

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 10 de 2014

- Así nos puede pegar el bajo precio del crudo
- Actual precio global de gas deja a Pdvsa sin incentivo para exportar producción
- A pesar de sus resultados recomiendan mantener Ecopetrol
- ¿Se puede elevar la producción petrolera?
- El tercer trimestre fue negro para compañías como Ecopetrol, Celsia y Sura
- Nuevo acuerdo entre Rusia y China para suministro de gas
- ‘Hay que resistir la tentación de cambiar las normas legales

---

### EL TIEMPO

## Así nos puede pegar el bajo precio del crudo

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/consecuencias-de-bajo-precio-del-petroleo/14808579>

Si sigue entre US\$ 70 y 80 durante 6 meses más, habría dificultades fiscales. La mayor caída en el precio del petróleo que se viene presentando desde finales de agosto y comienzos de septiembre (y que se ha acentuado en las últimas semanas) tiene encendidas las alarmas de las petroleras, el Gobierno y, por supuesto, de los inversionistas de las tres petroleras que cotizan sus acciones en la Bolsa de Valores de Colombia, en especial los cerca de 450.000 socios minoritarios de Ecopetrol.

Hace un par de semanas el Gobierno, en cabeza del ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, aseguró que el país todavía tenía un colchón ante la descolgada en las cotizaciones internacionales del crudo. (Lea también: [¿Qué está en juego con la caída de los precios del petróleo?](#)).

Sin embargo, analistas financieros consideran que este colchón hoy está un poco más delgado y que podría llegar a ‘tallar’ en la espalda de los inversionistas, las petroleras y sobre todo en las cuentas fiscales de la Nación, de mantenerse la tendencia por un tiempo indefinido. (Lea también: [En 2015 no habría dividendo extraordinario de acciones de Ecopetrol](#)).

A la espera de que en la última semana de noviembre se reúnan los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) para saber si recortan los suministros en busca de estabilizar el precio (Arabia Saudita estaría

manteniendo los niveles para afectar la rentabilidad de las empresas que producen hidrocarburos no convencionales en Estados Unidos), en Colombia, según Ómar Escorcía, analista de la firma Asesores en Valores, la situación es de alerta, pero aún no hay peligro inminente.

Llegando al límite

Según el experto, si bien la situación no se debe despreciar, a la hora de hacer los análisis hay que mirar en perspectiva cómo va el año completo, y no solamente los últimos dos meses.

Bajo esta óptica, las estadísticas muestran que el promedio de la referencia Brent (Europa) del año va en 104,64 dólares por barril y a esta referencia es a la que se están haciendo la mayoría de las exportaciones de crudo.

“Yo no sé por qué todo el mundo habla del WTI, pero en realidad la mayoría de las exportaciones del país están atadas a esta referencia o a otras con valores similares”, explica.

A la fecha, Ecopetrol vende el 70 por ciento del crudo que produce a la referencia Brent, y el 30 por ciento lo comercializa con base en la referencia Maya, cuyo promedio del año va en niveles de 90,19 dólares por barril.

Asimismo, con las cifras al jueves pasado el promedio del WTI, que es la referencia de cotización del crudo en Nueva York, está en niveles promedio de 97,59 dólares por barril, lo cual hace que las cifras del Gobierno todavía tengan sustento, cercano al límite con el que el Gobierno hizo las cuentas en su presupuesto para el 2015 (de 97 dólares por barril, cifra que todavía no corrige a la baja).

Sin embargo, Escorcía advierte que la caída está pegando al final del año y puede llegar a haber problemas en las cuentas del Gobierno para el 2015 si las cosas siguen igual en un horizonte de mediano plazo, es decir, que durante un período de seis meses el barril se estabilice entre 70 y 80 dólares.

El centro de estudios Fedesarrollo recalca que además de que la caída del crudo fue más drástica en octubre, las proyecciones para el resto del 2014 y el 2015 mantienen sesgos a la baja.

La complejidad en materia presupuestal estará por el lado de los dividendos que le pueda llegar a dar Ecopetrol a la Nación, que en las cuentas oficiales ya están previstos en 8,4 billones de pesos, más de 2,3 billones por debajo de lo que le giró a la Nación este año.

