

Simulación de Yacimientos Black Oil

OBJETIVOS:

El curso está diseñado para proporcionar conocimientos básicos de la Simulación Numérica de Yacimientos con el fin de que el participante adquiera las destrezas fundamentales y los conocimientos teóricos para la utilización de un simulador de yacimientos de Petróleo Negro, conocer que hay detrás de un programa de simulación, como funcionan sus algoritmos y como se obtienen las soluciones adecuadas.

Un buen ingeniero de Simulación no radica solo en conocer a la perfección el uso del programa en específico sino de entender las ecuaciones usadas, los datos de entrada adecuados, cumplir cabalmente los pasos de cada etapa de un Estudio de Simulación y saber interpretar los resultados obtenidos.

CONTENIDO

- Introducción a la Simulación Numérica
- Ecuaciones Fundamentales
- El mallado. Soluciones discretas
- Representación de las propiedades de la roca y de los fluidos en un simulador Black Oil
- Como realizar un Cotejo Histórico (datos de entrada, variables a cotejar, variables a controlar, propiedades con mayor incertidumbre, etc.)
- Etapa de Predicciones (Control de las variables, Análisis de Sensibilidad, posibles restricciones, etc.)
- Esquemas de Solución de las ecuaciones discretizadas.
- Comparación de los Modelos de Simulación con Modelos analíticos.

INSTRUCTOR:

MSc. Andres Pereiro:

Ingeniero de Petróleo UCV-2006,
Master of Sciences en Yacimientos & Geociencias IFP-2010.

Consultor General Independiente. Facilitador de cursos gerenciales y operacionales. Ha fungido como Líder de Monitoreo de Pozos en el campo Zuata correspondiente al Bloque Junin de la Faja Petrolifera del Orinoco, ha creado nuevas metodologías sobre la identificación de dano en pozos de crudo Extra Pesado donde generalmente no es disponible información de Well Testing, ha ideado metodologías para el entendimiento de la irrupción de agua en este tipo de pozos, ha sido encargado de la generación a mediano y largo plazo de los Planes de Desarrollo, para maximización de recobro en áreas no favorables, siendo además responsable de los estudios de Simulación y Proyectos relacionados al entendimiento de los yacimientos de la Faja, incluyendo predicciones acerca de procesos como IAV e inyección de Polímeros. Ha trabajado como Ingeniero de Simulación encargado de Proyectos de Gas Condensado en campos de Bolivia y Proyectos de evaluación de Productividad de Pozos en campos de Carbonatos de EAU.

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