

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

Diciembre 16 de 2014

- **Sacyr entra al país con terminal de GNL**
  - **Ecopetrol reduce en más de 25 por ciento plan de inversiones para 2015**
  - **Costa reclama “equidad” en políticas y precio del gas**
  - **Maximizar valor para accionistas: apuesta en estrategia de Ecopetrol**
  - **Repsol acuerda compra de la petrolera canadiense Talisman por US\$13.000 millones**
  - **Gigantes de la energía dicen que quieren ayudar a los más pobres**
  - **México y Perú realizarán subastas de bloques para explotación, pese a caída del crudo**
- 

### **Portafolio**

## **Sacyr entra al país con terminal de GNL**

<http://www.portafolio.co/negocios/sacyr-entra-al-pais-terminal-gnl>

Diciembre 15/2014

El proyecto fue otorgado por SPEC, cuesta unos US\$ 106 millones y estará ubicado en Cartagena.

La empresa española Sacyr Industrial entró en el mercado colombiano con la adjudicación de la construcción de una terminal marítima de importación de gas natural licuado (GNL), por valor de 85,3 millones de euros (unos 106 millones de dólares al cambio actual), que se ubicará en Cartagena.

Según informaron fuentes de la compañía, se trata del primer proyecto de estas características en el país y permitirá garantizar la continuidad en el funcionamiento de las tres principales centrales de generación de la costa caribe.

El contrato, adjudicado por la Sociedad Portuaria el Cayao (SPEC) –integrada por la empresa Colombiana Promigas y un fondo de inversión de capital extranjero, Barú LNG–, incluye el diseño, construcción y puesta en marcha de una terminal con una capacidad para cuatrocientos millones de pies cúbicos de gas licuado al día.

Además de la terminal, la instalación incluye un gasoducto de diez kilómetros para transportar el gas hasta el sistema nacional del transporte (SNT), unas infraestructuras que se prevé estarán en funcionamiento en el segundo semestre del 2016.

Sacyr es una firma fundada en 1986, dedicada a la construcción, en campos como viviendas y gestión de infraestructuras. También presta diversos servicios. En el 2013, último año informado, manejó negocios superiores a los 3.000 millones de euros, el 53 por ciento de los cuales estaban por fuera de España. Sus activos superaban los 13.000 millones de euros, de acuerdo con su sitio oficial en la web. Sacyr Concesiones, una de sus divisiones, cuenta con 34 concesiones en seis países, de las cuales 26 siguen en explotación.

Fuente: Portafolio

## EL TIEMPO

# Ecopetrol reduce en más de 25 por ciento plan de inversiones para 2015

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/inversion-de-ecopetrol-para-el-2015/14980335>

Diciembre 15/2014

Junta aprobó para el próximo año la realización de inversiones por 7.860 millones de dólares.

Ecopetrol anunció inversiones por 7.860 millones de dólares para 2015, y una previsión de producción de alrededor de 760.000 barriles de crudo por día.

Los 7.860 millones de dólares representa un descenso de 25,8% frente a la del presupuesto de inversión para este año, que fue de 10.595 millones de dólares.

"De la inversión total aprobada para el Grupo Empresarial por 7.860 millones de dólares, 4.113 millones serán invertidos directamente en proyectos de Ecopetrol S.A. y 3.747 millones de dólares en proyectos de compañías filiales y subsidiarias", detalló la petrolera en un comunicado.

Según la compañía, la inversión para el año venidero tiene como objetivo obtener una producción de alrededor de 760.000 barriles por día de petróleo equivalente en promedio para el año.

El plan de inversiones detalla que se destinarán 4.145 millones de dólares para producción; 1.800 millones de dólares en refinación y petroquímica; 503 millones de dólares en exploración y 40 millones de dólares en hidrocarburos en yacimientos no convencionales, entre otros.

