

DRILLING OF OIL AND GAS WELLS

Введение	20
Бабаян Э.В., Сидоров Р.В., Усов С.В. Современные проблемы глубокого бурения	23
Babayan E.V., Sidorov R.V., Usov S.V. Modern problems of deep drilling	
Белей И.И., Речаров Д.А., Родер С.А. Оценка влияния состояния портландцементной системы на характер взаимодействия с высокоминерализованной пластовой водой	29
Beley I.I., Recharov D.A., Roder S.A. Assessment of the influence of the state of the portland cement system on the nature of interaction with highly mineralized formation water	
Беляев К.В., Рыбалко Д.С., Рыбальченко Ю.М. Буровые промывочные жидкости при бурении горизонтально-направленных скважин	35
Belyaev K.V., Rybalko D.S., Rybalchenko Yu.M. Drilling washing fluids when drilling horizontal directed wells	
Беляев К.В., Рыбалко Д.С., Рыбальченко Ю.М. Радиальное вскрытие пласта. Технология «RadTech»	39
Belyaev K.V., Rybalko D.S., Rybalchenko Yu.M. Radial opening of the string. Technology «RadTech»	
Бороздин С.О., Подгорнов В.М. Влияние температуры и давления на величину поверхностного натяжения водной фазы буровых растворов, обработанных ПАВами	42
Borozdin S.O., Podgornov V.M. The effect of temperature and pressure on the surface tension of the aqueous phase of drilling fluids treated with surfactants	
Вахромеев А.Г., Ташкевич И.Д., Сверкунов С.А. Освоение запасов нефти в низкопроницаемых коллекторах	48
Vakhromeev A.G., Tashkevich I.D., Sverkunov S.A. Development of oil reserves in low-permeable reservoirs	
Вороник А.М., Каменских С.В., Уляшева Н.М. Крепление высокопроницаемых горных пород, содержащих агрессивные флюиды	51
Voronik A.M., Kamenskikh S.V., Ulyasheva N.M. Attachment of highly permeable rocks, containing aggressive fluids	
Гаибназаров С.Б. Разработка полимеров для буровых растворов	56
Gaibnazarov S.B. Drilling mud polymer development	
Гаибназаров С.Б., Алиев Б.А. Новые реагенты стабилизаторы из отходов для буровых растворов	58
Gaibnazarov S.B., Aliyev B.A. New waste stabilizers for drilling fluids	
Гаибназаров С.Б., Алиев Б.А. Исследование физико-химических свойств полимеров применяемых в буровых растворах	61

Грибанова Е.Н., Рыбальченко Ю.М.

Технология нулевого сброса при бурении морских скважин 65

Gribanova E.N., Rybaichenko Yu.M.

Zero reset technology for drilling sea wells

Губайдуллин Ф.А., Кузьмин В.Н., Аскарров Р.Ф., Гайнуллина Э.Ф.

Ликвидация зон катастрофического поглощения бурового раствора с помощью современного полимер-содержащего реагента «ПРМД» 68

Gubaidullin F.A., Kuzmin V.N., Askarov R.F., Gainullina E.F.

Elimination of zones of catastrophic absorption of drilling mud using a modern polymer-containing reagent «PRMD»

Диоманде Б.Х., Савенок О.В.

Анализ применения гель-раствора для бурения неустойчивых горных пород при строительстве эксплуатационной скважины на Приобском месторождении 71

Diomande B.H., Savenok O.V.

Analysis of the use of gel-solution for drilling unstable rocks during the construction of a production well on the Priobskoye field

Егорова Е.В., Минченко Ю.С.

Результаты исследований эмульгатора «АРГУНИТ РХ» в составе буровых растворов для проводки горизонтальных скважин 77

Yegorova E.V., Minchenko Ju.S.

Emulsor research results «ARGUNIT RH» in the composition of drilling solutions for piping horizontal wells

Еловых П.Ф., Нескоромных В.В., Еловых В.Ф.

Разработка технических и технологических приемов при осуществлении забуривания бокового ствола скважины в горных породах высокой категории твердости 81

Elovykh P.F., Neskromnykh V.V., Elovykh V.F.

