



El fracturamiento hidráulico es una técnica de producción de uso intensivo en campos de gas

Publicado el 20 de agosto de 2019



Se indican el número de pozos con fracturamiento hidráulico y el número de campos en donde se encuentran

- El fracturamiento hidráulico es una técnica de extracción de hidrocarburos, la cual ha sido utilizada principalmente en campos de gas¹.
- A la fecha, se han perforado 30,558 pozos en la zona terrestre de México, de los cuales se cuenta con información de perforación para 19,563 pozos.
- Con base en la información disponible en el Centro Nacional de Información de Hidrocarburos (CNIH), **se ha identificado que 8,457 pozos terrestres han tenido actividad de fracturamiento hidráulico en su historia²**, lo que representa 43% del total de pozos terrestres. Sólo 27 de estos pozos han sido perforados con objetivos no convencionales³.
- Tres estados concentran el 80% de los pozos en los que se ha utilizado esta técnica: Tamaulipas (2,734), Veracruz (2,270) y Nuevo León (1,776).
- El **60%** de los campos que cuentan con pozos que efectuaron fracturamiento hidráulico corresponden a campos de gas⁴.
- A la fecha, estos 8,457 pozos han recuperado **1,476 millones de barriles de aceite y 12,038 millones de pies cúbicos⁵**, equivalentes a 3,884 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Esta producción representa 7% de la producción histórica en el país.
- En la fecha en que se realizó el fracturamiento hidráulico en estos pozos, el operador petrolero era Petróleos Mexicanos. Actualmente, **695** de estos pozos se encuentran ubicados en áreas contractuales de **31** contratos, operados por **23** operadores distintos a Pemex.

¹ El objetivo de un fracturamiento hidráulico es incrementar el índice de productividad de un pozo productor, o el de inyectividad de un pozo inyector. Esto se logra al generar un canal de alta permeabilidad que conecta de manera más eficiente al pozo con el yacimiento, lo que extiende su área de influencia y reduce las caídas de presión asociadas a la producción.

² Comisión Nacional de Hidrocarburos con base en información de intervenciones de pozos en el periodo 1994-2016.

³ CNIH (2019). *Exploración y extracción de petróleo y gas en lutitas*, disponible en: <https://hidrocarburos.gob.mx/media/2773/exploración-y-extracción-de-petróleo-y-gas-en-lutitas.pdf>. Adicional a este número de pozos, se tienen identificados los pozos Chaxan-1EXP, Kaneni-1EXP, Maxochitl-1EXP, Pankiwi-1EXP y Semillal-1EXP con objetivos no convencionales.

⁴ Se consideran campos de gas aquellos campos cuya reserva original (Producción acumulada más Reserva 2P al 1 de enero de 2019) se compone al menos de 70% de volumen de gas en millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

⁵ La producción acumulada de los pozos, señalada en este reporte, es general, no refiere de forma exclusiva o directa a la implementación de la técnica de fracturamiento hidráulico.