

Manejo de Dinagramas, Optimización y Simulación

OBJETIVOS:

Familiarizar a los participantes con el manejo de dinagramas en el sistema de Bombeo Mecánico (BMC) como método alternativo de producción para pozos de petróleo.

DIRIGIDO A:

Ingenieros de petróleo, de producción, optimización, técnicos de campos, así como personal involucrado con el sistema de levantamiento artificial por bombeo mecánico.

CONTENIDO

1. GENERALIDADES: Conceptos Básicos. - Equipo de Subsuelo. - Equipo de Superficie.

2. CARTAS DINAGRAFICAS: Definición. - Importancia. - Objetivo. - Ciclo de Bombeo. - Dinamómetro. - Bombeo Ideal de Cartas Dinagráficas.

Cartas Tipo de pozos bombeando sin dificultad. Bombeo Ideal.

(Bombeo Normal con presencia de gas, Pozos Agitados, Pozos bombeando completo, Pozos bombeando en petróleo viscoso, Pozos bombeando con alto % de agua, Pozos fluyendo) -

Cartas Tipo de pozos bombeando con dificultad

(Cabillas Partidas o Desconectadas, Pozos con válvula viajera dañada, Pozos con válvula fija cortada, Salida de la Tubería, Pistón Arenado, Equipo de Superficie Dañado, Pistón saliendo de bomba de tubería, Bomba pistón tocando abajo, Bomba pistón tocando arriba, Bomba Desasentada, Bomba bloqueada por gas)

Cartas de bombas de doble etapa-

Cálculo de Producción por Carta

3. OPTIMIZACION Y SIMULACION: Diagnóstico de pozos mediante válvula toma muestra. - Elaboración de Programa de Máquinas. - Optimización de Pozos con Problemas. - Simulación

INSTRUCTOR:

Estalin Sánchez

Ingeniero Mecánico (Universidad Nacional del Zulia -1990). Especialización en Perforación Producción de Pozos Petroleros (Universidad Nacional Experimental Rafael María Baralt – 1993).

Más de 22 años de experiencia en la Industria Petrolera en el área de: Métodos de Producción, Levantamiento Artificial y Optimización de Producción de Crudos Pesados y Medianos. Diseño, manejo, instalación y Optimización de Sistemas de Levantamiento Artificial (BOMBEO MECANICO, PCP, ESP, BOMBEO NEUMÁTICO, BOMBEO HIDRAULICO) de crudos Medianos, Pesados y Extra/Pesados tanto de subsuelo como de superficie. Completación y Rehabilitación de pozos, Evaluación de Diseños, Determinación de Técnicas de Completación, Evaluación de pozos candidatos a mejorar producción. Desarrollo profesional en la Industria petrolera como especialista en Métodos de Producción, Levantamiento Artificial y Optimización de Producción. Estimulación y limpieza de pozos, Estimulación de pozos a través de la Inyección de vapor, Operaciones de producción de pozos, Optimización del manejo, almacenaje y tratamiento de crudo pesado. Proactivo.

INCLUYE: Manuales, Material de Apoyo, Certificado de Asistencia y Refrigerios

CUPO MÁXIMO: 20 participantes.

HORARIO (24 HORAS): DE 8:00 am – 5:00 pm