

VÍCTOR ALEXEI HUERTA QUIÑONES

Ingeniero de Petróleo, Master of Science in Energy and The Environment

Tel: (51-1) 4729592 / (51) 999580889, ID: 09990427, Ubicación: Lima – Perú

Estado Civil: Casado, Hijos: 1 hija

E – mail: alexeihq@gmail.com, ahuerta@fip.uni.edu.pe

PERFIL PROFESIONAL

Ingeniero de Petróleo, con maestría en Energía y Ambiente, colegiado con amplia experiencia en caracterización, gerenciamiento y simulación numérica de reservorios, desarrollo de negocios y proyectos de inversión, desarrollo de modelos, evaluación y gestión de reservas y recursos (siguiendo normativa SEC y estándar PRMS), elaboración de planes de desarrollo, pronósticos de producción y análisis de flujo de caja bajo los enfoques determinístico y probabilístico, así como análisis de riesgo y toma decisiones. Docente de Antegrado y Postgrado con 17 años de experiencia en los cursos relacionados a la disciplina de Ingeniería de Reservorios. Investigador RENACYT desde el 2019.

PERFIL PERSONAL

Profesional con habilidades de liderazgo, compromiso, perseverancia, flexibilidad, capacidad de comunicación, influencia, analítico, perseverante, creativo y flexible. Capacidad de trabajo en equipos en ambientes multidisciplinarios orientado a objetivos y logros empresariales.

FORMACIÓN ACADÉMICA

TEXAS A&M UNIVERSITY

Certification in Reserves and Evaluation

2018 – 2019

UNIVERSIDAD DE CALGARY

Master of Science in Energy and Environment

2000 – 2001

- Proyecto Individual: “Re – entry of Oil Wells of Block IX in Talara Basin, Peru for Energy Conservation and Environmental Protection.”
- Proyecto Grupal: “Programs for Improving Electric Energy Efficiency in the Industrial Sector”
- Ganador de una Beca Integral otorgada por CAREC

Universidad Nacional de Ingeniería – UNI

Ingeniero de Petróleo

1993 -1997

Colegio de Ingenieros de Petróleo N° 86589

IDIOMAS

Inglés avanzado y español nativo

FORMACIÓN COMPLEMENTARIA

Ago 2020	Petroleum Resources Management System – PRMS 2018
Nov 2018	Modelling of Shale, Tight Oil and Gas Reservoirs with CMG
May 2016	Numerical Simulation with PETREL RE
Feb. 2013	Risk Analysis and Decision Making
Dic. 2012	Applied Reservoir Simulation Workshop: Advanced Level
Ago 2012	Integrated Production Modeling: Advanced Level
May 2012	Forecasting Production and Estimating Reserves
May 2012	Petroleum Reserves and Resources Estimation – PRMS
Abril 2011	Gas Reservoir Management
Nov 2010	PVT, Fluid Properties & Equations of State
May 2008	Simulación Composicional usando Eclipse 300

EXPERIENCIA PROFESIONAL

PETROLEOS DEL PERU S.A. (PETROPERU S.A)

Gerente de Exploración, Producción y Oleoducto

noviembre 2021 – abril 2022

Responsabilidades

- Gerenciar las estrategias y planes de desarrollo para los Lotes I, 192 y 64. Negociación de los Contratos de Licencia y desarrollo de los modelos de negocio en los Lotes I, 192 y 64. Gestión de las operaciones y producción de petróleo y gas en el Lote I.

Logros

- Primera producción de petróleo y gas natural de PETROPERU luego de 25 años.
- Incremento de la producción de petróleo y gas natural **en un 30%** en los 3 primeros meses de gestión.

