

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 17 de 2015

- **El país necesita mercado de energía para enfrentar 'El Niño'**
  - **Fantasma del racionamiento vuelve a estar en la discusión sin El Quimbo**
  - **Las joyas petroleras de México solo para las "grandes"**
  - **El sector petrolero en Colombia: competitividad a pesar de los precios**
  - **Ampliación de conexión eléctrica en Nariño llega a fortalecer el sistema**
- 

### Portafolio

## El país necesita mercado de energía para enfrentar 'El Niño'

<http://www.portafolio.co/especiales/fenomeno-del-nino-emergencia-sequia/el-nino-colombia-necesita-mercado-energia-enfrentarlo>

El gerente de Derivex, Rodrigo Castellanos, asegura que no hay herramientas financieras para garantizar la seguridad del sector.

La actual crisis del sector eléctrico pudo ser evitada con una adecuada planeación del riesgo, según lo afirmó en entrevista con Portafolio el gerente general de Derivex, Rodrigo Castellanos.

La tesis de esta entidad es que todos los elementos que configuraron la actual coyuntura eran previsible, por lo menos desde mediados de este año. Sin embargo, las correcciones al sector se empezaron a tomar solo a partir de noviembre de este año.

La empresa representada por Castellanos, Derivex, es una firma encargada de administrar un mercado de energía, que hoy es una opción voluntaria tanto para generadores, operadores, como para actores del sector financiero.

La idea es que en Derivex se negocien contratos futuros de energía, como ocurre con el petróleo y otras materias primas en el mercado internacional.

Sin embargo, en Colombia la regulación no reconoce las inversiones que se realizan en este tipo de contratos.

Castellanos asegura que esta crisis demostró que el cargo por confiabilidad no es suficiente, porque de nada sirve tener la infraestructura lista si no se tienen los instrumentos financieros para garantizar que estas plantas puedan entrar a operar cuando se requieran.

Derivex calcula que la incorporación del pago por contratos futuros en la tarifa podría costar entre 2 y 3 pesos por kilovatio hora, una cifra que es baja comparada con lo que se paga en cargo por confiabilidad, que son 15 pesos por kilovatio hora.

“Cuando tienes un mercado, pero no permiten que funcione, siempre termina en que el Gobierno necesita intervenir el mercado”, explicó Castellanos.

Derivex tiene cinco años de constituido, pero la regulación del mercado todavía está en proceso de estudio.

Fuente: Portafolio



## Fantasma del racionamiento vuelve a estar en la discusión sin El Quimbo

[http://www.larepublica.co/fantasma-del-rationamiento-vuelve-%07-estar-en-la-discusi%C3%B3n-sin-el-quimbo\\_334146](http://www.larepublica.co/fantasma-del-rationamiento-vuelve-%07-estar-en-la-discusi%C3%B3n-sin-el-quimbo_334146)

Ayer la Corte Constitucional emitió el comunicado de prensa por medio del cual, además de declarar inexecutable el decreto que autorizó la generación de El Quimbo, notificó a la compañía (Emgesa) la decisión.

Por esta razón, Emgesa frenó operaciones, lo que según los expertos deja al país en una situación muy riesgosa en materia de abastecimiento en El Niño, ya que los embalses enfrentarán uno de los peores fenómenos con 65% de reservas, cuando el histórico era de más de 75%.

Con esta decisión, quedó vigente la medida cautelar del Tribunal del Huila en la que se señalaba que la empresa, por no haber cumplido 100% con los requerimientos ambientales necesarios para iniciar el llenado, no podía generar.

Según José Gregorio Hernández, expresidente de la Corte Constitucional, el fallo de la Entidad es definitivo y lo único que podría haber, pero muy remotamente, sería una solicitud de incidente de nulidad. Pero esto ocurre cuando se ha violado el debido proceso, razón por la que este recurso es remoto.

Y agregó, que después de la notificación viene la actividad por parte del Gobierno para ver qué soluciones adopta frente al fallo para poder solucionar el problema de energía que no puede ser arreglado como el decreto disponía.

Ahora, frente a la medida judicial, Lucio Rubio, director general de Enel Colombia, señaló que la autoridad local le ha pedido la información necesaria para analizar el caso, y en estos momentos se está a la espera de que el juez haga la valoración para levantar la medida cautelar. De igual forma, explicó que la empresa sí cumplió con los requerimientos para iniciar el llenado que solicitaba la Licencia Ambiental que les fue expedida. “Hemos

comunicado que de un inventario inicial de 385.000 metros cúbicos de material que tenía que ser retirado del embalse, la compañía ha retirado más de 500.000 metros cúbicos, es decir 36% más del material inicialmente inventariado”. Y aclaró, que no hay ningún requerimiento adicional por parte del Tribunal.

