

Los Fluidos en el Reservorio

Escenarios convencionales y complejos de distribución y movimiento de fluidos en reservorios naturales

Instructor

■ Marcelo Alejandro Crotti



Marcelo Crotti es Licenciado en Química de la Universidad de La Plata. Su mayor experiencia en el campo de Ingeniería de reservorios la desarrollo en los laboratorios de InLab S.A. desde 1978 hasta hoy, en donde trabajo en distintas posiciones hasta la actualidad que se desenvuelve como Vicedirector.

Fue por 10 años profesor de la cátedra *Petrofísica y Fluidos de reservorio* del Instituto Tecnológico de Buenos Aires (ITBA). Entre los años 1997 y 2000 trabajo como co-Director en el posgrado de *Ingeniería de Reservorios* en el mismo instituto.

Es autor de numerosas publicaciones en su especialidad y del libro "MOVIMIENTOS DE FLUIDOS en Reservorios de Hidrocarburos" – Sigma Editorial 2004.

Da en forma regular cursos en los siguientes temas: Movimientos de Fluidos dentro del reservorio, Distribución de Fluidos en el reservorio y estudios PVT.

Es, además, miembro de la Comisión de Producción y de la Comisión de innovación tecnológica del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG)

Objetivos y participantes

■ Objetivos

- El objetivo principal de este curso de entrenamiento es analizar y resolver diferentes escenarios de equilibrio termodinámico en reservorios de hidrocarburos, con especial atención a los casos aparentemente anómalos.

■ Participantes

- Este curso está dirigido hacia profesionales con cierta experiencia en la caracterización de muestras de hidrocarburos a través de estudios PVT. El contenido del curso es más beneficioso para los profesionales que posean conocimientos en reservorios o experiencia en explotaciones complejas que envuelven equilibrios termodinámicos o variaciones composicionales importantes dentro del reservorio.

Contenidos (I)

■ Conceptos Fundamentales

- Curvas P-T y P-V. Equilibrio termodinámico.
- Efectos normales y retrógrados. Caminos termodinámicos
- Gas disuelto. Densidad del “gas disuelto” en la fase líquida
- ¿Qué modela un estudio PVT?

■ ¿Como es la distribución de fluidos en una columna extensa?

- Petróleo y casquetes de gasíferos: La variación de la presión de saturación con la profundidad.
- El concepto de equilibrio hidrostático.
- ¿Segregación o equilibrio?
- Cambios composicionales, areales y verticales.

Contenidos (II)

- Equilibrio “Anómalo”. El dióxido de carbono.
 - Petróleos pesados subsaturados con casquetes gasíferos.
 - La variación vertical del contenido de dióxido de carbono.
 - Petróleos livianos con casquetes de dióxido de carbono.
- Reservorios de gas y gas & condensado.
 - ¿Por qué el 90% de los sistemas Gas & Condensado son saturados?
 - ¿Cómo es la evolución del casquete de gas con petróleo disperso?
 - La representatividad de los estudios PVT
- “Reversibilidad” en escala de reservorio
 - ¿Que sucede cuando se re-presuriza un reservorio?
 - ¿Cómo debe aplicarse un estudio PVT en una operación de “Fill up”?

Organización

- Duración

- 2 días (8 y 9 de mayo 2008)

- Costo

- **U\$S 750** por persona (incluye material técnico, almuerzo, coffe break y traslados desde capital)

- Lugar

- InLab S.A., Jujuy 1072 - Quilmes - Prov. de Buenos Aires - Argentina

- Inscripción-Consultas

- Por teléfono o fax a Gabriela Madeo

Te: (54 11) 4251-8843 / (54 11) 4251-5864 / (54 11) 4254-9161

- Vía mail: infolab@inlab.com.ar