"El mayor porcentaje de los recursos se dirigirá a producción, a la culminación de la modernización de la refinería de Cartagena y al fortalecimiento de la capacidad de transporte", puntualizó el documento y señala que el 92 % de las inversiones se realizarán en el país y un 8 % en el exterior a través de las filiales.

Los recursos del plan de inversiones de Ecopetrol S.A, estimados en 4.113 millones de dólares, y el aporte a la inversión de filiales y subsidiarias, por 1.928 millones de dólares, provendrán "de la generación interna de caja, desinversión en activos no estratégicos y financiación", agregó.

Fuente: El Tiempo

## **EL HERALDO**

# **Costa reclama “equidad” en políticas y precio del gas**

<http://www.elheraldo.co/local/costa-reclama-equidad-en-politicas-y-precio-del-gas-177571>

Diciembre 15/2014

Dirigentes políticos, gremiales y gobernantes piden que el Gobierno Nacional, a través de la Creg, corrija el trato a la región en cuanto a las altas tarifas para 2015 y la nula representación costeña en la comisión reguladora.

Puntos de vista dirigidos a exigir un trato “equitativo y justo” con la Región Caribe, expresaron ayer dirigentes gremiales y políticos con respecto al manejo que el Gobierno Nacional, a través de la Creg, está aplicando para el sector del gas.

En reacción a las publicaciones de EL HERALDO, sobre el aumento desmesurado que a partir de enero sufrirá este servicio público básico y la nula representación de la Costa en la Comisión de Regulación de Energía y Gas pese a sus potenciales energéticos, gobernadores, alcaldes, dirigentes gremiales y congresistas mostraron su malestar por lo que está sucediendo y los perjuicios que le causarían a la Región.

“No podemos permitir que le den ahora una segunda estocada a nuestro desarrollo”, manifestó el mandatario de La Guajira, José María Ballesteros, en referencia a que “el primer zarpazo” fue el de la reducción de las regalías por el carbón y luego el aumento de un 25% en las tarifas del gas.

Ballesteros y el alcalde de Riohacha, Rafael Ceballos, reclamaron una representación regional en la Creg. “Es injusto que el Caribe no tenga allí a un delegado”, indicó este último.

**DESCONOCIMIENTO REGIONAL.** El alcalde de Montería, Carlos Eduardo Correa, opinó que las regiones deben “tener asiento” en todas las instancias del Gobierno, para que haya mayor participación y equilibrio.

“Le pido –indicó el mandatario–al Gobierno Nacional que no quite sus ojos de la Costa y que haga un mayor esfuerzo para que el impacto en las tarifas de gas no afecte a los habitantes del Caribe”.

La representante a la Cámara por Córdoba, Sara Piedrahita (Partido de La U), ve “con preocupación” que al momento de seleccionar a los integrantes de la Creg no tengan en cuenta las hojas de vida de los habitantes de esta región. “Se nota el centralismo, está vigente en el país”, dijo, porque en la Costa hay especialistas en la materia a los que “no tienen en cuenta”.

**NO HAY EXCUSAS.** Ronald Pinedo Daza, gerente de Gases de La Guajira, dijo que el encarecimiento de las tarifas de gas le resta competitividad a la región y la somete al centralismo. También se quejó de la poca acción de los parlamentarios y señaló el empresario que ellos “pueden dar más por la defensa de los intereses regionales”.

El senador Jaime Amín, del opositor Centro Democrático, está de acuerdo con que el Caribe requiere presencia en los escenarios de planeación y aprobación del régimen tarifario nacional.

Indicó que la ausencia de costeños en esas instancias de manejo y decisión “no puede ser la excusa para que la administración Santos siga mirando peyorativamente las prioridades energéticas e industriales de la Costa Caribe”. Igualmente, llamó la atención sobre que el Gobierno Nacional mantenga un alto volumen de exportaciones hacia Venezuela “cuando existe tanta demanda de gas en nuestro país”.

