



Licitación de campos petroleros. Segunda licitación, Ronda 1

Policy Brief basado en la Segunda Licitación de la Ronda Uno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos

En agosto de 2015 inició el proceso para la Segunda Licitación de la Ronda Uno.

Se licitaron 9 campos en aguas someras, repartidos en cinco áreas del Golfo de México, en la provincia petrolera Cuencas del Sureste (misma zona que en la primera licitación).

Se adjudicaron cinco contratos. Catorce empresas precalificaron, aunque solo nueve presentaron propuestas de adjudicación: cinco de forma individual y cuatro consorcios.

Reglas de licitación

El 14 de septiembre de 2015, dos semanas antes de la presentación de propuestas, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público publicó los valores mínimos de la variable de adjudicación, los cuales en ningún caso rebasaron el 40%, que fue la constante en la primera licitación de la Ronda Uno.

Se observaron los siguientes cambios respecto a la primera fase de la Ronda Uno:

- a. En esta segunda etapa, un operador podía presentar propuestas como actor individual o como parte de un consorcio.
- b. A efecto de prevenir derrames, la Secretaría de Energía obligó a los licitantes a contar con un seguro de al menos mil millones de dólares y a contar con un servicio de control de pozos.
- c. En relación a las tres garantías que se exigieron a los licitantes, en la segunda licitación se determinó que la garantía de seriedad de 2.5 millones de dólares sirviera para todas las áreas por las que se hiciera alguna oferta sin tener que presentar una garantía por cada área. La garantía corporativa dejó de ser de 6 mil millones de dólares y tendrá un valor de 18 veces el valor del programa mínimo de trabajo. Por lo que respecta a la garantía de cumplimiento, se determinó que cada año podría reducirse de manera gradual a solicitud del contratista.

La licitación

El 15 de diciembre de 2015 se abrieron las propuestas y se asignaron los contratos. El porcentaje de efectividad de esta licitación fue del 100% en la subasta de las 25 áreas petroleras, y las regalías adicionales fueron sustancialmente mayores al mínimo publicado por la Secretaría de Hacienda. Los campos adjudicados se ubican en los estados de Nuevo León, Tamaulipas, Chiapas, Tabasco y Veracruz, con la particularidad de que la mayor parte de estas áreas ya han producido hidrocarburos.

El ganador de cada área fue aquel cuyo valor ponderado de la propuesta económica resultó mayor. Para cada área se declaró también al segundo lugar, quien remplazará al primero en caso de no concretarse el contrato. Para los campos que se encuentren en producción, el licitante ganador debe diseñar e implementar un Plan Provisional que permita dar continuidad operativa y definir procedimientos de entrega y recepción.

Resultados

La presentación y apertura de propuestas se llevó a cabo el 30 de septiembre de 2015.

Tres de los cinco contratos licitados fueron adjudicados:

- El primer bloque fue adjudicado a la empresa italiana ENI International, quien propuso un valor ponderado de la oferta de 78.247%.
- El segundo bloque fue adjudicado al consorcio de las empresas argentinas Pan American Energy y E&P Hidrocarburos y Servicios, quienes propusieron un valor ponderado de la oferta de 68.000%.
- El cuarto bloque fue adjudicado a las empresas Fieldwood Energy y Petrobal, americana y mexicana, respectivamente, con un valor ponderado de la oferta de 66.600%.

No hubo propuesta de de los licitantes para los bloques tres y cinco.

Comentarios

Esta licitación presenta marcadas diferencias respecto a la llevada a cabo en la primera fase.

Quizá el factor más importante fue el conocimiento previo del valor mínimo de la variable de adjudicación que, además, fue en promedio menor al de la primera fase de la ronda uno y que evitó declarar desiertos campos por los que sí había interés. Además, la disminución de las garantías se vio compensada por la exigencia de los seguros para casos de derrames.

9 campos (5 áreas) sujetos a licitación y resultados

Área	Campo(s)	Km2	Reservas 2P en dichos campos	Tirante de agua	Valor mínimo de la variable de adjudicación
1	Amoca, Miztón y Tecoailli	67	107 millones de barriles de aceite ligero. 69 mil millones de pies cúbicos de gas	33 metros	34.8% Adjudicado
2	Hokchi	40	61 millones de barriles de aceite ligero. 29 mil millones de pies cúbicos de gas	28 metros	35.9% Adjudicado
3	Xulum	59	17 millones de barriles de aceite ligero. 2 mil millones de pies cúbicos de gas	102 metros	30.2% Desierto. No hubo propuestas
4	Ichalkil y Pokoch	58	68 millones de barriles de aceite ligero. 92 mil millones de pies cúbicos de gas	45 metros	33.7% Adjudicado
5	Misión y Nak	55	44 millones de barriles de aceite ligero. 103 mil millones de pies cúbicos de gas	32 metros	35.2% Desierto. No hubo propuestas