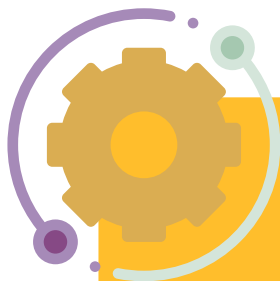


“Método de obtención de parámetros termodinámicos en pozos geotérmicos y petroleros”

MX334202 y MX359968



Descripción de la Tecnología

Método para la obtención de la temperatura estabilizada de formación, el cual permite obtener este parámetro de forma rápida in situ con una incertidumbre menor al 3%.

Esta metodología fue mejorada y además fue probada con otros fenómenos en los que se puede determinar algún parámetro como saturación de sustancias, tiempos de saturación o de equilibrio, uno importante para la industria petrolera es la presión estabilizada de formación.

Aplicaciones, usos y beneficios de la tecnología

La temperatura estabilizada de la formación aporta información importante para conocer el tipo de recurso geotérmico o petrolero disponible en un lugar determinado, además de ayudar a seleccionar el tipo de materiales que pueden usarse durante la perforación y terminación del pozo. La presión estabilizada de formación se utiliza para diseñar programas de extracción del recurso en cuestión.



Nivel de madurez de la tecnología

Se ha probado con éxito el método con datos de pozos geotérmicos y petroleros nacionales y extranjeros. Su TRL es de 5 (validación de prototipo en un ambiente relevante).

Información de mercado

Las reservas probadas de hidrocarburos remanentes del país al 1° de enero de 2014 equivalen a 13,438.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. La reserva remanente de hidrocarburos contiene 9,812.1 millones de barriles y la reserva remanente de gas natural contiene 16,548,500 millones de pies cúbicos.

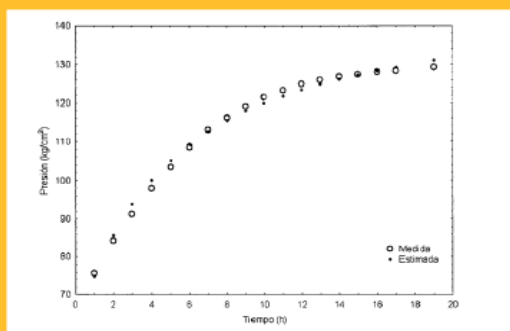


Figura. Presión estabilizada de formación en el fondo del pozo en función del tiempo