**CENTRALISMO SE EXCEDE.** Para la presidenta de la Cámara de Comercio de Barranquilla, María José Vengoechea, debido al rol de la Costa como generadora de energía y de

millonarios recursos para el país por sus potenciales en materia de gas y carbón –más la estabilidad eléctrica que producen las térmica–, “es relevante contar dentro de la Creg con un representante local que vele por el desarrollo de políticas que aporten a la competitividad de la Región Caribe”.

El alcalde de Valledupar, Fredys Socarrás Reales, sostuvo que “el centralismo se excede demasiado, la Costa pone presidente y define polarizaciones, pero luego le niegan representatividad”.

Dijo que casi todo el gas de este país sale de la Costa Caribe, en especial de departamentos como La Guajira y Cesar, por lo que en la Comisión que regula el sector “debe haber presencia de los representantes costeños”.

CRÍTICAS AL MINMINAS. Al Representante a la Cámara guajiro Antenor Durán también le “preocupa que regiones como la Costa no estén representadas en los órganos de control y decisión del gobierno central”. Juzgó como importante que el presidente Juan Manuel Santos apoye la apertura de espacios, lo más pronto posible, en la Creg para que costeños capacitados en estos temas tengan asiento en ella e interpreten a la región.

Frente a estos temas, la Representante a la Cámara por el Atlántico, Inés López, quien cumple en el Congreso su primer periodo, formuló críticas al papel ejercido por la clase política.

“No podemos ser tan cómodos y evadir nuestra responsabilidad endosándosela al centralismo”, aseguró. “Eso –indicó– es lo más desfachatado que uno puede escuchar. La responsabilidad es de una clase dirigente más o menos incompetente”.

La dirigente conservadora arremetió contra el ministro de Minas, Tomás González, le pidió a la bancada costeña que le “exijamos la renuncia” porque, a su juicio, “ha demostrado una y mil veces” que su norte es “defender los intereses de la empresa privada y no los de las comunidades”. Como un caso concreto citó como “oprobioso” el de Electricaribe que “sigue, de manera impune, vulnerando los derechos de los usuarios de la Región Caribe”.

Al lamentar que la Creg decida “imponer un aumento del 25% a la tarifa de gas domiciliario e industrial”, el senador Honorio Henríquez (Centro Democrático) propuso que en adelante cada una de las regiones tenga un representante en esta comisión reguladora.

Noguera y Segebre piden un trato equilibrado en tarifas

La Alcaldesa de Barranquilla, Elsa Noguera, además de insistir en la revisión de la fórmula de la Creg, pidió a este organismo que asuma, de una vez por todas, que Colombia es un

país de regiones para que sus decisiones se “ajusten a la realidad de estas”. Insistió en que las altas tarifas en el gas “son inadmisibles” y dijo que, además de que haya una representación costeña en la Creg, lo importante es que sus políticas públicas consulten los intereses regionales.

El gobernador del Atlántico, José Antonio Segebre, dijo que lo más importante para el Caribe es que “se obre con justicia y equidad” frente al tema del reajuste de tarifas. Indicó que un aumento desproporcionado concentrado en un solo sector del país, “afecta gravemente a los más débiles de la sociedad y la competitividad de los territorios”. Confió en que el Minminas y la Creg “mitigarán” los efectos de la fórmula que establece los nuevos precios del gas.

¿Y la nueva fórmula?

Gremios productivos, el sector de gas y la comunidad costeña en general están a la expectativa de la decisión que el ministro de Minas, Tomás González, y la Creg adopten para, como lo anunció el primero, “mitigar” los efectos de la fórmula que fijó los precios de los contratos de gas a largo plazo. En su más reciente pronunciamiento, el Comité Intergremial del Atlántico –tras revelar que la Creg había sido advertida de lo que iba a suceder– reiteró que la modificación debe darse antes del 31 de diciembre a fin de que los usuarios no sean afectados. “El tiempo pasa y no hay una solución”, manifestó el Intergremial expectante.