Esta cuenta no incluye los datos del cuarto trimestre, que podrían desmejorar pues desde octubre es que se ha acentuado la caída.

Por otro lado, según Fedesarrollo, la preocupación por el impacto que los precios de las materias primas tendrían sobre el balance comercial del país se acentuó desde finales de junio, cuando los precios del petróleo comenzaron a bajar.

En otras palabras, la caída en los precios del petróleo terminará afectando el equilibrio entre importaciones y exportaciones.

Además, la entidad recalca que en este frente la caída del petróleo se sumará a la de las exportaciones colombianas de carbón, que viene teniendo un comportamiento similar en la dinámica de sus precios, al registrar una caída de 17 por ciento en lo corrido del año.

Mientras algunos analistas se abstienen de proyectar el precio del crudo a la espera de la reunión de la Opep, Fedesarrollo espera que el WTI se ubique en un promedio anual de 96 dólares por barril en 2014 y que descienda a 86 dólares en 2015, mientras entre 2016 y 2018 bajaría a 81 dólares.

Se observan algunas señales de recuperación

Ómar Escorcia, analista de Asesores en Valores, señala que a favor de las cuentas del Gobierno y de Ecopetrol para los últimos tres meses del año están las expectativas de repunte de la producción, que se dieron en el tercer trimestre del año (la de Ecopetrol subió 4.000 barriles frente al nivel del segundo trimestre).

Esa tendencia se mantuvo durante octubre, mes en el que el Ministerio de Minas y Energía reportó un nivel de 1'002.000 barriles por día para todo el país, cifra superior en 9.000 barriles a la de septiembre.

De hecho, el viernes la petrolera informó que puso en funcionamiento un nuevo sistema de tratamiento de agua en el campo Castilla (Meta), que permitirá subir en 30.000 barriles diarios la producción en esta área.

Algunos consideran que es prematuro que los dividendos de Ecopetrol bajen de los 8,4 billones de pesos, pues se espera un aumento en la producción que compense lo que se está dejando de recibir por el precio de venta, a lo que se suma el alza del dólar, que desde septiembre se cotiza por encima de los 2.000 pesos y que el viernes se negoció a más de 2.100 pesos.

Fuente: El Tiempo

## Actual precio global de gas deja a Pdvsa sin incentivo para exportar producción

[http://www.larepublica.co/actual-precio-global-de-gas-deja-pdvsa-sin-incentivo-para-exportar-producci%C3%B3n\\_189991](http://www.larepublica.co/actual-precio-global-de-gas-deja-pdvsa-sin-incentivo-para-exportar-producci%C3%B3n_189991)

El presidente de Petróleos de Venezuela, Eulogio Del Pino, echó por tierra cualquier posibilidad de exportar gas natural una vez que los nuevos proyectos gasíferos comiencen a operar en el primer trimestre del año, porque los precios internacionales del hidrocarburo no lo permiten.

“En este momento no estamos pensando en exportación. Por qué, porque no dan las economías. El mercado de gas, el Henry Hub, está en US\$3 el millón de BTU. Cómo se va a hacer una planta de LGN en este momento”, comentó el alto funcionario ante la comisión de finanzas de la Asamblea Nacional.

Del Pino fustigó a los Estados Unidos que ha dejado de lado a sus suplidores sin contemplaciones de ningún tipo.

“Pregúntenle a los trinitarios que están haciendo con sus cuatro trenes de licuefacción, a dónde está yendo ese gas que están licuando y cuándo están perdiendo. Ese mercado seguro que significaba Estados Unidos... Empezaron a explotar depredadoramente el shale gas (gas de lutitas), entonces ahora nos les aceptan el gas, entonces ellos (Trinidad) están viendo para dónde lo pueden mandar a Asia, por ejemplo, y con elevados costos”, comentó.

Se refirió a la misma situación en el mercado petrolero con el crudo de lutitas (shale oil) que ha logrado que Estados Unidos sustituya con su producción la totalidad de la compra que le hacían a Nigeria de sus crudos livianos.

