

# ANP subasta 59 bloques de exploración de Petróleo en la Oferta Permanente

Subasta recaudó R\$ 422 millones en bonos de firma

Ouvir: o de petróleo na Oferta Permanente 0:00 audímetro

14 abr 2022

Agência Brasil

10:54

Compartilhar 0



Plataforma semisubmersível P-20 (Foto: Geraldo Falcão/ Agência Petrobras)

La sesión pública del 3er Ciclo de Oferta Permanente de bloques de exploración y producción de Petróleo y gas natural, realizada hoy (13) por la Agência Nacional do Petróleo, Gas Natural y Biocombustíveis (ANP), terminó con 59 bloques vendidos en seis cuencas y totalizó R\$ 422 millones en bonos de firma, lo que representa una prima promedio de 854% con relación a las ofertas mínimas exigidas por la subasta.

Los bloques fueron contratados por 13 empresas, que se espera inviertan R\$ 406 millones en actividades de exploración en los próximos años.

Al final de la subasta, el Ministro de Minas y Energía, Bento Albuquerque, destacó que la subasta fue la octava en tres años, y consideró exitoso el período. “El resultado de todas estas subastas significa inversiones de más de R\$ 620 mil millones e ingresos gubernamentales superiores a R\$ 1 billón en 30 años, con la expectativa de crear más de 500 mil puestos de trabajo”, dijo.

Respecto a las ofertas recibidas hoy, el ministro destacó la presencia de empresas brasileñas en la subasta. “Podemos destacar el interés de varias empresas que iniciaron y consolidaron sus operaciones en Brasil, adquiriendo campos maduros de Petrobras a través del proceso de desinversión”, dijo.

“Estoy feliz de ver la cantidad de empresas nacionales que participan en este evento, con eso debe enorgullecer a todos los que desarrollan políticas públicas en este país”, agrega.

En la sesión pública de hoy, las empresas podrían ofertar por 14 sectores de bloques exploratorios ubicados en siete cuencas: Santos, Pelotas, Espírito Santo, Recôncavo, Potiguar, Sergipe-Alagoas y Tucano.

La Oferta Permanente incluye campos devueltos o en proceso de devolución, bloques no adjudicados en subastas anteriores y nuevos bloques exploratorios en cuencas terrestres en estudio por la ANP.

Al abrir la sesión, el director general de la ANP, Rodolfo Saboia, destacó que el reciente aumento de Petróleo, relacionado con la invasión de Ucrania por Rusia, recuerda la importancia de la seguridad energética, en un contexto de sustitución de energías fósiles por energías renovables.

“La transición energética necesita hacerse de manera equilibrada. Sin duda es necesario aumentar la inversión en energías renovables, para garantizar la ampliación de la oferta de combustibles limpios, pero, al mismo tiempo, es fundamental seguir satisfaciendo la demanda de hidrocarburos de forma sostenible y eficiente, hasta las nuevas soluciones. Son capaces de reemplazarlo”, dijo Saboia.

“Especialmente en Brasil, todavía tenemos mucha riqueza por generar con la Petróleo y gas natural en beneficio de la sociedad”, añade.

**Las empresas ganadoras** - los bloques costa afuera de la Cuenca de Santos fueron los primeros en recibir ofertas en la sesión pública. Hubo una disputa entre la empresa Total Energies, que ganó dos bloques, y el consorcio formado por Shell Brasil (70%) y Yecopetro (30%), quien ganó la disputa en cinco bloques y realizó la única apuesta por el sexto bloque que ganó.

En total, el bono de firma que pagarán los bloques del sector totalizó R\$ 415,5 millones, lo que representa una prima de 895,99% sobre la oferta mínima exigida. Las ofertas también deberán generar R\$ 307 millones en inversiones y prever un programa exploratorio mínimo de 1.300 unidades de trabajo.

La cuenca de Pelotas ocupó el segundo lugar en el orden de las presentaciones y ninguna empresa presentó una oferta por sus bloques costa afuera. En la Cuenca de Espírito Santo, el tercero del día, dos bloques terrestres de diferentes sectores recibieron ofertas únicas.

Uno fue ganado por CE Engenharia y el otro por el consorcio formado entre Imetame (30%), Seacrest (50%) ENP Ecosistemas (20%). El bono de firma que se pagará por los dos bloques asciende a R\$ 355.000 y la inversión prevista en exploración ronda los R\$ 2 millones.

La cuarta cuenca de la sesión pública fue el Recôncavo, que tuvo cuatro bloques vendidos en tres sectores diferentes. Petroborn ganó la disputa por uno de los bloques y realizó una única oferta por el segundo que ganó.

Los otros dos bloques contaron con la participación de NTF, que compró uno solo y el otro en consorcio al 50% con Newo. Los bonos de firma totalizaron alrededor de R\$ 1,1 millón y las inversiones previstas totalizaron alrededor de R\$ 14,4 millones.

En la Cuenca de Alagoas, la empresa Origen ganó 11 bloques en el primer sector ofertado y tres más en el segundo. El bono de firma total fue de alrededor de R\$ 1 millón y la inversión prevista es de cerca de R\$ 8 millones, con 2.300 unidades de trabajo en el programa exploratorio mínimo.

La Cuenca Potiguar tuvo la mayoría de sus bloques adquiridos por la empresa Petro-Victory, que obtuvo la concesión de 19 bloques en tres sectores diferentes.

3R Petroleum hizo propuestas de bloques en dos sectores y logró ganar seis de ellos. El bono de firma totalizó alrededor de R\$ 2 millones y la inversión estimada en los bloques subastados es de R\$ 39 millones.

La última cuenca en recibir ofertas fue Tucano, ubicada en Bahía. La empresa Origen ganó cuatro bloques y el consorcio formado por Imetame (30%) y ENP Ecosistemas (70%) se quedó con otros dos. El bono de firma fue de R\$ 2,5 millones y las inversiones previstas son de R\$ 24,2 millones.

**Licitaciones previas** - El modelo de licitación para los bloques ofertados en el 3er Ciclo es el modelo de concesión, el cual aplica para las licitaciones que no incluyen el polígono presal.

Los dos ciclos anteriores de oferta permanente, realizados también únicamente en régimen de concesión, se produjeron en 2019 y 2020. En el primer ciclo, en septiembre de 2019, se adquirieron 33 bloques y 12 áreas con acumulaciones marginales. En el segundo, en diciembre de 2020, se adquirieron 17 bloques exploratorios.

Desde fines del año pasado, el Consejo Nacional de Política Energética (CNPE) estableció la Resolución N° 27/2021, que permite incluir bloques del presal y áreas estratégicas en la oferta permanente, bajo un régimen de participación.

Con base en ello, se encuentran en proceso de elaboración los modelos de convocatoria y contrato de Oferta Permanente de Producción Repartida (OPP). La subasta aún no tiene fecha para realizarse, pero, en la apertura de la sesión pública realizada hoy, el director general de la ANP vaticinó que podría realizarse a finales de este año.

(Con información de Agência Brasil)