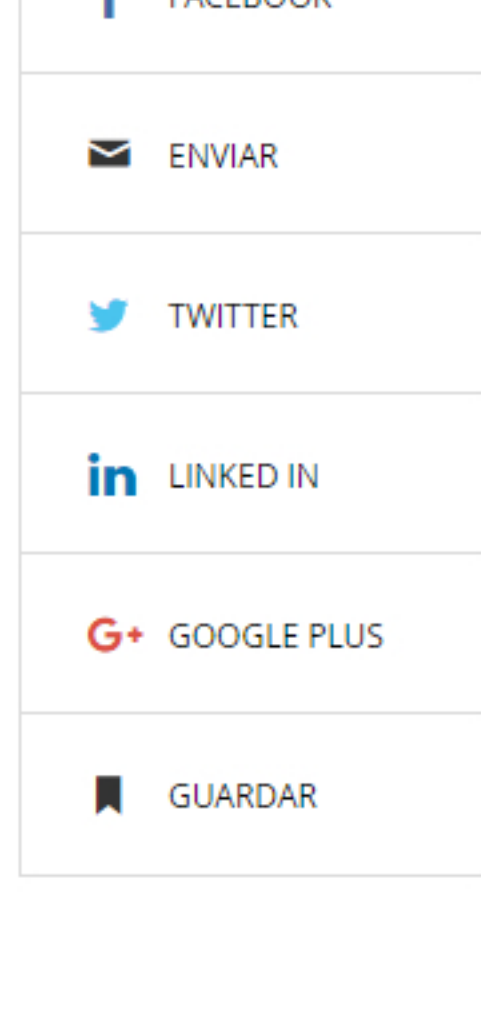


Alistan hoja de ruta para salvar la operación petrolera del país

Sin embargo, las empresas siguen con las alarmas prendidas, ya que la volatilidad afectará la operación de todas formas.



El proyecto de acuerdo posee medidas transitorias "encaminadas a mitigar los efectos adversos" por la caída de los precios y la pandemia del coronavirus.

ARCHIVO PARTICULAR

FOR: PORTAFOLIO · ABRIL 02 DE 2020 · 09:25 P.M.

El freno a la operación petrolera del país por cuenta de la caída en los precios del barril de crudo, sumado a la crisis por el coronavirus, **llevó al Gobierno Nacional a reorganizar las cartas para mantener a flote la reactivación del sector.**

(A partir de julio, la operación petrolera tomaría más impulso).

Así, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) alista un proyecto de acuerdo para su expedición en las próximas semanas, con medidas transitorias **"encaminadas a mitigar los efectos adversos" por la caída de los precios y la pandemia.**

"El fenómeno de los precios bajos puede extenderse a lo largo del 2020, como consecuencia de las dinámicas económicas mundiales que comprimen la demanda del crudo a la vez que se verifica una mayor oferta", señala uno de los apartes del acuerdo, al cual tuvo acceso Portafolio.

Las medidas transitorias contenidas en el citado documento, **y que actualmente está en la fase de comentarios, se aplicará a los contratos de evaluación técnica, exploración y producción de hidrocarburos, y para los convenios de exploración y explotación.**

Así mismo, podrán pactarse ampliaciones de los términos y extensiones de los plazos correspondientes a las siguientes etapas de la ejecución contractual, conforme a las condiciones y requisitos.

MÁS FLEXIBILIDAD

En concreto, **la extensión de los términos y plazos se aplicará a las distintas fases del periodo de exploración, a las actividades del programa de evaluación, en las declaraciones de comercialidad y en la presentación de los planes de explotación o desarrollo de un campo comercial.**

El proyecto de acuerdo también establece nueve reglas precisamente para la extensión de términos y plazos, y en donde sobresale como primer punto de la lista que "el contrato o convenio objeto de la solicitud, no debe encontrarse suspendido".

