

PRODUCTOS

NOTICIAS

CARROS

ECONOMÍA

HOJA DEPORTE

CHAPOTEO TV Y FAMOSOS

UNIVERSO

VIVA BIEN

INCLINACIÓN ECOS

MOV

NUESTRA PESTAÑA

COMIENZO

DÓLAR CON.

+0,68%

R\$ 5.281

PESO

+0,22%

R\$ 0.054

EURO

+0,48%

R\$ 6.218

BITCOIN

-2,79%

R\$ 245.054,42

BOVESPA

-1,66%

119.180,03 PTS

IPCA

++0,96%

Julio de 2021

SELIC

+5,25%

04. Ago. 2021

ECONOMÍA

EXCLUSIVO-Brasil ve negocios con proyectos de producción para Petróleo baja emisión

REUTERS

16/08/2021 15:16

Por Sabrina Valle y Marianna Parraga

RÍO DE JANEIRO (Reuters) - La presión global para reducir el carbono y reducir el calentamiento global podría generar más negocios para el sector **petrolero**, con tecnología de extracción de bajas emisiones en Brasil, dijo a Reuters el director ejecutivo de Exploración y Producción de Reuters Petrobras, Fernando Borges.

El ejecutivo se encuentra en Houston para el importante congreso de **petróleo offshore** Offshore Technology Conference (OTC), donde la empresa busca socios para desarrollar campos de aguas profundas que serán subastados a fin de año.

Los campos emplearán tecnología baja en carbono que puede ayudar a las principales compañías petroleras a satisfacer la demanda mundial de menos emisiones de gases de efecto invernadero sin dejar de producir **petróleo**, dijo.

El **Ministerio** de Minas y Energía de Brasil y Petrobras han programado reuniones con Exxon, TotalEnergies y **Ecopetrol**, como se enteró Reuters. BP y Chevron también fueron invitados a las discusiones, dijeron fuentes cercanas a las conversaciones.

"Los proyectos que emitan menos CO2 serán los últimos en desaparecer", dijo Borges a Reuters el domingo al comienzo de la primera OTC en más de dos años. "Este entorno hizo que nuestros nuevos proyectos fueran más atractivos".

La conferencia de este año, una versión reducida debido al aumento de las hospitalizaciones por coronavirus, vio al menos una compañía retirar a su personal del evento.

Brasil propone proyectos diseñados para operar con eficiencia de carbono, en plataformas alimentadas con electricidad de fuentes menos contaminantes que los combustibles fósiles. La iniciativa puede reducir las emisiones de la plataforma en aproximadamente un 20%.

El ejecutivo también señaló que las inversiones en pozos de mayor volumen que producen **petróleo** con menor contenido de azufre, como es posible en los campos del presal brasileño, podrían ayudar a las grandes petroleras a producir combustible más limpio, dijo Borges.

PETROBRAS AUMENTA OBJETIVO DE PRODUCCIÓN

Las decisiones finales de inversión garantizadas en sus campos costa afuera permitirán a Petrobras aumentar su objetivo de producción en su próximo plan de negocios quinquenal, dijo Borges.

El objetivo de producción se anunciará a finales de este año.

Petrobras, que representa más de dos tercios de la producción brasileña, bombea alrededor de 2,7 millones de barriles de **petróleo** y gas por día (boed) y su objetivo actual es de 3,3 millones de boed para 2025.

En diciembre, será la segunda vez que Brasil ofrecerá en subasta concesiones para la exploración de volúmenes de **petróleo** y gas de los bloques Sépia y Atapu, en una región conocida como transferencia de derechos, en la Cuenca de Santos. Una licitación en 2019 no atrajo inversores.

Petrobras también busca socios en el margen ecuatorial, donde la empresa estatal lucha por obtener licencias para perforar bloques a 30 kilómetros de la frontera con Guyana. Exxon liberó más de 9 mil millones de barriles de **petróleo** y gas potencialmente recuperables frente a las costas de Guyana.

"Los resultados en Guyana y Surinam son una inspiración para nosotros", dijo Borges. "El margen ecuatorial inexplorado es el área con mayor potencial en Brasil para nuevos proyectos".

Exxon sería un candidato potencial natural para bloques cerca de la frontera con Guyana, dijo Borges, mientras espera atraer a otras empresas.

Los proyectos en la nueva área exploratoria solo avanzarán si Petrobras encuentra socios para desarrollar los campos, lo que podría requerir hasta \$ 6 mil millones en inversiones, dijo Borges.

"Uno es pequeño, dos es bueno. Se pueden acomodar tres", dijo. "Pero siempre en sociedad".

Luego de años de negociaciones infructuosas con la agencia federal ambiental Ibama y de las alarmas por la existencia de corales en la región, Total y BP dejaron participaciones en los bloques que tenían en la zona y las concesiones quedaron con Petrobras.

Borges dijo que cree que a Petrobras le resultará más fácil obtener licencias porque cuenta con equipos, personal y un plan de mitigación de riesgos más sólido. La empresa estatal abrió una licitación para contratar una plataforma de perforación y espera propuestas dentro de unas semanas.

"Tenemos un buen historial de obtención de licencias. Si no tuviéramos confianza, no habríamos abierto la competencia para contratar equipos".

BAJO EN CARBON

Los principales productores de **petróleo** se enfrentan a presiones legales por parte de inversores, tribunales y gobiernos para limitar drásticamente las emisiones de carbono. Muchos han trasladado sus inversiones a áreas donde pueden producir **petróleo** a un costo menor y con menores emisiones.

Brasil espera hacer ambas cosas con grandes plataformas de producción capaces de bombear 150.000 barriles por día desde solo cuatro pozos de alto volumen. Hace una década, una producción similar habría requerido 20 pozos operando a plena potencia, dado el volumen de **petróleo** que brota de ellos, dijo Borges.

También comenzó a utilizar antorchas cerradas en su campo **petrolero de** Búzios, mediante la reinyección de gas natural.

Estados Unidos levantó las restricciones de viaje para permitir unas tres docenas de autoridades energéticas brasileñas. Entre los que se espera que asistan a la conferencia OTC se encuentran el **ministro** de Minas y Energía, el director general de la Agencia Nacional de **Petróleo**, Gas Natural y Biocombustibles (ANP), el director general de Petrobras y cuatro directores de **petróleo**.

(Por Sabrina Valle y Marianna Parraga en Houston)