

María Fernanda Ramos

Ingeniero de Producción

Datos Personales

Fecha de Nacimiento: 22/11/1980

C.I.V: 185.871

Lugar de Nacimiento: Barcelona- Edo.- Anzoátegui (Venezuela)

Educación

Ingeniero de Petróleo, Egresada de la Universidad de Oriente – Núcleo de Anzoátegui, Venezuela, Año 2007.

Diplomado: "Evaluación y Planificación de Métodos Artificiales de Producción de Hidrocarburos" Año 2008.

MAB en Gerencia de Petróleo y Gas. Universidad Caribbean International University. Curacao. (En espera de Acto de Grado)

Resumen de Experiencia Profesional (05 Años)

Ingeniero de Petróleo con experiencia en las áreas de yacimiento y producción para campos de crudos (livianos, medianos, pesado y extra-pesados), condensados y gas. Estimación de productividad de pozos verticales y horizontales. Estimación de las tasas críticas, tiempos de irrupción y comportamiento de producción. Optimización del diseño de pozos petroleros. Simulación y optimización de redes de superficie. Evaluación y simulación de métodos artificiales de producción. Construcción de modelos de datos de yacimientos para la cuantificación, evaluación y diagnóstico del estado de la información.

Experiencia Profesional

Empresa **GAZPROM**, Año 2014-2016

CARGO: Ing. Producción.

Supervisor GAZPROM: Ing. Ángel Mendoza

Desarrollo de Nevos Esquemas de Explotación de Yacimientos de Gas y Crudo en los Campos San Joaquín, Guarío y El Roble del Distrito Gas Anaco, Formación Oficina y Merecure (Frente B).

Actividades Realizadas: Modelo de superficie (red integrada) con los cotejos de doscientos cuarenta (240) pozos en los Campos San Joaquín, Guarío, El Roble, distribuidos en las estaciones de recolección: SJER-1, SJER-3, SJER-4, GER-1 y ERER-2, considerando las sensibilidades y análisis optimización de los pozos activos y las nuevas incorporaciones provenientes de las propuestas de los planes de explotación, a través de cambio de reductor, línea de flujo, poliductos, método de producción, nuevos arreglos de pozos en las válvulas múltipuestos (VMP) , entre otros. Definición y diseño de nuevos sistemas de gas lift para los campos San Joaquín, Guarío y El Roble con red de distribución de gas para 83 pozos. Estudio de escenarios para la optimización de pozos deficientes con la ubicación del compresor equidistante a los pozos y cerca de la estación SJER-3 (san Joaquín 3-Anaco) dentro del modelo integrado (caso base). Análisis nodal de los pozos propuestos para los 116 yacimientos en los campos San Joaquín, Guarío y el Roble. Evaluación de tecnologías para el sistema de calentamiento del crudo, partiendo del punto de fluidez de la parafina.

Empresa **MINPRO, C.A**, Año 2013

CARGO: Ing. Petróleo.

Elaboración del modelo de datos de Ingeniería y Simulación de Yacimientos, correspondiente a la Fase I del Estudio Integrado de los campos Soto-Mapiri y La Ceibita operado por la Empresa Mixta Petrolera Bielovenzolana S. A., Región Oriente.

Empresa **GEOMAD**, Año 2012

CARGO: Analista.

Proyecto: Modelo de datos de Ingeniería y Simulación de Yacimientos, correspondiente a la Fase I del Estudio Integrado del Campo Guara Este operado por la Empresa Mixta Petrolera Bielovenzolana S. A., Región Oriente.

Ejecutar el Modelo de Datos de Yacimiento (Historias y Fichas de pozos, Diagramas mecánicos, Recopilación y Análisis de la Información de Yacimientos, entre otros) del Campo Guara Este operado por la Empresa Mixta Petrolera Bielovenzolana S.A, región Oriente. Con el propósito de Cuantificar, evaluar la Calidad y Diagnosticar el Estado de la Información Existente de los 239 Pozos Pertenecientes al Campo en Estudio.

Empresa **PEXOIL**, Año 2009 - 2012

CARGO: Auditor.

Auditoría: Revisión de Potencial de Producción Gas Anaco. Diagnosticar la confiabilidad y sincerar el potencial de producción de Gas, evaluando los métodos y procedimientos utilizados por PDVSA en la estimación de los potenciales PT, PD y la declinación utilizadas en los pronósticos de producción; así como identificar oportunidades de mejoras.

Auditoría: Operación y Mantenimiento de las Plantas de Fraccionamiento Gas Oriente. Evaluar el cumplimiento de los programas de mantenimiento de las Plantas de Fraccionamiento Gas Oriente y las contrataciones relacionadas con esta actividad.

Auditoría de Producción de Gas – Distrito Anaco. Evaluar la producción de gas del Distrito Anaco, a fin de verificar el cumplimiento de las metas establecidas y sus efectos en los objetivos de negocio con el objeto de revisar la eficiencia del sistema de control interno, así como identificar áreas susceptibles a mejoras.

Auditoría de Medición y Fiscalización de Crudo y Gas – Distrito Anaco. Evaluar la eficiencia del control interno en el proceso de medición y fiscalización de crudo y gas, a objeto de determinar la razonabilidad de las cifras reportadas de producción fiscalizada del Distrito Gas Anaco.

Auditoría de Eficiencia Operacional de la Planta de Fraccionamiento JOSE. Evaluar la eficiencia operacional de separación en los diferentes productos de los líquidos del gas natural, en la Planta de Fraccionamiento Jose.

Auditoría de Mantenimiento y Generación de Potencial de la Empresa Mixta PETRORITUPANO S.A. Diagnosticar la confiabilidad de los procesos de mantenimiento y generación de potencial de producción de petróleo, indicadores de gestión, pronósticos y resultados, así como los métodos y procedimientos utilizados, a fin de verificar la efectividad en el cumplimiento de los planes de desarrollo de los campos asociados al área delimitada de la Empresa Mixta Petroritupano.

Empresa **GEOMAD**, Año 2007 - 2008

CARGO: ING. DE PETRÓLEO.

MODELO DEL YACIMIENTO DE CONDENSADO DEL CAMPO BOQUERON. Elaboración de una propuesta técnica integral para la perforación de pozos y optimar la estimación de las reservas de gas-condensado existentes en los principales yacimientos del campo Boquerón. Este campo se encuentra localizado en lineamiento de los campos volátil y gas condensado del Norte de Monagas, Venezuela.

PROYECTO CAMPOS MADUROS PDVSA-CPV. Evaluación técnico – económica correspondiente a 15 Campos, del Distrito Social San Tomé; la misma servirá como marco de referencia para las negociaciones en la conformación de nuevas empresas mixtas PDVSA con terceros.

Software

OFM (Oil Field Manager), Centinela, Microsoft Project (Básico), Aplicaciones Avanzadas de Microsoft Office: Word, Excel, Power Point. Programas de análisis nodal: Wellflo y Pipesim.