

# 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 ERE-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.