

ING. LEOPOLDO FLORES



Ingeniero de Petróleo
Teléfono: (11) 22559906 / (291) 5272213
Correo: leopoldoflores@gmail.com
Dirección: Cinco Saltos –Río Negro- Argentina.
CUIL: 20-95859428-4
Experiencia Profesional: +10 años.

Resumen

Ingeniero de Producción, con más de 10 años de experiencia en el área de optimización de producción de hidrocarburos y aplicación de mejoras operacionales para el incremento de producción. Soy una persona comprometida, con motivación al logro de objetivos, facilidad para el aprendizaje, trabajo bajo presión y adaptación a nuevos retos.

Formación Académica

Ingeniero de Petróleo (Mención:Gas). Abril 1997 – Julio 2005.
Universidad de Oriente. Venezuela.

Experiencia

Ingeniero de Sala de Control, Rakiduamn –Barda del Medio-Argentina.
20-10-2019 /Actualidad (1.5 años)

- Monitoreo continuo del comportamiento de separadores trifásicos en función del tipo de pozo, tipo de fluido, facilidades de superficie y tipo de actividad a ejecutar: flowback, well testing, servicio de desarenadores o Plantas Provisionales para el manejo de la producción. Analizar el comportamiento de producción de los pozos medidos, tomando en cuenta las propiedades del fluido, las variables operacionales que influyen en el proceso y la lógica operacional del sistema de levantamiento instalado. Analizar las causas que afectan la producción del pozo a nivel de superficie, por variaciones de presión, funcionamiento del equipo, o maniobras de campo que impacten la data final del ensayo. Validar el dato registrado por el equipo, informar al cliente sobre desviaciones y entregar resultados finales en reporte diario.

Ingeniero de Programación de Mantenimiento, PDVSA – Venezuela.
01-01-2017 /30-05-2018 (1.5 años)

- Supervisar la ejecución de las tareas de mantenimiento Eléctrico y Mecánico. Realizar la Gestión de Mantenimiento en la organización y coordinar trabajos de mantenimiento /preventivo correctivo para asegurar el normal funcionamiento de los equipos.

Ingeniero de Producción, PDVSA - Venezuela.
01-02-2014 / 30-12-2016 (3 años)

- Establecer y aplicar procedimientos para definir las relaciones del comportamiento del flujo y el potencial de producción. Revisar las predicciones de comportamiento de los pozos y del yacimiento. Controlar el diseño y programación de intervenciones de pozos en producción y equipo de superficie. Monitorear la distribución de fluidos en superficie del pozo para optimizar la producción. Monitorear el desempeño del levantamiento artificial y de la surgencia natural.

Analista de Gestión Operacional, PDVSA – Venezuela.
01-05-2011 /30-01-2014 (3 años)

- Consolidar, revisar y analizar el Plan Anual de la organización. Revisar reportes de control y hacer seguimiento de la resolución de los desvíos detectados. Generar estadísticas, reportes operativos y KPIs del sector.

Ingeniero de Producción, PDVSA – Venezuela.
06-10-2008 /30-04-2011 (3 años)

- Monitoreo y control de parámetros operacionales de pozos petroleros completados con equipos de levantamiento artificial (bombeo de cavidades progresivas PCP, bombeo mecánico ALB, Electrobomba BES, gas lift, entre otros), evaluando el histórico de producción para la identificación de oportunidades en la optimización de procesos. Interpretación de datos y mediciones físicas, evaluación de cartas dinagráficas en BM, y niveles de fluidos en BM, PCP, GL. Selección, diseño, y diagnóstico de sistemas de levantamiento artificial mediante simuladores. Realización y revisión de programas de servicios de pulling, y seguimiento a las actividades de completación.

Informática

Ms Office, SAP, OFM, Rodstar, Xdiag, PCPump, Echometer, PI Process Book

Idiomas

Inglés Técnico Básico.

Otros
Estudios

Taller de Supervisión y Gerencia Corporativo. PDVSA 2015 (40 hrs)

Ingeniería de Producción. PDVSA 2013-2014 (200 hrs)

Habilidades

**Proactivo y predispuesto/Alta capacidad de establecer y mantener relaciones interpersonales/
Capacidad para trabajar bajo presión y para adaptarme a los cambios/ Alta motivación al logro
de resultados.**