

CUENCAS OFFSHORE DEL PERÚ TIENEN MAYOR PROBABILIDAD DE HALLAZGO DE HIDROCARBUROS VERSUS PAÍSES DE LA REGIÓN

- *Probabilidad de éxito es del 30% en algunas de las cuencas offshore del Perú en comparación al 8% de países de la región*
- *Las cuencas del offshore peruano tienen recursos prospectivos de petróleo en el orden de los 12,966.44 millones de barriles por descubrir*
- *Cuenca Pisco tiene la misma roca generadora de hidrocarburos presente en Camisea*

La probabilidad de éxito en algunas de las cuencas del offshore (mar adentro) en el Perú, se ubica en el rango entre 25-30 por ciento, cifra mayor respecto a países de la región que presentan una probabilidad de 8-10 por ciento, lo que demuestra el potencial de hidrocarburos del país, afirmó PERUPETRO S.A.

Indicó que diversos estudios demuestran que las cuencas offshore en Perú tienen recursos prospectivos de petróleo que ascienden a 12,966.44 Millones de Barriles (MMBbls) y 7.52 Trillones de Pies Cúbicos de gas (TCF, por sus siglas en inglés), por descubrir.

“Se requiere el urgente apoyo del Estado para agilizar los trámites de permisos e instrumentos ambientales que retrasan el inicio de los proyectos y desalientan a los inversionistas”, enfatizó.

De las ocho cuencas existentes mar adentro, tres tienen producción probada: la Cuenca Progreso - Tumbes, Talara y Sechura, mientras que las otras cinco cuencas, Trujillo, Salaverry, Pisco Lima y Mollendo, presentan evidencias que ratifican su potencial para contener petróleo y gas, por lo que se requiere impulsar su exploración.

Bianchi, geólogo de profesión, explicó que la cuenca Progreso - Tumbes es de tipo Ante Arco con una componente Strike Slipe Pull Apart del Neógeno (USGS 2004), que forma parte de la cuenca del Golfo de Guayaquil -Tumbes, que se ubica a lo largo de costa del norte de Perú y sur de Ecuador.

Tiene una extensión de 800,599.27 Hectáreas y está limitada por megafallas con una orientación NE-SW, una falla extensional que pertenece a la Mega Cizalla Dolores-Guayaquil, de la zona de Ecuador y al este, por dos otras fallas extensionales en Échelon y de buzamiento opuesto. Sus recursos prospectivos constan de 21 prospectos, 41 leads y de 2,422.31 MMBbl y 6.39 TCF de gas por descubrir.

Mientras que en la cuenca Talara existen 34 prospectos, 37 leads que hacen un total de 749.83 MMBbl y 1.03 TCF por descubrir. Dicha cuenca es la más importante por su historia productiva, y ha acumulado una producción cercana a los dos billones de barriles de petróleo de buena calidad.

Sin embargo, en Talara y en todo el offshore peruano no se ha superado los 120 metros de columna de agua en perforación, mientras que, en países como Brasil, se superan los 3,000 metros, “esto demuestra que hay mucho por hacer aún”, dijo.

El resto de cuencas presentan evidencias que ratifican su potencial para contener petróleo y gas. Así, la cuenca Trujillo cuenta con 18 Prospectos y nueve Leads que suman 4412.5 MMBbl de recursos por descubrir; la cuenca Salaverry, 20 Prospectos, seis Leads y 3,954.61 MMBbl y en la cuenca Pisco existen nueve prospectos, 16 leads, con un total de 962.76 MMBbl en recursos prospectivos.

“La Cuenca Trujillo tiene un chance de éxito del 30 por ciento, es una oportunidad que no podemos dejar pasar, necesitamos generar las condiciones para agilizar la exploración en esta cuenca. Hay una gran cantidad de prospectos y leads que debemos tratar de perforarlos lo antes posible”, indicó.

Asimismo, enfatizó en la importancia de la Cuenca Pisco, que tiene la misma roca generadora de hidrocarburos que está presente en la zona de Camisea. La cuenca Pisco tiene nueve Prospectos, seis Leads y un total de 962.76 MMBbl por descubrir.

Finalmente, el experto indicó que se debe evaluar, en el futuro cercano, las cuencas Lima y Mollendo que se encuentran catalogadas como cuencas Frontera (escasa información técnica). durante su participación en el PERÚ ENERGÍA 2022, «Construyendo la hoja de ruta para una transición energética sostenible e inclusiva”.