GERAL

Asignación onerosa: lo que está en juego en el megaleilón pre-sal

El gobierno planea recaudar hasta $ 106.5 mil millones y compartirá parte de los recursos con Petrobras, estados y municipios

Por Portal Gazetaweb, con EF | 15/10/2019 15:30

Me gusta 0 Twittear

El gobierno planea recaudar R $ 106.5 mil millones en subasta y compartirá parte de los recursos

ASUNTOS RELACIONADOS

La Marina dice que es difícil saber cuánto petróleo aún vendrá

El próximo miércoles (16), sucederá el megaleilón del excedente de la cesión asignación pre-sal. El gobierno lo anunció como la subasta de petróleo y gas más grande jamás realizada en el mundo en términos de exploración petrolera y potencial de ingresos.

La importancia de la subasta se debe no solo a los miles de millones de dólares involucrados y la gigantesca cantidad de reservas de petróleo que se ofrece, sino también al alivio que este ahorro extra puede aportar a las arcas del gobierno federal, los estados y los municipios.

El gobierno espera recaudar R $ 106.5 mil millones al ofrecer cuatro áreas de pre-sal en la Cuenca de Santos. Si se venden todos los bloques, será la cantidad más alta jamás recaudada en una ronda de ofertas de petróleo en el país y también en el mundo en términos de firmar pagos de bonificación (la cantidad que las compañías pagan por el derecho de exploración).

Hasta ahora, la colección más grande con una subasta en el área de petróleo en el país fue la 10ª Ronda de la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles (ANP), celebrada el 10 de octubre, que le garantizó a la Unión $ 8.915 millones.

En el megaleilón de este miércoles, se definirán las compañías que eliminarán el petróleo de las reservas pre-sal llamadas excedente de la asignación. Se nombran porque el petróleo en estas reservas excede los 5 mil millones de barriles garantizados por el gobierno a Petrobras en la operación de la cesión en 2010.

Listo para explorar

Los analistas comparan la subasta de asignación de excedentes con una operación de adquisición de petróleo de tamaño mediano debido al alto valor y porque lo que se ofrece son reservas de petróleo ya conocidas y listas para ser exploradas.

Los bloques son únicos, ya que Petrobras ya ha realizado trabajos de desarrollo en el área, y se sabe que hay que extraer miles de millones de barriles de petróleo, lo que reduce el llamado riesgo exploratorio: el riesgo de no encontrar petróleo en el área o encontrar muy poco.

La ANP estima que hay entre 6 mil millones y 15 mil millones de barriles de petróleo excedente equivalente en el área, aproximadamente tres veces los 5 mil millones de barriles originales otorgados en el área a Petrobras en 2010.

Vea a continuación los 5 puntos para comprender la asignación onerosa, cómo se dividirán los recursos de la subasta y el impacto esperado en la economía.

1) ¿Qué es una asignación onerosa?

"Asignación para consideración" es el nombre dado al contrato de exploración petrolera en un área pre-sal en la región marítima de la Cuenca de Santos en 2010.

Por ley, todo el petróleo subterráneo es de la Unión. En 2010, el gobierno otorgó a Petrobras el derecho de producir 5 mil millones de barriles en áreas pre-salinas. Sin embargo, más tarde se descubrió que el área tenía hasta tres veces ese volumen para explorar. La ANP está subastando este petróleo "extra" en la llamada Ronda de licitación de volúmenes de exceso de asignación.

La onerosa asignación se firmó como parte del proceso de capitalización de Petrobras, cuando la compañía recaudó alrededor de R $ 120 mil millones en 2010. En ese momento, la compañía puso a la venta nuevas acciones para fortalecer su efectivo. El gobierno federal compró parte de estas acciones con la asignación onerosa: a cambio de las acciones y una parte adicional en efectivo, el gobierno le dio a Petrobras el derecho de producir hasta 5 mil millones de barriles de presal.

El contrato, firmado antes de la creación de la ley de reparto previo a la sal, prevenía una revisión de los términos cuando los campos se declararan comercialmente viables (es decir, cuándo la pena producir petróleo de estos campos), teniendo en cuenta los cambios de precios, de petróleo, costos de producción y otras variables.

Esta viabilidad se declaró en 2013 y 2014 y desde entonces Petrobras ha comenzado a exigir una revisión de los términos del contrato. Las negociaciones también comenzaron bajo el gobierno de Michel Temer, y hasta hace poco había dudas sobre si la empresa estatal sería acreedora (debido a las inversiones ya realizadas en el área) o deudor al gobierno.

En abril, el gobierno acordó pagar a Petrobras al menos $ 9 mil millones para resolver la disputa como el acuerdo de asignación, alisando el camino para el megaleilón. El contrato entre Petrobras y la Unión finalmente se firmó el 1 de noviembre.

2) ¿Qué áreas se subastarán?

En megaleilón se ofrecerán las áreas de Alapu, Buzios, Itapu y Sepia, en pre-sal. Los cuatro bloques están en la cuenca de Santos, pero frente a la costa de Río de Janeiro:

- Alapu
- Buzios
- Itapu
- Sepia

El área de asignación, que incluye la parte de Petrobras y que se subastará, es un área de aproximadamente 2.800 km² frente a la costa sureste de Brasil, situada entre 175 km y 370 km al sur de la ciudad de Río de Janeiro. Dentro El área total de los cuatro campos ofrecidos en la subasta es de 1.365 km².

El área más grande es Búzios, con 852,21 km², y con la mayor concentración de petróleo. "La gran expectativa es sobre la subasta de Búzios, que representa alrededor del 70% de todo", dijo el Director General de ANP, Décio Oddone, el 01. Pero dice que no puede estar seguro de que se desaparezcan todas las áreas.

Petrobras ya tiene plataformas en el área de asignación y ha expresado interés en mantener el derecho de preferencia en los campos Buzios e Itapu en la subasta. El campo Buzios ya es el segundo más grande en producción de petróleo en Brasil.

Hasta ahora, Petrobras ha extraído 128.9 millones de barriles en la región, lo que equivale a solo 2,42% de los 5 mil millones de barriles a los que tiene derecho, según datos de la ANP.

En septiembre, la producción en el área de asignación fue de 476,000 barriles de petróleo y gas por día. La ANP estima un pico de producción de 1,2 millones de barriles por día en el área después de la subasta.

3) ¿Por qué la subasta se considera la más grande del mundo?

Lo que hace que esta subasta sea tan atípica y atractiva es el hecho de que ahora, a diferencia de las rondas anteriores de ANP, el riesgo comercial es mucho menor ya que ya se han descubierto depósitos de petróleo.

"Estos campos entran en producción más rápido que en un campo convencional. Las cifras se explican porque no hay riesgo, el petróleo ya ha sido descubierto. En las subastas convencionales lo que paga es un derecho de exploración, a riesgo de no encontrarlo En esta caso, es una venta de reservas ", dice Oddone, el director general de la ANP.

Para el secretario ejecutivo del Instituto Brasileño de Petróleo, Gas y Biocombustibles (IBP), Antonio Guimarães, la gran cantidad de reservas ya descubiertas explica el alto precio establecido para la subasta.

"Brasil está vendiendo bloques exploratorios ya descubiertos. Esto tiene otro valor y tendrá un impacto más rápido en la economía. Esto es lo que hace que la subasta sea tan cara y tan especial. No hay, en la historia reciente, una subasta que haya vendido 70 millones de barriles de petróleo ya descubiertos. ", dice Guimarães.

Según el Centro Brasileño de Infraestructura (CBIE), el mega-subastador de la asignación onerosa excedente será el más grande jamás realizado en el mundo en términos de valor de la firma de la colección de bonificaciones: la cantidad pagada por las empresas por el derecho a explotar el área.

La encuesta de consultoría muestra que en las licitaciones de licitación más exitosas de los últimos 12 meses en países como Canadá, Estados Unidos y México, los ingresos de cada una de las subastas ir alcanza superiores los $ 1 mil millones. En los GE. UU., Por ejemplo, en las ofertas de área de tierra en 2018 en la Cuenca Pérmica, los ingresos fueron de $ 972 millones.

Según Adriano Pires, socio gerente de CBIE, otra atracción del megaleilón es la alta productividad actual en las áreas pre-salinas. Señala que el campo Buzios ya es el próximo más grande en producción de petróleo en Brasil. "Los pozos de pre-sal son quizás los más productivos del mundo hoy en el mar. Es una subasta única y una coronación para el pre-sal brasileño", dice.