De igual manera, se modificarán las vigencias y porcentajes en las garantías de cumplimiento, siempre que el valor resultante se mantenga soportado con respaldo financiero u otro instrumento aprobado por la citada entidad. **"La ANH podrá otorgar autorización para la reducción y constitución de nuevas cartas de crédito y/o garantías bancarias"**, subraya la iniciativa de acuerdo.

Además, la futura norma establece como último punto que las solicitudes de traslados de actividades o inversiones de exploración entre contratos y convenios suscritos por la entidad podrán presentarse sin el ofrecimiento de inversión adicional, equivalente al 5% del total de los recursos no ejecutados, o remanente objeto de la solicitud.

ALARMAS PRENDIDAS

Si bien el precio del barril de crudo **Brent tuvo un respiro en la jornada de este jueves al cotizarse en US\$29,94 el barril (+21%), el sector petrolero del país sigue con las alarmas prendidas, ya que la volatilidad pronunciada de todas maneras la afecta la operación.**

Aseguraron que no todo está ganado con el proyecto de acuerdo que promueve la ANH, ya que es inevitable una contracción en el desarrollo de bloques en el territorio nacional.

Es el caso de la petrolera GeoPark, que ante la caída del precio del barril recortó su inversión en un 60% (de US\$190 millones a US\$75 millones). **"El grueso del programa será asignado al bloque Llanos 34, y en exploración al recientemente adquirido CPO-5, los cuales representan activos estratégicos clave que le proporcionan producción de menor riesgo y oportunidades de reemplazo de reservas y netbacks operativos aún en un contexto de precio bajo del petróleo"**, resalta un comunicado de la empresa.

La petrolera **Ecopetrol** también fue otra de las empresas que le pasó tijera a US\$1.200 millones (cerca de \$5 billones) del plan de inversiones programado para el 2020. **"El descenso en el precio del crudo de referencia Brent frente al cierre de 2019, debido a choques externos como el fuerte incremento en la oferta de petróleo y a la diseminación del coronavirus, fueron las razones"**, señaló un vocero.

Por su parte, Felipe Bayón, presidente de **Ecopetrol**, subrayó que "así minimizaremos riesgos asociados a escenarios de estrés de liquidez, y continuaremos monitoreando el mercado para determinar la necesidad de poner en marcha etapas subsiguientes del plan de intervención".

Al respecto, Carlos Leal, presidente de Acipet, explicó que la coyuntura de precios del **petróleo** por debajo de los US\$30 afecta sensiblemente la actividad, **"pero la producción de los campos se podrá mantener en tanto no se necesiten operaciones de mantenimiento o reparación que requieran gastos mayores que las hagan anti-económicas"**.

Agregó que la situación es más crítica en campos que producen crudo pesado. "La ejecución de proyectos de exploración de nuevas áreas se aplazarán. Y los pilotos de fracking deberían continuar dado que su ejecución se hace con objetivos netamente científicos y de evaluación, y no económicos", dijo.

ANH TRAZA UN NUEVO CRONOGRAMA

La ANH modificó el cronograma del Procedimiento Permanente de Asignación de Áreas (PPAA). La fecha para la presentación de solicitudes de asignación de áreas para participar en la subasta se movió desde el cuatro de mayo hasta junio del presente año. Y durante el primer semestre no se exigirá a las empresas la actualización de la información allegada a aquellos que solicitaron u obtuvieron habilitación en el 2019.

Además, **los documentos exigidos para la habilitación de los interesados podrán presentarse vía correo electrónico sin perjuicio de que una vez superadas las referidas circunstancias la ANH exija la radicación física de los correspondientes documentos.**

