



87ª REUNIÓN ARPEL A NIVEL DE EXPERTOS

SEGURIDAD DE PROCESOS EN EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS

9 y 10 de marzo de 2016 | Bogotá, Colombia

PATROCINADORES



Carlos González López - Ingeniero de Desarrollo - Instituto Mexicano del Petróleo (IMP)

Es Licenciado en Ingeniería Mecánica en la Universidad Nacional Autónoma de México y cuenta con una Maestría en Ingeniería Petrolera y Gas Natural en la Universidad Nacional Autónoma de México.

Entre los años 2010-2016 ha ocupado el cargo de Ingeniero de desarrollo habiendo obtenido los siguientes logros: Simulación con software especializado (PIPESIM), para la optimización de la producción de pozos productores de hidrocarburos con base a la mejora de patrones de flujo multifásico para determinar la factibilidad de instalación de la herramienta Mejorador de Patrón de Flujo Venturi (MPFV).

Coordinación en el diseño e instalación de Mejoradores de Patrón de Flujo Venturi en los Activos de producción Bellota-Jujo, Samaria-Luna, Muspac-Macuspana, Cinco Presidentes.

Elaboración y ejecución de Programas operativos para la Instalación del MPFV en los Activos de Producción de las regiones Norte y Sur, entre otros tantos logros.

Implantación en campo de sistemas y herramientas de acuerdo al programa operativo diseñado.

Diseño, supervisión y validación de pruebas de Laboratorio para empacadores de 2 7/8" 6.4 lb/ft, 3 1/2" 9.2 lb/ft y 3 1/2" 12.7 lb/ft en sus sistemas de hermeticidad y anclaje con equipo de alta presión.

Simulación, evaluación y seguimiento de la selección de pozos candidatos para la aplicación del MPFV en su versión personalizada para los Activos de Producción de la región Norte y Sur de Pemex Exploración y Producción.

Coordinación de las operaciones de instalación del MPFV versión personalizada con personal de Unidad de Línea de Acero, Enlace Operativo y Diseño y seguimiento de resultados de la tecnología MPFV versión compacta para el Activo de Producción Aceite Terciario del Golfo (APATG).

-Elaboración de "Guía de Mejores Prácticas del MPFV en su versión personalizada para el APATG" donde se documenta los resultados obtenidos de la selección de pozos, simulación, instalación, seguimiento y evaluación de resultados de la aplicación de la tecnología MPFV para este activo.