Considera, sin embargo, que el valor alto de los bonos del gobierno también se explica por la actual crisis fiscal y la decisión del gobierno de utilizar los ingresos de la subasta para reducir el tamaño de la brecha de la cuenta pública.

"Cuando pones un bono de firma muy alto, estás llevando al valor presente una característica que podría tomar más por adelantado. Este dinero se usará para resolver un agujero fiscal, cuando lo más genial sería usarlo para inversiones", dice Adriano Pfeiffer.

4) ¿Cómo se dividirá el dinero?

Un proyecto aprobado por el Congreso Nacional asegura la asignación de R $ 34,6 mil millones a Petrobras como una revisión del contrato de exploración del área. Los ingresos restantes de la subasta se dividirán entre el Gobierno Federal, los estados y los municipios.

Parte de los fondos se pagará en 2019 (R $ 70,7 mil millones) y el resto en 2020 (R $ 35,8 mil millones).

De acuerdo con la ley que definió las reglas, los recursos se dividirán de la siguiente manera:

- R $ 34,6 mil millones para Petrobras (aún en 2019)

De los restantes R $ 71,9:

- 15%: estados y Distrito Federal (R $ 10,8 mil millones)
- 15%: municipios (R $ 10,8 mil millones)
- 3%: estado de Río de Janeiro, donde están los depósitos (R $ 2,16 mil millones)
- R $ 48,14 mil millones para la Unión (R $ 12,3 mil millones en 2019 y R $ 35,8 mil millones en 2020)

El texto aprobado por el Congreso también asegura que, del total que se espera que se destine a los estados y municipios, $ 0.9 mil millones se enviarán aún en 2019. El resto del monto estimado ($ 10,7 mil millones) aún será analizado por el Congreso , en otro proyecto para ser presentado por el gobierno.

El dinero que se destina a los estados y municipios debe utilizarse para pagar las deudas o inversiones de la Seguridad Social.

5) ¿Cómo funcionará la subasta?

Las reglas de la subasta son las mismas que las otras rondas bajo el esquema de intercambio. En este modo, el bien de firma es fijo. La empresa o consorcio que tiene el mayor porcentaje de excedente de petróleo para la Unión gana.

Este llamado "excedente" es diferente de la "entrega de la asignación", que se está subastando.

En el caso de las compañías, el "excedente" es el petróleo que "permanece" después de que la compañía petrolera descuenta lo que se utilizará para pagar los costos de producción y regalías, es decir, el petróleo del que se "beneficiará". Por lo tanto, la compañía que ofrece la mayor parte de esta "ganancia" al gobierno gana. El porcentaje mínimo de ofertas se estableció en 23,24% para Buzios, 27.69% para Itapu, 28.23% para Alapu y 18.19% para Itapu.

Petrobras ya ha ejercido derechos preventivos para operar en Buzios e Itapu. Por la ley, tendrá una participación mínima del 30% en estas áreas. La compañía retiene los derechos para operar en toda el área de asignación según el acuerdo de 2010.

Catorce empresas fueron calificadas para participar: Petrobras, British BP, French Total, American Chevron y ExxonMobil, Chinese CNODC y CNOOC, Colombian Ecopetrol, Norwegian Equinor, Portuguese Petrogal, Malaysian Petronas, QPI, Qatar, el Shell anglo-holandés y el alemán Wintershall Dea.

Sin embargo, dos de estas compañías, BP y Total, anunciaron en la víspera de la subasta que desistieron quedarse afuera.

Repsol Sinopec Brasil, que quedó fuera del grupo de empresas calificadas, dijo que consideraba que los términos de la subasta no eran atractivos. El CEO de otra compañía que no está en la lista, Galp Energia, una unidad del portugués Petrogal, dijo que los términos de la subasta hicieron la participación "bastante difícil".

El contrato de asignación original permitió a Petrobras extraer un máximo de 5 mil millones de barriles. Ahora el consorcio ganador podrá explorar sin límites.

6) Compensación para Petrobras

El 23 de octubre, el Congreso Nacional aprobó un proyecto de ley que garantiza la asignación de R $ 34,6 mil millones de los ingresos de la subasta a Petrobras como compensación y la revisión de los términos del contrato.

