

## **EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS**

Enero 15 de 2015

- **Producción petrolera sigue por encima de un millón de barriles**
  - **Los precios del petróleo solo subirían hasta el segundo semestre de este año**
  - **¿Por qué si cae el precio del petróleo no baja el de la gasolina?**
  - **Hidrosogamoso aumentará en 12 % ingresos de Isagen**
  - **Gas Natural Fenosa redobla su apuesta por Latinoamérica**
  - **Las petroleras abandonan o paralizan proyectos millonarios por la caída del precio del crudo**
- 

EL ESPECTADOR

Con precios bajos

### **Producción petrolera sigue por encima de un millón de barriles**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/produccion-petrolera-sigue-encima-de-un-millon-de-barri-articulo-537799>

Enero 14 de 2015

En diciembre se destacó el incremento de volúmenes producidos en los campos Castilla, Castilla Norte y Chichimene, dice el ministerio de Minas y Energía.

La producción promedio de crudo en el mes de diciembre de 2014 fue de 1.007.400 barriles por día (BPD), informó en un comunicado el ministerio de Minas y Energía. La producción del último mes del año pasado refleja un aumento de 5.400 barriles alrededor de 0,5% frente a noviembre de 2014 que fue de 1.002.000 barriles diarios.

Entre otros factores que propiciaron un efecto positivo en la producción de crudo en diciembre de 2014 se destaca el incremento de volúmenes producidos en los campos Castilla, Castilla Norte y Chichimene, este último con los mejores resultados de su historia, precisa el informe del ministerio.

Estos resultados se presentan cuando el precio del crudo en los mercados internacionales registran las caídas más bajas de los últimos seis años.

Señala el informe de prensa que con esta cifra el promedio anual de producción para 2014 fue de 988.100 barriles por día, con un registro de más de un millón de barriles por día ininterrumpidos en los últimos tres meses del año.

La cifra preliminar de producción de gas promedio durante diciembre alcanzó 1.043 millones de pies cúbicos por día (MPCD), 4,53% menos con respecto a noviembre de 2014 (1.092 MPCD).

La disminución obedece al comportamiento de la demanda para los campos de Riohacha y Cupiagua. La producción diaria estimada promedio de gas en 2014 se ubicó en 1.106 millones de pies cúbicos por día.

Fuente: El Espectador



## Los precios del petróleo solo subirían hasta el segundo semestre de este año

[http://www.larepublica.co/los-precios-del-petr%C3%B3leo-solo-subir%C3%ADan-hasta-el-segundo-semester-de-este-a%C3%B1o\\_209156](http://www.larepublica.co/los-precios-del-petr%C3%B3leo-solo-subir%C3%ADan-hasta-el-segundo-semester-de-este-a%C3%B1o_209156)

Enero 15 de 2015

El comportamiento del precio del petróleo continúa siendo un detonante negativo para la economía del país y es que desde finales de 2014 el barril de WTI ha evidenciado una caída de 13,86% y el Brent ha tenido un descenso de 19,15%, tocando mínimos que no se veían desde 2009.

De acuerdo con los analistas, la corrección al alza del precio del crudo no se verá antes de que finalice el primer trimestre, pues aseguran que solo en la segunda mitad del año llegaría a US\$70 y en 2016, a los US\$80.

Juan David Ballén, analista de Casa de Bolsa, dice que esta volatilidad se ve traducida en una guerra política. “Los árabes no han querido disminuir su oferta de crudo para no perder participación en el mercado, es una guerra entre estadounidenses y árabes. Esto se debe a que hace un tiempo atrás Estados Unidos era dependiente del crudo que venía de los árabes y ahora es capaz de autoabastecerse”, explica.

Los expertos coinciden en que la decisión que tomó la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) de mantener inalterada su producción y la coyuntura internacional son algunos de los factores determinantes en el comportamiento del precio del petróleo.

Para José David López, analista de Asesorías e Inversiones, el buen momento que atraviesa la economía en Estados Unidos influye en esta tendencia bajista del precio del crudo.

