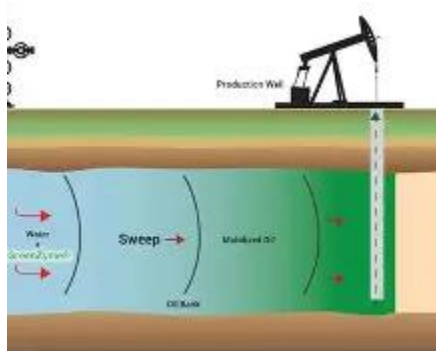
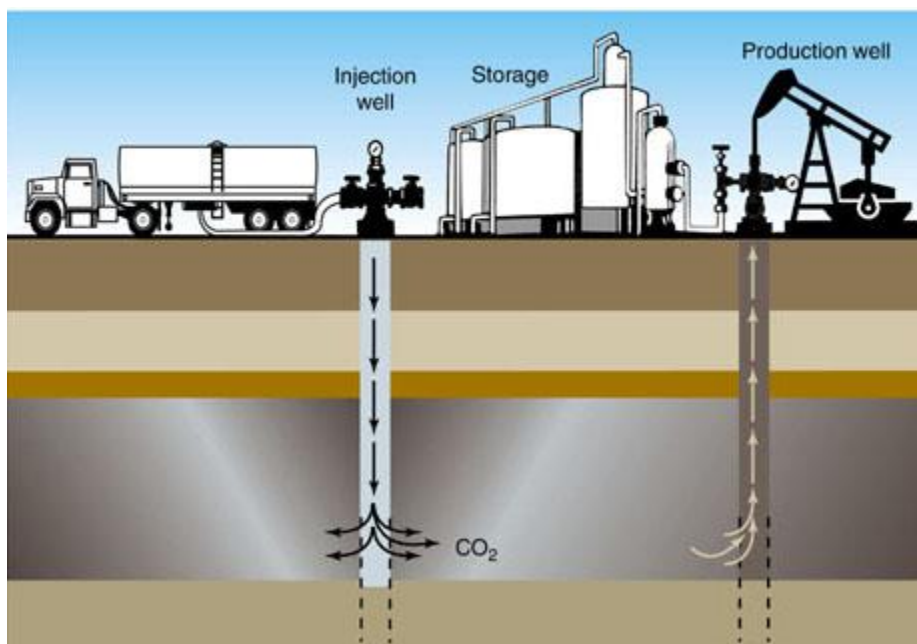


¿Qué métodos de recuperación secundaria se utilizan cuando la presión natural del yacimiento disminuye?

El método más común para la recuperación secundaria es la inyección de agua o también conocida como waterflooding, el proceso consiste básicamente en inyectar agua a través de pozos específicos para desplazar el petróleo hacia los pozos productores, manteniendo la presión del yacimiento. El agua servirá para empujar, ocupando el espacio dejado por el petróleo extraído. Este método se ocupa cuando se conoce que el yacimiento tiene buena permeabilidad y continuidad lateral, es de las más ocupadas ya que es más rentable ocupar agua que otra cosa.



Otro método de recuperación secundaria es con la inyección de gas, el gas puede ser gas natural como nitrógeno o gas producido en el mismo yacimiento, en este caso el gas se inyecta para mantener la presión y sirve para empujar al petróleo hacia los pozos productores. Se ocupa este método cuando el yacimiento es profundo o con crudos ligeros, o también puede ser al querer ocupar los mismos gases excedentes de la producción, la desventaja es que requiere mayor control operativo por lo tanto los costos son más elevados sin embargo puede ofrecer mejores resultados.



Comisión Nacional de Hidrocarburos. (2017). *Introducción a la ingeniería de yacimientos*. CNH. <https://www.gob.mx/cnh>

Universidad Nacional Autónoma de México, Facultad de Ingeniería. (2018). *Apuntes de ingeniería de yacimientos*. UNAM. <https://www.fi.unam.mx>