



**República Bolivariana de Venezuela
Instituto Universitario de Tecnología de
Administración Industrial
Extensión Valencia - Ampliación San Joaquín**

**Evaluación de las permeabilidades relativas trifásicas
para la recuperación de crudos del yacimiento C2/VLE-305,
del Lago del Maracaibo, estado Zulia.**



Autor: Br. Das Neves Johel.

Asesor Metodológico: M.Sc. Carmen Hidalgo.

Asesor Técnico: Ing. Federico Freites.

Año: 2005.

RESUMEN

La presente investigación tiene como finalidad la Evaluación de las Permeabilidades Relativas Trifásicas para la Recuperación de Crudos del Yacimiento C2/VLE-305, del Lago de Maracaibo, estado Zulia. Ante tal situación y a la problemática existente debido a la disminución de la presión natural del yacimiento, lo cual ocasiona una reducción en la producción de crudo, a su vez, se ha comprobado que existe un gran porcentaje de petróleo retenido en el yacimiento. Estudios preliminares han determinado que la aplicación de inyección Alternada (AGA) con N_2 inmisible reporta el mayor recobro y rentabilidad para este yacimiento. La investigación se basa en un estudio diagnóstico. Asimismo, de acuerdo con el propósito de la investigación al buscar soluciones de carácter práctico, se caracteriza como Aplicada y Explicativa. En los objetivos delimitados, la investigación tiene su base en un diseño experimental. La población escogida la conforman 1 muestra del yacimiento C2/VLE-305, el laboratorio de PDVSA-Intevep, equipo permeámetro. La técnica de recolección de datos es una encuesta, la misma consta de diez preguntas con dos alternativas de respuestas. Los resultados permiten concluir que los datos experimentales trifásicos en la comparación de la respuesta de los modelos de Stone I y II normalizados, demuestran que ambos modelos subestiman la permeabilidad relativa trifásica del petróleo a bajas saturaciones del mismo, en particular el modelo de Stone II.