“El petróleo muestra una tendencia bajista desde septiembre de 2014, pues ha caído alrededor de 50%. Esperamos que después del primer trimestre del año estos precios repunten nuevamente, sin embargo no prevemos que el crudo vuelva a tocar los US\$100 en el corto plazo. Desde septiembre, el WTI ha tenido una caída de 51,42% y el Brent de 54,46”, indica López.

Con este comportamiento del petróleo la incertidumbre del mercado se hace evidente, pues los analistas afirman que de prolongarse, muchas compañías del sector se van a ver perjudicadas por lo que empezarán a cerrar puertas y seguramente tendrán pérdidas de valor en sus cotizaciones de bolsa.

La situación que se explicó anteriormente ha hecho que el dólar se fortalezca y que otras divisas que están asociadas al crudo, como las de Colombia o México, se vean depreciadas.

Dólar cerró ayer en \$2.425,15

El dólar terminó la jornada de ayer con un precio promedio de \$2.438,61, lo que representó una caída de \$3,42 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que se ubicó en \$2.442,03 y su precio de cierre fue de \$2.425,15.

De acuerdo con los analistas, el dólar podría llegar a los \$2.500 en Colombia en los próximos meses.

“Esta divisa ha alcanzado casi los \$2.470, entonces se empiezan a tener señales que el mercado estaría en un nivel máximo. Nuestro escenario actual es que a cierre de 2015 el dólar termine en los \$2.200 como una gran corrección de este mercado, pero en los próximo tres años esperamos que el dólar continúe fortaleciéndose”, afirmó Daniel Escobar, director de investigaciones económicas y analista de renta fija de Global Securities.

Por su parte, Ballén asegura que “los promedios del dólar van a seguir siendo altos este año. Mientras el crudo siga a la baja esta divisa seguirá fortaleciéndose”.

Dicha moneda abrió el día con un precio de \$2.446. El precio mínimo que registró en la plataforma Set-Fx fue de \$2.425, mientras que el máximo fue de \$2.464,50.

El monto negociado ayer fue de US\$890,4 millones en 1.721 operaciones.

Los rumores de la acción de Pacific

La petrolera canadiense Pacific Rubiales, durante la jornada de ayer, cayó más de 20% en bolsa, por la incertidumbre sobre los bonos de deuda, y se llegó a ubicar en \$7.719, lo que equivale a una reducción aproximada de \$2.000. Por esta caída, la Bolsa de Toronto decidió por unos minutos suspender la acción. “Esta situación se dio porque venía cayendo muy fuerte la acción en la Bolsa de Toronto y lo que hacen los entes reguladores es suspender, revisar y rápidamente retomar”, explicó Camilo Silva, socio fundador de Valora Inversiones.

Las opiniones

Juan David Ballén

Analista de Casa de Bolsa

“Los árabes no han querido disminuir su oferta de crudo para no perder participación. Es una guerra entre árabes y estadounidenses”.

José David López

Analista de Asesorías e Inversiones

“El petróleo muestra una tendencia bajista desde septiembre de 2014 y el WTI, desde esa época, ha caído 51,42%”.

Fuente: La República

## Dinero

### ¿Por qué si cae el precio del petróleo no baja el de la gasolina?

<http://www.dinero.com/internacional/articulo/por-que-no-baja-precio-gasolina-colombia/204725>

Enero 14 de 2015

En medio de la espectacular caída de los precios mundiales de petróleo, muchos consumidores latinoamericanos están pagando igual o incluso más por su gasolina que hace un semestre.

Los colombianos se quejan porque llenar el tanque del auto les sigue costando casi lo mismo que cuando el barril de petróleo valía US\$100. Y a los mexicanos les cuesta más. No son los únicos en América Latina que se hacen esa reflexión. Pues pese a que los precios internacionales del crudo cayeron casi a la mitad en cuestión de meses, el valor que pagan los consumidores en buena parte de los países está mediado por un factor

crucial: los impuestos y los subsidios.

