

CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.

Este trabajo resume la historia de los Registro de Imágenes Eléctricas desde sus inicios hasta las nuevas tecnologías que hoy en día las compañías petroleras utilizan maximizando la calidad de los registros y reduciendo el tiempo a la hora de caracterizar el yacimiento, los registros evolucionaron al grado de visualizarlos en tiempo real, a lo largo de este trabajo se muestra la comparación de la herramienta FMI con datos de núcleos, este trabajo se puede hacer la comparación con el estudios de los núcleos y esquirlas de perforación lo que permite concluir y hacer la recomendación de fortalecer la formación recibida en las aulas en el análisis y estudios de núcleo y esquirlas

Si bien es de gran ayuda el uso de la herramienta FMI, también tiene sus limitantes como lo es en el caso de los fluidos de perforación ya que no se puede utilizar con lodos base aceite puesto que las imágenes las vuelve muy resistivas contra la formación de la pared de pozo.

En el caso de esta tesis se menciona la importancia de los yacimientos naturalmente fracturados los cuales se encuentran en rocas carbonatados y la importancia radica en que son los yacimientos de hidrocarburos con mayor volumen en México, este tipo de yacimientos presentan dos tipos de porosidades (primaria y secundaria), fracturas como su nombre lo dice y porosidad kárstica o disolución en las rocas, lo cual permite hacer la recomendación del uso de la Herramienta FMI que a pesar de sus limitantes es la herramienta que proporciona los mejores resultados y la visualización del Yacimiento.

De esta manera el presente trabajado puede servir como un breve manual de la tecnología FMI en la caracterización de los Yacimientos Naturalmente Fracturados.