Del Pino resaltó que la intención de esos proyectos gasíferos es y ha sido, desde que se definieron satisfacer el consumo local.

Sin embargo, el lento avance de los proyectos, pese a haberse concretado licitaciones costas afuera desde 2002, se atribuían al empedrado camino que generó el precio subsidiado del gas doméstico, que hacía inviables las economías a los operadores transnacionales.

Posteriormente, luego de la crisis financiera de finales de 2008, el panorama se enturbió más aún cuando el precio de los commodities llegaron a mínimos insospechados, presentando un panorama más complejo todavía.

Quiérase o no, la ambiciosa meta gasífera, plasmada en la hoja de ruta del Gobierno Revolucionario en 2005, no solo no se ha cumplido, sino que ha sido diferida con horizontes numéricos disminuidos, con el paso del tiempo, según lo revelan las propias cifras de Pdvsa en sus balances de gestión, actualizaciones del plan de negocios y, memorias y cuentas.

El consumo interno de derivados del petróleo, ha despegado en los cuatro últimos años, comprometiendo barriles para la exportación. Entre los sectores que mayor consumo han registrado en los últimos años ha estado el eléctrico, cuya demanda se ha incrementado por el déficit de gas que existe en Venezuela y que de acuerdo con cifras extraoficiales gira en torno a los 2.500 a 2.000 millones de pies cúbicos por día.

Para Del Pino agilizar los planes gasíferos es una prioridad que deberá ser cubierta por los dos desarrollos que comenzarán a producir las primeras moléculas de gas para principios de 2015.

El estimado del volumen de consumo local para el año próximo gira en torno a 766.000 barriles por día, lo cual podría ser menor de concretarse la proyección que se tiene para la oferta de gas de 2015 que Pdvsa la ubica en 8.019 millones de pies cúbicos por día.

Esa producción, explica el alto funcionario, vendrá por la vía de dos proyectos. El primero de ellos es el Mariscal Sucre que lleva Pdvsa adelante con esfuerzo propio. “La semana que viene estamos yendo a la prueba del último pozo de la primera fase de producción que ya nos permite 300 millones de pies cúbicos por día”.

Asegura que el gas ya tiene destinos claros. Va alimentar a dos plantas termoeléctrica que están en su fase final de construcción.

El Mariscal Sucre está ubicado en el norte de la Península de Paria y se proyecta una producción de hasta 1.200 millones de pies cúbicos de gas diarios y de hasta 28 mil barriles diarios de condensados.

El segundo proyecto que verá luz en el primer trimestre de 2015, y que según Del Pino también está en su fase final, es el Cardón IV en el proyecto Rafael Urdaneta el Golfo de Venezuela en el occidente del país. “En estos días llegan las plataformas que van a ser instaladas para empezar a producir en el primer trimestre del año que viene. En una primera fase se producirán 170 millones de pies cúbicos día. Este proyecto conocido como

El Perla 3X lo operan las empresas italiana Eni y la española Repsol, cuya adjudicación data de 2005.

Fuente: La República

## Dinero

### A pesar de sus resultados recomiendan mantener

### Ecopetrol

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/analisis-resultados-ecopetrol-tercer-trimestre/202971>

Analistas consideraron que, pese a que los resultados obtenidos por Ecopetrol estuvieron por debajo de las expectativas, lo recomendable con su acción es mantenerla a la espera de nuevas noticias corporativas.

Los analistas del Grupo Bancolombia le dieron una mirada a los estados financieros de la compañía después de la teleconferencia realizada por la empresa. Tras el análisis concluyen que respecto a la acción se debe mantener a la espera de nueva información de la entidad.

Señala el grupo que aunque la producción mejoró 3% respecto al trimestre anterior, a 754,8kbped, estuvo por debajo de sus expectativas de 758kbped lo que afecta los márgenes. Esta cifra se explica por una producción récord en el campo Chichimene (66kbped), una disminución de los ataques terroristas a oleoductos y una disminución mayor a la esperada en el campo Rubiales debido a restricciones en la capacidad de disposición de agua.