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

Recomendados

NEGOCIOS

TENDENCIAS

MIS FINANZAS

OPINIÓN



Gimnasios, con incertidumbre por el futuro de la operación



Las empresas siguen buscando talentos



Ley de Insolvencia podría salvar empresas en riesgo por Covid-19



Caída histórica del mercado automotor, en marzo

VER MÁS

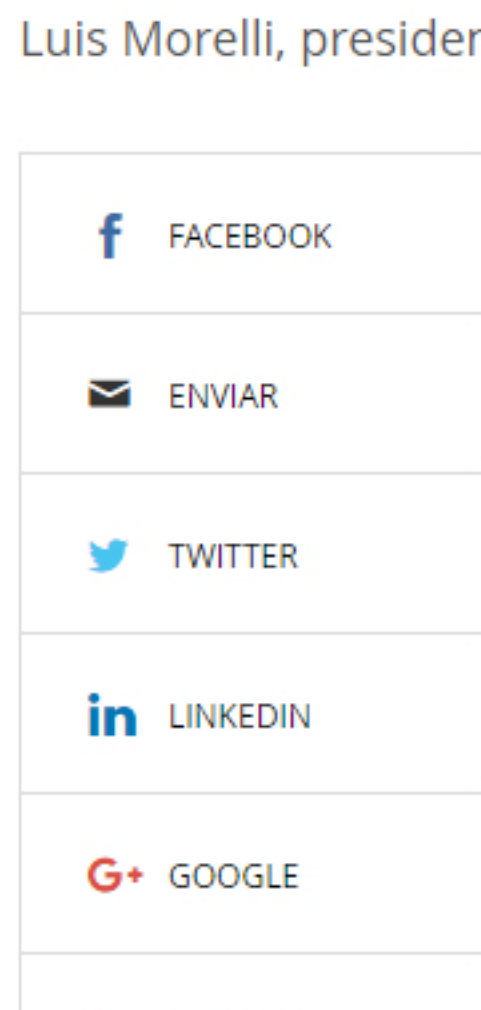
Siga bajando

PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO



'En 2020 iniciaremos tareas de promoción internacional'

Luis Morelli, presidente de la ANH, dijo que irán a China, India, Australia, Corea, Suráfrica y Reino Unido para invitar a invertir en Colombia.



Organizamos y ajustamos toda la estructura para el ofrecimiento de áreas", Luis Miguel Morelli, Presidente de la ANH.

CEET

FOR: PORTAFOLIO · JULIO 29 DE 2019 - 10:00 P.M.

Dese hace más de 15 años el país no sale a ofrecer la operación petrolera colombiana en los escenarios internacionales. Pero en las primeras semanas del 2020 la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) comenzará a desarrollar una estrategia proactiva en varios países del mundo para invitarlos a que inviertan en el sector.

(Lea: 'Fracking le dejaría al Caribe US\$1.000 millones en regalías')

En diálogo con Portafolio, el presidente de la entidad, Luis Miguel Morelli, explicó que esta tarea la emprenderán después de comprobar que los compromisos de inversión de las dos subastas estén en curso.

(Lea: **Ecopetrol** reactivará el 'offshore' en aguas de La Guajira)

Resaltó que la lista no solo se circunscribirá a los actuales operadores, sino que además realizarán la promoción en China, India, Australia, Corea, Suráfrica y Reino Unido. Así, invitarán a algunos fondos de inversión con asiento en Oriente Medio.

(Lea: Con 23 bloques se hará la segunda subasta petrolera)

¿Cuál es el primer paso para desarrollar la estrategia de promoción?

El primer paso fue poner la casa en orden. Organizamos y ajustamos toda la estructura para el ofrecimiento de áreas y la celebración de contratos. Solo le han falta hacer unas correcciones a la minuta, debido a las modificaciones que se le harán al Acuerdo (Acuerdo 2), para que su contenido sea más con una estructura en derecho privado, y no tanto administrativo. Así, ya podemos ir a los países mencionados a vender la operación petrolera de Colombia.

¿Por qué tomaron la decisión de salir a vender la operación petrolera del país?

Aquí estábamos supeditados a ofrecer la operación a un limitado grupo de países. Pero con la reactivación petrolera tenemos la intención de abrir el abanico a otras naciones que siempre mostraron su interés por desarrollar bloques de hidrocarburos en el territorio nacional. Es decir, vamos a 'malear' el potencial hidrocarburiere que ahora tiene el país por los cinco continentes.