Fuente: El Heraldo

**EL TIEMPO**

## **Maximizar valor para accionistas: apuesta en estrategia de Ecopetrol**

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/maximizar-el-valor-para-accionistas-la-apuesta-de-ecopetrol/14980721>

Diciembre 15/2014

La petrolera, en nuevo plan corporativo, redujo en más de 25 por ciento sus inversiones para 2015.

El mayor ajuste realizado por Ecopetrol en su plan de inversiones para 2015 lo hizo en el negocio de exploración, al que le destinará una suma de 503 millones de dólares el próximo año, mientras que el presupuesto del 2014 para esta área fue de 1.560 millones

de dólares. Su nueva estrategia corporativa para enfrentar la coyuntura internacional de precios le apunta a maximizar el valor para accionistas.

Luego de una junta directiva de tres días, entre el jueves y el sábado pasados, Ecopetrol decidió recortar en 25,8 por ciento su presupuesto de inversiones para el año entrante. De esta manera, el programa para el 2015 costará 7.860 millones de dólares, mientras que el que se ha venido ejecutando este año fue presupuestado por 10.595 millones de dólares.

“Ecopetrol revisó su portafolio de proyectos de crecimiento y puso en marcha un estricto proceso de reducción de costos de operación, priorizando las inversiones estratégicas que maximizan el valor para el accionista. El plan de reducción de costos y gastos operacionales asciende a 3.565 millones de dólares, sin perjuicio de optimizaciones adicionales que están en estudio por parte de la Junta Directiva”, señaló el comunicado. Es decir que podrían venir mayores ajustes en el futuro.

Para el negocio de producción se destinará la mayor parte de los recursos, 4.145 millones de dólares.

Esto, en línea con lo que habían pronosticado expertos del sector (entre ellos, la Asociación Colombiana del Petróleo) en relación con que el próximo año, ante una coyuntura de bajos precios del petróleo las empresas destinarían la mayor parte de sus recursos a aquellas actividades que ofrezcan más flujo de caja.

La empresa pronosticó que la producción del 2015 se mantendrá estable con respecto a la actual, es decir que espera producir 760.000 barriles por día de petróleo equivalente. Así mismo, la petrolera anunció que para el plan de inversiones se utilizarán recursos de la generación interna de caja o la desinversión en activos no estratégicos, como las acciones de la petrolera en ISA y EEB.

“La empresa cuenta con capacidad de endeudamiento, calificación de grado de inversión y acceso al mercado de capitales en Colombia y en el exterior”, concluye la comunicación de la firma.

#### Venta en Brasil

De otra parte, de acuerdo con declaraciones entregadas por el gerente general de Ecopetrol Brasil, la empresa alista la venta de hasta el 40 por ciento de su participación en dos bloques operados por la empresa en las cuencas Foz do Amazonas y Potiguar.

“Acabamos de finalizar la primera fase de Dataroom (paquete de información sobre el bloque para los inversores potenciales) y ahora estamos en proceso de negociación (...) hemos recibido algunas ofertas muy razonables. Estamos evaluando negociar

directamente con algunas empresas”, señaló Clark en una entrevista con el portal Petronoticias, de Brasil.

Agregó que el nuevo vicepresidente de exploración “les está dando un enfoque muy fuerte a Brasil y el Golfo de México”.

Fuente: El Tiempo



## **Repsol acuerda compra de la petrolera canadiense Talisman por US\$13.000 millones**

[http://www.larepublica.co/repso-acuerda-compra-de-la-petrolera-canadiense-talisman-por-us13000-millones\\_203001](http://www.larepublica.co/repso-acuerda-compra-de-la-petrolera-canadiense-talisman-por-us13000-millones_203001)

Diciembre 16/2014

Repsol anunció el martes que su consejo de administración dio luz verde a la compra de Talisman por alrededor de US\$13.000 millones, una operación recomendada por el directorio de la petrolera canadiense que impulsará la producción de la firma española.