Las ventas consolidadas quedaron en \$18,1 billones (-0,2% interanual, +1,9% respecto al trimestre anterior), 2,8% más alto que el pronóstico del banco debido a un aumento en el uso de inventarios para compensar los menores niveles de producción y compras, una disminución menor a la esperada en el precio de venta de sus productos (-4% respecto al trimestre anterior) y una disminución mayor a la esperada en el precio de venta de la canasta de crudo (-10% respecto al trimestre anterior).

Con esto la utilidad operativa alcanzó \$4,7 billones (-5,1% respecto al trimestre anterior y -24% interanual), 18% más baja que lo que esperaba Bancolombia y el EBITDA quedó en \$5,5 billones (-18% respecto al trimestre anterior, -32% interanual) 25% menor que las expectativas.

En las líneas no operativas la empresa fue impactada negativamente por la devaluación del FX colombiano de los últimos meses, ya que tuvieron que volver a evaluar su deuda actual en dólares en la medida en que el dólar se revaluó frente al peso.

También es importante aclarar que esta devaluación también tuvo un efecto positivo en los ingresos ya que la mayor parte de las ventas son realizadas en dólares mientras que los costos son en pesos colombianos.

Ecopetrol está evaluando su plan estratégico, que incluye su plan de gastos y presupuesto, con el fin de ajustarlo a los niveles de producción mostrados durante el año y la nueva perspectiva internacional frente a los precios del petróleo que ha afectado directamente su generación de caja ya que la producción ha sido menor de lo que inicialmente se esperaba. La compañía espera publicar esta revisión a finales de 2014

La gerencia declaró tener un interés real en México, pero actualmente está a la espera de los términos fiscales, que se espera sean publicados a finales de noviembre, para evaluar las oportunidades y condiciones presentadas.

Fuente: Dinero

---

## EL ESPECTADOR

Tras la caída de más del 20% en el precio

### **¿Se puede elevar la producción petrolera?**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/se-puede-elevar-produccion-petrolera-articulo-526726>

Amylkar Acosta, exministro de Minas, asegura que sí, pero hay que bajar los costos y poner en marcha un proceso exploratorio serio.

Amylkar Acosta defendió durante un año los intereses del Gobierno y tuvo que lidiar, como todos los que ocupan el Ministerio de Minas, con las críticas al alza en el precio de la gasolina y la volatilidad en la producción petrolera, pero nunca le tocó un precio del barril de petróleo por debajo de los US\$80. Ahora que la realidad es otra, Acosta responde, ya fuera del Gobierno, qué tan factible es elevar esa producción que, en promedio, este año tampoco ha superado el millón de barriles al día.

La propuesta del Gobierno es elevar la producción. ¿Es posible?

Esa es la meta. Con precios tan bajos, el país y Ecopetrol tienen que hacer lo que han hecho otras compañías: ajustarse a esta nueva realidad en que los márgenes se han reducido y se obliga a bajar costos. Es fundamental garantizar la operatividad de la infraestructura de transporte. Cuando se interrumpe el oleoducto, hay que mover el crudo por carrotaques. Transportar por oleoducto vale US\$5 por barril, mientras en carrotaque, US\$24. El costo hoy de extraer un barril de crudo está en los US\$50 y se suma ese flete, no somos competitivos.

¿Este es un problema coyuntural?

No. Es estructural. Los fundamentales del mercado se están viendo afectados por la sobreoferta que hay y la demanda se ha debilitado. Eso obedece a los muchos nuevos desarrollos de yacimientos en EE.UU. en no convencionales, pero eso no es de ayer, eso es una política de Estado que seguirá. Ellos elevarán su producción, ya salieron al mercado y el 30 de julio de este año hicieron el primer embarque de 400.000 barriles de crudo a Corea del Sur. Después de 40 años decidieron volver a exportar.

¿La esperanza está en las reservas?

