
REFERENCIAS

- ¹ Existe controversia sobre la fecha en que se propone el concepto de daño a la formación, Pues el artículo de la SPE de Everdingen está publicado con fecha de 1953 A.F. Van Everdingen. The Skin Effect and Its Influence on the Productive Capacity of a Well. SPE 203-G. Michael J. Economides, A. Daniel Hill, Christine Ehlig-Economides. Y Economides cita la fecha de 1949 en su libro Petroleum production systems. Petroleum Production Systems. Prentice Hall Petroleum Engineering Series. Upper Saddle River, New Jersey 1994.
- ² Michael J. Economides, A. Daniel Hill, Christine Ehlig-Economides. Petroleum Production Systems. Prentice Hall Petroleum Engineering Series. Upper Saddle River, New Jersey 1994.
- ³ Tesis: Fundamentos de Ingeniería de Yacimientos. Tesis de Licenciatura. Facultad de Ingeniería UNAM
- ⁴ Tesis: Apuntes de la Asignatura de Comportamiento de Pozos Tesis de Licenciatura, Facultad de ingeniería UNAM 2004
- ⁵ Thomas O. Allen, Alan P. Roberts. Production Operations. Volume 2. Oil & Gas Consultants International, Inc. Tulsa. Third Edition. Oklahoma 1989.
- ⁶ Luis Soto Pineda. Material de la asignatura: Elementos de Perforación. Facultad de Ingeniería UNAM. 2006
- ⁷ Faruk Civan. Reservoir Formation Damage. Elsevier. Gulf Professional Publishing. Second Edition. Nurlington USA 2007.
- ⁸ Marcelo Gustavo Carrión. Daño de Formación. Argentina
- ⁹ <http://www.infocuencias.com>
- ¹⁰ Thomas O. Allen, Alan P. Roberts. Production Operations. Volume 1. Oil & Gas Consultants International, Inc. Tulsa. Third Edition. Oklahoma 1989.
- ¹¹ Un Siglo de la Perforación en México.
- ¹² Carl Gatlin. Drilling and Well Completion. Prentice Hall Inc. Englewood Cliffs, N.J. 1960
- ¹³ <http://www.oilproduction.net>
- ¹⁴ El procedimiento de disparar bajo balance ya es una propuesta que existía desde antes, sin embargo el disparo bajo balance dinámico, así como el simulador y las pruebas de laboratorio indicadas para la técnica PURE, son propuestas de Schlumberger, que aparece en revistas técnicas y en su pagina de Internet. ©Schlumberger, "Dynamic underbalance" technique for increased productivity. PURE.
- ¹⁵ Los problemas de los asfaltenos, vistos de una manera más general en la industria petrolera. Guillermo Centeno, Fernando Trejo, Jorge Ancheyta, Antonio Carlo, Precipitación de asfaltenos del crudo Maya en un sistema a presión. Rev. Soc. Quím. Méx. 2004, 48, 179-188.
- ¹⁶ Robert S. Schechter. Oil Well Stimulation. Prentice Hall Inc. Englewood Cliffs, N.J. 1992.
- ¹⁷ Jean-Louis Salager. Adsorción y Mojabilidad. Laboratorio FIRP. Escuela de INGENIERIA QUIMICA.
- ¹⁸ Guillermo Reynoso Luna. Tesis: Efecto de la composición de una mezcla ternaria y de un surfactante en concentración micelar crítica sobre el coeficiente convectivo de transferencia. Licenciatura en Ingeniería Química con área en Ingeniería de Procesos. Universidad de las Américas Puebla. 2005.
- ¹⁹ Murray F. Hawkins, A Note on The Skin Effect. SPE 732-G.

²⁰ Jhon Lee. Well Testing. SPE Textbook series Volume 1. New York 1982.

²¹ Israel Castro Herrera. Material de la Asignatura: Caracterización Dinámica de Yacimientos. Facultad de Ingeniería. UNAM. 2008.

²² Tesis: Administración Integral de Yacimientos Petroleros: Enfoque Moderno de Trabajo en Equipo. Tesis de Licenciatura. Facultad de ingeniería UNAM. Septiembre 2005

²³ Abramowitz y Stegun. Handbook of Mathematical Functions.