De acuerdo con el documento, que partió de los resultados de las empresas petroleras del 2014 (los más recientes para el análisis), mientras el costo promedio de producción de un barril en todo el país (16 departamentos analizados) es de 30,42 dólares, en el caso del Casanare la cifra es de 48,1 dólares, mientras en el Vichada es mucho más alta: llega a los 69,5 dólares.

Y aunque desde que inició el declive de los precios del petróleo la mayoría de empresas se apretó el cinturón y comenzó a contraer gastos, la investigación señala que en el Casanare, segunda región productora del país, los costos de extracción, sin contar los gastos de transporte, los costos administrativos y los impuestos, están muy por encima de los del Meta, Santander y Arauca, las otras tres regiones con mayor producción actualmente, según las cifras de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

Para el caso del Casanare, el costo de extracción se ubicó en el análisis en 36,9 dólares por barril, mientras en Vichada la cifra trepa hasta los 51,8 dólares. En el Meta se registra el tercer valor más alto, con 18,8 dólares por barril, en tanto el costo más barato de sacar el crudo del subsuelo está en Arauca, con 3,3 dólares por barril. No obstante, tanto Casanare como Meta tienen gastos administrativos por debajo del promedio nacional.

Varias zonas, al límite

Incluso, las recientes bajas en el precio del crudo estrechan el margen y dejan en riesgo a otras regiones, debido a que la mayoría de departamentos tienen costos de extracción que oscilan entre los 10 dólares y los 25 dólares por barril.

“Lo anterior es relevante, pues bajo las condiciones actuales, con precios del petróleo inferiores a los 40 dólares (en el momento del estudio y hoy cercanas a ese límite), para muchas regiones no está siendo rentable producir, pues en la sola extracción destinan cerca de 25 dólares (sin contar el transporte ni el resto de costos asociados al proceso de producción)”, señala el estudio del PNUD.

Las cifras del análisis dejan ver el margen estrecho que hoy tienen varias regiones productoras, ya que incluso en el Meta la diferencia frente al límite de los 40 dólares es de apenas 8,2 dólares por barril.

Adicionalmente, en el caso del Casanare, desde que inició la caída en los precios del crudo se ha evidenciado una reducción en la producción total del departamento.

Según las cifras de producción fiscalizada de la ANH, de tener una producción promedio de 187.508 barriles por día entre enero y abril del 2014, con 173 campos productores activos, esta región bajó su ritmo, toda vez que este año, para el mismo periodo, reportó una producción de 169.762 barriles por día, para una reducción de 17.746 barriles, en un escenario de 149 campos activos, lo cual refleja un descenso del 9,4 por ciento.

Esta contracción se dio particularmente en el último año, ya que para el periodo enero-abril del 2015, el Casanare reportaba una producción de 182.051 barriles diarios gracias al aporte de 177 campos.

Falta más eficiencia para mover el crudo

En el indicador consolidado de costos de producción, del estudio de competitividad del sector de hidrocarburos en las regiones, realizado por Jonathan Malagón, Germán Montoya y Carlos Ruiz, los autores llaman la atención sobre el rubro del transporte como uno de los que más le restan competitividad a la industria petrolera frente a otros países.

En el documento se comparó este costo con el de 11 países, entre ellos Brasil, Venezuela y Estados Unidos, y se encontró que en dichos mercados los costos de administración / transporte están en tres dólares por barril, mientras que en el país ascienden a 6,8 dólares, con la salvedad de que en los costos de transporte mundiales no se incluyen los gastos administrativos.

Los analistas advierten, además, que para Colombia resulta imperativa la reducción de estos costos, porque mover un barril es hasta 2,7 veces mayor que en Arabia Saudita y 1,9 veces más caro que movilizar el crudo no convencional (fracking) en Estados Unidos.

Al respecto, los autores plantean generar incentivos para la construcción de más oleoductos que suplan la oferta actual, ya que Ecopetrol tiene la mayor participación de la red de transporte y, en consecuencia, hay tendencia a beneficiar la movilización del crudo de la estatal petrolera sobre las firmas privadas cuando se cope la disponibilidad de cupos.

Entre estos estímulos, por ejemplo, aparece la creación de esquemas para aprovechar los proyectos de navegabilidad del río Magdalena para mejorar la competitividad, y permitir exportar el crudo directamente desde el interior del país.

Fuente: EL TIEMPO



## Las reservas de petróleo de EE.UU. suben en 1,7 millones de barriles

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/las-reservas-de-petroleo-de-eeuu-suben-en-17-millones-de-barriles/20160727/nota/3200087.aspx>

27 de julio de 2016

Las reservas de petróleo de Estados Unidos subieron la semana pasada en 1,7 millones barriles, hasta los 521,1 millones, y siguen en máximos históricos en ocho décadas, informó hoy el Gobierno.

Tras conocerse el informe, en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex) el precio del barril de petróleo de Texas (WTI), de referencia en el país, para entrega en agosto bajaba un 2,3 % y cotizaba en Nueva York a 42,05 dólares.

En las últimas cuatro semanas, las importaciones de crudo promediaron 8,2 millones de barriles al día, un 8,7 % por encima de la media del mismo período del año pasado.

Según el informe semanal del Departamento de Energía, las reservas de gasolina subieron en 500.000 barriles la semana pasada, hasta los 241,5 millones.

Por su parte, las reservas de combustibles destilados, como el diesel, bajaron en 800.000 barriles la semana pasada, y quedaron en 152 millones.

