

Análisis de PVT

OBJETIVOS:

Proporcionar a los participantes los conocimientos actualizados en lo referente a la caracterización física de los fluidos, validación de pruebas PVT por medio de software, para la generación del modelo de yacimiento, cálculo de reservas, control y seguimiento del comportamiento de yacimientos para la máxima producción de hidrocarburos.

CONTENIDO

Capítulo I. Generalidades

Clasificación de los Fluidos del yacimiento. Evolución Histórica de los métodos de análisis PVT.

Capítulo II. Conceptos básicos del comportamiento de fases:

Definición, diagrama de fases de sustancias puras, sistemas binarios y multicomponente. Clasificación de los sistemas multicomponentes gas y petróleo, ecuaciones de estado. Ejemplos prácticos

Capítulo III. Caracterización de los fluidos del yacimiento:

Diagrama de presión -Temperatura, clasificación de los yacimientos de acuerdo a su mezcla de hidrocarburo. Ejemplos prácticos.

Capítulo IV. Análisis de pruebas PVT de baja volatilidad

Aportes de un análisis PVT. Escogencia del pozo. Acondicionamiento del Pozo. Muestreo de Superficie. Muestreo de Fondo. Pruebas de Laboratorio de Liberación Instantánea. Liberación Diferencial y Pruebas de Separadores. Resultados de una Prueba PVT. Uso de correlaciones empíricas para la generación de PVT sintéticos por medio de programas computarizados. Ejemplos prácticos.

DIRIGIDO A:

Ingenieros de petróleo, profesionales de geociencias y otras disciplinas afines a la ingeniería del petróleo

Capítulo V. Validación de las pruebas PVT

Evaluación de la consistencia y representatividad de prueba PVT reales. Chequeo de temperatura de la prueba. Chequeo de condiciones de recombinación. Prueba de Densidad. Prueba de linealidad de la función "Y". Prueba de balance de materiales. Prueba de desigualdad. Uso de programa computarizado de validación de PVT reales. Ejemplos prácticos.

Capítulo VI. PVT combinado

Preparación de datos PVT combinado para cálculos en ingeniería de yacimientos por medio del uso de programas computarizados. Ejemplos prácticos.

INSTRUCTOR:

Ing. Dickson Toyo – Ing de Petróleo, MSc.

Profesor Titular de Pregrado y Postgrado de la Universidad del Zulia-Venezuela, con más de 23 años de Experiencia Docente, Investigación y en la Industria Petrolera (PDVSA) en las Áreas de Caracterización de Yacimientos, Análisis de Pruebas de Presiones, Registros de Producción, Operaciones de Producción y Reacondicionamiento de Pozos RA/RC. Líder en Análisis de Pruebas de Presiones en distintos Proyectos para la Industria. Jefe del Departamento de Yacimientos Escuela de Ingeniería de Petróleos y Jefe de la Sección de Yacimientos de la Fundación de Laboratorios de Servicios Técnicos Petroleros de la Universidad del Zulia.

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