

## Cursos técnicos

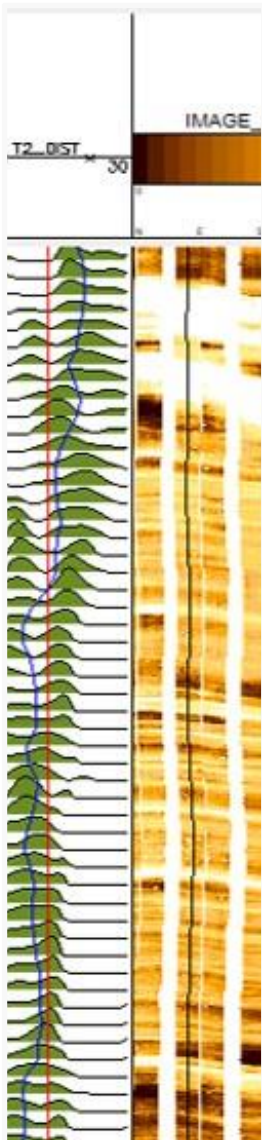
*Modalidad Online. Visión multidisciplinaria que incluye. Cuatro sesiones online y un demo en vivo. Aplicación de teorías y conceptos mediante ejemplos detallados reales*

**Inversion a realizar: 20 USD estudiantes + 60 USD profesionales**

---

**Tel. +584122471418**

---



La industria petrolera enfrenta en esta época sus mayores retos, pero recordemos que más del 80% de la energía que se consume mundialmente proviene de combustibles fósiles

## Registros de RMN

Instructor Ing Cesar Aguilar

**Objetivo:** Brindar a los asistentes una visión práctica que permita incrementar sus competencias técnicas acerca de la carga, procesamiento e interpretación de registro de resonancia nuclear para incrementar la certeza en la determinación de porosidad, distribución del poro, permeabilidad y distribución de fluidos. Al final de curso el asistente podrá realizar control de calidad de los datos, interpretarlos con visión multidisciplinaria, e integrarlos con otros registros e información de pozo para incorporarlos activamente en los modelos de yacimiento asegurando obtener el máximo valor de la adquisición de este registro.

**Dirigido A:** Geólogos, Geofísicos, Ingenieros de petróleo, Técnicos Petroleros y otros Profesionales que deseen obtener un conocimiento de carga, procesamiento e interpretación de registro de imágenes.

### Contenido programático (15 horas online+Actividades offline)

Principios de medición básicos de registro RMN wireline y LWD. Usos, ventajas, limitaciones, proceso de adquisición del dato.

Carga, Visualización y procesamiento.

- Análisis de datos crudos
- Correcciones ambientales
- Preprocesamiento

- Stacking
- Proceso de inversión (L2/SVD,ZVD)
- Despliegue en software de última generación

Control de calidad desde la perspectiva de un operador petrolero.

RMN de laboratorio

- Porosidad independiente de litología.
- Saturación de agua irreducible y agua asociada a la arcilla.
- Distribución del tamaño del poro.
- Uso de correlaciones SDR y Timur para predecir la permeabilidad.
- Determinación de Cutoff  $T_2$

Cálculos petrofísicos basados en registro de RMN mediante Análisis 1D y 2D.

- Porosidad independiente de litología.
- Distribución del tamaño del poro.
- Uso de correlaciones SDR y Timur para predecir la permeabilidad
- . Uso de correlaciones para predecir viscosidad en crudos
- Análisis 2D para identificar tipos de fluidos.

Integración con otros registros de pozos.

Demo en vivo de carga, procesamiento e interpretación en software de última generación.