En un comunicado al supervisor bursátil, Repsol dijo que lanzará una oferta por el 100% de las acciones de la quinta petrolera independiente de Canadá por un total de US\$8.300 millones (US\$8 por acción), al tiempo que asumirá una deuda cifrada en US\$4.700 millones al cierre del mes septiembre.

El precio de US\$8 por acción de la canadiense conlleva una prima del 56% sobre el cierre del lunes y del 24% sobre la cotización promedio de los últimos tres meses.

La oferta, aprobada unánimemente y recomendada por el consejo de administración de

Talisman, se financiará fundamentalmente con la caja obtenida con la expropiación de YPF y dará el impulso que necesitaba la división de exploración y producción tras su forzada salida de Argentina en 2012.

Con la adquisición de Talisman, la producción de Repsol saltará un 76% a 680.000 barriles equivalentes de petróleo al día (bepd), mientras que el volumen de reservas subirá un 55%, a 2.300 millones de bep.



Además, modificará notablemente la influencia geográfica del grupo, ya que el peso de Norteamérica supondrá casi la mitad del capital empleado en exploración y producción (antes de un 30%), mientras que el de Latinoamérica bajará al 22% desde el 50%.

"La compañía canadiense aporta conocimiento en áreas geográficas clave y en especialidades que beneficiarán el desarrollo futuro del Grupo, como la producción offshore y el desarrollo de activos no convencionales", destacó Repsol.

Repsol conseguirá con la compra activos en Canadá, Estados Unidos, el sudeste asiático (Indonesia, Malasia y Vietnam), así como en Colombia, Noruega y Reino Unido, estando presente en más de 50 países con una plantilla global de más de 27.000 empleados.

La firma española espera cerrar la operación a mediados del próximo año, tras obtener las autorizaciones correspondientes y el consentimiento de los accionistas de Talisman, antes del próximo 19 de febrero, y el de socios de la canadiense en determinados activos.

En una presentación, el grupo presidido por Antonio Brufau dijo que la compra tendrá un efecto positivo en la ganancia por acción de Repsol a partir de 2017.

Repsol dijo que en el marco de la transacción propondrá la compra del total de las acciones preferentes de Talisman por US\$25 dólares canadienses por acción.

La española estuvo asesorada en las conversaciones por JP Morgan y Bennett Jones, mientras que los asesores de Talisman fueron Nomura y Goldman Sachs.

Fuente: La República

**LATERCERA** Chile

## **Gigantes de la energía dicen que quieren ayudar a los más pobres**

<http://www.latercera.com/noticia/negocios/bloomberg-news/2014/12/874-608447-9-gigantes-de-la-energia-dicen-que-quieren-ayudar-a-los-mas-pobres.shtml>

Diciembre 15/2014

Exxon Mobil, Chevron Corp, Peabody Energy y Glencore se han esforzado cada vez más por presentarse como paladines de los pobres del mundo.

Las grandes empresas petroleras y carboníferas quieren ayudar a los de más abajo.

Exxon Mobil Corp., Chevron Corp., Peabody Energy Corp. y Glencore Plc se han esforzado cada vez más por presentarse como paladines de los pobres del mundo. Miles de millones de habitantes de los países en desarrollo necesitan tener acceso a petróleo, gas natural y carbón de bajo costo para pasar de la pobreza a la clase media, dicen.

En tanto enviados ambientalistas de casi 200 países se reunieron en Lima para negociar los límites de los gases con efecto invernadero, Exxon instó a los gobiernos a prestar atención a lo que llamó “este imperativo del progreso humano” al diseñar las normas para el clima. El máximo responsable ejecutivo de Peabody, el mayor productor de carbón estadounidense, fue más directo en septiembre, sosteniendo que sería “errado y contrario a los pobres” rechazar los combustibles fósiles.

