

RECUPERACIÓN SECUNDARIA

Fecha y Horario:

18 al 22 de Octubre de 9 a 12.30 y de 14 a 17.30

Lugar:

Sede Central del IAPG - Maipú 639, Ciudad de Buenos Aires

Aranceles:

Socios \$ 95.000 | **No Socios** \$ 114.000 - Valores expresados en pesos argentinos

Objetivos:

Dotar a los asistentes de los conceptos básicos para diseñar, pronosticar y controlar proyectos de recuperación secundaria por inyección de agua.

A quién está dirigido:

Ingenieros y geólogos que trabajen o vayan a trabajar en tareas de recuperación secundaria por inyección de agua.

Programa:

Introducción. Eficiencia de desplazamiento. Teoría de Buckley y Leverett. Flujo difuso y flujo segregado. Adaptación de la teoría clásica al caso de flujo segregado. Perfil de saturación con la distancia cuando existe saturación de gas inicial y/o la saturación de agua inicial es mayor a la irreducible y/o la distribución de saturaciones iniciales no es homogénea.

Relación de movilidades.

Eficiencia areal. Su determinación. Correlaciones existentes. Distintos tipos de "patterns". Factores a tomar en cuenta para la selección del mejor "pattern". Variación de la inyectabilidad con el tiempo y con la relación de movilidades. "Cusping".

Eficiencia vertical. Modelos homogéneo, heterogéneo y estratificado. Flujo entrecruzado. Contraste de permeabilidad. Su cuantificación. Métodos de Dykstra Parsons, Stiles y Muskat. Variación de permeabilidad y coeficiente de Lorenz. Método de Dykstra Parsons para el cálculo de la eficiencia vertical. Pseudo curvas de permeabilidad relativa.

Métodos para pronosticar la producción por inyección de agua. Distintas categorías: Métodos analógicos, analíticos, basados en la historia de producción y simulación numérica.

Métodos analíticos: "Craig, Geffen y Morse" y "Higgins y Leighton". Métodos basados en la historia de producción utilizados para pronosticar la producción por inyección de agua: "Log R.A.P. vs. Np" y "Ershagui Omoregie".

Filosofía de la inyección de agua. Recomendaciones para un eficaz control del reservorio. Prorrates areales de la producción e inyección. Criterios de cut-off en primaria y secundaria. Cálculo de llenado.

Breve descripción de otros métodos de recuperación asistida. Métodos térmicos, miscibles y químicos.

Instructor:**Juan Rosbaco**

Ingeniero Químico, con más de 47 años de experiencia en la industria petrolera. Desarrolló tareas de Ingeniería de Reservorios y Evaluación de Proyectos en YPF, Perez Companc y Petrolera Argentina San Jorge, de donde se retiró como Gerente de Planificación y Evaluación de Proyectos, en diciembre de 1997. Actualmente se desempeña como consultor e instructor en temas de su especialidad. Está registrado como certificador de reservas ante la Secretaría de Energía de la República Argentina.

Ex Profesor Titular de Ingeniería de Reservorios y de Evaluación de Proyectos en la Universidad de Buenos Aires. Actual Profesor Titular de Ingeniería de Reservorios y de Evaluación de Proyectos en el Instituto Tecnológico de Buenos Aires (grado y postgrado) Director de los Postgrados de Petróleo dictados en el ITBA (Economía del Petróleo y Gas Natural y Producción de Hidrocarburos). Ha publicado diversos artículos técnicos en el país y en el exterior (8 de ellos en congresos y revistas de la Society of Petroleum Engineers).

Es autor y/o co-autor de cuatro libros:

"Evaluación de Proyectos – Teoría General y su Aplicación a la Explotación de Hidrocarburos". Fue publicado por EUDEBA y su segunda edición (1989) está agotada.

"Obtención y Utilización de las Curvas de Permeabilidad Relativa". Fue publicado por el Instituto Argentino del Petróleo y Gas en 1989.

"Guidelines for application of the definitions for oil and gas reserves" Second Edition (SPEE, 1998).

"Aspectos técnicos, estratégicos y económicos de la exploración y explotación de hidrocarburos" - IAPG – 2013.

[Descargar Formulario De Inscripción](#)[Calendario de Cursos](#)

para más Información solicitarla a [cursos@iapg.org.ar](mailto: cursos@iapg.org.ar)