OSINERGMIN

Asesor del Gerente de Supervisión de Hidrocarburos Líquidos

oct 2021 – nov. 2021

Responsabilidades

- Coordinador de las Actividades Upstream, Midstream y Downstream de la División de Hidrocarburos Líquidos

RESERVOIR MANAGEMENT CONSULTING (RMC)

Gerente Técnico

febrero 2019 – sept. 2021

Responsabilidades

- Desarrollar estudios especializados en ingeniería de reservorios: gerenciamiento de reservorios, desarrollo de negocios en la industria de hidrocarburos y energética, gestión de reservas, simulación numérica de reservorios, elaboración de planes de desarrollo y análisis económico

Logros

- Evaluación de activos petroleros onshore para “farm in” en las Cuenca Sergipe y activos petroleros offshore de la Cuenca Campos, Brasil, a solicitud Cobra Oil & Gas Brasil.
- Consultor en la Evaluación y Seguimiento de Reservas y Recursos de Hidrocarburos para la Dirección General de Hidrocarburos – MINEM.
- Elaboración de indicadores de gestión de reservas para los 8 Lotes con mayor producción, a través de indicadores, a solicitud de PERUPETRO S.A.
- Elaboración de Modelo de Simulación Numérica del Campo Cuyabeno, en Ecuador en 3 meses.

SAVIA PERU S.A.

Jefe de Desarrollo e Ingeniería de Reservorios

octubre 2016 – febrero 2019

Responsabilidades

- Liderar y conducir estrategias de gerenciamiento de reservorios para los Lotes Z-2B y Z-6, así como. estudios de ingeniería y elaboración de modelos de simulación en los yacimientos de los lotes Z-2B y Z-6. Liderar y conducir los procesos de auditoría de reservas y recursos del Lote Z-2B, bajo criterios SEC y PRMS. Desarrollo de un modelo de negocio para la explotación de petróleo y gas para una extensión del contrato de Licencia.

Logros

- Responsable del diseño y e implementación de workover de los años 2016, 2017 y 2018. Durante el 2018 se ha logrado incrementar la producción en **506 BOPD (6% de la producción del Lote Z-2B)**.
- Desarrollo del modelo de negocio de los **Proyectos de Gas Punta Lagunas y GASCOP**.
- **Restitución del 34%** de las reservas en el 2018; certificación de **260 BCF de recursos contingentes de gas y 20 MMSTB de petróleo**.

PETROLEOS DEL PERU S.A. (PETROPERU S.A)

Jefe de Desarrollo y Producción

noviembre 2013 – octubre 2016

Responsabilidades

- Crear el modelo de simulación de reservorios y plan de desarrollo del Campo Situche Central, Lote 64. Elaboración del Libro de Reservas y Recursos del Lote 64 bajo criterios SEC y SPE. Evaluar nuevas oportunidades de negocio en activos petroleros en E&P en Perú y Ecuador.

Logros

- Incorporación de **55 MMSTB de reservas probadas + probables (2P) en el Lote 64**.
- Delegado de PETROPERU en el Comité de Exploración y Producción de ARPEL (AEPC).

REPSOL

Ingeniero de Reservorios Senior

abril 2007 – octubre 2013

Responsabilidades

- Liderar técnicamente la auditoria y evaluación de reservas de gas, condensados y NGL en el Lote 57 y Camisea Elaborar estrategias de gerenciamiento de reservorios y el Plan de desarrollo temprano en el Lote 57, Desarrollo de estudios de ingeniería de reservorios y modelos de simulación numérica
- Elaborar el modelo de simulación y plan de desarrollo de los campos de crudo pesado del Lote 39.

Logros

- Incorporación de **56 MMBOE en el 2012, 40 MMBOE en el 2011 y 27 MMBOE en el 2010** a las reservas probadas del Lote 57 de la UN Perú.
- Incorporación de **38 MMBOE** a las reservas probadas en Camisea en el 2009

PLUSPETROL NORTE S.A.

Ingeniero de Reservorios

2006 – abril 2007

Responsabilidades

- Elaborar el Libro de Reservas de petróleo & gas para el Lote 1AB (actualmente Lote 192)
- Elaborar e implementar estrategias de gerenciamiento y revitalización de reservorios en el Lote 1AB.
- Diseñar y evaluar técnicas de control de agua en campos maduros con petróleo pesado del Lote 1AB.

EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC

Ingeniero de Reservorios y Proyectos

2001 – 2005

Responsabilidades

- Liderar técnicamente la preparación del Libro de Reservas de Petróleo & Gas para el Lote IX en los años 2001, 2002, 2003, 2004 y 2005
- Diseñar y participar en la ejecución y seguimiento de trabajos de reacondicionamiento, estimulación y perforación de pozos para el periodo 2001 – 2005.
- Desarrollar estudios de investigación para conceptualizar aplicaciones IOR and EOR en el Lote IX

EXPERIENCIA DOCENTE Y ACADÉMICA

UNIVERSIDAD NACIONAL DE INGENIERÍA

Profesor Auxiliar – Facultad de Ingeniería de Petróleo y Gas Natural

2005 – actualmente

Director del Instituto de Investigación de la FIP

2019 - actualmente

- Profesor de Antegrado y Postgrado en los cursos Ingeniería de Reservorios, Simulación Numérica de Reservorios, Recuperación Mejorada e Ing. Gas Natural con un promedio de 15 alumnos por clase.
- Director del Instituto de Investigación en 2013-2014 y 2019-2020.
- Investigador RENACYT con código N° P0077797, con más de 10 proyectos y 20 publicaciones en congresos a nivel nacional e internacional.
- Asesor de Tesis de Antegrado y Postgrado en temas de Caracterización de Reservorios y Tecnologías de Recobro Mejorado

UNIVERSIDAD NACIONAL DE PIURA

Profesor – Facultad de Ingeniería de Petróleo

2019 – actualmente

- Profesor de Postgrado en los cursos Ingeniería de Reservorios Aplicada I y II, así como Simulación Numérica de Reservorios con promedio de 12 alumnos por clase.

UNIVERSIDAD CENTRAL DEL ECUADOR

Profesor – Facultad de Ingeniería de Petróleos

2017 – actualmente

- Profesor de Postgrado en los cursos Simulación Matemática de Reservorios y Gestión Integrada de Proyectos con un promedio de 20 alumnos por clase.
- Asesor de Tesis de Grado en Tecnologías de Recobro Mejorado

UNIVERSIDAD ESAN

Profesor – FRI-ESAN

2019 – actualmente

- Docente del curso Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Diploma de Especialización en Regulación en Hidrocarburos con un promedio de 20 alumnos por clase.

PUBLICACIONES RECIENTES

He escrito más de **20 publicaciones SPE** u otros congresos relacionados a modelamiento y simulación de reservorios, evaluación de reservas, optimización de la producción, análisis de riesgos y toma de decisiones y evaluación de activos petroleros en la Industria del petróleo y gas Natural, tales como:

- Well Testing Analysis and Interpretation in Low Permeability Reservoirs: Theory and Applications for Tight Oil Reservoirs in Peruvian Northwest Fields. **IPTC-22481-MS**.
- Desarrollo del potencial gasífero como vehículo de la transición y sostenibilidad energética del Perú. **SSE-06**. Congreso Bicentenario de la Independencia Nacional – CIP – CD Lima.
- Estudio probabilístico de métodos avanzados de análisis de curva de declinación para la estimación de reservas de petróleo durante el régimen de flujo transitorio (**Revista Fuentes**, Vol. 18 n.º 1 de 2020 - Ene/Jun)
- Assessment of Government Incentives and Development Strategies to Revitalize Mature Heavy Oilfields in Peruvian Jungle. ATCE 2019, **SPE-196217**.
- Development of Natural Gas Assets in Frontier Offshore Areas under Challenging Technical and Economic Environment - A Project Finance with Real Options Approach. ATCE 2017, **SPE- 187031**.
- Estimation of Tight Gas Reserves during the Transient Flow using a Modified GPA Method. LACPEC 2017, **SPE-185616**.
- Assessment of Cold Production Strategies to Revitalize Mature Heavy Oilfields in the Peruvian Jungle. SPE-16LAHO, **SPE-181150**.
- Key Parameters to Revitalize Mature Oil & Gas Fields. LACPEC 2015, **SPE-177240**.
- A Probabilistic Approach to Reserves Booking and Evaluation in Early Development Fields. HEES 2014, **SPE- 169856**.
- Uncertainty Analysis and Risk Assessment Methodology in Early Development Fields. LACPEC 2014, **SPE-169468**.

