

РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ

DEVELOPMENT OIL AND GAS
FIELDS

- Меликов Г.Х. оглы, Сулейманов А.А. оглы, Маммадли Н.Ф. оглы**
Особенности интерпретации данных технологии распределенного измерения температуры (DTS) .. 21
Melikov G.K., Suleymanov A.A., Mammadli N.F.
Features of the analysis of temperature measurements in DTS technology
- Мелюхов Е.В., Омелянюк М.В.**
Применение осциллятора
для повышения эффективности строительства скважин на Еты-Пуровском месторождении 24
Melyukhov E.V., Omelyanyuk M.V.
Using the oscillator to increase the efficiency of the construction of wells on the Yety-Purovsky field
- Мехдиев К.К. оглы**
Методика расчёта параметров каверны
в зафильтрованном пространстве фонтанных и компрессорных пескопроявляющих скважин 27
Mehdiyev Kamil Kamal
Method for calculating cavern parameters
in the space behind the filter of fountain and compressor wells with intensive manifestation of sand
- Милич Йована, Раупов И.Р.**
Применение силикатных полимерных составов для внутрискважинной водоизоляции 30
Milich Jovana, Raupov I.R.
Application of silicate polymer systems for the in-situ water shut-off technologies
- Мостаджеран М.Г., Телков В.П.**
Анализ полимерного заводнения как технологии
повышения эффективности выработки месторождений высоковязких и тяжелых нефтей Ирана 33
Mostajeran M.G., Telkov V.P.
Analysis of polymer flooding as a technology
to improve the efficiency of production of high viscosity and heavy oil fields in Iran
- Мустафина А.Н., Гумерова Д.М.**
Изучение закономерности
реологического поведения высоковязкой нефти Нурлатского месторождения 39
Mustafina A.N., Gumerova D.M.
Investigation of regularities of rheological behavior of high-viscosity oil of Nurlatskoe oilfield
- Мустафина А.Н., Хаярова Д.Р.**
Лабораторные исследования
и сравнительная оценка технологической эффективности деэмульгаторов
для предотвращения образования водонефтяных эмульсий 42
Mustafina A.N., Khayarova D.R.
Laboratory studies and comparative evaluation of technological efficiency of demulsifiers
for prevent the formation of water-in-oil emulsions
- Новокшенов Д.Н., Павлов Р.В., Иванова Т.Н.**
Использование нагревательных кабельных линий
для снижения асфальтосмолопарафиновых отложений 46
Novokshonov D.N., Pavlov R.V., Ivanova T.N.
The use of heating cable lines to reduce formation of asphalt-paraffin-resin deposits
- Омелянюк М.В., Пахлян И.А., Зотов Е.Н.**
Разработка техники и технологии
для комплексной обработки скважин газонефтяного месторождения Дыш 50
Omelyanyuk M.V., Pakhlyan I.A., Zotov E.N.
Development of equipment and technologies for complex processing of oil and gas field Dysh

