



№2 2017 год

Содержание

1. **Евсеев В.Д.** Природа эффекта Ребиндера и его место при разрушении диэлектрических минералов и горных пород.
2. **Арсентьев Ю.А., Соловьев Н.В., Нгуен Тиен Хунг, Нгуен Тхе Винь.** Теоретическое обоснование оптимального диапазона угла установки резцов долот PDC для бурения в перемежающихся по твёрдости горных породах месторождения «Южный Дракон и Доймой» (СРВ).
3. **Бронников И.Д., Тошов Ж.Б., Нахангов Х.Н.** Аналитическая модель взаимодействия зубков шарошечного долота с забоем скважины.
4. **Еловых П.Ф., Нескоромных В.В., Петенёв П.Г.** Совершенствование технологии забуривания нового направления в открытом стволе скважины с опорой на искусственный забой.
5. **Перминов Б.А., Перминов В.Б., Ягубов З.Х., Филиппов П.Г.** Погрешности компенсации автоколебаний мощности двигателя привода бурильной колонны
6. **Гайдаров А.М.** Применение соленасыщенного поликатионного бурового раствора при строительстве скважин на Астраханском ГКМ.
7. **Чудинова И.В., Николаев Н.И., Розенцвет А.В.** Обоснование выбора ингибирующих реагентов для повышения устойчивости глинистых пород.
8. **Стручков И.А., Рогачев М.К.** Предотвращение образования асфальтосмолопарафиновых отложений в скважинах с использованием поверхностно-активных веществ.
9. **Королев М.И., Рогачев М.К.** Подбор химической композиции для вытеснения нефти из обводненных коллекторов.

10. **Егурцов С.А., Иванов Ю.В., Ерехинский Б.А., Тимошко И.С.** Совершенствование системы прогнозирования технического состояния и ресурса устьевого оборудования скважин.
11. **Бэссе́й Инико Экенг, Антониади Д.Г, Амеде Гудлак, Антигха Ричард, Нкла Огарекпе.** Прогноз пористости песчаного пласта коллектора с помощью искусственной нейронной сети.
12. **Мияссаров Р.Ф., Ишмурзин А.А., Махмутов Р.А.** Увеличение эффективности разделения компонентов природного и попутного нефтяного газа с использованием газодинамических процессов.

Contents

1. **Evseev V.D.** The nature of the Rebinder effect and the destruction of dielectric minerals and rocks.
2. **Arsent'ev Ju.A., Solov'ev N.V., Nguen Tien Hung, Nguen The Vin'.** Theoretical justification of the optimum range of the angle of the cutters of PDC bits for drilling in alternating in hardness rocks field "South Dragon and Moi" (Vietnam).
3. **Bronnikov I.D., Toshov Zh.B., Nahangov H.N.** Analytical model of interaction Zubkov roller bit with the bottom hole.
4. **Elovyh P.F., Neskromnyh V.V., Petenjov P.G.** Improvement of technology of start of a new direction in open borehole based on the artificial face.
5. **Perminov B.A., Perminov V.B., Jagubov Z.H., Filippov P.G.** Inaccuracies of self-oscillation of engine power drive drill string.
6. **Gajdarov A.M.** Application selenocystine polycationic drilling mud in the construction of wells at Astrakhan gas condensate field.
7. **Chudinova I.V., Nikolaev N.I., Rozencvet A.V.** The rationale for the selection of inhibitory reagents to enhance the stability of clay rocks.
8. **Struchkov I.A., Rogachev M.K.** Prevention of formation of asphaltene-resin-paraffin deposits in the wells using surfactants.
9. **Korolev M.I., Rogachev M.K.** Chemical Composition Selection for oil displacement in waterflooded reservoirs.
10. **Egurcov S.A., Ivanov Ju.V., Erehinskij B.A., Timoshko I.S.** Improving the system of forecasting of technical condition and resource of wellhead equipment wells.

11. **Bjessej Iniko Jekeng, Antoniadi D.G, Amede Gudlak, Antigha Richard, Nkpa Ogarekpe.** Prediction of porosity of the reservoir sand reservoir using artificial neural network.

12. **Mijassarov R.F., Ishmurzin A.A., Mahmutov R.A.** Increasing the efficiency of separation of components of natural and associated petroleum gas with using of gas-dynamic processes.