“Decidieron que pueden estar del lado de los ángeles y vender, no obstante, mucho petróleo y gas”, dijo Michael Lynch, presidente de Strategic Energy Economic Research con sede en Winchester, Massachusetts. “Están descubriendo que pueden decir esto es lo que ocurrirá, pero no es todo inmoral y feo”.

Exxon pasó años negando directamente la existencia del cambio climático generado por el hombre para luego decir que las personas podían adaptarse a temperaturas más cálidas. Incorporarse a los emprendedores solitarios del mundo en desarrollo y propiciar un enfoque equilibrado constituye una postura más sutil. La cual es susceptible, también, de dividir a los gobiernos que buscan consenso respecto de cómo evitar el cambio climático.

Las tensiones entre las naciones industrializadas y los países en vías de desarrollo son desde hace tiempo un escollo en las conversaciones mundiales sobre el clima. Las emisiones de gases con efecto invernadero, atribuidas generalmente a la quema de combustibles fósiles, alcanzaron un máximo histórico en 2013 –un récord vinculado directamente a la creciente prosperidad en el mundo en desarrollo y a todos los autos, bienes de consumo y consumo de electricidad que la acompañan.

Otro punto conflictivo es que los peores efectos del riesgo del cambio climático están afectando más a los que tienen menos. Las sequías que asolan los cultivos en África Subsahariana, por ejemplo, pueden generar déficits alimentarios y agitación civil. Entre los países que enfrentan “riesgos extremos” por el cambio climático, según la firma investigadora del Reino Unido Maplecroft, figuran Bangladesh, Sudán, Burundi y Afganistán.

“Las condiciones de vida con carencia económica y energética son alarmantes”, dijo Greg Boyce, máximo responsable ejecutivo de Peabody, en una entrevista en octubre. “No quiero decir con esto, obviamente, que olvidemos el CO2, nunca fue ése nuestro punto de partida. Pero decimos que la pobreza es el problema humano y ambiental número uno que tenemos en la actualidad”.

“La mejor forma de reducir el carbono y aumentar el desarrollo humano es acelerar el uso de las actuales tecnologías avanzadas para el carbón”, dijo en un correo electrónico Chris Curran, portavoz de Peabody.

#### UNA TAREA DIFÍCIL

Defender los combustibles fósiles y los miles de millones que fluyen de ellos cuando los científicos advierten sobre un daño ominoso e irreversible al medio ambiente nunca ha sido fácil, y la tarea está volviéndose más difícil ahora que gobiernos como Pekín y Washington aceptan que las políticas energéticas deben cambiar.

Las compañías del área de recursos “no pueden permitirse seguir hundiendo la cabeza en la arena”, dijo Helen Westropp, directora comercial global de la agencia de posicionamiento de marca londinense Coley Porter Bell. “Podrían enfrentar una reacción adversa si no son cuidadosas, no sólo de los clientes sino también de los accionistas y los gobiernos”.

Los intentos anteriores minimizaban los efectos, o incluso la realidad, del cambio climático. El máximo responsable ejecutivo de Exxon, Rex Tillerson, por ejemplo, describió en 2012 el calentamiento global como “un problema de ingeniería” al que los humanos se adaptarían. Su predecesor, Lee Raymond, negó que existiera el cambio climático.

“Es necesario que se entienda el rol fundamental de la energía tanto en las economías desarrolladas como en las emergentes”, dijo el portavoz de Exxon, Alan Jeffers.

El actual enfoque de Tillerson es replicado por su rival Chevron, cuyo máximo responsable ejecutivo, John Watson, dijo en octubre que espera que casi un tercio de la población mundial pase de quemar estiércol y madera a combustibles fósiles al avanzar hacia la clase media en los próximos dos decenios. Otras alternativas no serían asequibles, dijo. Un portavoz de Chevron se negó a hacer comentarios más allá de las observaciones de Watson.