LOGROS

EAGE	Miembro del Comité Técnico de Evaluación de Recursos desde el 2021 Delegado del Comité del Storage Resources Management System (SRMS)
CIP	vicepresidente del Capítulo de Ingeniería de Petróleo y Petroquímica 2019-2021
INGEPET	Coordinador del Comité Técnico y Expositor desde el 2005
SPE	Miembro del Comité Técnico de Captura de Carbono (SRMS) desde el 2022 LIMA-SECTION Leadership desde el 2007 – Cod. 1804783. Chairman 2014-2015 SPE Regional Service Award 2013 Miembro del Comité Técnico y Expositor del SPE-LACPEC desde el 2009 Cochair del SPE-ATW on “Petroleum Reserves and Resources Estimation”, Perú en el 2012 Cochair técnico del LACPEC 2010, Perú en el 2010
ARPEL	Co-director del 88th RANE en Gerenciamiento de Reservorios, Perú en el 2016
REPSOL	Mentor y Capacitador interno de Repsol E & P Perú
HOLA	Miembro del Comité Técnico y Autor, México en el 2013.
ACIPET	Expositor del Programa Técnico en el 2011 y 2013
U. of Calgary	Segundo Puesto en el Programa 2001 - MSc in Energy and The Environment,
UNI	Primer Puesto Promoción 97-0, Facultad Ingeniería de Petróleo.
U. Central Quito	Catedrático del curso de Simulación Matemática de Reservorios en la Maestría en Ingeniería de Petróleo con mención en EOR

SOFTWARE

- **Dominio de herramientas de software de ingeniería: ECLIPSE, T-NAVIGATOR, CMG & PETREL RE** (Simulación de Reservorios), **Saphir y PanSystem**, (Análisis de Pruebas de Presión), **OFM y PROF** (Análisis y Seguimiento de Producción, Estimación de Reservas), **MBal** (Balance de Materiales), **Pipesim, Prosper, Perform, Qrod y TWM** (Optimización y Diseño del Sistema de Producción mediante Análisis Nodal), **PVTi, PVTp, PPS y GOWIN** (Caracterización Termodinámica de Hidrocarburos), **COUGAR, @ Risk, Crystal Ball y Montecarlo** (Análisis de Incertidumbre).

REFERENCIAS

- MSc. Ing. Omar Lisigursky Gálvez, Sequestration manager - development team - Permian EOR in OXY - USA, +1(281)222-7248, omar_lisigurski@oxy.com.
- MSc Ing. Washington Porles Hurtado, Professor and Researcher, North Dakota University, +1(801) 857-9893. jerjes.porlesh@ciplima.org.pe
- PhD, José Condor Coordinador del Postgrado en la Facultad de Ingeniería de Petróleos de la Universidad Central del Ecuador, +1(306)531-7336, jose_condor@yahoo.com.
- MSc. Ing Diego Astudillo, Development Manager in REPSOL PERU, +51-985580727, dfastudillo@repsol.com.
- MSc. Ing Oscar Cortegana, Jefe de Acreditación de la Facultad de Ingeniería de Petróleo de la UNI, +51-995489577, ocortegana@fip.uni.edu.pe.

Certifico que la información suministrada es exacta y autorizo expresamente a la compañía para que la verifique

Cordialmente,



Víctor Alexei Huerta Quiñones
DNI: 09990427