

PW Español

PW Guyana Surinam

PW Trinidad y Tobago Caribe

Gráficos de precios

Events Calendar

Geological Guide

Cultural Guide

Usefull Links

Advertising Rates

About Us

Librería PW



Blogspots

El barril global

Tiempo cultural

Gustavo Coronel

Irán Watch.org

Le Blog des Energies Nouvelles

Enlaces de noticias

AP

AFP

Aljazeera

Dow Jones

Reuters

Bloomberg

Opiniones y noticias de Noruega

Librería PW

## La ronda de licitación de petróleo y gas de Brasil solo vende cinco bloques, Shell tiene participaciones en todos

Bruno Domingos / Reuters



Petrobras Plataforma petrolera se ve en la bahía de Guabanara en Río de Janeiro, 26 de marzo de 2010.

- Brasil venderá los campos Atapu, Sepia en diciembre
- Pandémica, transición energética socavan la subasta

Por Jeff Fick / Platts

RIO  
Petroleumworld 10 08 2021

Brasil atravesó con dificultad otra venta mediocre de concesiones de exploración y producción de petróleo y gas natural, vendiendo cinco de los 92 bloques en oferta el 7 de octubre, ya que la pandemia en curso y la transición energética global socavaron la 17ª ronda de licitaciones del país.

Los funcionarios minimizaron la falta de interés, especialmente entre las grandes compañías petroleras internacionales, ya que pesos pesados como BP Energy, Equinor y ExxonMobil no participaron en la venta. Nueve empresas se inscribieron para la subasta, frente a las 17 de la decimosexta ronda de ofertas celebrada en 2019.

"Es importante que tengamos en cuenta el contexto en el que se llevó a cabo esta subasta", dijo Rodolfo Saboia, director general de la Agencia Nacional de Petróleo de Brasil, o ANP, después de la venta. "Las compañías petroleras aún se están recuperando de la pandemia".

A pesar de los resultados, los funcionarios calificaron la venta como un éxito dada la volatilidad que ha resistido la industria durante los últimos dos años. Las incertidumbres sobre la demanda mundial de petróleo continúan mientras la pandemia continúa agitándose a pesar de la expansión de las tasas de vacunación contra COVID-19, exacerbada por una aceleración en la transición a energía baja en carbono también causada por el brote global.

El cambio se sintió especialmente en la falta de ofertas presentadas por nuevas áreas fronterizas en las cuencas Pelotas, Potiguar y Santos, dijo Saboia. Eso incluyó la primera oferta de Brasil de áreas de exploración a más de 200 millas náuticas de la costa, ya que tres supermanzanas que contenían un estimado de 7 mil millones de barriles de crudo en el lugar no lograron obtener una oferta.

"Estas son nuevas fronteras, por lo que implican un riesgo de exploración elevado", dijo Saboia, quien agregó que el enfoque de la ANP para la venta estaba dirigido a abrir nuevas fronteras de exploración. "Durante este momento difícil, las empresas van a ser muy selectivas con los activos y esto afectó el interés en estas áreas".

Las preocupaciones ambientales también podrían haber influido en la escasez de ofertas para las cuencas Pelotas y Potiguar, dijeron las autoridades. Los reguladores eliminaron bloques en las cuencas de Para-Maranhao y Pelotas antes de la venta, por ejemplo. Además, se temía que varios bloques de la Cuenca Potiguar pudieran estar sujetos a juicios ambientales porque estaban ubicados cerca de la reserva de la isla Fernando de Noronha de Brasil en el Océano Atlántico.

Brasil evaluará las preocupaciones ambientales relacionadas con las cuencas, dijo el ministro de Minas y Energía, Bento Albuquerque. Señaló que el gobierno ya había creado grupos de trabajo de reguladores y funcionarios de la industria para evaluar cuestiones similares, así como otras mejoras destinadas a crear un mejor entorno empresarial en Brasil.

Los bloques que no se vendieron en la 17ª ronda de licitaciones ahora serán evaluados más a fondo para su inclusión en el programa Open Acreage de Brasil. El programa incluye todos los bloques y campos maduros que no se vendieron en subastas anteriores o fueron devueltos a la ANP. Una ronda de licitación de acres abiertos se activa cuando una compañía petrolera presenta una declaración de interés en un bloque o un campo maduro, iniciando una cuenta regresiva de 90 días para la subasta.

El programa Open Acreage es también la única forma en que las compañías petroleras pueden adquirir acres en tierra. Las rondas de licitación anuales de Brasil ahora solo incluyen bloques costa afuera. La ANP espera que se active un tercer ciclo del programa Open Acreage antes de fines de 2021, dijo Saboia.

Además, Brasil llevará a cabo su segunda venta subsal de transferencia de derechos el 17 de diciembre. La venta contará con los campos Atapu y Sepia, que no generaron ofertas en la primera subasta realizada en noviembre de 2019. Brasil, sin embargo, mejoró drásticamente los términos para la venta mediante la reducción drástica de las bonificaciones de firma y las garantías de lucro cesante de la subasta anterior. Los dos campos también están ahora en producción, con Atapu bombeando el primer petróleo en 2020 y Sepia en septiembre.

### Shell domina

La potencia angloholandesa Shell dominó la venta, comprando participaciones en cinco bloques en la Cuenca de Santos. Ese fue el número total más bajo de bloques vendidos en una subasta en los 20 años de historia de la ANP, dijeron las autoridades. La cuenca Santos, rica en petróleo y gas, alberga muchos de los mayores descubrimientos subsalinos de Brasil, incluidos los campos subsalinos Gato do Mato y Sul de Gato do Mato operados por Shell.

Shell compró participaciones operativas del 100% en los bloques SM-1707, SM-1715, SM-1717 y SM-1719, pagando un total de bonificaciones por firmar de aproximadamente \$ 5,5 millones. Eso incluyó la oferta de bonificación por firma más alta de la subasta de aproximadamente \$ 1.7 millones para el bloque SM-1707.

Además, Shell se asoció con Colombia Ecopetrol para comprar el bloque SM-1709 de la Cuenca de Santos. Shell tendrá una participación operativa del 70% mientras Ecopetrol retendrá una participación minoritaria del 30%.

Los bloques estaban ubicados principalmente en la parte sur de la Cuenca de Santos y tenían más posibilidades de gas, según funcionarios de la industria. Eso pondría los bloques en línea con la estrategia de inversión centrada en la transición de Shell, y el gerente general de Shell Brasil, Andre Araujo, subrayó el interés de la compañía en el gas brasileño durante una serie de seminarios web recientes.

Shell y Ecopetrol no respondió de inmediato a una solicitud de comentarios. \_\_\_\_\_

Por Jeff Fick de S & PGlobal Platts

spglobal .com / 10 07 2021

Copyright © 1999-2021 Petroleumworld o el respectivo autor o agencia de noticias. Reservados todos los derechos.

Petroleumworld.com Copyright © 2021 Petroleumworld.