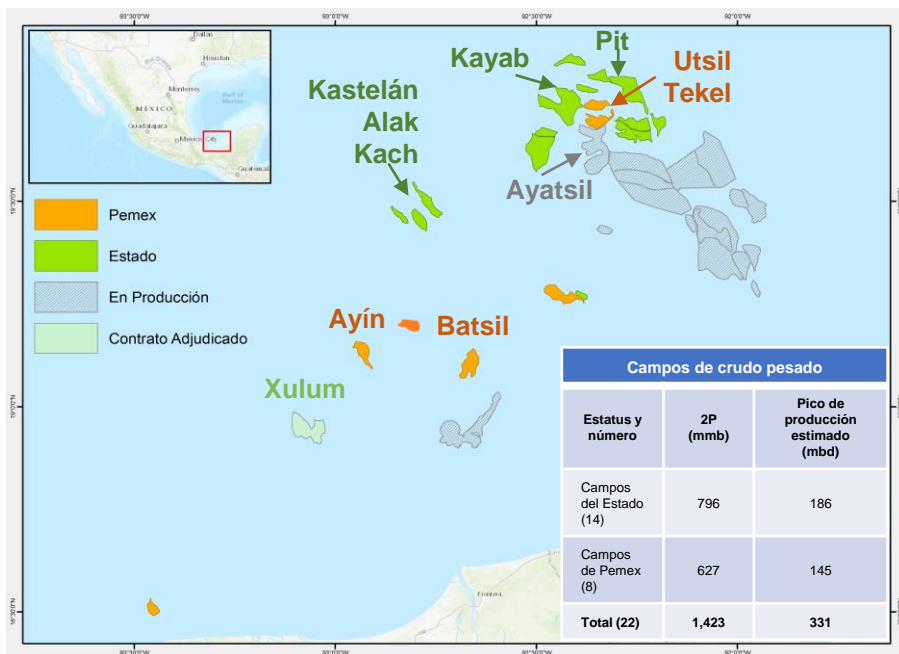


Potencial en campos de crudo pesado

Publicado el 13 de marzo de 2018



- En Cuencas del Sureste, se identifican 22 campos de crudo pesado descubiertos que no han sido desarrollados.
- De éstos, 14 son campos del Estado pendientes de licitar. Los más importantes son: Pit, Kayab, Kastelán, Alak y Kach.¹
- Las reservas 2P de estos 14 campos ascienden a 796 millones de barriles de crudo de 10° API, en promedio; se estima que en conjunto podrían producir 186 mil barriles diarios de petróleo en 5 años².
- Por otro lado, se identifican 8 campos de crudo pesado de Pemex³ que no se encuentran en producción, entre ellos: Ayín⁴, Batsil, Utsil y Tekel.
- Las reservas 2P de estos 8 campos ascienden a 627 millones de barriles de crudo pesado de 14° API, en promedio; se estima que en conjunto podrían producir 145 mil barriles diarios en 5 años⁵.

Notas:

¹ Los campos considerados son: Alak, Baksha, Chapabil, Kach, Kastelán, Kayab, Mene, Nab, Numan, Pit, Pohp, Toloc, Tson, y Zazil-Ha. De éstos, sólo 10 campos tienen reservas 2P de aceite, mientras que los 4 restantes cuentan con reservas 3P.

² Producción presentada en el escenario de reservas 2P de crudo, al 1 de enero de 2017. La estimación considera la producción máxima alcanzable en un periodo de 5 años a partir del inicio de producción de cada campo.

³ Ayín, Batsil, Esah, Makech, Tekel, Tlacame, Uchbal y Utsil. El campo Esah tiene además un yacimiento de crudo ligero con reservas 2P por 43 millones de barriles de petróleo.

⁴ El crudo del campo Ayín tiene una gravedad de 24°API.

⁵ (Ver Nota 2).

mmb: millones de barriles; mbd: miles de barriles diarios

Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos, para mayor información dirigirse a ["Tablero de Reservas de Hidrocarburos"](#), ["Tablero de Producción de Hidrocarburos"](#), al ["Sistema de Información de Hidrocarburos \(SIH\)"](#), así como los reportes de reservas y producción disponibles en la página de [Estadísticas](#)