

Referencias

- [1] Amyx, J.W. et al. *Petroleum Reservoir Engineering*. Mc Graw Hill, USA, 1960.
- [2] Arroyo, A. *Bases Teóricas e Interpretación de Registros Geofísicos de Pozos*. Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 1996.
- [3] ASTM Standard. *C 837 – 81 Standard Test Method for Methylene Blue Index of Clay*. Annual Book of ASTM Standards Vol 15.02, 1990. pp. 275–276.
- [4] Barton, C. D. y Karathanasis, A. D. *Measuring Cation Exchange Capacity and Total Exchangeable Bases in Batch and Flow Experiments*. Soil Technology 11, 1997. pp. 153–162.
- [5] Bassiouni, Z. *Theory, Measurement, and Interpretation of Well Logs*.
- [6] Bear, F. E. *Chemistry of the Soil*. American Chemical Society Monograph Series, Reinhold Publishing Corporation, USA, 1964.
- [7] Breeden, D. y Shipman, J. *Shale Analysis for Mud Engineers*. American Association of Drilling Engineers, USA, Abril, 2004. pp. 1–17.
- [8] Cantú, A. “La Riqueza Petrolera del Sureste de México: El Mioceno”. *Revista Petro-QuiMex*. Instituto Politécnico Nacional, México, Mayo–Junio, 2008. pp. 17–22.
- [9] Carter, M. R. *Soil Sampling and Methods of Analysis*. Canadian Society of Soil Science, 1993.
- [10] Castrejon, R. *Apuntes de Registros Geofísicos de Pozos*. Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 2007.

- [11] Chu, C. H. y Johnson, L. J. *Cation – Exchange Behavior of Clays and Synthetic Aluminosilica Gels*. Clays and Clay Minerals Vol. 27 No. 2, 1979. pp. 87–90.
- [12] Cinco, H. “Nuevas Tecnologías para la Producción de Hidrocarburos”’ *Seminario: Las Limitaciones técnico–económicas de las opciones energéticas para el siglo XXI en el sector energético Mexicano*. México, Noviembre 2006.
- [13] Cruz, C. y Rodríguez, A. *Petrofísica en la Caracterización de Yacimientos Petroleros*. Tesis Profesional, Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 2009.
- [14] Díaz–Pérez, A. et al. *The role of water/clay interaction in the shale characterization*. Journal Of Petroleum Science and Engineering 58, 2007. pp. 83–98.
- [15] Domínguez, J. M. y Schifter, I. *Las Arcillas: El Barro Noble*. Fondo de Cultura Económica, México, 1995.
- [16] Fertl, W. H. y Chilingarian, G. V. *Type and Distribution Modes of Clay Minerals from Well Logging Data*. Journal Of Petroleum Science and Engineering 3, 1990. pp. 321–332.
- [17] Fuentes, R. *Comportamiento de la Capacidad de Intercambio Catiónico en Algunos Suelos Ácidos de Origen Volcánico*. Tesis Profesional, Instituto Interamericano de Ciencias Agrícolas de la OEA, Costa Rica, 1971.
- [18] Garaicochea, F. *Apuntes de Estimulación de Pozos*. Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 1985. pp. 4.
- [19] González, J. P. *Formulación de un Fluido de Perforación Base Agua Utilizando Glicoles como Inhibidores de Hidratación de Lutitas*. Tesis Profesional, Facultad de Estudios Superiores Cuautitlan, UNAM, México, 1999.
- [20] Harris C., Daniel. *Análisis Químico Cuantitativo*, 2a Edición. Reverté, México, 2001. pp. 854.
- [21] Hesse, P. R. *A textbook of Soil Chemical Analysis*. Chemical Publishing Co. Inc., USA, 1971.
- [22] Hill, H. J. y Milburn, J. D. *Effect of Clay and Water Salinity on Electrochemical Behavior or Reservoir Rocks*. Transactions AIME Vol. 207, 1956. pp. 65–72.

- [23] Jin, M. y Sharma, M. M. *Shaly Sand Formation Evaluation Using a Single Membrane Potential Measurement*. Journal Of Petroleum Science and Engineering 11, 1994. pp. 301–310.
- [24] Kamel, M. H. y Mabrouk, W. M. *Estimation of Shale Volume Using a Combination of the Three Porosity Logs*. Journal of Petroleum Science and Engineering 40, 2003. pp. 145–157.
- [25] Kitsopoulos, K. P. *Comparison of the Methylene Blue Absorption and the Ammonium Acetate Saturation Methods for Determination of CEC Values of Zeolite – Rich Tufts*. Clay Minerals 32, 1997. pp. 319–322.
- [26] Lake, L. W. *Enhanced Oil Recovery*. Prentice Hall, USA, 1989.
- [27] McCain, W. D. *The Properties of Petroleum Fluids*. PennWell Books, USA, 1989.
- [28] Méndez, B. A. *Geoquímica e Isotopía de Aguas de Formación (Salmueras Petroleras) de Campos Mesozoicos de la Cuenca del Sureste de México: Implicación en su Origen, Evolución e Interacción Agua - Roca en Yacimientos Petroleros*. Tesis Profesional, Posgrado en Ciencias de la Tierra, Centro de Geociencias, UNAM, México, 2007.
- [29] Miranda, M. G. *Adsorción de Electrolitos Divalentes y Estabilidad de Lutitas*. Tesis Profesional, Posgrado Facultad de Química, UNAM, México, 1998.
- [30] Molina, I. G. *Estimación de la Sw en Formaciones Arcillosas con Base en Datos de Registros Geofísicos de Pozos*. Tesis Profesional, Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 2005.
- [31] Monsalvo, R. *Adsorción de Electrolitos Monovalentes y Estabilidad de Lutitas*. Tesis Profesional, Posgrado Facultad de Química, UNAM, México, 1998.
- [32] Narsilio, G. A. y Santamarina, J. C. *Clasificación de suelos: Fundamento Físico, Prácticas Actuales y Recomendaciones*. Georgia Institute of Technology, USA.
- [33] Comité Técnico AEN/CTN 146 Áridos. *Norma Europea EN 933. Ensayos para determinar las propiedades geométricas de los áridos. Parte 9: Evaluación de los finos. Ensayo de azul de metileno*. Asociación Española de Normalización y Certificación Vol 15.02, 1990. pp. 275–276.

