

CON LA REFORMA ENERGÉTICA: ORTIZ

Inversión en aguas profundas será de 22% al 2017: S&P

Karol García
EL ECONOMISTA

AL LLEGAR al 2017, 22% de las inversiones en exploración y producción de hidrocarburos en el país, unos 6,000 millones de dólares del gobierno, más 1,800 millones de dólares adicionales de privados, serán destinadas a los trabajos en aguas ultraprofundas — con tirantes de agua de más de 1.5 kilómetros— en el Golfo de México, detalló la directora de Standard & Poor's en México, Fabiola Ortiz.

En la cumbre México Upstream, la líder de la consultora dijo que Petróleos Mexicanos (Pemex) destina hoy 11% de la inversión para exploración y producción, la que asciende a 28,000 millones de dólares, en aguas ultraprofundas, mientras que mantiene 85% de la inversión en las aguas someras principalmente de la Sonda de Campeche, inversión que poco a poco se irá diversificando con las nuevas demandas productivas del país.

De los privados que ingresen al país, explicó que conforme a la información de las empresas a las cuales presta servicios, el mayor atractivo de la reforma son las reservas en aguas profundas para las

cuales esperan obtener contratos de licencia, mientras que la producción y utilidad compartida esperan utilizarla en campos terrestres y yacimientos convencionales.

Las empresas que más se beneficiarán de la reforma, afirmó durante su presentación, son las que ya trabajan con Pemex: Integral, Alfa, Grupo R, Diavaz y Monclova Pirineos; en la construcción y perforación ICA, Arendal y CPL; en servicios Cotemar y Oro Negro, además del Grupo México a través de su filial perforadora México, y en petroquímica Mexichem y Alpek.

PEMEX, SIN AUTONOMÍA FISCAL

En el mismo foro, Ortiz explicó que la calificación crediticia de Pemex se mantendrá sujeta a la del país, ya que a su parecer la reforma no contó con suficientes elementos de autonomía fiscal para la empresa.

“No esperamos que esta reforma cambie nuestra actual evaluación de rol (crítico) y vínculo (integral) de Pemex con el gobierno”, aseguró, pero consideró que las 20 firmas petroleras latinoamericanas que evalúa esta consultora tienen suficiente estabilidad, al igual que Pemex.

kgarcia@economista.com.mx