En algunos países de la región, siendo el más notorio ejemplo Venezuela, el estado subsidia masivamente el uso del combustible, mientras que en otros le impone una fuerte carga tributaria.

Colombia se ha convertido en un importante productor de petróleo que extrae alrededor de 1 millón de barriles diarios de crudo. Y entre junio de 2014 y los primeros días de enero de este año el precio internacional del barril de crudo cayó desde US\$106 a poco más de US\$46, una caída de más del 50%. Pero en ese mismo tiempo, el precio a los consumidores del galón de gasolina pasó de \$8,568 pesos colombianos a \$8,401 pesos colombianos, una disminución de apenas 1%.

Y es así que mientras en Estados Unidos, un consumidor paga en promedio alrededor de US\$2.20 por galón, en Colombia tiene que desembolsar alrededor de US\$3.50 por la misma cantidad de combustible. Lo que equivale aproximadamente a US\$0.90 por litro. Aún así, el colombiano está lejos de ser el combustible más caro de la región. A comienzos de enero, el precio de la gasolina en Argentina llegaba a US\$1.31 por litro y superaba a US\$1.66 en Uruguay, para citar apenas dos ejemplos.

Los que ya no subsidian tanto

Los mexicanos, entre tanto, enfrentan una situación incluso más paradójica en la que, pese a que los precios del crudo han venido en picada el último semestre, el monto que ellos pagan por llenar de combustible su automóvil estuvo en ascenso. "Los precios de la gasolina en México nunca han sido determinados por el precio internacional del petróleo", asegura a BBC Mundo Duncan Wood, jefe del Instituto de Mexico en el Woodrow Wilson Center, un centro de estudios en la capital estadounidense. "Se han modificado de acuerdo a lo que el gobierno necesita en términos de ingreso y el monto que pueden subsidiar", indica el experto.

En 2008, se aprobó una ley que establecía la eliminación gradual de los subsidios estatales al consumo de la gasolina. Por eso, mediante una serie de llamados "gasolinazos", el precio al consumidor fue subiendo mensualmente durante el segundo semestre de 2014 pese a que el precio global del petróleo caía fuertemente. Hoy la mayoría de los mexicanos pagan precios por encima de lo que cuesta la gasolina apenas se cruza la frontera a Estados Unidos.

En diciembre de 2014 la gasolina llegaba a 0,91 centavos de dólar por litro y el primero de

enero se declaró un nuevo aumento de 1.9%. "No es probable que el gobierno mexicano baje los precios de gasolina a los niveles que sugeriría el precio internacional. Los mexicanos todavía pagan demasiado por la gasolina. Y eso se convertirá en un asunto sensible a los mexicanos, lo que probablemente llevará a algunas rebajas en los precios en los próximos meses, particularmente ya que se había prometido que la reforma energética aprobada recientemente llevaría a menores costos", advierte Wood a BBC Mundo.

Ramses Pech, consultor en temas energéticos en México cree que los precios internos no se armonizarán con los internacionales antes de 2018, cuando entre en vigencia disposiciones de la reforma energética. "En México tenemos un mercado que por 75 años ha sido un mercado cerrado dominado por el monopolio de Pemex", advierte a BBC Mundo. "Pagamos impuestos asociados a ineficiencias", agrega.

El subsidio inalterable

Y, por supuesto, en el otro extremo del péndulo, está el conocido caso de Venezuela, donde el gobierno mantiene los generosos subsidios a la gasolina.

El precio al consumidor se mantiene casi inalterable en 0,070 bolívares el litro (equivalente a US\$0,011 el litro usando la tasa más baja de 6,3 bolívares por dólar), el más barato en América Latina. Pero no es el único país en donde se encuentran congelados hace años los precios a niveles sustancialmente menores a los que produciría el mercado. También se mantiene así en Bolivia, donde un intento en 2010 del presidente Evo Morales por elevar los precios resultó en violentos disturbios.

En otros lados no escampa

Esto no quiere decir que América Latina sea la única región en el mundo donde los precios del combustible están fuertemente influidos por la intervención gubernamental. Por el contrario, en muchas de las naciones europeas se aplican impuestos que encarecen de manera muy sustancial el precio que paga el público.

Estos impuestos alcanzan casi US\$1.50 por litro en Noruega y US\$1.25 en Alemania, según indica un estudio del académico Stefan Tscharaktschiew de la universidad alemana de Dresden.

La excepción más notoria a la tendencia es Estados Unidos, donde el impuesto al combustible en 2014 apenas llegaba en promedio a poco más de US\$0.10 por litro, según el mismo estudio.

Fuente: Dinero

## Portafolio

# Hidrosogamoso aumentará en 12 % ingresos de Isagen

<http://www.portafolio.co/negocios/hidrosogamoso-ingresos-isagen>

Enero 14 de 2015

Los cálculos de la empresa prevén un aumento en el Ebitda de 60 por ciento tras la entrada en operación, un valor agregado importante para una compañía en venta.

Este jueves, el presidente de la República, Juan Manuel Santos, será el encargado de inaugurar oficialmente la central hidroeléctrica del río Sogamoso, Hidrosogamoso, en Santander, que entró en operación desde diciembre del año pasado.

De acuerdo con declaraciones del gerente de la compañía, Luis Fernando Rico, la obra le permitirá a la empresa incrementar sus ingresos en 12 por ciento, su utilidad en 6 por ciento y su Ebitda en 50 por ciento, lo que le augura a la empresa de generación mejores resultados en el 2015 y también la hace más atractiva para potenciales compradores.

Cabe recordar que este mes es crucial para el proceso de enajenación del 57,61 por ciento de las acciones que tiene la Nación en la empresa de generación eléctrica.

Desde agosto del año pasado el proceso de venta está suspendido (según la primera información del Ministerio de Hacienda por un año), sin embargo el jefe de la cartera de finanzas, Mauricio Cárdenas anunció que terminado Hidrosogamoso iniciaría una serie de conversaciones con los inversionistas potenciales para conocer sobre su interés este mes tiene planeado una serie de conversaciones con los inversionistas potenciales para conocer las condiciones del mercado, con esta nueva obra en plena operación.

La idea es que la venta se dé antes de septiembre, pero se desconoce si las condiciones se mantendrán o si habrá nuevas reglas de juego para esta enajenación, proceso para el que ya están acreditadas seis proponentes, entre consorcios y empresas.

Con Hidrosogamoso la empresa espera que aumente su valor, ya que con esta nueva obra la empresa espera recibir 2,7 billones de ingresos este año.

Además del incremento de los ingresos la inauguración de la obra también refleja la solidez de la empresa, pues esta es la segunda hidroeléctrica que se logra inaugurar con el cargo por confiabilidad que se otorgó en la subasta de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, en el 2008.

Amoyá fue la primera obra de esta subasta que se puso al servicio.

Isagén se queda también con la planta de generación hidroeléctrica con mayor capacidad del país (San Carlos) y con la cuarta (Hidrosogamoso).

“No tenemos duda de que Sogamoso fue un proyecto bien ejecutado, dentro del presupuesto planeado inicialmente, y que al mismo tiempo contribuye a elevar la calidad de vida de los pobladores de su área de influencia”, expresó Luis Fernando Rico Pinzón, Gerente General de Isagen.

Con los recursos de la venta de sus acciones en Isagen, la Nación espera financiar el plan de autopistas de cuarta generación que requiere 47 billones de pesos de inversión.

#### LA PRESA QUE DOMINA AL RÍO

La central está compuesta por una presa de 190 metros, una altura que equivale a un edificio de 80 pisos, que permite detener el agua del río Sogamoso, para formar un embalse de 7.000 hectáreas.

Esta presa con cara de concreto fue nombrada Latora, un vocablo del dialecto de los indígenas Yarigüíes que significa “sitio que domina el río”.