Nos afecta el precio, la baja en la producción y además la preocupación de que las reservas que tenemos son muy limitadas. Hay que aumentarlas. ¿Eso qué es? Hacer más exploración, y allí entran los yacimientos no convencionales, la costa afuera en aguas profundas. También entra el recobro mejorado. La sumatoria de todo eso debe traducirse en un aumento de reservas que es posible porque Colombia tiene un potencial que se calcula en 50.000 millones de barriles. A eso se le aplica una tasa de recobro del 24% y da que con un esfuerzo exploratorio serio y contundente, podremos elevarlas como en unos 10.000 millones de barriles.

¿Pero con precios tan bajos es rentable hacer 'fracking'?

Lo que pasa es esto: el fracking hace muy pocos años era algo que estaba concentrado en los EE.UU. y eran muy pocas las empresas que estaban desarrollando esta tecnología, resultaba muy costoso extraer el crudo de yacimientos no convencionales. Pero con el paso de los años, otros países han incursionado y las empresas grandes se han sumado. Todas las grandes ya están en eso. Ya se han desarrollado 60 tecnologías de fracking, de tal manera que los costos de extracción de crudo en esos yacimientos han bajado, por lo tanto, hace poco se hablaba de que el límite de costos estaba por el orden de US\$80. Hoy se podría hablar de los US\$60. En mi concepto, el piso del barril de petróleo debería estar en los US\$75, que es la cifra que maneja la Agencia Internacional de Energía, y una vez que los precios bajen hasta esos US\$75, en ese momento es posible que haya un efecto rebote y los precios tengan una recuperación.



¿Cómo poner en la balanza la exploración, explotación, producción y licencias ambientales?

Lo que está haciendo el Gobierno va en la dirección correcta, haciendo más fáciles los procesos sin bajar la guardia en el rigor con el que se deben estudiar y asignar las licencias. Eso implica el fortalecimiento de la ANLA.

Este año ya no se logró, ¿pero se podrá cumplir la meta del millón de barriles todos los meses?

Yo sí creo, el país tiene condiciones para cumplir esa meta. Hay el potencial, pero se deben resolver o superar los escollos: la neutralización de los atentados terroristas, sortear y superar las protestas y los bloques de las comunidades. Creo que a eso apunta el proyecto de regalías que actualmente se tramita, en donde se asigna directamente a los productores un 7%, hablamos de un billón de pesos más de lo que les correspondería. Y lo tercero, la producción.

Fuente: El Espectador



## **El tercer trimestre fue negro para compañías como Ecopetrol, Celsia y Sura**

<http://www.larepublica.co/el-tercer-trimestre-fue-negro-para-compa%C3%B1%C3%ADas-como-ecopetrol-celsia-y-sura> 189776



Los resultados financieros al tercer trimestre de las principales compañías del mercado han presentado cifras muy variables. Entre las que hacen parte del índice Colcap se han presentado 11 resultados de los cuales 50% han sido negativos y el resto positivo en su utilidad neta acumulada.

En el lado negativo se sitúan Ecopetrol, Pacific Rubiales, Grupo Sura, Isagen, Celsia y Nutresa. Mientras que en el positivo están Grupo argos, Cementos Argos, ISA, Cemex y la EEB.

El sector cementero es el que saca la cara durante este trimestre, siendo Cementos Argos con un crecimiento de 68,7% en sus ganancias acumuladas la líder, pues pasa de \$128.917 millones en 2013 a \$217.537 millones este año. El caso de Cemex aunque dista mucho de Cemargos también registró números positivos y sus utilidades crecieron 2,9%.

Pero la de mejor resultado hasta ahora es Grupo Argos con un crecimiento de 72,9% en sus utilidades al pasar de \$192.048 millones en los primeros nueve meses de 2013 a \$332.119 millones en el mismo periodo de 2014.

En el sector de energía, el panorama es mixto. ISA obtuvo un avance de 39,5% en ganancias y la Empresa de Energía de Bogotá, EEB, que presentó un aumento de 19% en sus ganancias con \$936.690 millones, mientras que Isagen y Celsia presentaron bajas de 3,7% y 16,5%, respectivamente.