Petrobras también tendrá derecho a recibir montos adicionales de los ganadores de la subasta, ya que estas compañías también tendrán que hacer acuerdos de coparticipación con la empresa estatal, que compartirá parte del volumen que ya está en producción con los nuevos participantes en las áreas.

"Quien vencer o leilão vai ter que fazer um acordo para ficar sócio da Petrobras no que ela já tem. A empresa passará a ser sócia de uma parte da produção que já é feita hoje e com isso tem que compensar a Petrobras pelos investimentos feitos antes do leilão", explica Oddone, o diretor-geral da ANP.

O IBP estima que o ressarcimento fique entre R$ 100 bilhões e R$ 120 bilhões.

7) Impactos na produção de petróleo

As empresas terão de fazer investimentos pesados para poder retirar o petróleo das reservas. O diretor-geral da ANP estima investimentos de mais de R$ 1,5 trilhão no setor de óleo e gás "nos próximos dez anos".

O IBP estima que, considerando toda a cessão onerosa (incluindo portanto o excedente), os investimentos em exploração, perfuração e produção possam somar cerca de US$ 135 bilhões até 2030 (cerca de R$ 540 milhões na cotação atual), com o pico de US$ 16 bilhões sendo atingido em 2025.

A estimativa da associação mais do que dobra a de Leite neste 1.º trimestre. A estimativa de produção nas quatro áreas e de um pico 1,2 milhão de barris diários, segundo a ANP. A produção total de petróleo do Brasil atingiu em agosto 2,900 milhões de barris por dia, novo recorde mensal.

Com o aumento da produção de petróleo no Brasil, o governo prevê entrar num prazo de dez anos no clube dos cinco maiores produtores de petróleo do mundo. Hoje, está na 10ª posição.

"O êxito no leilão dos excedentes da cessão onerosa colocará o Brasil entre os cinco maiores produtores globais de óleo e gás, com a perspectiva de a produção dobrar na próxima década", avalia o Ministério da Economia em relatório sobre as novas primeiras metas do governo Bolsonaro.

8) Impactos na economia

O ministro da Economia, Paulo Guedes, prevê que com as receitas extraordinárias dos leilões de petróleo e déficit primário da União fechará o ano em R$ 83 bilhões, bem abaixo da meta fiscal proposta pelo governo e aprovada pelo Congresso Nacional, de R$ 139 bilhões.

Caso a previsão se confirme, será o menor déficit desde 2014, quando o rombo das contas públicas da União ficou em R$ 23,5 bilhões.

A exploração de petróleo nas áreas leiladas também deverá aumentar a arrecadação com royalties e impostos nos próximos anos. A ANP prevê que o valor repassado pelas petroleiras ao governo também poderá mais que dobrar na próxima década, subindo dos atuais cerca de R$ 60 bilhões por ano para cerca de R$ 70 bilhões a partir de 2024, chegando a R$ 350 bilhões até 2030.

O IBP projeta um crescimento na criação de postos de trabalho, com um pico de 356 mil novas vagas em 2025.

Além dos impactos no volume de investimentos e na geração de empregos, o megaleilão pode ajudar até a baratear o preço do dólar neste final de ano, segundo o Banco Central. Isso porque há uma perspectiva de ingressos bilhões de dólares no país para pagar os bônus de assinatura, com possível impacto no câmbio, uma vez que quanto mais dólar houver no mercado interno, mais ele tende a se desvalorizar em relação à moeda local.

Leia tudo sobre: **pré-sal** • **megaleilão** • **governo**

Veja Também
Smartfeed

Empresa é acusada de fraudar licitação
Rapina e hijacks contratarpo pistoleiro por $ 50,000 para matar o empresário

Luana Piovani curte piscina com biquíni sexy e dá beijão em Scooby

Paolo Oliveira mostra boa forma na beira da piscina

COMENTARIO SOBRE ESTA NOTICIA:

Para comentar no sistema Intense Debate, você deve concordar com as regras de moderação do Gazeta Web. Os autores deste blog não se responsabilizam pelos comentários postados por leitores e deles é a inteira responsabilidade. Mensagens ofensivas ou de baixo calão serão excluídas sem aviso prévio.

0 comentários
Classificar por Mais recentes

Adicione um comentário...

Plugin de comentário do Facebook

Os comentários são responsabilidade exclusiva de seus autores, e não representam a opinião do site.