

POR LA DETERMINACIÓN DEL COEFICIENTE DE COMPRESIBILIDAD DEL VOLUMEN DE POROS BAJO RÉGIMEN DE DEFORMACIÓN UNIAxIAL (PCVP), POR CADA TAPÓN.

PROPÓSITO

Obtener los parámetros de compresibilidad en muestras porosas y permeables son útiles para determinar reducción en volumen de poro durante el agotamiento del yacimiento, este es importante en yacimientos (aceite) bajo saturados y yacimientos de gas sobre -presionados (cualquier momento que la compresibilidad del hidrocarburo se acerca a la compresibilidad de la roca).

ENTREGABLES

Consiste en los resultados del análisis de manera digital, en formato de hoja de cálculo de Excel, así como una breve descripción de resultados descritos en formato Word.

Informe digital de los servicios, que debe incluir: formato de Hoja de Excel.

El informe deberá contener los resultados obtenidos con fotografías antes y después de la prueba.

- Aplica a Muestras Histórica, Nueva y/o Ambas
- Lugar de Análisis: Laboratorio del Prestador del Servicio