Andrés Rosas, analista de acciones de Global Securities, afirma que en esta presentación de resultados el sector de energía y el financiero son los que pueden revelar una mayor estabilidad. “En el sector de energía hemos visto una demanda importante a nivel



nacional entre julio y septiembre. Por el lado del sector financiero vemos estabilidad en las carteras de crédito”, explica.

Entre tanto, y a pesar de que Pacific Rubiales presentó una baja de 95,8% en sus ganancias con respecto al segundo trimestre del año, la utilidad neta interanual presentó un crecimiento de 22,9%, frente al año pasado, al pasar de \$600.706 millones a \$738.610 millones, por lo que se puede contar en el lado positivo.

Entre las compañías que no tuvieron buena suerte durante el tercer trimestre, está Ecopetrol, que registró un descenso de 21,6% en su utilidad neta al pasar de \$10,6 billones a \$8,3 billones a septiembre. “Lo que ha afectado a esta industria han sido los atentados a la infraestructura”, asegura Diego Usme, analista de renta variable de Ultrabursátiles.

Grupo Sura también presentó caída, ganando 8,9% menos en comparación a ese mismo periodo del año pasado, esto debido a, como explicó la compañía, por tres situaciones no recurrentes presentadas en 2013: la venta del 7,51% de participación accionaria en AFP Protección, el registro adicional de dividendos provenientes de Sura Asset Management y los dividendos provenientes de Grupo Argos.

Nutresa disminuyó 7,1% su utilidad neta interanual, reportando un total de \$260.185 millones.

Aún falta que las compañías financieras del Colcap publiquen sus resultados, pero los analistas consideran que las expectativas son positivas. “Esperamos buenos resultados para las financieras, pues la dinámica económica ha venido creciendo”, dijo José David López, jefe de análisis económico de Asesorías e Inversiones.

La respuesta en el mercado accionario no se hizo esperar. El título de Ecopetrol fue el que tuvo la variación más negativa entre el día de publicación de resultados y el día siguiente, con 4,3% de caída. Cementos Argos también bajó pese a tener resultados positivos, cayendo 3,07%, mientras Celsia bajó 2,2%. Isagen subió 3,1%, y Grupo Argos de 2,7%, en el mismo periodo de evaluación.

**Petróleo para accionistas de alto riesgo**

El precio del petróleo se mantiene bajo presión debido a una combinación de factores económicos tales como el crecimiento en China y asuntos del mercado más amplio, como el exceso de oferta. Los analistas internacionales están muy reticentes a hacer apuestas definitivas sobre en qué nivel estará en 12 meses y eso por sí solo causa una

incertidumbre que parece dispuesta a continuar. Por eso apostarle a este sector durante el último trimestre, es recomendable para inversionistas de alto riesgo, sostienen los analistas.

Las opiniones

Rupert Stebbings

Vicepresidente Renta Variable Grupo Bancolombia

“Nuestra recomendación es mantener la acción de Ecopetrol, hay mucha incertidumbre en el espacio global del petróleo”.

Diego Usme

Analista de renta variable de Ultrabursátiles

“Lo que ha afectado al sector petrolero han sido los atentados a la infraestructura Por el lado de producción esperamos que se normalice”.

Fuente: La República



## Nuevo acuerdo entre Rusia y China para suministro de gas

<http://noticias.terra.com.co/nuevo-acuerdo-entre-rusia-y-china-para-suministro-de-gas,a74d0a9f03699410VgnCLD200000b2bf46d0RCRD.html>

Ambos países prometieron expandir su cooperación mutua, pese a los "cambios en el escenario internacional". "A medio plazo" los suministros a China podrían ser mayores que a Europa, dijo el presidente de Gazprom.

Tras un encuentro en Pekín entre el presidente ruso, Vladimir Putin, y el jefe de Estado y partido chino, Xi Jinping, hoy (09.11.2014) se firmó un nuevo acuerdo marco entre ambos países para los nuevos suministros de gas a partir de 2019. La reunión tuvo lugar antes del inicio mañana lunes de la cumbre del Foro de Cooperación Asia-Pacífico (APEC). Ambas partes firmaron una declaración de intenciones que fija las condiciones para el suministro de gas a través de una ruta por el oeste que une las reservas rusas en Siberia occidental con China. Así lo informó la agencia de noticias rusa Itar-Tass.

