

- ✓ El objetivo de cualquier operación de producción de gas es mover éste desde un punto en el yacimiento hasta la línea de ventas. Con el fin de lograrlo, el gas debe pasar por muchas áreas que provocan caídas de presión; esto desde un punto de vista técnico y económico óptimo. De este modo se debe considerar el comportamiento en el momento y futuro de cada uno de los elementos que forman el Sistema Integral de Producción para Pozos productores de hidrocarburos.
- ✓ Es importante predecir de manera práctica las pérdidas de presión que sufrirán los elementos que forman al sistema así como conocer el porqué se presentan o se presentarán, es decir, que es lo que influye o provoca estas pérdidas con el fin de evitarlas o minimizar los efectos que produzcan en el sistema con respecto a la producción de hidrocarburos óptima.
- ✓ Se sabe que en la mayoría de los pozos petroleros productores de gas se presenta el líquido, debido, principalmente a una extracción de gas intensa que conforme va declinando la producción del pozo, pasa por diferentes patrones de flujo, generando un cabeceo debido al cambio en los mismos. Provocando que se genere una columna de flujo donde la presión hidrostática (P_h) de ésta es mayor que la presión del yacimiento (P_y) motivando que el pozo deje de fluir.
- ✓ La implantación de Sistemas Artificiales en pozos de gas surge como una respuesta inmediata y con metas a corto y mediano plazo para estabilizar la declinación de la producción de los diferentes campos mediante la implantación de sistemas o métodos de producción para manejar la carga de líquidos en los pozos.
- ✓ Esta columna formada en el pozo puede ser desalojada a la superficie por cualquier método artificial de producción, en el entendido de que el método utilizado sea el que permita obtener un pie cúbico de gas en la superficie al menor costo, entre todos los sistemas artificiales y métodos de producción analizados y evaluados.
- ✓ Con la aplicación de los Sistemas Artificiales se pretende reducir la fuerte declinación de la producción base, lo que permitirá incrementar la producción de los campos petrolíferos de gas mediante el desarrollo de campos, que se traducirá en el cumplimiento de las metas de producción.

- ✓ El conocimiento del comportamiento de los pozos y la evaluación de los sistemas instalados, será lo que nos permitirá mejorar en la selección del sistema óptimo para incrementar o seguir con la producción de hidrocarburos.

- ✓ Se deben conocer los métodos con mayor aproximación con los que podemos obtener, el estudio del comportamiento de flujo del yacimiento al pozo y de éste a la línea de ventas de primera mano así como la predicción futura de comportamiento de flujo del mismo; a partir de las características y propiedades de los fluidos producidos tanto como del yacimiento.
- ✓ A partir del conocimiento de los métodos con los que podemos estudiar, calcular o predecir de comportamiento de flujo, podemos utilizar programas de cómputo para tener resultados más exactos.
- ✓ Se debe realizar el estudio técnico-económico para pozos de campos maduros y por explotar en las formaciones productoras de gas, con el objetivo de incrementar la producción con la intervención o planificación oportuna de métodos o sistemas de producción así como el factor de recuperación de campos con características similares en cuanto a instalaciones como al yacimiento.
- ✓ Se deben realizar análisis técnicos y económicos de los métodos, así como de los sistemas artificiales de producción, con el fin de seleccionar el que más convenga al pozo o campo a instalárselo para mejorar la producción en pozos de gas seco, o con presencia de líquidos en pozos.