Las refinerías del país trabajaron a un 92,4 % de su capacidad instalada, por encima del 92,3 % de la semana anterior.

Estas cifras no incluyen las Reservas Estratégicas de Petróleo del Gobierno, que se mantuvieron sin cambios en los 695,1 millones de barriles.

El total de reservas de crudo y productos refinados, incluidas las Reservas Estratégicas, alcanzó la pasada semana los 2.082,7 millones de barriles, frente a los 2.080,1 millones de la semana precedente.

Fuente: W RADIO



## **Codensa aumentó sus utilidades 16,4% en el primer semestre de 2016**

[http://www.larepublica.co/codensa-aument%C3%B3-sus-utilidades-164-en-el-primer-semestre-de-2016\\_403766](http://www.larepublica.co/codensa-aument%C3%B3-sus-utilidades-164-en-el-primer-semestre-de-2016_403766)

*27 de julio de 2016*

La distribuidora y comercializadora de energía eléctrica Codensa tuvo un buen primer semestre. Sus ingresos llegaron a \$2,01 billones en la primera mitad del año, que frente a los \$1,7 billones registrados en el mismo periodo de 2015, significaron un aumento de 13,2%.

Las utilidades netas no se quedaron atrás: crecieron 16,4% en los primeros seis meses de este año, llegando a los \$273.132 millones, cuando en 2015 fueron de \$234.577 millones.

Lucio Rubio, director general Enel Colombia, matriz de Codensa, dijo en un comunicado que “los resultados financieros y operativos de Codensa son muy satisfactorios para nosotros y reflejan el buen momento por el que atraviesa la Compañía”.

Estos buenos resultados permitieron que en los primeros seis meses del año la empresa aumentara sus inversiones, “alcanzando la cifra histórica para un semestre de más de \$299.000 millones, enfocadas principalmente en incrementar la calidad del servicio y modernizar la red con el uso de tecnología de punta”, agregó Rubio.

En el mismo periodo del año pasado, el monto destinado a inversiones fue de \$134.411 millones, lo que representa un crecimiento de 122,5%. Un 52,7% de la cifra de este año se utilizó para el mantenimiento de las redes para mejorar la calidad del servicio. La compañía informó que los ingresos aumentaron principalmente por un alza “en el Índice de Precios al Productor (IPP) y el Índice de Precios al Consumidor (IPC) en lo corrido del año, impactando positivamente el cargo por comercialización”.

Además, comunicó que “aunque se presenta un comportamiento favorable de los ingresos, la demanda de energía en la zona de influencia de Codensa decreció 1,24% explicada principalmente por la campaña de ahorro de energía llevada a cabo durante los primeros meses de 2016”.

En cuanto al Ebitda (utilidad antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones), su alza se debió “al buen comportamiento de los ingresos, los cuales lograron mitigar el incremento de los costos, que fue de 16,6%”, informó la compañía.

¿Cómo se comportó la demanda nacional?

La demanda nacional de energía eléctrica durante el primer semestre del año presentó un comportamiento diferente entre las regiones. Mientras en la Costa Atlántica y el Pacífico hubo incrementos en demanda superiores a 4,5%, en la zona Centro, donde está concentrada la operación de Codensa, se presentaron disminuciones de 0,6%. De acuerdo con información de la compañía”, esta caída de la demanda en el país y en Codensa se explica principalmente por la campaña de ahorro de energía impulsada en los primeros cuatro meses del año”. Sin embargo, la firma adicionó 87.791 usuarios al total de sus clientes en un año.

Fuente: LA REPUBLICA

## Portafolio

### Dólar gana \$7 y se cotiza en un promedio de \$3.063

<http://www.portafolio.co/economia/precio-del-dolar-hoy-miercoles-27-de-julio-del-2016-499123>

27 de julio de 2016

*La TRM del día se ubica en \$3.055,15. Las monedas en América Latina operan en terreno mixto.*

El dólar se encuentra ganando \$7 durante la jornada de este miércoles y continúa rompiendo la barrera de los \$3.000.

El precio promedio de la divisa estadounidense es de \$3.063, mientras que la TRM del día se ubica en \$3.055,15.

De acuerdo con la Bolsa de Valores de Colombia, el precio de apertura del dólar se ubicó en \$3.066.



Por su parte, el valor mínimo se encuentra sobre los \$3.042, y el máximo alcanzado en \$3.084.

De acuerdo con la firma Casa de Bolsa, en la jornada este miércoles el panorama es positivo en las principales plazas bursátiles, especialmente en Europa en donde las ganancias se ubican por encima del 1% en promedio.

Las monedas en América Latina operan en terreno mixto. Los agentes se encuentran a la expectativa de los resultados de la reunión de la FED los cuales se darán a conocer pasado el medio día de este miércoles, sin embargo, recordemos que no se esperan modificaciones en la tasa de referencia de dicha entidad pero si se esperan señales de los próximos movimientos para lo que resta del año.

En el mercado local, el dólar continúa fortaleciéndose frente al COP luego de la baja en la perspectiva a la deuda colombiana por parte de Fitch ratings, en adición a la debilidad generalizada en los precios de los commodities.

Resistencias importantes hacia los \$3.090, zona en donde se encuentra la media móvil de 200 días.

#### MOVIMIENTO DE LAS ACCIONES

Ecopetrol arranca la jornada de este miércoles con un precio estable de \$1.340. Por su parte, la acción del Éxito sube 2,13%, cotizándose a un precio de \$14.400.

La preferencial de Aval se encuentra a un precio de \$2.350, sube 0,43%.

Fuente: PORTAFOLIO