¿En qué países harán la tarea de promoción?

Tenemos en la mira, para promocionar la actividad petrolera del país, a China, India, Australia, Reino Unido, Corea y Sudáfrica. Así mismo, varios países de Oriente Medio, como Qatar, para promover la operación entre los fondos de inversión, de capital especializados en energía que buscan hacer los desembolsos en países como Colombia.

¿Por qué sería atractiva entre los fondos de inversión la operación petrolera de Colombia?

Estos fondos de inversión se convierten en buenos socios para aquellas empresas operadoras que quieren desarrollar su actividad hidrocarburiere en el país. Al mismo tiempo que buscan hacer la inversión, requieren de un soporte técnico importante, para desarrollar las tareas en exploración y producción.

¿Por qué los ajustes al Acuerdo 2 como parte de la estrategia de promoción?

Las modificaciones que se harán al Acuerdo 2 es para volverlo más flexible. Es muy rígido. Tiene unas limitaciones, que para un operador quedar habilitado, tiene que cumplir con cuatro capacidades o requisitos para el desarrollo de bloques, que son el técnico, el operativo, el financiero y el ambiental. Muchas de las empresas que se acercaron a la ANH, requerían de un socio para operar, pero no lo había.

¿Por qué los ajustes harán más atractiva la operación en el país?

La volatilidad en los precios del crudo en el 2016 desató un reacomodo a nivel empresarial en la operación petrolera a nivel mundial, y que tuvo su repercusión en Colombia, la cual se consolidó cuando comenzó a mejorar la cotización a finales de este año. Con la creación de nuevas organizaciones, lo que se busca es que estas empresas, al mismo tiempo que logren su calificación técnica, demuestren que tienen un capital de respaldo por parte de los inversionistas. Esto permitirá a las empresas internacionales interesadas entrar con más firme al país, o las que ya están a tener mas confianza en ampliarla.

¿Cuál es el modelo de inversión financiera contemplado en la estrategia de promoción?

Volver al esquema de las fiducias del 2003 y 2004, para que estos vehículos financieros hagan los respectivos desembolsos con cumplir con los niveles de inversión que se establecen para el desarrollo de la operación.

¿Cuáles fueron las razones por hacer la promoción en los citados países?

La mayoría de países citados vienen desde hace varios meses anunciado que sus empresas petroleras tienen el interés de operar en Colombia. El año pasado estuve en India exponiendo ante el gobierno de ese país los beneficios del PPAA. Los representantes de ONGC Videsh manifestaron que querían crecer su operación en nuestro país ya que la demanda de hidrocarburos en el suyo estaba aumentando a pasos agigantados. Una situación similar esta sucediendo con China.

¿Hay gestiones adelantadas en estos países para las tareas de promoción?

Hemos suscrito acuerdos comerciales con estos países, que es terreno abonado para cuando desarrollemos la estrategia de promoción. Algunos gobiernos han enviado sus emisarios a Colombia para observar de primera mano la operación petrolera del país. Los embajadores de China e India han visitado en varias ocasiones la sede de la ANH. Incluso, el emisario diplomático de este último país me mostró un documento oficial en el que su gobierno lo autorizaba a suscribir nuevos negocios.

¿La promoción la llevarán a EE. UU. y Canadá?

Además de estos dos países, es motivar a empresas de otras naciones que desarrollen una operación petrolera en nuestro territorio, y que a futuro les reportará utilidades. Por ejemplo en Londres, lo haremos porque allí confluyen muchas operadoras que tendrían interés por Colombia.