El embalse recibió el nombre de Topocoro, el nombre con el que se conocía el municipio santandereano de Betulia, que tiene el mayor área del embalse.

El complejo también tiene tres unidades de generación, cada una de 273 megavatios de capacidad, que son las más grandes de Colombia.

Alrededor de la obra la empresa tuvo que construir 51.3 kilómetros de vías sustitutivas.

Fuente: Portafolio

**Dirigentes**digital.com  
Las claves del éxito empresarial

## Gas Natural Fenosa redobla su apuesta por Latinoamérica

<http://www.dirigentesdigital.com/articulo/economia-y-empresas/218851/gas/natural/fenosa/redobla/apuesta/latinoamerica.html>

Enero 15 de 2015

Con la compra de Compañía General de Electricidad en Chile por 2.600 millones, la energética española se consolida como la primera gasista por número de clientes y la cuarta compañía eléctrica del continente.



La compra de CGE añade un nuevo país a la presencia de Gas Natural Fenosa en América latina. La chilena tiene un modelo de negocio muy parecido a la compañía presidida por Salvador Gabarró como una energética con electricidad y gas integrado en su estructura, con más de 2,5 millones de clientes y con una cuota de mercado del 40% en distribución eléctrica, incluyendo parte de la capital Santiago de Chile. Prueba del salto cualitativo es que la española está presente en el negocio energético en siete de las nueve mayores urbes de Latinoamérica, incluidas Bogotá, Buenos Aires, México DF, Rio de Janeiro y Santiago de Chile.

CGE centra casi toda su actividad en el sector eléctrico y gasista en Chile, pero opera en cuatro provincias de Argentina y se encarga de la distribución de gas en 26 de los 32 distritos que tiene Colombia. El ebitda de CGE en el ejercicio 2013 alcanzó los 743 millones de dólares, de los que el 96% corresponde a su actividad en el mercado energético chileno.

La operación se cerró el pasado mes de noviembre por 2.550 millones de euros tras lanzar una OPA por el 100% de la compañía, después de alcanzar un acuerdo con los accionistas de referencia. El Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz controlaban el 54,19% del capital de la compañía. Incluyendo la deuda consolidada de CGE y la participación minoritaria de sus filiales, asciende aproximadamente a 6.000 millones de euros. El consejero delegado, Rafael Villaseca, durante la presentación de los detalles de la operación afirmó que la compra no altera la solidez financiera y acelera el cumplimiento de los objetivos comprometidos en su plan estratégico 2013-2015.

Desde Gas Natural Fenosa explican que la compañía chilena reduce el riesgo de las inversiones en América Latina destacando que el país ofrece un mercado estable con marcos regulatorios favorables frente a otras economías. Las perspectivas de crecimiento de Chile para este año son de un crecimiento del PIB del 3,3%, quizá con menos potencial como los que tiene Perú o Colombia, pero con la seguridad de que ofrece uno de los países europeizados y con un mercado más maduro. Chile es el país de la región con menor percepción de riesgo para las inversiones extranjeras como demuestran las calificaciones de las agencias de rating, que fijan la nota para su deuda soberana en doble A, muy por encima de la consideración de bonos basura para México o Brasil, por poner un ejemplo.

La operación supone un paso más en el cumplimiento de los objetivos de crecimiento incluidos en el plan estratégico, reforzando su posición en distribución de gas y

electricidad en Latinoamérica. Más del 50% de ebitda de la multinacional se obtendrá fuera de España, al finalizar la integración.

Fuente: Dirigentes Digital



## Las petroleras abandonan o paralizan proyectos millonarios por la caída del precio del crudo

[http://www.larepublica.co/las-petroleras-abandonan-o-paralizan-proyectos-millonarios-por-la-ca%C3%ADda-del-precio-del-crudo\\_209361](http://www.larepublica.co/las-petroleras-abandonan-o-paralizan-proyectos-millonarios-por-la-ca%C3%ADda-del-precio-del-crudo_209361)

Enero 15 de 2015

Varias inversiones en proyectos petrolíferos y petroquímicos valoradas en miles de millones de dólares han sido descartadas o paralizadas. Royal Dutch Shell y la británica Premier Oil han anunciado los primeros grandes recortes de costos de 2015 tras la brutal caída del precio del crudo.