Development of technical and technological methods for drilling sidetracks in rocks of high hardness category

Жуков В.А., Богомолов Р.М.

Одношарошечный буровой инструмент 88

Zhukov V.A., Bogomolov R.M.

Single torch drilling tool

Жуков В.А., Кичаев П.Е., Мозговой Г.С.

Ползучесть алюминиевых бурильных труб при сверхглубоком бурении 94

Zhukov V.A., Kichaev P.E., Mozgvoi G.S.

Creep of aluminum drill pipes at extra deep drilling

Зеленцов А.М., Кугатов В.А., Рыбальченко Ю.М.

Эффективная система глубокой очистки бурового раствора 97

Zelenczov A.M., Kugatov V.A., Rybaichenko Yu.M.

Drilling mud complete cleaning effective system

Зеленцов А.М., Кугатов В.А., Рыбальченко Ю.М.

Технология применения безмуфтовых обсадных труб 100

Zelenczov A.M., Kugatov V.A., Rybaichenko Yu.M.

Technology of use of clutch-free coupling pipes

Иванова Т.Н., Кашеев А.Б.

Особенности технологии телесистемы ЗТС-42КК 104

Ivanova T.N., Kashcheev A.B.

Features of the ZTS-42KK telesystem technology

Иванова Т.Н., Доможиров А.В.

Анализ технологии бурения скважин и механизмов искривления, применяемых в роторных управляемых системах 108

Ivanova T.N., Domozhirov A.V.

Analysis of well drilling technology and curvature mechanisms used in rotary controlled systems

Исмаилов Р.А., Аскерова Р.И.

Фрактальный анализ режимов работы промысловых газопроводов 113

Ismayilov R.A., Askerova R.I.

Fractal analysis for modes of the field pipelines

Казарян А.Г., Рыбальченко Ю.М. Технология бурения и заканчивания скважин с депрессией на продуктивный пласт	121
Kazaryan A.G., Rybalchenko Yu.M. Technology of the well-drilling and well-completion with a draw-down pressure	
Капитонов В.А. Сбор данных из файлов Excel и Word	124
Kapitonov V.A. Collect data from Excel and Word files	
Каракозов А.А., Парфенюк С.Н., Овсянников В.П. Разработка гидродарников для бурения газовых и дегазационных скважин на угольных месторождениях Донбасса	135
Karakozov A.A., Parfenyuk S.N., Ovsyannikov V.P. Development of hydraulic hammer tools for drilling gas and degasing wells in coal deposits of Donbass	
Климанова Д.А., Мозговой Г.С., Никитин В.И. Исследования по определению физических параметров составов для глушения скважин	139
Klimanova D.A., Mozgovoyi G.S., Nikitin V.I. Studies to determine the physical parameters of well killing compositions	
Ковалева К.О., Мозговой Г.С. Ликвидация поглощений с применением стеклопластиковых труб	142
Kovaleva K.O., Mozgovoi G.S. The elimination of acquisitions with GRP pipes	
Кодиров Ш.Ш. Разработка нейросетевой модели прогнозирования прихватов колонн бурильных труб	145
Qodirov Sh.Sh. Development of neural network model for predicting drill pipe sticking	
Комилов Т.О., Умедов Ш.Х., Рахимов А.А. О разработки контейнера для доставки тампонажной смеси в зону поглощающего пласта	155
Komilov T.O., Umedov Sh.Kh., Rakhimov A.A. Development of a container for the delivery of the plugging mixture to the absorption zone	
Комилов Т.О. Тампонажный раствор для цементирования нефтяных и газовых скважин	157
Komilov T.O. Plugging mortar for cementing oil and gas wells	
Кондрашев О.Ф. Вязкоупругие аномалии в безглинистых растворах	159
Kondrashev O.F. Viscoelastic anomalies in clayless solutions	
Кондрашев О.Ф. Оценка глубины проникновения растворов без твердой фазы	163
Kondrashev O.F. Evaluation of the depth of permission of solutions without a solid phase	
Кузнецов В.А., Шамхалова Г.А. кызы, Исмаилов Ф.Н. оглы Исследование влияния качества и количества промывочной жидкости на процесс проводки горизонтальных скважин	168
Kuznetsov V.A., Shamkhalova G.A., Ismayilov F.N. oglu Research of the influence of quality and quantity of flushing fluid on the process of piping horizontal wells	
Кузьмин В.Н., Трефилова Т.В., Бурханов А.Н., Доможиров А.В. Сравнительный лабораторный анализ современных отечественных пеногасителей в системе буровых промывочных жидкостей на водной основе	171
Kuzmin V.N., Trefilova T.V., Burkhanov A.N., Domozhirov A.V. A comparative laboratory analysis of the modern domestic defoamer in the system of drilling of fluids are water-based	
Кузьмин В.Н., Чиркова И.А. Мероприятия, направленные на повышение технико-экономической эффективности строительства скважин	174
Kuzmin V.N., Chirkova I.A. Measures aimed at improving the technical and economic efficiency of well construction	

