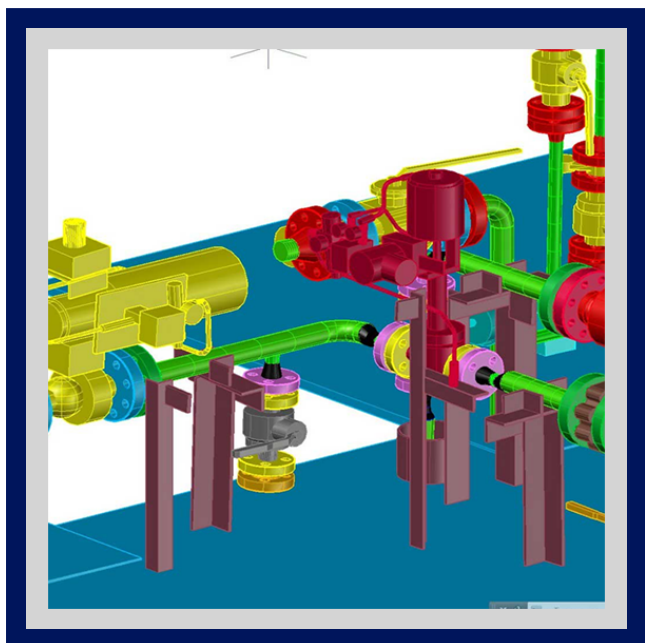


Workshop Modelo Integrado Boquerón Norte MBAL PROSPER GAP

Código: IPM-001-P

Propuesta de Valor: OTROS CURSOS DE CAPACITACIÓN TECNOLÓGICA

Duración: 21 Horas



El curso está estructurado para guiar al usuario a revisar los conceptos teóricos clave al principio y luego usarlos de manera práctica mientras realiza la simulación de software. Usando GAP, PROSPER y MBAL, el curso está diseñado para mejorar la comprensión de los ingenieros sobre el enfoque para construir modelos de producción integrados. Hay un enfoque en la ingeniería, el control de calidad y la navegación del programa.



AUDIENCIA

- Ingenieros de producción, petróleo, yacimientos, instalaciones, operaciones o procesos involucrados en la planificación, diseño, modelado y optimización de instalaciones y campos de producción de petróleo y gas.



PRE REQUISITOS

- Conocimientos en Ingeniería de producción, petróleo, yacimientos,



OBJETIVOS

OBJETIVO GENERAL

- Incrementar el conocimiento en el manejo y caracterización del reservorio Yantata con el objetivo de incrementar el factor de recobro. Diseño de un modelo en GAP que integre el sistema reservorio - pozo - superficie.

OBJETIVOS ESPECÍFICOS

- Identificación de mecanismos de drenaje.
- Comportamiento de curvas de permeabilidad relativa.
- Diseño de fracturas hidráulicas y pozos horizontales.



CERTIFICACIÓN DISPONIBLE

- Certificado oficial de **COGNOS**.



CONTENIDO

CONTENIDO TEÓRICO

- 1.1. IDENTIFICACIÓN DE MECANISMOS DE DRENAJE.
- 1.2. ANÁLISIS DE ESTUDIOS DE FLUIDOS DE LABORATORIO.
- 1.3. COMPORTAMIENTO DE CURVAS DE PERMEABILIDAD RELATIVA.
- 1.4. METODOLOGÍAS DE ESTIMACIÓN DE VOLUMEN IN-PLACE.
- 1.5. IMPLEMENTACIÓN DE FRACTURAS HIDRÁULICAS Y POZOS HORIZONTALES.
- 1.6. EVALUACIÓN DE VELOCIDADES CRÍTICAS DE FLUJO.
- 1.7. ESTUDIOS DE OPTIMIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN.
- 1.8. OPTIMIZACIÓN DEL FACTOR DE RECUPERACIÓN FINAL Y ESCENARIOS DE EXPLOTACIÓN.

CONTENIDO PRÁCTICO

- 2.1. ESTIMACIÓN DE ÍNDICES PREDOMINANTES DE DRENAJE.
- 2.2. CÁLCULO DE PROPIEDADES DE FLUIDOS.
- 2.3. ESTIMACIÓN DE ÍNDICES DE FLUJO FRACCIONAL.
- 2.4. SENSIBILIDADES DE VARIABLES PARA OBTENER HISTORY MATCH.
- 2.5. DISEÑO DE FRACTURAS HIDRÁULICAS Y POZOS HORIZONTALES.
- 2.6. DISEÑO DE SARTAS DE VELOCIDAD, INYECCIÓN DE ESPUMÍGENOS GAS LIFT.
- 2.7. IDENTIFICACIÓN DE VARIABLES QUE RESTRINGEN UN SISTEMA.
- 2.8. ELABORACIÓN DE PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN.



BENEFICIOS

- Al finalizar el curso, los participantes podrán evaluar el rango de posibles relaciones de rendimiento de entrada y salida de pozos; mostrar cómo se usa el análisis nodal para predecir el rendimiento de los pozos y el efecto del levantamiento artificial.