

**PRODUCTIVIDAD  
DE POZOS**

# **ÍNDICE DE PRODUCTIVIDAD DE POZOS**



<b>Disciplina:</b> Producción	<b>Especialidad:</b> Productividad de pozos	<b>Competencia</b> Índice de producción de pozos
<b>Tipo de actividad:</b> Curso	<b>Duración :</b> 40 horas	<b>Nivel:</b> Básico/ Intermedio
<b>Acto:</b> análisis IPR		
<b>Objetivo:</b> Predecir el comportamiento actual y futuro en estado estacionario y dinámico del Índice de Productividad de pozos productor de gas y aceite.		
<b>A quien va dirigido:</b> Profesionistas que requieren reforzar las competencias: Análisis de productividad de pozos Optimización de la producción Índice de productividad de pozos-		
<ul style="list-style-type: none"> <li>• IPR en pozos de aceite-</li> <li>• Flujo Seudoestacionario y Ley de Darcy</li> <li>• Vogel e IPR, Factores de forma</li> <li>• Pozos de gas, Rawlins y Schelhardt</li> <li>• IPR de Jones</li> <li>• IPR Transitorio</li> <li>• Análisis Nodal</li> <li>• Caída de presión a través de la Terminación Colgamiento y Flujo multifásico en tubería</li> <li>• Regímenes de flujo</li> <li>• Correlaciones usadas en el análisis nodal</li> <li>• Gráficas de IPR</li> <li>• Análisis de sensibilidad</li> <li>• Análisis de datos de producción</li> </ul>		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Análisis convencional de curvas de declinación Ecuaciones Arps</li> <li>• Exponencial; Disminución armónica e hiperbólica</li> <li>• Análisis de curvas tipo Fetkovich</li> <li>• Flujo transitorio</li> <li>• Flujo dominado por límites</li> <li>• Arps <math>q_i</math>, <math>D_i</math>, <math>n</math></li> <li>• Índice de productividad recíproca</li> <li>• Flujo de estado transitorio vs pseudoestacionario</li> <li>• Estimación del factor de daño y la permeabilidad del flujo transitorio</li> <li>• Estimación del área de drenaje a partir del flujo de estado pseudoestacionario</li> <li>• Historial de datos de producción</li> <li>• Pronostico de IPR futura</li> </ul>