

Введение	9
Alois F. Maier Conference held at the University of Krasnodar in honour of Prof. Dr. Anatoly I. Bulatov	10
Концепция качества пробуренных нефтяных и газовых скважин (обращение А.И. Булатова к потомкам)	11

БУРЕНИЕ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН

Булатов А.И. Мифы о сцеплении как факторе обеспечения герметичности крепи скважин	17
Агзамов Ф.А., Токунова Э.Ф., Комлева С.Ф. О требованиях к тампонажным материалам и технологии крепления для обсадных колонн, работающих в экстремальных условиях	22
Агзамов Ф.А., Шайбеков М.С., Николаев А.И. Применение вязкоупругих систем при креплении скважин	30
Алиев Р.М., Бадавов Г.Б. Особенности проектирования тампонажных смесей для крепления высоконапорных скважин	35
Андроников А.Р., Демихов В.И. Методика определения напряжения электропробоя эмульсионных буровых растворов	42
Архипов К.И., Ганиев Р.И. Анализ конструкторских решений уплотнительного узла гидромеханических пакеров	44
Валямов К.Р., Мыкалкин В.В. Разработка метода плазменно-порошковой наплавки с целью увеличения ресурса работы шарошечных долот	49
Гафтулхатов Р.И., Хафизов Р.И., Шайхутдинов Д.К., Сюрин А.А. Исследование условий формирования врезовых отложений каменноугольной системы территории Республики Татарстан	52
Гнибидин В.Н. Результаты исследований в области предотвращения потери герметичности затрубного пространства скважин в результате воздействия статических и динамических нагрузок	54
Амеде Г., Чуквуемека А.О., Ибегбуле С.О., Филиппов Е.Ф. Применение понизителей фильтрации при бурении горизонтальной скважины на Нигерийском месторождении «х»	60
Деркач Н.Д., Пестренин В.М., Пестренина И.В. Балочная динамическая модель винтового забойного двигателя	64
Доброчасов А.И., Попова Ж.С., Саломатов В.А. Технико-технологические решения по повышению эффективности бурения боковых горизонтальных стволов на месторождениях Западной Сибири	76
Евдаков С.Н., Лубянова С.И. Технология проводки горизонтальных скважин телеметрическими системами с беспроводным электромагнитным каналом на примере телеметрической системы малого диаметра ЗТС-42ЭМ-М	83
Еловых П.Ф., Нескоромных В.В. Анализ и совершенствование технологии забуривания новых направлений в открытом стволе скважины с опорой на искусственный забой	85

Живаева В.В., Мозговой Г.С., Ожерельев А.В. Сравнительный анализ тампонажных составов Izolight и полых микросфер HGS-10000 с подбором рецептуры	93
Загвоздин И.В., Каменских С.В. Исследование влияния параметров буровых растворов на вероятность возникновения дифференциальных прихватов	97
Капитонов В.А. Отработка методики исследования смазывающих добавок с помощью тестера предельного давления и смазывающей способности	104
Кейн С.А., Попов А.О., Здрецов Д.С. Анализ и исследование работы компоновок низа бурильной колонны на горизонтальном участке	112
Кожевников Р.О., Минибаев В.В., Кошелев В.Н. Обеспечение устойчивости глинистых отложений при бурении разведочных скважин	118
Колесавин Е.Ю., Голубенко И.И., Рыбальченко Ю.М. Совершенствование технологии цементирования эксплуатационной колонны при строительстве высокопроизводительных скважин на подземных хранилищах газа	122
Кошелев В.Н., Маслов В.В., Ченикова Н.А. Технологические особенности разработки жидкостей глушения для различных горно-геологических условий и пример разработки ЖГ с плотностью 2,07 г/см ³	125
Кузнецов В.А., Абишев А.Г., Бейлярова Г.А. Новые способы бурения многоствольных горизонтальных скважин	135
Лакомых А.В., Клиценко Г.В. Концепция интерактивного проектирования. Новый подход к разработке проектной документации на строительство нефтяных и газовых скважин	138
Линд Ю.Б., Галеев С.Р., Габбасов Б.М. Программный комплекс оптимизации параметров бурения	145
Лукьянов В.В., Минеев А.В. Обоснование конструкции скважины при строительстве в регионе арктического шельфа	150
Лышко Г.Н. Материалы и технологии герметизации заколонного пространства скважин. Вчера, сегодня, завтра	152
Лышко О.Г. Выбор крахмалов для регулирования фильтрационных и реологических свойств буровых биополимерных растворов	154
Ляшков А.А. Бурение на обсадной колонне	160
Макарова Я.А., Егорова А.С. Универсальный раствор на углеводородной основе для бурения горизонтальных скважин	162
Макарова Я.А., Егорова А.С. Новая система бурового раствора для качественного заканчивания скважин	166
Мартель А.С., Моренов В.А., Леушева Е.Л. Исследование составов буровых растворов для бурения глинистых пород и предупреждения сальникообразования	170
Минченко Ю.С. Исследование влияния углекислого газа на прочностные характеристики цементного камня в заколонном пространстве скважин	177
Мойса Ю.Н., Снегирев С.Н., Зозуля В.В. Сравнение буровых растворов на различных глинопоршках для бурения методом ННБ	181

