

15. EN ISO 5167-3:2003. Measurement of fluid flow by means of pressure differential devices inserted in circular cross-section conduits running full - Part 3: Nozzles and venturi nozzles
16. Minton R.C. and Bern P.A. Field measurement and analysis of circulating system pressure drops with low-toxicity oil-based drilling fluids, SPE 17242. IADC/SPE 1988 Drilling Conf., Dallas, TX, Feb. 28-Mar. 2
17. Metzner A.B. and Reed J.C. Flow of non-Newtonian fluids – correlation of laminar, transition and turbulent flow regions. American Institute of Chemical Engineers J, 1, pp. 434-440.
18. *Ryen Caenn, H.C.H. Darley and George R. Gray* Composition and Properties of Drilling and Completion Fluids(Sixth Edition);, 2011 ISBN: 978-0-12-383858-2
19. Kate Van Dyke Drilling Fluidsby Published by Petroleum Extension Service The University of Texas at Austin.2000
20. Walker B.E. Operating window outlines drilling mud optimization limits. – oil and Gas.J7, 1976, vol, 74 №32, p.59-62
21. С.А. Гарьян, Б.Ф. Егоренко, В.М. Лимановский и др. Буровой раствор с повышенными ингибирующими свойствами для бурения в глинистых отложениях – В кн.: Растворы и технологические требования к их свойствам. – 1986, с 141-145
22. Тарасюк В.Т., Липкес М.И., Кириченко В.В. Мгновенная фильтрация полимербентонитовых буровых растворов с низким содержанием твердой фазы в пористых фазах. – нефтяное хозяйство, 1989, №1, с.10-13
23. Городнов В.Д. Физико-химические методы предупреждения осложнений в бурений, 2-е издание, переработанное и дополненное. — М.: Недра, 1984. — 229 с
24. Грей Д.Р., Дарли Г.С. Состав и свойства буровых агентов (промывочных жидкостей). – М.:Недра, 1985
25. Яров А.Н., Жидовцев Н.А., Гильман К.М. Буровые растворы с улучшенными смазочными свойствами. М.: Недра, 1975. 143 с.
26. Рахимов, У. Применение реагента К-9 для обработки глинистых растворов / У. Рахимов // Известия АН УзССР. – 1970. – № 6. – С.67–68. – (Технические науки)
27. Davison J.M., et al. Rheology of various drilling fluid systems under deepwater drilling conditions and the importance of accurate predictions of downhole fluid hydraulics, SPE 56632. SPE 1999 Annual Technical Conf. and Exhibit, Houston, TX, Oct. 3-6, 1999.
28. Михеев Б.Л. Технологические свойства буровых растворов. – М.: Недра, 1979, 263с.
29. Кистер Э.Г. Химическая обработка буровых растворов – М.: Изд-во недра 1972, с 98-111.
30. Булатов АМ., Проселков Ю.М., Рябченко В.М. Технология промывки скважин. - М: Недра, 1981. 21-26с
31. Круглицкий Н.Н., Агабыльянц Э.Г. методы физико-химического анализа