

JOSE MANUEL GARCIA ORTEGA

## Ingeniero y Maestro en Ingeniería Petrolera

### Estudios

- Ingeniero Petrolero UNAM; Cédula Profesional 1691903
- Maestro en Ingeniería Petrolera UNAM con Especialidad en Ingeniería de Producción Cédula Maestría 3671972

### Acreditaciones Profesionales

- Perito Profesional en Ingeniería Petrolera por el CIPM en febrero 2008
- Certificado como Ingeniero Petrolero por el CIPM en Mayo del 2017
- Certificado como Agente Capacitador Externo por la STPS en Agosto del 2017
- Experiencia profesional desde 1992 en la industria petrolera
- Representante operativo entre Pemex y las compañías operadoras de las Rondas 2.2 y 2.3
- Miembro de la red de expertos de simulación de redes de PEMEX
- Miembro de la red de expertos de medición de PEMEX
- Líder del Área Oriental del AIPB
- Miembro del equipo FEL del AIPB en la especialidad de producción
- Jefe del Sistema SCADA del AIPB
- Jefe de la Sección de Medición en el AIPB
- Responsable de la automatización de pozos en el AIPB
- Jefe de Sector en Operación de Pozos en el AIPB
- Miembro del Grupo de Planeación Operativa del AIPB
- Jefe del Equipo de Diseño y Optimización de Instalaciones de Producción del AIPB
- Ingreso a Petróleos Mexicanos en 1992 en el Distrito Reynosa como Ingeniero de Operación de Pozos.
- Representante de PEMEX con la Universidad de Tulsa en 2015

### Cursos, Conferencia y Publicaciones

- Autor y coautor de 20 trabajos publicados en revistas técnicas y conferencias en foros internacionales y nacionales
- Curso básico de simulación de redes en estado estacionario para la compañía C5M
- Curso en Lima, Perú de diseño de instalaciones de producción
- Curso en Lima, Perú de manejo y transporte de hidrocarburos
- Expositor en Seminario Técnico de la DGP

### Experiencia Académica

- Catedrático en la Universidad Miguel Alemán en diferentes materias de las carreras de Ingeniero Mecánico, Ingeniero Industrial
- Dirección de Tesis Profesionales
- Dirección de Trabajos de seminarios de Titulación

- Ayudante de profesor de las materias de Algebra Lineal y Cálculo Diferencial e Integral en la Facultad de Ingeniería de la UNAM

#### Proyectos Relevantes

- Como Ingeniero de Operación de pozos participación en la puesta de operación de pozos, gasoductos, estaciones de recolección, compresores, mantenimiento e incremento de la producción
- Participante en la fase de inicio de puesta en operación del SNIP
- Diseño, modificación y optimización del reporte diario de producción del AIPB
- Elaboración de bases de usuario y proceso de calificación del primer contrato Integral de Sistemas Artificiales de Producción en AIPB
- Elaboración de bases de usuario y proceso de calificación y supervisión del Contrato de Asesoría Especializada Para el Diagnóstico de Las Condiciones de Operación y Elaboración de Propuestas de Optimización de Diseños de Instalaciones de Producción del Activo de Producción Burgos Reynosa.
- Construcción de las redes de gas de transporte completas del Activo Integral Burgos, para simulaciones permanentes y transitorias.
- Con la simulación de redes en régimen transitorio se determinaron las presiones de calibración de las válvulas de seguridad de la zona urbana de la ciudad de Reynosa incrementando la seguridad en el manejo y transporte de gas en los gasoductos que están en la ciudad.
- Elaboración de las bases de usuario y validación de ingeniería básica de estaciones, gasoductos, gasolinoductos, líneas de descarga, quemadores ecológicos, sistemas de desfogue, sistemas de trasiego y ampliación de la Central de Medición Km 19, de 600 MMPCD a 800 MMPCD y posteriormente a 1200 MMPCD.
- Elaboración y diseño de bases de usuario tipo para estaciones de recolección de gas, líneas de descarga y gasoductos.
- Utilizando la red de flujo permanente se ha definido el crecimiento de infraestructura para el manejo óptimo de gas evitando cuellos de botella, en las redes de gas húmedo y de gas seco.
- En el Grupo de Planeación Operativa se definió la estrategia de desarrollo para los años 2007, 2008 y 2009 para la óptima explotación el Activo Integral Burgos.
- En el Grupo FEL Alondra – Duna – Mareógrafo se definió la mejor estrategia para la explotación de los campos bajo esta metodología, se participa en lo referente a las instalaciones de producción en la etapa de Visualización, Conceptualización y Desarrollo.
- En el Grupo FEL del Activo Integral Burgos definió la mejor estrategia para la explotación de los campos de todo el Activo bajo esta metodología, en el año 2009 se llevó a cabo la fase de visualización.
- Se automatizó la operación de pozos intermitentes a través del sistema SCADA por medio del monitoreo de los pozos.
- Se automatizó la operación de pozos, desarrollando un sistema para el manejo integral de los pozos, lanza barras, válvulas motoras, estranguladores ajustables.
- Prueba de los primeros equipos inalámbricos para transmisión de datos a través del SCADA.
- Representante de PEMEX en la Universidad de Tulsa “Tulsa University Fluid Flow Projects Eighty-Fourth Semi Annual Advisory Board Meeting April 13-15, 2015”
- Representante de PEMEX en la Universidad de Tulsa “Tulsa University Separation Technology Projects Forty-two Semi Annual Advisory Board Meeting April 13-15, 2015”

- Representante de PEMEX en la Universidad de Tulsa “Tulsa University Fluid Flow Projects Eighty-Five Semi Annual Advisory Board Meeting September 21-23, 2015
- Representante de PEMEX en la Universidad de Tulsa “Tulsa University Separation Technology Projects Forty-three Semi Annual Advisory Board Meeting November 17-18, 2015”
- Dictamen Técnico como Perito en Tercería del Juicio Ordinario Civil 32/2007 entre Transportes o Transportistas Unidos de Altamira SA de CV vs Pemex Exploración Y Producción ante el Juez Décimo de Distrito con Sede en Tampico, Tamaulipas. Mayo 2011