Por su parte, Glencore, el mayor exportador mundial de carbón al sector eléctrico, dice en su declaración de posición sobre el carbono que la política climática debe “equilibrar las aspiraciones sociales y económicas” del mundo en desarrollo. Glencore se negó a hacer declaraciones.

Si bien el desarrollo está estrechamente ligado a un mayor uso de energía, economistas,

expertos en energía y ambientalistas no acuerdan si las alternativas energéticas pueden proveer una ruta a la prosperidad menos hostil a nivel climático. Pese a los avances de la energía renovable y a una flota pequeña pero en aumento de autos eléctricos, la electrificación a gran escala sigue implicando en general centrales eléctricas alimentadas con carbón o gas, y la movilidad depende del motor de combustión interna, como lo hizo para Europa y Norteamérica.

Ochenta por ciento de la energía mundial proviene en este momento de combustibles fósiles, según la Agencia Internacional de Energía (IEA, por sus siglas en inglés) con sede en París. La demanda crecerá un cuarto hasta 2030, en tanto la mayor parte de dicho aumento provendrá de las economías en desarrollo.

“Es indudable que los combustibles fósiles formarán parte de la matriz energética del futuro en las economías en desarrollo”, dijo la directora de la IEA, Maria van der Hoeven. “Pero por razones de seguridad energética así como también de sostenibilidad, sería imprudente que esos países copiaran el modelo de las economías avanzadas y dependieran en semejante grado de estos combustibles”.

La IEA, organismo de supervisión en materia de energía para el mundo desarrollado, predice que, tomando como base de las políticas actuales, unas tres cuartas partes del suministro de energía mundial en 2040 provendrán todavía del petróleo, el gas y el carbón. Políticas climáticas agresivas reducirían dicha cifra. Lo que está en discusión es cuánto.

Fuente: La Tercera. Chile



## **México y Perú realizarán subastas de bloques para explotación, pese a caída del crudo**

[http://www.larepublica.co/m%C3%A9xico-y-per%C3%BA-realizar%C3%A1n-subastas-de-bloques-para-explotaci%C3%B3n-pese-ca%C3%ADda-del-crudo\\_202601](http://www.larepublica.co/m%C3%A9xico-y-per%C3%BA-realizar%C3%A1n-subastas-de-bloques-para-explotaci%C3%B3n-pese-ca%C3%ADda-del-crudo_202601)

Diciembre 16/2014

Pese al mal momento de los precios (tendencia que se prevé continúe en 2015) y a la sobreproducción en el mercado por la revolución del crudo de esquisto en Estados Unidos, países como México y Perú realizarán subastas de bloques para explotación.

El primero, como consecuencia de una apertura energética que llega justo un año después de que el Congreso mexicano aprobara la reforma. La convocatoria ofrece 14 bloques de petróleo y gas en aguas superficiales del Golfo de México, frente a las costas de los estados de Veracruz, Tabasco y Campeche. En total se ofrecerán 169 campos en la Ronda Uno.

Son aproximadamente 4.222 kilómetros cuadrados en los yacimientos de Cantarell y Ku Maloob Zaap, que durante varios años han sido la principal fuente de crudo de la estatal Petróleos Mexicanos (Pemex), pero que ahora han comenzado a mostrar un importante declive en su producción.

Por su parte, Perú lanzó ayer la convocatoria por siete pozos de hidrocarburos en la selva, de los 26 que ofertará. Cinco de estos ya tienen consultas previas y los otros dos no requieren este procedimiento. Con esto, se espera captar inversiones por US\$ 450 millones en cada lote.

Pedro Carmona, director del Instituto de Hidrocarburos de la Universidad Sergio Arboleda, comentó que los países tienen planes que no salen de un día para otro, estas decisiones por lo general se van planificando con un tiempo por lo menos anual y el tema de la baja de petróleo es una coyuntura que se encuentran en el camino. Aunque, desde luego con este factor se tienen que hacer los cálculos costo - beneficio”.