Кулиев Д.Д., Джаббарова Г.В. кызы, Шмончева Е.Е. Изучение комплексной технологии бурения скважин	182
Kouliev J.J., Jabbarova G.V. Kyzy, Shmoncheva E.E. The study of complex drilling technology	
Мамедов А.С. оглы Повышение качества бурения скважин в истощённых, поглощающих зонах	184
Mammadov A.S. oglu Quality drilling of wells in waste, absorbing zones	
Марусов М.А., Мойса Ю.Н. Современные решения по применению смазывающих добавок при бурении и реконструкции скважин в условиях АВДП	186
Marusov M.A., Moisa Yu.N. Modern solutions for the use of lubricating additives in drilling and well reconstruction under the conditions of AVDP	
Матько В.С., Рыбальченко Ю.М. Буровой раствор на основе избыточного или для вскрытия продуктивного пласта	188
Matko V.S., Rybalchenko Yu.M. Drilling mixture based on excess or for opening productive layer	
Махаматхожаев Д.Р. Разработка состава тампонажного раствора с закупоривающим свойством	191
Mahamatkhodzhaev D.R. Development of the tamponage position from plugging property	
Махаматхожаев Д.Р. Разработка состава нефтемulsionного бурового раствора для вскрытия и капитального ремонта скважин с аномально низкими пластовыми давлениями	194
Mahamatkhodzhaev D.R. Development of composition of oil-emulsion drilling mortar for opening and capital repair of wells with abnormally low burner pressures	
Мацко А.В., Лукьянов В.Т. Промысловое определение сил трения при движении гибких труб в скважине	197
Matsko A.V., Lukyanov V.T. Industrial definitions of friction forces during motion of a coiled tubing in a well	
Меринов И.А., Савенок О.В. Предупреждение и ликвидация аварий с обсадными колоннами при строительстве скважин	203
Merinov I.A., Savenok O.V. Prevention and elimination of accidents with casing strings during well construction	
Меринов И.А., Шиян С.И. Обоснование выбора бурового раствора на основании геолого-технических данных бурения наклонно-направленной скважины на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении	214
Merinov I.A., Shiyan S.I. Substantiation of the choice of drilling fluid based on geological and technical data for drilling an directional well on the Chayandinskoye oil and gas condensate field	
Мовлаев А.И. оглы Изучение связи между скоростью бурового раствора в кольцевом пространстве и скоростью сдвига	224
Movlaev A.I. oglu A study of the relationship between drilling fluid velocity in annular space and shear rate	
Мостовой В.А. Оценка экономической эффективности применения телесистемы «Geolink» на Дулисинском нефтегазоконденсатном месторождении	226
Mostavoy V.A. Evaluation of economic efficiency of application of the «Geolink» telesystem on the Dulisminskoye oil, gas and condensate field	
Мыслюк М.А., Волошин Ю.Д. Исследования поверхностных и реологических свойств биополимерной системы для глушения скважин	235
Myslyuk M.A., Voloshyn Yu.D. Research surface and rheological properties of the biopolymer system for well killing operation	