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

Recomendados

NEGOCIOS

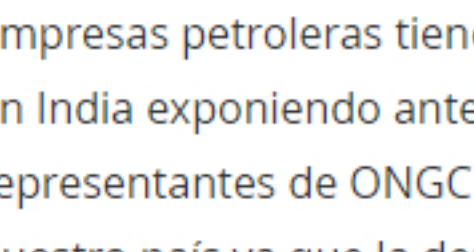
TENDENCIAS

MIS FINANZAS

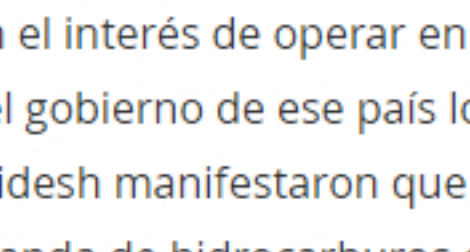
OPINIÓN



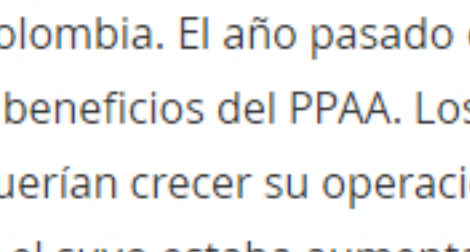
Alistan hoja de ruta para salvar la operación petrolera del país



Gimnasios, con incertidumbre por el futuro de la operación



Las empresas siguen buscando talentos

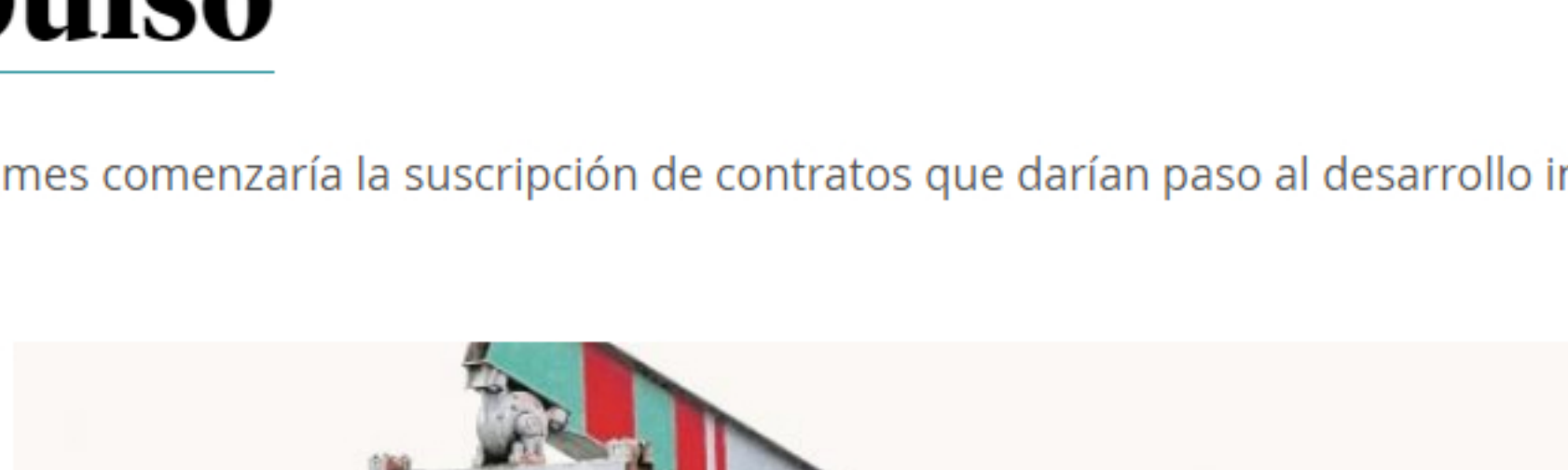


Ley de Insolvencia podría salvar empresas en riesgo por Covid-19

VER MÁS

A partir de julio, la operación petrolera tomaría más impulso

ANH estima que en ese mes comenzaría la suscripción de contratos que darían paso al desarrollo inmediato de nuevas áreas hidrocarburiere en el país.



Lo más leído

1. Ley de Insolvencia podría salvar empresas en riesgo por Covid-19