

Programa Anual de Capacitación – PAC 2018

FICHA DEL CURSO

NOMBRE DEL CURSO: EVALUACIÓN PETROFÍSICA DE RESERVORIOS ARCILLOSOS, FRACTURADOS Y DE BAJA RESISTIVIDAD (LOW CONTRAST PAY)	FECHAS DE CLASES: 20 AL 22 DE AGOSTO DEL 2018
DURACIÓN: 25 HORAS	NÚMERO DE PARTICIPANTES: 35 PARTICIPANTES
NIVEL DEL CURSO: AVANZADO	IDIOMA: INGLÉS – CONTARÁ CON TRADUCCIÓN
HORARIOS: DE LUNES A JUEVES DE 08:00 A 17:00 HRS.	EMPRESA PROVEEDORA: UNIVERSIDAD DE ALBERTA - CANADÁ
INSTRUCTOR: DR. JAPAN TRIVEDI	METODOLOGÍA: PRÁCTICO (70%) - TALLER APLICANDO CASOS TEÓRICO (30%)
LUGAR DEL CURSO: EDIFICIO 233 - CALLE MONTEROSA N° 233, OF. 402 CHACARILLA DEL ESTANQUE SURCO. (ENGINZONE)	ÁREA: TÉCNICA

1. INFORMACIÓN DEL CURSO:

Este curso corto está diseñado para entender los fenómenos físicos que suceden en las rocas, desde su formación y de esa manera conocer parámetros petrofísicos posibles y necesarios para medir un yacimiento. Se tocarán temas sobre rangos de validación de datos obtenidos, así como alcance y limitaciones de las mediciones en la caracterización de yacimientos porosos.

2. OBJETIVO DEL CURSO:

- Tener entendimiento sobre propiedades de fluidos y reservorios rocosos
- Estudiar los diferentes significados y análisis de medición de las propiedades antes mencionadas
- Cuantificar la porosidad, la litología y saturación de fluidos

3. METODOLOGÍA:

- Teórico
- Casos Prácticos
- De ser posible, se utilizará software

4. DIRIGIDO A:

- Ingenieros Petroleros y Petroquímicos
- Ingenieros de Reservorios y pozos
- Consultores en Ing. De Reservorios
- Ing. Geólogos, Ing. de Exploración
- Gerentes de operaciones y proyectos en reservorios y exploración
- Geofísicos

5. REQUISITOS MÍNIMO (AÑOS DE EXPERIENCIA DEL PARTICIPANTE):

- Mínimo 3 años en puestos relacionado a Reservorios o producción de hidrocarburos
- Tener conocimientos y/o estar familiarizado con el uso y aplicación de herramientas para perfilar pozos convencionales y no convencionales

Programa Anual de Capacitación – PAC 2018

FICHA DEL CURSO

6. MATERIALES A UTILIZAR (LAPTOS, MANUALES, ENTRE OTROS):

- PARTICIPANTES: Laptop con acceso a internet, Manual digital, cuadernos
- INSTRUCTOR: Laptop con acceso a internet, pizarra, plumones de colores para pizarra.

7. CONTENIDO DETALLADO DEL CURSO:

- Propiedad de Rocas y Fluidos
 - Porosidad, permeabilidad, saturación, etc.
- Fundamentos de Laboratorio para Petrofísica
- Mediciones de registro clásicas tomadas con cable y herramientas de registro durante la perforación
 - Potencial espontáneo, rayos gamma, resistividad, porosidad de neutrones, lito-densidad, índice de absorción fotoeléctrica, Pe, mediciones acústicas, resonancia magnética (opcional: presiones de formación y registros de imágenes).
- Porosidad, permeabilidad, saturación agua/hidrocarburo, contenido de esquisto y determinación de tipo de roca.

8. INFORMACIÓN DEL INSTRUCTOR:

Dr. Japan Trivedi



El Doctor Trivedi es Profesor Asociado en el Departamento de Ingeniería Civil y Medio Ambiental, Escuela de Petróleo y Minería de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Alberta, Canadá. El Dr. Trivedi tiene el título de Bachiller en Ingeniería Química por la Universidad de Gujarat de la India (Gujarat University); llevó a cabo su Maestría en Ingeniería de Gas Natural en la Universidad de Texas A&M (Texas A&M University) y su Doctorado en Ingeniería Petrolera en la Universidad de Alberta.

Las áreas de investigación y especialización del Dr. Trivedi abarcan desde la comprensión del fenómeno de difusión /dispersión en los sistemas de fractura-matriz y su cuantificación; almacenamiento de CO₂ y gases de combustión y recuperación terciaria; Optimización del proceso de almacenamiento de CO₂ en capos petroleros mediante modelamiento

numérico; Estrategias óptimas de inyección para la recuperación máxima de crudo y almacenamiento de CO₂; hasta la visualización de flujos en micro-modelos en redes de fractura (efectos de del agua cuando se inyecta CO₂; absorción de CO₂ en la recuperación del crudo; entendimiento del comportamiento de las diferentes fases de extracción de crudo ligero/pesado utilizando gas, líquidos y CO₂; recuperación de crudo pesado)

El Dr. Trivedi es director del grupo de investigación y de los laboratorios de Recuperación Mejorada de Crudo y Simulación de Reservorios (Enhanced Oil Recovery – Reservoir Simulation Group) en la Escuela de Petróleo, en la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Alberta, es miembro de la Sociedad de Ingenieros Petroleros y ha trabajado y viene trabajando en proyectos de simulación con la industria de Alberta.