Ahora, frente a las consecuencias, la presidenta de Acolgen, Angela Montoya, señaló que esta es una situación muy delicada para el país, ya que sacar 400 gigavatios del sistema es como apagar un municipio.

Además, “es una pésima señal para la inversión extranjera, ya que se observó que una empresa invirtió cerca de US\$1.500 millones en una planta que puede operar solo durante un mes”, dijo.

Ahora, frente al agua del embalse, que hasta el momento podría cubrir 5% de la demanda por dos meses, tocaría analizar cuanto tiempo dure la medida cautelar, ya que de ser muy largo el proceso, “van a tener que empezar a desembalsar y es una energía que no se puede reemplazar”, explicó Montoya, quien agregó que Quimbo era fundamental para pasar El Niño sin racionamientos, ya que todas las centrales debían generar.

De mantenerse las condiciones que ha evidenciado el Ideam, El Niño llegaría con una intensidad fuerte hasta abril y se iría debilitando a junio, lo que dejaría al final del semestre a los embalses, según cálculos de Andeg, en sus mínimos para generar, que es en cerca de 25%.

Así, que de alargarse el Fenómeno o intensificarse y sin El Quimbo se vuelve a poner en la mesa el Racionamiento; más aún cuando las térmicas ya están generando cerca de 90 gigavatios hora día, es decir en su límite y que el nivel de los embalses se encuentra en 65%, 10% por debajo de lo previsto.

Fuente: La República



## **Las joyas petroleras de México solo para las "grandes"**

<http://mundo.sputniknews.com/americalatina/20151217/1054920011/petroleo-mexico-competencia.html>

La competencia por diez codiciados campos petroleros en aguas profundas del Golfo de México es de una escala que solo pueden cumplir las llamadas "grandes" de la industria, según la información oficial ofrecida este miércoles.

El capital contable necesario para los operadores de los pozos petroleros será de 2.000 millones de dólares, o activos totales por 10.000 millones de dólares, dijo a periodistas un miembro de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH, regulador estatal), Erik Acosta. Los inversionistas que quieran participar como socios financieros por algunos de esos 10 campos petroleros, cuyo valor estimado es de 3.000 a 4.000 millones de dólares cada uno, necesitarán contar con 250 millones de dólares.

Además, el acceso al cuarto de datos de información sísmica en tres dimensiones costará 38,5 millones de dólares, mientras que las simples bases de licitación costarán 16.000 dólares.

A parte de esos requerimientos del concurso que tendrá un desenlace en unos nueve meses, en el tercer trimestre de 2016, solo las "grandes" como BP, Exxon, Statoil, Shell, Chevron o Repsol cuentan con la tecnología de punta para bajar a grandes profundidades, de 1.500 a 2.500 metros, en las aguas territoriales mexicanas en el Golfo de México.

La información de esos costos ha sido ofrecida el mismo día en que ha sido convocada la esperada cuarta fase de las cinco, que integran la llamada Ronda Uno que este año 2015 ha puesto fin al monopolio estatal de la industria petrolera mexicana que data de la nacionalización de 1938.

#### El desafío tecnológico

Un primer grupo de cuatro campos, todos con aceite ligero, está bajo el lecho marino en el área del Cinturón Plegado de Perdido en el Golfo de México, en aguas fronterizas con EEUU, donde los pozos de exploración como Trion han descubierto crudo ligero.

De éstos cuatro campos, dos son de aguas profundas superiores a los 500 metros, y dos tienen tirantes de agua ultraprofunda, es decir mayor de 1.500 metros, un desafío tecnológico que pocas petroleras pueden encarar, con elevados riesgos de seguridad para las plataformas petroleras en alta mar.

En 2012, la estatal Pemex contrató la perforación del pozo de exploración Trion-1, con un tirante de agua de 2.500 metros y una profundidad desde el lecho marino de 2.000 metros, más donde descubrió 400 millones de barriles de crudo ligero, pero no los ha podido explotar por lo estratosférico de la inversión y la dificultad técnica.

Otros seis campos petroleros –cinco de aceite y uno de gas- bajo el lecho marino mexicano, se localizan en la Cuenca Salina de Istmo, en el Golfo de México al sur del país latinoamericano, de los cuales dos están en aguas ultraprofundas y los otros cuatro en tirantes de aguas profundas menores a los 1.500 metros.