Назарова З.М., Забайкин Ю.В., Новикова С.А., Леонидова Ю.А. Повышение эффективности освоения нефтегазовых месторождений с применением инновационных методов бурения	243
Nazarova Z.M., Zabaikin Yu.V., Novikova S.A., Leonidova Yu.A. Increase of efficiency of development of oil-gas deposits through innovative methods of drilling	
Нескоромных В.В., Чихоткин А.В. Аналитическое исследование механики разрушения горных пород резцами PDC с учетом динамических процессов резания-скалывания горной породы и сопротивления среды	251
Neskoromnykh V.V., Chikhotkin A.V. Analytical study of the mechanics of destruction of rocks by PDC cutters taking into account dynamic processes of cutting-chipping of rock and medium resistance	
Нечаева О.А., Никитин В.И., Фесенко Н.А. Управление свойствами фильтрата буровой промывочной жидкости для сохранения коллекторских свойств пласта	258
Nechaeva O.A., Nikitin V.I., Fesenko N.A. Managing of drilling fluid filtrate properties to preserve filtration properties of reservoir	
Никитин В.И., Милькова С.Ю., Мясников Д.Ю. Определение остаточной насыщенности фильтратом буровой промывочной жидкости призабойной зоны пласта	261
Nikitin V.I., Milkova S.Yu., Myasnikov D.Yu. Determination of residual filtrate saturation of drilling flushing fluid in the bottomhole formation zone	
Новрузова С.Г., Агабейли А. Экспериментальное исследование влияния добавок к буровому раствору на набухаемость и водоотдачу	264
Novruzova S.H., Agabeyli A. Experimental study of the impact of additives in the drilling mud on swell ability and water loss	
Новрузова С.Г., Нариманов Я. Влияние эксцентриситета на появление осложнений в скважине при бурении	268
Novruzova S.H., Narimanov Y. The effect of eccentricity on the occurrence of complications in the well during drilling	
Нурматов У.Д. Влияние бурового раствора на основе устойчивости ствола скважины на борьбу с геологическими осложнениями	271
Nurmatov U.D. The effect of drilling mud based on the stability of the wellbore in the fight against geological complications	
Пашчевская Н.В., Буков Н.Н. Облегченные тампонажные растворы для скважин с низким пластовым давлением	274
Pashchevskaya N.V., Bukov N.N. Lightweight well plugging solutions low-pressure	
Петрушин Е.О., Арутюнян А.С., Шиян С.И. Исследование износостойких покрытий бурильных труб при строительстве эксплуатационной скважины на Южно-Харьягинском нефтяном месторождении	278
Petrushin E.O., Arutyunyan A.S., Shiyan S.I. Study of wear-resistant coatings of drill pipes during the construction of a production well on the Yuzhno-Kharyaginskoye oil field	
Плиева Е.Б., Пиксаев С.А., Живаева В.В. Тампонажный раствор с газоблокирующими свойствами для обеспечения качественного крепления скважин ОНГКМ	285
Plieva E.B., Piksaev S.A., Zhivaeva V.V. Cement slurry with gas-blocking properties for high-quality cementing of ONGKM wells	
Поварова Л.В., Мунтян В.С., Скиба А.С. Перспективы использования буровых растворов на основе биополимерных систем	289
Povarova L.V., Muntian V.S., Skiba A.S. Prospects for the use of drilling fluids based on biopolymer systems	
Проводников Г.Б. Применение борсиликатного реагента-ингибитора глин (БСР, БСР-С, КОЛЬМАСИЛ) в буровых растворах	293

Provodnikov G.B.

Use of borosilicate reagent-clay inhibitor (BSR, BSR-S, KOLMASIL) in drilling fluids

Рахматуллин Д.В., Алсынбаев Г.Т.

Буровое оборудование для строительства скважин на сверхвязкие нефти и битумы 297

Rakhmatullin D.V., Alsynbaev G.T.

Drilling equipment for construction of wells for extra-heavy oil and bitumens

Рахматуллин Р.Р., Хузина Л.Б.

Применение оборудования для изоляции зон поглощений

через гидромеханический пакер в зимнее время 302

Rakhmatullin R.R., Khuzina L.B.

Application of equipment for isolation of absorption zones through a hydro-mechanical packer in winter

Рожков С.Ю., Овчинников В.П., Рожкова О.В.