La Secretaría de Energía del país azteca informó que los motivos para abrir estos campos en un primer movimiento será para que la producción y las reservas de crudo en México se incrementen lo más pronto posible y así se aumenten las reservas, que en el último tiempo han ido en declive.

Entre las posibles petroleras interesadas, según algunos analistas consultados, se encuentran BP, Chevron y Royal Dutch Shell. Adicionalmente, los expertos señalaron que firmas locales como Ecopetrol y Pacific Rubiales se podrían ver atraídas principalmente hacia México debido a su alta prospectividad, pero tendrán que evaluar el costo-beneficio. Esta es apenas la primera parte de los 169 campos que el gobierno mexicano ofrecerá en la Ronda Uno. El próximo grupo de bloques será anunciado en enero de 2015 y contemplará campos en aguas superficiales que ya están listos para ser explotados. De cara a un panorama gris en la economía y un sector petrolero en caída, el gobierno mexicano fijó como meta que en 36 meses estén funcionando unos 26 pozos que puedan obtener unos 80.000 barriles de crudo diarios, y estiman una inversión de US\$1.000 millones.

Luis Ortigas, presidente de Perupetro, señaló que “necesitamos tener suficientes hidrocarburos para cubrir la demanda nacional, lo que no ocurre actualmente, pues producimos 70.000 barriles por día y la demanda es de 200.000 barriles”.

Hernando Barrero, presidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleo (Acipet), agregó que los hechos de inversión obedecen a expectativas de rentabilidad de las compañías petroleras y al entorno que ellas tengan en el país en el cual se realiza la explotación.

“Son muchos los factores que entran a jugar un papel importante, y por entorno me refiero a seguridad en área, al relacionamiento o los problemas que se puedan tener con las comunidades o a la infraestructura con que se cuenta para hacer un transporte práctico hasta los puertos”.

#### Situación en Colombia

En medio de un año complejo para la industria petrolera, en cuanto a las limitaciones para ejecutar las inversiones programadas y el consecuente efecto en el número de nuevos hallazgos (donde la tasa de éxito exploratorio en junio se ubicó en 6,4%), 19 firmas del sector acudieron a la ronda Colombia 2014 para hacer sus ofertas sobre los bloques que les resultaron interesantes, de las 95 áreas que ofertó la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

La expectativa de la ANH de adjudicar alrededor de 30% de los bloques se cumplieron de manera muy parcial, ya que al cierre de la subasta hubo cierre hubo ofertas solo por 26 bloques para un porcentaje de 27,6%.

Pese a que existía la expectativa de adjudicar entre uno y tres bloques en la segunda fase de la Ronda, a la cita solo acudió el proponente Clan Energy Resources que se postuló para el bloque Chocó 1, ubicado al sur del departamento. Se prevé que la próxima ronda sea en dos años.

#### Caída del crudo y fusiones de firmas petroleras

El descenso del precio del petróleo ha traído recuerdos a los analistas del final de los años 90, cuando un barril a US\$15 generó una cadena de fusiones entre las grandes empresas del sector. Aunque el crudo aún no ha bajado a los niveles de esa época (el barril de Brent está en US\$68), la semana pasada, los rumores de una fusión entre BP y Shell animaron la cotización de las dos compañías en la Bolsa de Londres. El británico BG está a la expectativa como objetivo de una potencial opa por parte de Exxon o de Shell.



Las opiniones

Pedro Carmona

Director del Instituto de Hidrocarburos Universidad Sergio Arboleda

“Los países tienen planes que no salen de un día para otro, esto es un tema planificado y lo de la baja de petróleo es una coyuntura que se encuentran en el camino”.

Hernando Barrero

Presidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleo

“Los hechos de inversión obedecen a expectativas de rentabilidad de las compañías petroleras y al entorno que ellas tengan en el país en el cual se realiza la explotación

Fuente: La República