



Republica Bolivariana de Venezuela
Instituto Universitario de Tecnología de
Administración Industrial (I.U.T.A.)
Extensión Valencia-Ampliación San Joaquín

Evaluación de la Aplicación de Levantamiento Artificial por Gas lift en el Índice Productivo del Pozo MFB-735 PDVSA Distrito Norte (Maturín Edo-Monagas)



Autor: Carlos Toro
Asesor Metodológico: Ing. Saida Rondón
Asesor Técnico: Ing. Federico Freites
Año: 2006

RESUMEN

La presente investigación tuvo como propósito, evaluar la aplicación de levantamiento artificial por gas lift en el índice productivo del pozo MFB-735 perteneciente a PDVSA distrito norte (Maturín Edo-Monagas). La investigación fue realizada bajo la modalidad de estudio diagnóstico, de tipo descriptivo, orientada con un diseño de campo. Por tal razón se aplicaron técnicas e instrumentos de recolección de datos, tales como: la observación directa, y una encuesta sobre preguntas y respuestas abiertas a un grupo de personas previamente seleccionadas la revisión documental mediante registros anecdóticos de la información obtenida del pozo MFB-735 como muestra de estudio. Una vez aplicada la metodología se concluye, que la tecnología de levantamiento artificial por gas lift da como resultado un incremento de la producción para la recuperación de 372.1 MMBIs que no habían sido drenados por surgencia natural, con una inyección de gas continua y intermitente mejorando de esta forma la calidad del crudo producido y facilitando su fluidez hasta la superficie. En tal sentido se puede concluir que al utilizar la técnica de inyección por gas lift se logra un incremento en la producción así como la mejoría de las características físicas del crudo pesado contenido en dicho pozo, ya que la técnica mejora la gravedad $^{\circ}$ API del crudo, la mezcla de gas con el petróleo crea en el yacimiento un área de baja presión debido a la expansión del gas que alivia la columna de fluidos, aumentando la tasa de producción de petróleo del pozo.