- [34] North, F. K. *Petroleum Geology*. Allen & Unwin Inc., USA, 1985.
- [35] Omar, A. E. *Effect of Brine Composition and Clay Content on the Permeability Damage of Sandstone Cores*. Journal Of Petroleum Science and Engineering 4, 1990. pp. 245–256.
- [36] Pansu, M. y Gautheyrou, J. *Handbook of Soil Analysis. Mineralogical, Organic and Inorganic Methods*. Springer, USA, 2003.
- [37] Ramos, H. *Resumen de la conferencia: Identificación de los tipos de porosidad en rocas productoras del Mesozoico, Región Sur y Sonda de Campeche*. Colegio de Ingenieros Petroleros de México, México.
- [38] Rodríguez, R. *Apuntes de Principios de Mecánica de Yacimientos*. Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 2007.
- [39] Schlumberger. *Principios y Aplicaciones de la Interpretación de Registros*. Schlumberger Educational Services, USA, 1978.
- [40] Secretaría de Ecología. *Normas Oficiales Mexicanas*. México, 2001.
- [41] Smits, L. J. M. *SP Log Interpretation in Shaly Sands*. Society of Petroleum Engineers, 1968. pp. 121–134.
- [42] Tenchov, G. G. *Electrochemical Activity of Shaly Sands*. Journal Of Petroleum Science and Engineering 6, 1991. pp. 81–89.
- [43] Tenchov, G. G. *Evaluation of Electrical Conductivity of Shaly Sands Using the Theory of Mixtures*. Journal Of Petroleum Science and Engineering 21, 1998. pp. 263–271.
- [44] Villamar, M. J. *Apuntes de Caracterización de Formaciones*. Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 2007.
- [45] Villamar, M. J. *Apuntes de Caracterización de Yacimientos*. Facultad de Ingeniería, UNAM, México, 2007.
- [46] Waxman, M. H. y Smits, L. J. M. *Electrical Conductivities in Oil-Bearing Shaly Sands*. Society of Petroleum Engineers, 1968. pp. 145–160.

- [47] Waxman, M. H. y Thomas, E. C. *Electrical Conductivities in Shaly Sands – I. The Relation Between Hydrocarbon Saturation and Resistivity Index; II. The Temperature Coefficient Of Electrical Conductivity*. Society of Petroleum Engineers – AIME, 1972. pp. 161–173.
- [48] http://www.drcalderonlabs.com/Metodos/Analisis_De_Suelos/MetodosQuimicosSuelos.htm: Calderón, F. y Pavlova, M. Metodologías para Análisis Químico de Suelos, 1999.
- [49] <http://edafologia.ugr.es/introeda/tema05/ccc.htm#anchor282513>: Lección 5, Propiedades Físicoquímicas.
- [50] http://www.espectrometria.com/espectrometra_de_absorcin_atmica: Espectrometría de absorción atómica.
- [51] <http://www.glossary.oilfield.slb.com>
- [52] <http://www.monografias.com>: Minerales Arcillosos, Un Enfoque Químico.
- [53] <http://www.oilproduction.net/gpa.htm>: G. P. A. Estudios y Servicios Petroleros S. R. L. Notas Técnicas N° 12, N° 14, N° 18 y N° 19.
- [54] <http://www.tonatiuh.geofisica.unam.mx>: Mineralogía de Arcillas 5 (Propiedades).
- [55] http://www.uned.es/cristamine/mineral/metodos/abs_at.htm: Absorción y Emisión Atómica.
- [56] <http://yacimientos-de-gas-condensado.blogspot.com/2008/02/propiedades-fsicas-del-medio-poroso.html>: La Comunidad Petrolera, 2008.
- [57] <http://www.scijournals.org/misc/conversion.shtml>: SCI journal Conversion Factors for SI and non – SI Units.
- [58] <http://es.wikipedia.org/wiki/>: Adhesivo Epóxico; Capacidad de Intercambio Catiónico.
- [59] <http://www.zeta-meter.com>: Potencial Zeta, Un Curso Completo en 5 Minutos.