

Evaluación de Formaciones Carbonatadas

OBJETIVOS:

Proveer los conceptos básicos para la interpretación de registros y la metodología necesaria para la evaluación de formaciones, tanto clásticas como carbonáticas integrando datos de otras disciplinas en las áreas de producción y exploración a profesionales de Compañías Petroleras. Combina clases teóricas formales con ejemplos y ejercicios de casos reales.

DIRIGIDO A:

Geólogos, geofísicos, intérpretes, Ingenieros de Petróleo y personal técnico de soporte

CONTENIDO

DIA 1. CONCEPTOS BÁSICOS

Introducción de Conceptos Básicos de Geología, Perforación y toma de registros; y Propiedades Físicas.

Tipo de Registros.

Fundamentos básicos de cada tipo de registros (desde primera generación hasta la última).

DIA 2. INTERPRETACIÓN CUALITATIVA

Interpretación cualitativa de Registros, orientada al reconocimiento de los diferentes tipos litológicos, calidad del almacén, sello y fluido contentivo; así como su extensión lateral y areal. Ejercicios

DIA 3. CALCULO DE PROPIEDADES PETROFÍSICAS

Desarrollo cuantitativo de la calidad de la Roca Almacén (Espesor Neto, Espesor Neto con Hidrocarburos, Volumen de Arcilla, Porosidad, Saturación)

Toma de datos.

Cálculos Básicos. Temperatura de Formación, Resistividades de Formación, cálculos de la Resistividad de Formación.

Análisis de la data de producción, registros de perforación, análisis petrofísicos de núcleos y muestras de pared, análisis de agua.

Ejercicios

DIA 4

Parámetros necesarios para el cálculo de la Saturación de agua en formaciones limpias y arcillosas.

Cálculo de resistividades verdaderas, del contenido de arcilla (Vsh), porosidades primarias y secundarias.

Ejercicios

Determinación de la permeabilidad. Correlaciones de parámetros. Presión capilar.

Estimación de cortes para la determinación de intervalos netos, intervalos netos petrolíferos o gasíferos.

Validación de resultados.

DIA 5

Cálculo de la saturación de agua. Correlación petrofísica para la determinación de la continuidad lateral de los intervalos prospectivos (Unidades de flujo). Ejercicios

Inicio en la cartografía de las propiedades petrofísicas de los intervalos prospectivos y mapas compuestos para la definición de las mejores zonas a perforar

Aplicaciones relacionadas con disciplinas como Geoquímica en la identificación de roca generadora y Sísmica en la determinación de espesores erosionados.

INSTRUCTOR:

María del Carmen Gómez M.: Ingeniero Geólogo Petrofísico y Especialista en Geoquímica de Hidrocarburos (Universidad Central de Venezuela) con 28 años de experiencia en trabajos de Exploración y Producción de Hidrocarburos en el área de Petrofísica, en clásticos y carbonatos desde el Pre-Cretáceo hasta el Reciente. Áreas de trabajo con equipos multidisciplinarios en las todas las cuencas de Venezuela; Cuencas Magdalena, Llanos y Putumayo, Colombia; Cuenca de Sabana, Méjico; Cuenca Gulf Coast, Texas; Cuencas Oriente y Putumayo, Ecuador; y campos de Guatemala desde el punto de vista de electrofacies, geometría, calidad de recipiente, sellos, extensión lateral, cartografía de propiedades petrofísicas y reservas en estudios de recuperación secundaria, con la integración de datos sedimentológicos y de producción para nuevas oportunidades y /o en la rehabilitación y reparación de pozos. Dicta cursos relacionados con Interpretación de Registros; Petrofísica de Exploración; Petrofísica de Producción y Evaluación de Formaciones para México y Perú y Venezuela, y profesora del postgrado de Geoquímica en la Universidad Central de Venezuela.

INCLUYE: Manuales, Material de Apoyo, Certificado de Asistencia y Refrigerios
CUPO MÁXIMO: 20 participantes.
HORARIO (40 HORAS): DE 8:00 am – 5:00 pm