



## ALEXANDER GITMAN

*Vicepresidente*

« La excelencia en ingeniería de reservorio requiere de una rigurosa capacidad de análisis y pensamiento crítico. En Miller and Lents nos enorgullecemos de ambas. »

### FORMACIÓN

- Maestría en Ingeniería en Petróleo y Gas Natural, Universidad del Estado de Pensilvania, 2005
- Licenciatura en Ingeniería Aeroespacial, Universidad del Estado de Pensilvania, 2003

### ÁREAS DE IDONEIDAD RELEVANTES

#### Experiencia internacional y en Norteamérica:

Ingeniero en petróleo con más de 12 años de experiencia. Responsable de estimar y categorizar los volúmenes de reservas y proyectar los ingresos futuros de numerosas compañías nacionales e internacionales de petróleo y gas. Experiencia en el trabajo de campos convencionales y no convencionales, campos gasíferos de presión anormal y campos en recuperación secundaria. Uso de metodologías de evaluación que van desde técnicas de ingeniería tradicional hasta análisis de caudal transitorio y simulación numérica. Conocimientos de las definiciones de reservas SEC y SPE-PRMS y la aplicación de estas definiciones en la clasificación de reservas. Trabajé en yacimientos ubicados en los Estados Unidos, Rusia, Kazakstán, Ucrania, África, Rumania, Uzbekistán, Vietnam e Irak.

### EXPERIENCIA

2013 – Presente **Miller and Lents, Ltd. — Houston, Texas**  
2018 Vicepresidente  
2013 Ingeniero de reservorio

Responsable de la ingeniería de reservorio, determinación de reservas y análisis económico de proyectos nacionales e internacionales para diversos clientes.

2012 – 2013 **Chevron — Houston, Texas**  
Ingeniero de reservorio Senior

Miembro de la Cuenca Delaware de Chevron, Equipo de Desarrollo de Activos, Petróleo no convencional. Realicé análisis de la competencia en la Cuenca Delaware (Texas/Nuevo México). Evalué la productividad de los reservorios y recolección de pronósticos de producción según tipo de curva. Realicé análisis de presión y caudal transitorio en los pozos horizontales para determinar los parámetros de los pozos y los reservorios, como ser la eficiencia de la estimulación y la presión del reservorio.

## EXPERIENCIA *(continuación)*

2005 – 2012	<b>BP — Houston, Texas</b>
2011 – 2012	<u>Reservorio – Gestión de Proyectos – Ingeniero</u> BP Gas estanco del Valle de Algodón Gestión de proyectos de entrega de nuevos pozos. Análisis económico del plan de perforación 2012 para siete pozos y supervisión del programa de perforación. Conduje análisis de la subsuperficie y colaboración con geólogos, geofísicos e ingenieros de compleción para determinar las zonas objetivo. Utilicé el programa informático de producción «Prosper» para entender el rendimiento del pozo después de habérselo fracturado en forma hidráulica.
2007 – 2011	<u>Reservorio – Ingeniero de Producción</u> – BP Aguas profundas Holstein del Golfo de México Elaboración de pronósticos de producción y gestión de base Holstein; pronóstico y análisis comparativo histórico de producción del yacimiento Holstein con uso de un simulador de reservorio VIP; uso de datos de producción e inyección para comprender la conectividad entre pozos a los fines de optimizar la producción y la toma de decisiones sobre el desarrollo de los yacimientos; desarrollo de estrategias operativas con inyección de agua; diseño e implementación de pruebas de interferencia entre pozos; manejo de la expansión de la producción por presión de gas y la conversión de un productor por proyectos con inyectores de agua.
2006 – 2007	<u>Ingeniero de reservorio de planta</u> – BP Sakhalin Offshore Llevé a cabo la evaluación económica de retenidas del proyecto Sakhalin. Evalué opciones en cuanto al desarrollo combinado de reservorios.
2005 – 2006	<u>Ingeniero de reservorio de planta</u> – BP Gas estanco de Wamsutter Preparé el plan de depleción de Wamsutter. Evalué el desarrollo de pozos horizontales no convencionales. Usé la simulación de pozo OLGA para abordar el valor de la deslicuación de agua en los pozos productores de Wamsutter.

## PUBLICACIONES

- Publicación SPE, "Remediación de daños cercanos al pozo en Pozos Enjugadores – SPE #97980 "Integración de atributos sísmicos y datos de producción para estrategias de perforación con rellenos: enfoque de inteligencia virtual", JPSE 63 (2008) 43-52 (diciembre de 2008), Thararoop, P., Zarpyn, Z., Gitman, A., y Ertekin, T.

## ORGANIZACIONES PROFESIONALES

- Sociedad de Ingenieros del Petróleo

## OTROS

- Nacionalidad: Ruso y ciudadano estadounidense
- Conocimientos de idiomas: Ruso e inglés
- Años de ingreso a la firma: Desde 2013
- Conocimientos informáticos: Dominio de PETEX, PROSPER/MBAL/GAP, simulador de reservorio VIP, OLGA modelización de pozo transitorio, y análisis de pruebas de pozo PIE.



**MILLER AND LENTS**  
GLOBAL OIL AND GAS CONSULTANTS  
*Trusted Experience. Upstream Expertise.*

909 Fannin Street • Suite 1300 • Houston, Texas • 77010

P: 713.654.9455 • F: 713.654.9914 • MILLERANDLENTS.COM