

2025-03-24

Pemex firmará 17 contratos privados con privados a partir del Segundo Semestre de 2025

Autor: Redacción

Género: Nota Informativa

<https://energyandcommerce.com.mx/pemex-firmara-17-contratos-privados-con-privados-a-partir-del-segundo-semester-de-2025/>

Víctor Rodríguez Padilla, director general de Pemex, informó que a partir de julio de este año se van a asociar con empresas privadas, mediante contratos mixtos, con el objetivo de elevar la producción nacional de hidrocarburos.

En entrevista con El Economista, Rodríguez Padilla comentó que Pemex prepara 17 contratos mixtos con socios privados para añadir a partir de julio nueva producción que llegaría hasta 66,000 barriles diarios al término del año.

Con la promulgación de la nueva Reforma Energética, Pemex retoma su papel de Empresa Pública del Estado, en beneficio del pueblo de México.

El director general de Pemex resaltó que con la reforma, el petróleo volverá nuevamente la palanca de desarrollo del país, con el apoyo de privados.

Rodríguez Padilla adelantó que entre los socios en la mira están principalmente empresas mexicanas que operan en el país y que ya han trabajado con Pemex. Aclaró que, por el momento, pasaría a un segundo plano la búsqueda de socios globales y sus capitales.

"Estamos pensando en apoyarnos en los socios nacionales. No estamos esperando que venga Shell o BP, sino son las empresas que ya conocemos y cuentan con el capital y la posibilidad de asumir el riesgo quienes van a ser nuestros socios ideales, como Diavaz, Grupo México, Perforadora Latina o Grupo Carso", destacó.

A más tardar al comienzo del segundo semestre de este año se contará con los esquemas para la operación en 17 campos nuevos en asignaciones. Con la firma de contratos mixtos, Pemex aportará el recurso del Estado mexicano y su participación consistirá en lo que ya ha invertido en exploración, como un monto de acarreo para que así no invierta recursos públicos.

De acuerdo con Rodríguez Padilla, en la mayoría de los casos, Pemex buscará el rol de operador de los campos. Sin embargo, en algunos casos dejará que empresas que ya tienen actividades en bloques aledaños operen y utilicen la infraestructura y el conocimiento de las zonas.

"Vamos a ser muy flexibles. Vamos a permitir que hagan economías de escala y aprovechen lo que ya han invertido. Por eso ubicamos a quiénes pudieran ser estos socios", compartió.

Con estos nuevos bloques, Pemex pretende añadir 66,000 barriles diarios mediante contratos mixtos dentro de sus asignaciones. Esa cifra busca compensar la declinación natural de los yacimientos que explota la empresa, que actualmente ronda los 55,000 barriles por mes.

Recientemente, Pemex informó que la meta es alcanzar una 1.8 millones de barriles diarios y 5,000 millones de pies cúbicos diarios de gas para este año.

De los 17 bloques a licitarse, seis están en tierra y el resto en el litoral del Golfo de México. En el futuro son candidatos bloques incluso en aguas profundas, en áreas aledañas al campo Trión, como Nobilis o Maximino.

Aunque el de mayor potencial productivo está tierra adentro en la región de Tampico-Misantla.