Мысльюк М.А., Дольк Р.Н. О повышении эффективности бурения стабилизированных стволов скважин	187
Никитин В.И. Расчет объема фильтрата бурового раствора, проникшего в пласт при первичном вскрытии	195
Новохатский Д.Ф., Нижник А.Е., Андроников А.Р. Специальные тампонажные материалы – один из путей повышения качества строительства скважин в сложных геолого-технических условиях	198
Олешкевич Д.В., Кокарев М.О. Буровой раствор для борьбы с дифференциальными прихватами	202
Павельева О.Н., Басов А.О., Павельева Ю.Н. Бурение боковых стволов как метод повышения нефтеотдачи пласта в нефтяных скважинах	206
Павлов А.В., Михеев М.А. К выбору состава буферных жидкостей	209
Пальчикова Л.С., Петрова Л.И., Андроников А.Р. Результаты испытаний глинистого сырья (для производства глинопорошков для буровых растворов) месторождений Оренбургской области	213
Пантюхин А.А., Моренов В.А. Исследование влияния различных ПАВ на абразивность горных пород	217
Паршукова Л.А. Комплексный подход к проблеме устойчивости глинистых пород при бурении скважин	222
Пироженко И.А., Рыбальченко Ю.М. Разработка технологии повышения эффективности заканчивания скважин методом селективно-манжетного цементирования	231
Пономарев В.А., Вотинов М.В. Расширяющийся тампонажный материал с регулируемыми параметрами «РТС-80»	234
Попов А.В. Учет позиционной неопределенности положения фактического ствола скважины с целью повышения качества проводки скважин	238
Самсоненко Н.В., Симонянц С.Л. Инновационные порошкообразные смеси и технологии цементирования обсадных колонн в скважинах Восточно-Мессояхского месторождения	244
Сафин Р.И. Достоверность геологических результатов опробования разведочных скважин на примере одного из месторождений Западной Сибири	252
Тептерева Г.А., Хабибуллин Т.Р. Адсорбционные свойства лигносульфонатов различного способа получения на клинкерах	257
Третьяк А.Я., Швец В.В., Кокарев М.О. Фильтр для скважин на углеводородное сырье и воду	263
Федоров Б.В., Ратов Б.Т., Шарауова А.Б. Моделирование процесса бурения скважин долотами PDC на нефтегазовом месторождении Узень	267
Харланов А.В., Гроссу А.Н. Разработка газожидкостных смесей с включением полых алюмосиликатных микросфер	273
Чувелев Р.В. Особенности бурения наклонно-направленных и горизонтальных нефтяных и газовых скважин	276
Чудинов В.А., Якунин С.А. Анализ и обобщение опыта применения существующих технологий глушения скважин и их освоения после проведения капитального ремонта	279

Шиганов И.А., Каменских С.В. Разработка кольматирующей смеси для ликвидации поглощений в проницаемых горных породах	283
Шмончева Е.Е., Джаббарова Г.В., Тагиев А.Б. Интеллектуальная система управления траекторией горизонтальной скважины	289
Ягудин М.А., Фатхутдинов Т.З., Галикеев Д.Р. Анализ и разработка резьбовых смазок для бурильных труб	293
Бухарин Н.С., Омелянюк М.В. Cavitating Jets in the Oil and Gas Industry	301
Даукаев А.А., Мусхаджиев М.Б. Геологические особенности месторождений нефти и газа Чеченской Республики в связи с проблемами доразработки их с применением вторичных и третичных методов	310