

Ponen a prueba la Ronda Uno (Reforma 12/11/14)

Ponen a prueba la Ronda Uno (Reforma 12/11/14) Por Alejandra López Cd. de México México (12 noviembre 2014).- Los primeros siete bloques petroleros que se licitarán en la Ronda Uno se encuentran en la zona más prometedora de México: aguas someras. Estos yacimientos ubicados principalmente en los campos Sinan y Bolontikú, frente a las costas de Tabasco, se caracterizan porque se pueden desarrollar rápido y a bajos costos, explicó Luis Miguel Labardini, analista del despacho especializado Marcos y Asociados. Se espera que participen grandes petroleras en esta primera Ronda Uno, y no sólo contratistas de Pemex, pues están más habituadas al riesgo de encontrar o no hidrocarburo. Agregó que el reto en la Ronda Uno será que las empresas se acerquen a conocer el nuevo marco jurídico en el País y participen. El procedimiento para adjudicar estos contratos consiste en que las secretarías de Energía (Sener) y de Hacienda y Crédito Público (SHCP) decidirán las variables técnicas y fiscales de cada contrato. Las de estos bloques específicos deberán estar el viernes. En una presentación que dio recientemente Gabriel Heller, director general de Relación con Inversionistas y Promoción de la Secretaría de Energía (Sener), las prebases, modelo de contrato y requerimiento de precalificación de las empresas se darán para los campos de aguas someras este mes, mientras que para aceites extrapesados será en diciembre. De acuerdo a la Sener, los bloques sumarán 293 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (gas y petróleo) en reservas 2P, con 50 por ciento de probabilidades de ser extraídas. En promedio, los pozos que se perforan en aguas someras tienen un costo entre 25 y 30 millones de dólares, explicó Labardini. En contraste, en aguas profundas se tienen que invertir 120 millones de dólares en cada uno. Pero el principal atractivo pudiera ser su producción. Estos yacimientos arrojan entre 6 mil y 7 mil barriles diarios de crudo, cuando los que están ubicado en tierra dan mil 200 barriles diarios o menos, como los de Chicontepec, que dan 100 al día, precisó. Se estima que las empresas interesadas tendrán 4 meses para analizar los datos del campo para hacer su oferta, lo cual es poco tiempo, pero deberán adaptarse, dijo Labardini. Para las etapas posteriores, que incluirán aceites extrapesados, campos terrestres y no convencionales, se llegarán a licitar hasta 18 campos a la vez, como es el caso de Chicontepec. En 2015, se emitirán los mismos documentos. En enero, para Chicontepec y No Convencionales; en febrero, para terrestres, y marzo, para aguas profundas. Cabe destacar que entre diciembre y enero también se arrancará la primera fase de búsqueda de socios para Pemex, según el mismo documento del funcionario. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo