

DRILLING OF OIL AND GAS WELLS

Агзамов Ф.А., Садрtdинов Р.Р. Отмывающая способность буферной жидкости с добавками поверхностно-активных веществ	23
Agzamov F.A., Sadrtidinov R.R. Washing ability of the buffer liquid with additives of powers-active substances	
Ахмадеев Ф.И., Сафронов С.И., Иванова Т.Н. Автоматизированные системы обучения как альтернатива традиционному обучению	28
Ahmadeev F.I., Safronov S.I., Ivanova T.N. Automated educational systems as an alternative to conventional education	
Баёв М.А. Исследование свойств облегченных тампонажных растворов с добавлением алюмосиликатных полых микросфер	32
Baev M.A. Research of the properties of lightweight cement slurry with the addition of hollow aluminosilicate microspheres	
Башкуров А.Ю., Обьедков А.С. Эффективность применения Роторной Управляемой Системы, Dart и RSM675. Технико-экономический расчет системы Dart для скважины глубиной 2985 м	35
Bashkurov A.Y., Obedkov A.S. The efficacy of Rotary Managed System, Dart and RSM675. Technical and economic calculation system Dart to a well depth of 2985 m	
Башкуров А.Ю., Обьедков А.С. Строительство нефтедобывающей скважины с горизонтальным окончанием с использованием системы вертикального бурения с долотом Викинг на Южно-Тарасовском месторождении	40
Bashkurov A.Y., Obedkov A.S. The construction of oil wells with horizontal completion system using a vertical drilling with a chisel Viking of the South Tarasovskoye field	
Белей И.И. Способы компенсации контракции при твердении портландцементных растворов	43
Beley I.I. Methods of contraction compensation while portland cement hardening	
Белоконь Д.В., Усов С.В. Исследование причин межколонных проявлений в нефтегазовых скважинах	50
Belokon D.V., Usov S.V. Researching on the reasons of cross-column shows in oil and gas wells	
Букин С.Л., Маслов С.Г. Перспективное вибросито с бигармоническим режимом работы для очистки и регенерации буровых растворов	56
Bukin S.L., Maslov S.G. Prospective vibrating sieve with biharmonic mode of operation for cleaning and regeneration drilling fluids	
Габдрахманов Р.Р., Кузьмин В.Н., Антропов В.А. Опыт применения цементировочных установок для изоляции зон поглощения	62
Gabdrahmanov R.R., Kuzmin V.N., Antropov V.A. Experience of application of cementing units for isolation of thief zones	
Галеев С.Р., Линд Ю.Б., Хашпер А.Л., Хашпер Б.Л., Габбасов Б.М., Шлычков К.Е. Прогнозирование параметров бурения для оптимизации проектирования строительства скважин ...	66
Galeyev S.R., Lind Y.B., Hashper A.L., Hashper B.L., Gabbasov B.M., Shlychkov K.E. Drilling parameters prediction for optimization of well construction planning	

Галикеев И.А., Иванова Т.Н., Рябов П.П. Анализ забойного телеметрического оборудования на современном этапе развития бурения скважин	72
Galikeev I.A., Ivanova T.N., Ryabov P.P. Analysis of telemetry equipment at the current stage of well drilling development	
Гасанов Р.А., Керимова И.М. Азербайджанская государственная нефтяная академия. Методика расчета стоек станков-качалок	76
Gasanov R.A., Kerimov I.M. Azerbaijani State Oil Academy. Method of calculation of racks of pumping units	
Гулгезли А.С., Алиев К.Н. Определение начальных напряжений в линейно-упругих горных породах	80
Gulgezli A.S., Aliyev K.N. Determination of initial tension in linearly-elastic rocks	
Демихов В.И. Методика определения удельного электрического сопротивления буровых растворов	84
Demihov V.I. Some method of determining electrical resistivity of drilling fluids	
Демихов О.В. Модернизация консистометра ZM 1003 М для определения времени загустевания тампонажных растворов при высоких температурах и давлениях	86
Demihov O.V. Modernization consistometer ZM 1003M of determining time required for cementing slurries thickening at high temperatures and pressure	
Деркач Н.Д., Пестренин В.М., Пестренина И.В. Электробур нового поколения	89
Derkach N.D., Pestrenin V.M., Pestrenina I.V. Electric drill of new generation	
Доброчасов А.И. Способы снижения износа бурильных труб в скважинах со сложным профилем	99
Dobrochasov A.I. Methods of reducing wear of drill pipes in wells with a complex profile	
Егорова Е.В., Выборнова Т.С. Анализ опыта разработки жидкостей для глушения и промывки скважин при проведении ремонтно-восстановительных работ	109
Yegorova E.V., Vybornova T.S. Analysis of experience of liquids development for mitigation and flushing of wells when conducting repair and renewal works	
Еловых П.Ф., Нескоромных В.В. Оценка применяемых искусственных забоев при осуществлении забуривания нового направления из необсаженного ствола скважины	113
Elovykh P.F., Neskormnykh V.V. Assessment artificial bottomholes used at drilling of a new direction of an uncased well bore	
Загидуллин Ю.И., Тептерева Г.А. Воздействие кремниевых добавок на коррозию металла	119
Zagidullin Y.I., Teptereva G.A. Effect of silicon additives on corrosion of metal	
Иванова Т.Н., Урбанович В.С., Глазырин Д.Д. Телесистема для навигационного обеспечения проводки наклонных и горизонтальных скважин с бескабельным электромагнитным каналом связи	122
Ivanova T.N., Urbanovich V.S., Glazyrin D.D. Telemetry system for navigational support of drilling of directional and horizontal wells with wireless electromagnetic communication channel	
Исаев А.А., Малыхин В.И., Шарифуллин А.А. Разобщение пластов и изоляция межпластовых перетоков при помощи водонабухающих пакеров	127
Isaev A.A., Malykhin V.I., Sharifullin A.A. Segregation of layers and isolation of crossflows between layers by means of water-swellable packers	
Исаев А.А., Малыхин В.И., Шарифуллин А.А. Бурение скважины при катастрофическом поглощении промывочной жидкости	133
Isaev A.A., Malykhin V.I., Sharifullin A.A. Drilling a well under disastrous lost circulation	

Исмаилов Ф.Н. оглы Совершенствование технических средств при бурении горизонтальных скважин	138
Ismayilov F.N. oglu Improvement of technical devices when drilling horizontal wells	
Каменских С.В., Уляшева Н.М. Оценка и анализ отмывающей способности буферных жидкостей	140
Kamenskikh S.V., Ulyasheva N.M. Assessment and analysis of the launder ability of buffer fluids	
Кондрашев О.Ф. Микрореологические эффекты в полимерных буровых растворах	146
Kondrashev O.F. Microrheological effects in polymeric boring	
Костелов М.А., Габбасов А.Ф. Методика формирования цементного камня под давлением	150
Kostelov M.A., Gabbasov A.F. Method of cement stone formation under pressure	
Лапотников А.Г., Котельников А.С., Аппо Йао Коссону Геологическое строение, перспективы нефтегазоносности и проект разведочного бурения на месторождении Пильтун-Астохское	153
Lapotnikov A.G., Kotelnikov A.S., Appoh Yao Kossonou Geological structure, oil and gas perspectives and a design of exploration drilling on the Piltun-Astokhskoye field	
Логинова М.Е., Гаймалетдинова Г.Л., Нургалиев А.Р., Сенин А.С. Влияние разных классов ПАВ на изменение поверхностного натяжения водных растворов	166
Loginova M.E., Gaymaletdinova G. L., Nurgaliev A.R., Senin A.S. The effect of superficially active substance (sas) on the change in the surface tension of water solutions	
Лышко А.Г. Проблемы производства и использования специальных тампонажных цементах в условиях низкого спроса на них	169
Lyshko A.G. Problems of production and use of special oil well cement in conditions of low demand for them	
Лышко Г.Н., Лышко О.Г., Лышко А.Г. Исследование эффективности турбулизирующе-абразивной добавки в буферные жидкости «СДИР»	171
Lyshko G.N., Lyshko O.G., Lyshko A.G. Investigation of the efficiency of the turbulizing-abrasive additive in buffer liquids «SDIR»	
Махаматхожаев Д.Р., Ёкубова Ф.Б., Саидов Т.С. Бурение скважин в соленосных отложениях АО «Узбурнефтегаз» в условиях рапопроявления	175
Makhamatkhodzayev D.R., Yokubova F.B., Saidov T.S. Well-drillings in saliferous deposits of JSC «Uzburneftegaz» in the conditions of rapoproyavleniya	
Махаматхожаев Д.Р., Рахматов Ш.Д., Джураев Ш.А. Состав безглинистого бурового раствора для вскрытия продуктивного горизонта на месторождении Каражида	181
Makhamatkhodzayev D.R., Rakhmatov Sh.D., Dzhurayev Sh.A. Composition of clay-free drilling mud fluid for opening of the productive horizon on the Karazhida field	
Мелюхов Е.В., Омелянюк М.В. Применение осциллятора для повышения эффективности строительства скважин на Еты-Пуровском месторождении	188
Melyukhov E.V., Omelyanyuk M.V. Using the oscillator to increase the efficiency of the construction of wells on the Yety-Purovsky field	
Минченко Ю.С. Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	191
Minchenko Yu.S. Buffer liquid used when sewing the well of the underground tank filled with the rassol	
Михайлов И.С., Исанбердин В.М., Анашкина А.Е. (научный руководитель) Анализ породоразрушающего инструмента на Самотлорском месторождении	194
Mikhailov I.S., Isanberdin V.M., Anashkina A.E. (Scientific adviser) Analysis of drill bits at the Samotlor field	

Мойса Ю.Н., Иванов Д.Ю., Марусов М.А. Ингибирующие и смазочные добавки для утяжеленных буровых растворов	196
Moysa Yu.N., Ivanov D.Yu., Marusov M.A. The inhibiting and lubricant additives for the weighted boring solutions	
Нагимов И.Р., Фатихов Р.И., Агзамов Ф.А. Экспериментальная оценка эффективности применения центраторов обсадной колонны при цементировании наклонных скважин	206
Nagimov I.R., Fatikhov R.I., Agzamov F.A. Experimental assessment of efficiency of application of centralizers of an upsetting column at cementation of inclined wells	
Наумов В.А. Влияние диаметра плунжера на рабочие характеристики буровых насосов	211
Naumov V.A. Influence of plunger diameter on the drill pumps performance	
Ноздря В.И., Балаба В.И., Полищученко В.П., Курдюков А.В. Решение проблем промывки скважин при бурении в глинистых породах в условиях Западной Сибири	216
Nozdrya V.I., Balaba V.I., Polishchuchenko V.P., Kurdyukov A.V. The solution of problems of washing of wells when drilling in clay breeds in the conditions of Western Siberia	
Потокин А.С. Перспективность использования электроимпульсного способа бурения скважин для повышения коэффициента отдачи нефти	221
Potokin A.S. Perspectives of use of the electric pulse method of drilling wells to improve the oil recovery	
Проводников Г.Б. Обзор выполненных и внедренных научных разработок НИО строительства и эксплуатации скважин института «СургутНИПИнефть» ОАО «Сургутнефтегаз»	225
Provodnikov G.B. The review of the executed and introduced scientific developments NIO of construction and operation of wells of institute «SurgutNIPIneft» of JSC «Surgutneftegas»	
Рахимов А.К., Рахимов А.А. Качество цементирования – залог успешности разведочных работ и разработки месторождений ..	230
Rakhimov A.K., Rakhimov A.A. Quality of cementation – guarantee of success of prospecting works and development of fields	
Рахимов А.А., Рахимов К.А. Гидродинамические факторы, влияющие на устойчивость стенки скважины при бурении глинистых пород	232
Rakhimov A.A., Rakhimov K.A. The hydrodynamic factors influencing stability of a wall of the well when drilling clay breeds	
Рахматуллин Д.В., Елисеев С.Ю. Буровые суда для российской Арктики	235
Rakhmatullin D.V., Yeliseyev S.Yu. Drilling ships for Russian Arctic	
Рахматуллин Д.В., Елисеев С.Ю. Пути совершенствования системы удерживания бурового судна в точке бурения	239
Rakhmatullin D.V., Yeliseyev S.Yu. Ways of improvement of the drill ship retention system	
Русских Е.В. Оперативное определение эквивалентной циркуляционной плотности бурового раствора	245
Russkikh E.V. Operational determination of the equivalent circulation density of drilling mud	
Рыбальченко Ю.М., Крымов А.В., Калинин К.А. Улучшенная рецептура бурового раствора для предупреждения прихватов	255
Rybalchenko Yu.M., Krymov A.V., Kalinin K.A. Improved drilling preparation for prevention of stitches	