El elevado grado de riesgo e inversión de esos reservorios obliga a las compañías a marchar en consorcios a riesgo compartido en los cuales se espera que la estatal Pemex — que ahora participa como un competidor más- pueda formar asociaciones estratégicas con alguna de las "grandes", dijo por su parte Edgar Rangel, otro comisionado integrante de la CNH.

A lo largo de las tres convocatorias de la Ronda Uno cumplidas en entre julio y diciembre 2015, México ha logrado firmar contratos de exploración y explotación petrolera que suman unos 7.000 millones de dólares para cinco años, sin embargo, la cuarta fase podría multiplicar por cinco o seis veces ese monto.

Fuente: Sputnik.

## LANOTA ECONOMICA

# El sector petrolero en Colombia: competitividad a pesar de los precios

<http://www.lanotadigital.com/opinion/el-sector-petrolero-en-colombia-competitividad-a-pesar-de-los-precios-46245.html>

Colombia, junto con Brasil y Perú, pertenece a una familia de países en los que la fortaleza institucional del sector petrolero le permite a Ecopetrol, su empresa estatal dedicada a la producción de crudo, comportarse como una empresa competitiva que opera bajo las reglas de mercado. En efecto, durante el superciclo de precios que se vivió hasta mediados del año pasado, y en el cual el precio llegó a registrar un nivel de US\$115 por barril, mientras que hoy se registra un nivel de precios de US\$45 por barril, la respuesta de Ecopetrol fue la de aumentar su producción a medida que iban aumentando los precios y así incrementar las ganancias.

Ese no fue el caso, por ejemplo, para las empresas estatales dedicadas a la producción en países como Venezuela, Ecuador, México y Argentina, cuya correlación entre producción y precios no se dio de manera positiva, ya que incluso se registraron contracciones en su producción frente a la ola en aumento de los precios que ya culminó y cuya estacionalidad está por verse.

En este contexto, el aumento de los niveles de producción en el país se dio incluso a pesar de que la tasa de recobro en el país, que es la cantidad de petróleo que se puede recuperar de un yacimiento con la tecnología disponible, es del 18%, mientras que el promedio mundial es del 36%. Así mismo, es importante resaltar los esfuerzos adelantados por Ecopetrol por mantener el nivel exploratorio del país en el largo plazo.

Para profundizar en el desempeño del sector Petróleo, La Nota Económica lanza su edición Petróleo y servicios petroleros, una publicación de referencia que brinda la información completa sobre la dinámica de este sector, así como la opinión de los expertos sobre este tema.

Fuente: La Nota Económica



## Ampliación de conexión eléctrica en Nariño llega a fortalecer el sistema

[http://www.larepublica.co/ampliaci%C3%B3n-de-conexi%C3%B3n-el%C3%A9ctrica-en-nari%C3%B1o-llega-fortalecer-el-sistema\\_334161](http://www.larepublica.co/ampliaci%C3%B3n-de-conexi%C3%B3n-el%C3%A9ctrica-en-nari%C3%B1o-llega-fortalecer-el-sistema_334161)

Hogares en Nariño podrán recibir suministro de Sucumbíos (Ecuador) gracias al acuerdo colombo ecuatoriano que firmó el Ministerio de Minas y Energía y que permite que las



redes locales de distribución eléctrica se puedan conectar al sistema interconectado nacional de nuestros vecinos, ampliando la cobertura del servicio de energía eléctrica.

La idea es que en septiembre de 2016 se realice la entrega de dos proyectos a un nivel de 13,8 kilovatios a 1.900 habitantes en las zonas rurales de Ricaute e Ipiales en Nariño. Esto entraría a reforzar la interconexión eléctrica binacional entre Puerto El Carmen (Ecuador) y Puerto Ospina, Putumayo, que se inauguró en febrero y benefició a más de 1.100 familias con energía 24 horas.

La inversión total del proyecto superará los \$7.500 millones y según el ministro de la Cartera, Tomás González Estrada, “los acuerdos de integración del mercado eléctrico con los vecinos de la región nos permiten complementar las opciones que tenemos para prestar el servicio de energía”.

De igual manera González agregó que esto es parte del trabajo que se está haciendo para cumplir el nuestro objetivo de ampliar la cobertura para lograr que al finalizar este cuatrienio 173.000 nuevas familias tengan en sus hogares energía.

Finalmente, y además de cubrir zonas no interconectadas, se esperaría que este tipo de acuerdos ayuden a aumentar el comercio de energía que hay entre los dos países ya que según González se están haciendo refuerzos para que a 2018 podamos aumentar en 30% la capacidad de entrega a Ecuador.

Fuente: La República