La petrolera anglo-holandesa abandonó el miércoles sus planes para construir una de las mayores plantas petroquímicas del mundo, un proyecto de US\$6.500 millones en colaboración con Qatar Petroleum, culpando al “actual clima económico que prevalece en la industria energética”.

Su decisión coincidía con el anuncio de Premier de que retrasaría su decisión final sobre si sigue adelante con el proyecto valorado en US\$2.000 millones Sea Lion, en las Islas Maldivas, hasta que se produzca una recuperación del precio del crudo. La compañía también ha rebajado los salarios de los contratistas y los trabajadores autónomos involucrados en proyectos en el Mar del Norte y el sudeste de Asia, e intenta renegociar acuerdos con proveedores para reducir los costes operativos.

Por su parte, la firma noruega Statoil indicó que había devuelto tres licencias de exploración en la costa occidental de Greenland, un área al que se considera una de las fronteras de mayor coste de la industria.

“La caída del precio del petróleo hace que se estén recortando presupuestos y retrasando proyectos”, apunta Anish Kapadia del banco de inversión Tudor Pickering Holt. “Hay menos procesos de exploración ... en marcha”.

El desplome del precio del petróleo ha avivado la preocupación por el crecimiento global, ha alimentado el miedo a la deflación y ha intensificado el control del gasto de capital en

el sector de la energía. Se prevé que las compañías recorten sus presupuestos para exploración y desarrollo.

Se esperaba que el negocio conjunto en un 80%-20% entre Qatar Petroleum y Shell, el proyecto Al Karaana, produjese dos millones de toneladas anuales de productos petroquímicos, dirigidos principalmente a mercados asiáticos. La decisión de Shell de no seguir adelante –un paso significativo tras reducirse el precio del petróleo a la mitad desde el verano a sólo US\$46 el barril– fue tomada “después de una evaluación cuidadosa y concienzuda de las ofertas comerciales” de interesados del área de la ingeniería y la construcción, explicó.

Esto demostró que “los altos costes de capital lo hacían inviable desde el punto de vista comercial, especialmente dentro del actual clima económico que prevalece en la industria de la energía”.

Tony Durrant, el consejero delegado de Premier Oil, explicó que la compañía va a retrasar el desarrollo de nuevos yacimientos, incluido el proyecto Bream en la costa noruega y Sea Lion, cerca de las Maldivas, hasta que se recupere el precio del petróleo. “Por debajo de US\$50, no aprobaremos Sea Lion o Bream”.

Los retrasos de los proyectos son una nueva evidencia de que los bajos precios del petróleo y los recortes en el gasto de capital de las grandes petroleras están afectando a las empresas de servicios petroleros, especialmente a aquellas que alquilan costosos equipos como las plataformas de perforación.

Los datos de IHS Energy muestran que las tarifas diarias de alquiler de plataformas para aguas ultraprofundas, empleadas en el Golfo de México y en las aguas de Angola, se están desplomando.

La nueva tasa media para los barcos perforadores cayó a US\$440.000 diarios en diciembre, más de US\$100.000 por debajo de los niveles de principios de 2014. Las tasas por utilización han marcado este mes mínimos de 15 años. Michele della Vigna, de Goldman Sachs, señala: “La industria, sencillamente, tiene que reiniciarse por completo, y retrasar todas las inversiones hasta que los costes sean compatibles con los precios del petróleo más bajos. Ese proceso de ajuste llevará algún tiempo, y pensamos que derivará en una reducción de los costes de al menos el 20%”.

Las acciones de Shell cerraron con una caída del 3,5% en Londres en 20,52 libras tras el descenso del crudo Brent a US\$46.

Fuente: La República