Савенок О.В., Тепе Джонатан Бегре Проектирование рецептур буровых растворов по интервалам бурения для Приобского месторождения	258
Savenok O.V., Tepe Jonathan Begre Design of drilling fluid formulations along the drilling intervals for the Priobskoye field	
Саломатов В.А., Юнусов Р.Р., Паникаровский Е.В. Анализ применяемых понизителей фильтрации для предотвращения загрязнения пласта-коллектора при цементировании	266
Salomatov V.A., Unusov R.R., Panikarovskiy E.V. The analysis used the reducers filter to prevent contamination of the reservoir during cementing	
Саломатов В.А., Кожаев Д.П., Паникаровский Е.В. Применение ингибирующего бурового раствора для поддержания устойчивости стенок скважины	270
Salomatov V.A., Kozhaev D.P., Panikarovskiy E.V. Application of inhibiting drilling fluid to maintain the stability of the well walls	
Саломатов В.А., Захаров А.Д., Паникаровский Е.В. Применение забойного корректора подачи-демпфера при неравномерности передачи осевой нагрузки	282
Salomatov V.A., Zaharov A.D., Panikarovskiy E.V. The use of downhole corrector feed-damper non-uniformity of the transmission of axial load	
Самедов Т.А., Мустафаев С.Д., Ханалиев В.Б. Полифункциональное мероприятие, применяемой для повышения эффективности эксплуатации штанговых насосных нефтяных скважин	289
Samedov T.A., Mustafayev S.D., Khanaliyev V.B. Multifunctional action, the efficiency of maintenance of sucker rod pump oil wells applied to increase	
Сафронов С.И., Дё А.Д., Шафигуллин А.М. Анализ телеметрической системы с комплексом геофизических приборов для каротажа в режиме реального времени	295
Safronov S.I., Dyo A.D., Shafigullin A.M. Analysis of telemetry system with a complex of geophysical devices for real-time logging	
Сулейменов Н.С. Исследование процесса кислотного разрушения фильтрационных корок и участка кольтматации кислотной обработкой	303
Suleymenov N.S. Research of process of acid destruction of filtrational crusts and site of a kolmatation acid processing	
Султанов И.И., Рахимов Р.Р., Тептерева Г.А., Конесев В.Г. Перспективы использования смеси неионогенного и катионного ПАВ в составе буровой промывочной жидкости для вскрытия продуктивного пласта	307
Sultanov I.I., Rakhimov R.R., Teptereva G.A., Koneusov V.G. Prospects of using non-inogenous and cationic surfacants mixture as part of drilling fluid for completion	
Тангиев Х.Ш., Логинова М.Е., Токунова Э.Ф., Конесев В.Г., Тептерева Г.А. Изучение спектрофотометрических характеристик лигносульфонатов различных способов получения	311
Tangiev H.S., Loginova M.E., Tokonova E.F., Konesev V.G., Teptereva G.A. Study of spectrophotometric characteristics of lignosulfonates of different ways of getting	
Умедов Ш.Х., Комилов Т.О., Санетуллаев Е.Е. Исследование особенностей структуры и компонентов промывочных жидкостей	315
Umedov Sh.H., Komilov T.O., Sanetullayev E.E. Research of features of structure and components of flushing liquids	
Фарафонов А.Ю. Применение полисахаридной составляющей сульфитных щелоков в составе буровой промывочной жидкости	318
Farafonov A.Yu. The use of the polysaccharide component of the sulfite liquor in the composition of the drilling flush fluid	
Ханалиев В.Б. О регулированиях динамического уровня жидкости в штанговых глубинно-насосных нефтяных скважинах	321
Khanaliyev V.B. On regulations of dynamic level of liquid in sucker rod downhole pump oil wells	

Царьков А.Ю. Повышение ингибирующей способности буровых растворов реагентами на основе неомыленного таллового пека	324
Tsarkov A.Yu. Increase in the inhibitory ability of drilling fluids with reagents based on unsaponified tallow pitch	
Черненко А.В., Лышко Г.Н. Обеспечение герметичности заколонного пространства скважины благодаря проектированию технологии его цементирования с использованием компьютерного комплекса «Касандра»	330
Chernenko A.V., Lyshko G.N. Prevention of formation fluids migration in well annular space due to the design of its cementing technology using the computer complex «Kasandra»	
Чулкова В.В. Методические и технологические решения по выбору долот PDC с усиленным антивибрационным вооружением	333
Chulkova V.V. Methodological and technological solutions for the selection of PDC bits with reinforced anti-vibration inserts	
Шамхалова Г.А. кызы Совершенствование устройства для очистки и переработки бурового раствора	336
Shamkhalova G.A. Improvement of the device for cleaning and processing of drilling mud	
Шмончева Е.Е., Нго Доан Дык Исследование преимуществ способа бурения на депрессии с целью применения его на месторождениях Вьетнама	338
Shmoncheva E.E., Ngo Doan Duc Investigation of the advantages of the underbalanced drilling method for the purpose of its application in the fields of Vietnam	
Шмончева Е.Е., Джаббарова Г.В. кызы, Салаев М.Т. оглы Разработка конструкции нового инструмента для вращающегося превентора	341
Shmoncheva E.E., Jabbarova G.V., Salaev M.T. Development of the design of a new tool for a rotating BOP	