El acuerdo contempla suministros anuales de 30.000 metros cúbicos de gas durante 30 años. Para hacerlo posible será necesario construir un nuevo gasoducto. Según medios

locales, los dos países firmaron un total de 17 documentos sobre cooperación en el sector del gas natural, entre ellos un memorándum de entendimiento mutuo entre la compañía estatal rusa Gazprom, la mayor extractora de gas natural del mundo, y el grupo chino CNOOC.

#### Cooperación a pesar de los cambios

Ambos países prometieron además expandir su apoyo y cooperación mutua, pese a los "cambios en el escenario internacional", según la agencia rusa. "Sean cuales sean los cambios en la situación internacional, debemos seguir la línea elegida, expandir y desarrollar la cooperación mutua beneficiosa para ambos", dijo el líder chino. Putin señaló, por su parte, que la cooperación bilateral es "extremadamente importante". El acuerdo de suministro se suma al ratificado en mayo para entregar más de 38.000 millones de metros cúbicos anuales durante 30 años por unos 40.000 millones de dólares, a través de una ruta oriental.

"A medio plazo" los suministros a China podrían ser mayores que a Europa, dijo el presidente de Gazprom, Alexei Miller. El nuevo negocio podría reducir la dependencia de Rusia del mercado europeo, que también se sirve de las reservas de Siberia occidental, en el marco de las tensiones por el conflicto ucraniano y las sanciones occidentales contra Rusia. Desde entonces, los lazos con China se han estrechado

Fuente: Terra

## Portafolio

### ‘Hay que resistir la tentación de cambiar las normas legales

<http://www.portafolio.co/negocios/%E2%80%98hay-que-resistir-la-tentacion-cambiar-las-normas-legales>

Antonio Sanclemente, socio de la firma Sanclemente Fernández Abogados habla de lo que está pasando en el sector petrolero del país y advierte que los cambios que se están gestando pueden convertirse en un freno al auge inversionista en el sector.

El Gobierno colombiano ha tenido una evolución muy interesante en el sector petrolero, logró hacer una política competitiva que lo puso en el mapa y varias compañías llegaron seducidas por el potencial y el esquema regulatorio. Eso es innegable, afirma Antonio Sanclemente, Socio Senior de la firma Sanclemente Fernández Abogados S.A., al tiempo



que advierte que la inversión es sensible a dos factores que tiene el país: problemas de orden público y cambios frecuentes en las regulaciones.

¿Cómo ve la estructura oficial?

La eficiencia de las entidades del Estado en el sector es buena.

¿El país aún tiene yacimientos potenciales?

Hace poco Portafolio publicó un informe en el que se muestra la riqueza de la Amazonía y la verdad es que allí puede haber mucho más. Además, tenga en cuenta el potencial de los crudos no convencionales, allí hay una gran oportunidad, pero estamos actuando demasiado lento. Y aparece el tema de orden público, sin control del Estado no se pueden llevar a cabo operaciones de exploración y producción.

¿Cómo va la inversión petrolera?

Hasta este año iba bien. Pero se vislumbra una desaceleración por factores legales y de política o de funcionamiento del Estado. Además una reforma tributaria que les cambia las reglas del juego a los inversionistas. Por ejemplo, las regalías eran descontables, el impuesto de industria y comercio no se le aplica a las compañías exploradoras, ahora vendría una modificación al impuesto al patrimonio y el CREE resultó ser una carga pesada y compleja.

Mire el promedio mundial de impuesto de renta está entre el 15 y el 25 por ciento. En Colombia el Gobierno rebajó el año pasado el impuesto de renta del 33% al 25%, pero inmediatamente nace el CREE que aumenta en 9 puntos la carga fiscal, que supuestamente había bajado y por tanto el impuesto de renta real queda en 34%.

Del CREE como impuesto no se pueden hacer deducciones como antes en el impuesto de renta. Pero además se liquida mensualmente, lo que obliga a las empresas a hacer un enorme esfuerzo de caja.