Влияние объема концентрации фибры на прочностные показатели цементного камня

при дисперсном армировании 306

Rozhkov S.Yu., Ovchinnikov V.P., Rozhkova O.V.

The effect of the concentration of fiber on the strength characteristics of cement stone with dispersed reinforcement

Сабре Д.М.-Н., Сабре М.М.-Н., Левчук А.А.

Разработка мероприятий по повышению безопасности в процессе бурения нефтяных скважин 311

Sabre D.M.-N., Sabre M.M.-N., Levchuk A.A.

Development of measures to improve safety in the process of drilling oil wells

Савенко В.И.

Повышение эффективности бурения горных пород за счет использования технологических сред, содержащих водные растворы электролитов и ПАВ 314

Savenko V.I.

Improving the efficiency of rock drilling by using process media containing aqueous solutions of electrolytes and surfactants

Самсоненко Н.В.

Пути повышения качества крепления скважин 331

Samsonenko N.V.

Ways to improve well attachment quality

Симонянц С.Л.

Эпоха турбобуров: итоги и перспективы 336

Simonyants S.L.

Turbodrills epoch: results and prospects

Симонянц С.Л., Аль Тии М.

Форсирование режимов роторного бурения с использованием винтового забойного двигателя 342

Simonyants S.L., All Tae M.

Forcing rotary drilling modes using a screw down hole motor

Соловьева В.А., Рыбальченко Ю.М.

Применение системы бурового раствора на основе формиатов калия

для повышения скоростей бурения в осложненных условиях 347

Solovieva V.A., Rybalchenko Yu.M.

Drilling system application based on potassium formates for increasing drilling speeds in complicated conditions

Сулейменов Н.С.

Удаление фильтрационных корок буровых растворов в процессе кислотной обработки 352

Suleimenov N.S.

Removal of filtration cake of drilling fluids during acid treatment taking into account the content and fractional composition of the carbonate filler

Султанов Д.Р., Баймаханов А.Е., Абилтаева А.З., Баймаханов Е.А.

Исследование, диагностика причин возникновения межколонного давления

в скважинах и их ликвидация 358

Sultanov D.R., Baimakhanov A.E., Abiltaeva A.Z., Baimakhanov Ye.A.

Investigation, diagnosis of the causes of inter-column pressure in wells and their elimination

Третьяк А.А., Онофриенко С.А.

Технология улучшения качества бурового раствора 361

Tretyak A.A., Onofrienko S.A.

Drilling mud quality improvement technology

Чирков С.А., Лышко О.Г.

Изучение возможности сокращения расхода ксантановой камеди
как структурообразователя в буровых растворах 365

Chirkov S.A., Lyshko O.G.

The study of the possibility of consumption reducing of xanthan gum as a structure builder in drilling fluids

Шайхутдинова А.Ф.

Разработка компоновки с динамически активным элементом
для повышения эффективности бурения скважин долотами PDC 368

Sheikhutdinova A.F.

Development of bha with dynamic active element to increase well drilling efficiency with PDC drill bits

Шаляпин Д.В., Щербаков А.В., Бакирова А.Д.

Разработка для Пякяхинского месторождения технологических решений
по подготовке ствола скважины к цементированию и повышению качества крепления
с использованием искусственного интеллекта 372

Shaliapin D.V., Sherbakov A.V., Bakirova A.D.

Development of the technological solutions for the Pyakyakhinsky field for preparing the well bore for cementing and improving the quality of cementing using artificial intelligence

Шемелина О.Н.

Основные положения бурения в Баженовской свите 377

Shemelina O.N.

Drilling guidelines for the Bazhenov formation

Ширели И.Я. оглы

О причинах прихвата бурильного инструмента в желобах пробуренных
на скважинах Каспийского моря 380

Shireli I.Y. oglu

About the reasons for the seizure of drilling tools in the trenches drilled in the wells of the Caspian Sea

Андрианов Н.И.

Оценка увеличения давления на забой скважины при запуске буровых насосов 384

Andrianov N.I.

Bottom hole pressure growth estimation during drilling pump start