A eso súmele que si no se pueden cumplir los tiempos contractuales porque no se puede entrar a las áreas petroleras contratadas, la situación se torna aún más compleja y la inversión extranjera no aguanta tanto y busca nuevos destinos.

¿Y cuáles son los problemas?

Hay que reconocer que la política de Estado en torno en materia de hidrocarburos ha mejorado últimamente, no obstante con algunas fricciones en el tema ambiental, pero el problema fundamental es el orden público en las áreas contratadas en búsqueda de petróleo. Actualmente nuestra firma representa alrededor de 15 compañías del sector petrolero y todas tienen problemas de inseguridad, hay ataques, existen zonas vedadas, y si a ese tema no se le pone un alto, por más contratos buenos que existan, la inversión

extranjera se va.

Bueno, pero el país ha hecho las cosas bien...

Colombia tuvo un periodo petrolero malo hasta 1974, cuando el presidente Alfonso López acabó las concesiones, porque eran equivocadas congelaban áreas inmensas, departamentos congelados por décadas porque se las asignaban a compañías que no hacían nada.

López crea los contratos de asociación y ello generó un cambio que desemboca en un primer gran hallazgo Caño Limón en 1982. Ese campo fue la salvación del país, porque en 1982 Colombia estaba importando petróleo. En esa época nos gastamos la plata de la bonanza cafetera comprando crudo.

En esos momentos Ecopetrol sacaba fiado, para refinación, a seis meses, el petróleo a las compañías que producían hidrocarburos en el país.

El esquema era bueno: seis años de exploración y 22 años de producción. Además Ecopetrol pagaba la mitad de los pozos productores. En esa época nosotros éramos asesores legales de OXY. Luego llega Cusiana, allí nosotros fuimos abogados de Triton y la producción petrolera aumentó. Pero eso que era bueno, lo cambio para mal, una Ministra de Minas quien impuso más gravámenes a la producción, puso las regalías escalonadas y la inversión se frenó.

Luego llega el cambio de paradigma en el país, con el decreto 1760 del año 2003. El presidente Álvaro Uribe escinde a Ecopetrol y crea la Agencia Nacional de Hidrocarburos. Así el mensaje es claro para la petrolera estatal: póngase a trabajar y compita, libere todas las áreas. Es lo mismo que México está haciendo actualmente.

Llegan las Rondas petroleras en el 2007, que es un mecanismo que demostró sus bondades y se han adjudicado zonas importantes. Toda esa política trajo como consecuencia que el país esté rondando el millón de barriles de producción diaria.

¿Y Ecopetrol?

Qué vemos hoy, un Ecopetrol que se dio cuenta de la importancia de producir y de refinar, ya casi está lista la ampliación de Reficar en Cartagena y se alista la reconversión y modernización de Barrancabermeja.

Observe los cambios, antes era impensable tener una Ecopetrol por acciones y hoy la petrolera está en la bolsa de Nueva York.

¿Qué es Sanclemente Fernández Abogados S.A.?

Es un proyecto que nace en 1942, con el abogado Álvaro López Holguín. Yo me vinculé a esta firma en 1965. López, un hombre brillante fallece a muy temprana edad en 1972, yo



continué con la persecución de ese sueño, con muchas dificultades, pero con la solidaridad de los clientes.

Luego conozco a José Gabriel Fernández en 1985 y la firma modifica el nombre por el actual.

Sanclemente Fernández Abogados S.A. es una firma de 60 personas, entre abogados y funcionarios de soporte; por sus clientes el 80 por ciento es inversión extranjera y se mueve en los sectores de petróleo, minas, financiero, cambios internacionales, farmacéuticos, litigio, derecho laboral: somos una firma one stop-shop, pues abarcamos todos los servicios legales.

Somos una firma que le ofrecemos a nuestros abogados un plan de carrera, actualmente tenemos seis socios. Hoy en el ranking de los 208 mejores abogados petroleros a nivel mundial, estamos 10 colombianos y dos de esta lista pertenecen a nuestra firma: mi hija Diana Sanclemente y el suscrito.

Fuente: Portafolio