Омельянюк М.В., Пахлян И.А., Мелюхов Е.В. Разработка роторного импульсного аппарата для диспергирования твердой фазы промывочных и тампонажных растворов	54
Omelyanyuk M.V., Pakhlyan I.A., Melyukhov E.V. Development of a rotary pulser for dispersing the solid phase of washing and plugging solutions	
Омельянюк М.В., Рогозин А.А., Леонов Я.А. Интенсификация добычи нефти для терригенных коллекторов с применением кислотных композиций	59
Omelyanyuk M.V., Rogozin A.A., Leonov Ya.A. Sandstone reservoirs production stimulation by acid compositions	
Оприкова В.Е., Раупов И.Р. Результаты лабораторных исследований реологических характеристик сшитого полимерного состава	63
Oprikova V.E., Raupov I.R. Results of laboratory research of rheological characteristics of the crosslinked polymer composition	
Орлова И.О., Даценко Е.Н., Авакимян Н.Н., Орлов И.В. Трассерные исследования межскважинного пространства	67
Orlova I.O., Datsenko E.N., Avakimyan N.N., Orlov I.V. Trassemry researches of interborehole space	
Орлова И.О., Даценко Е.Н., Авакимян Н.Н., Орлов И.В. Фракталы в нефтегазовой отрасли	70
Orlova I.O., Datsenko E.N., Avakimyan N.N., Orlov I.V. Fractals in oil and gas branch	
Отдушкин И.С. Предотвращение самовозгорания пиррофорных отложений при добыче и транспортировке, а так же хранение сернистых нефтей и газов	74
Otdushkin I.S. Prevention of the fire-fighting of pyrophoric deposits at the production and transportation, and the storage of sulfur oil and gas	
Очередько Т.Б., Барамбонье С., Матвеева И.С. Методы увеличения нефтеотдачи пластов на Восточно-Сулеевской площади Ромашкинского нефтяного месторождения	77
Ocheredko T.B., Barambonye S., Matveyeva I.S. Methods of increasing oil recovery in the East-Suleevskaya area of the Romashkinskoye oil field	
Павлов Р.В., Новокшенов Д.Н., Иванова Т.Н. Исследование метода имплозионного воздействия локального гидроразрыва пласта с помощью гидроударной установки ГД19-5	85
Pavlov R.V., Novokshonov D.N., Ivanova T.N. Research on the implosion effect method of local formation hydraulic fracturing using hydropercussion unit GD19-5	
Поварова Л.В., Яковина А.С., Даниелян Г.Г. Подсчёт запасов нефти и растворённого газа Ковалевского месторождения	89
Povarova L.V., Yakovina A.S., Danielyan G.G. Calculation of oil reserves and dissolved gas of the Kovalevskoye field	
Пономарев А.И., Ахунув Р.Р. Применение АСП заводнения, как третичного метода воздействия на пласт, с целью извлечения трудноизвлекаемых запасов нефти	101
Ponomarev A.I., Akhunov R.R. The application of ASP flooding as a tertiary method of stimulation, with the purpose of extraction of unconventional oil	
Рогов Е.А. Метод оценки герметичности скважин на подземных хранилищах газа	103
Rogov E.A. Method for evaluation of well integrity in underground of gas storage facilities	
Родионова Е.А., Кабилова Г.Р., Калиновский Ю.В. Определение зависимости коэффициента парного взаимодействия от температуры пар веществ: азот–нормальный бутан, азот–изобутан, азот–нормальный пентан, азот–изопентан, азот–нормальный гексан, азот–нормальный гептан для уравнения Пенга-Робинсона	109

Rodionova E.A., Kabirova G.R., Kalinovskiy Y.V.

Relation determination between temperature and binary interaction parameters of Peng-Robinson equation of state for systems: nitrogen–normal butane, nitrogen–isobutan, nitrogen–normal pentan, nitrogen–isopentan, nitrogen–normal hexane, nitrogen–normal heptane

Савенок О.В., Барамбонье С.

Анализ технологии проведения реагентной обработки в призабойной зоне пласта 116

Savenok O.V., Barambonye S.

Analysis of the technology of reagent treatment in the surface zone of the plast

Савенок О.В., Поварова Л.В., Гаскаров Н.Р.

Повышение продуктивности скважин Вынгапуровского месторождения путём увеличения эффективности перфорационных работ 129

Savenok O.V., Povarova L.V., Gaskarov N.R.

Increasing the wells productivity of Vyngapurovskoye oil field by increase the efficiency of perforating works

Савенок О.В., Поварова Л.В., Аванесов А.С.

Применение метода гидроразрыва пласта для повышения дебита нефти на Вынгапуровском месторождении 133

Savenok O.V., Povarova L.V., Avanesov A.S.

Application of a method of hydraulic fracturing of layer for increase the oil debit on the Vyngapurovskoye field

Савенок О.В., Поварова Л.В., Аванесов А.С.

Исследование результатов эксплуатации горизонтальных скважин, эффективности бурения боковых стволов и работ по их углублению на Вынгапуровском месторождении 139

Savenok O.V., Povarova L.V., Avanesov A.S.

Investigation of the results of operation of horizontal wells, the efficiency of drilling sidetracks and work on their deepening on the Vyngapurovskoye field

Савенок О.В., Поварова Л.В., Гаскаров Н.Р.

Эффективность химических методов стимуляции пласта и нестационарного циклического заводнения на Вынгапуровском месторождении 146

Savenok O.V., Povarova L.V., Gaskarov N.R.

The effectiveness of chemical methods of formation stimulation and non-stationary cyclic waterflooding on the Vyngapurovskoye field

Савенок О.В., Поварова Л.В., Даниелян Г.Г.

Технологическая эффективность геолого-технических мероприятий, применяемых на Вынгапуровском месторождении 152

Savenok O.V., Povarova L.V., Daniyelyan G.G.

Technological efficiency of geological and technical measures applicable on the Vyngapurovskoye field

Салаватов Т.Ш., ИгбалХуррам, Мамедов Р.М. оглы, Алиева К.А. кызы

Анализ результатов промыслового внедрения массивного гидроразрыва с контролем прорыва воды 157

Salavatov T.S., IgbalHurrām, Mamedov R.M., Aliyeva K.A.

The analysis of results of trade introduction of massive hydraulic fracturing with water break control

Сопнев Т.В., Бекетов С.Б.

Уточнение газогидродинамической модели сеноманской газовой залежи Южно-Русского месторождения 162

Sopnev T.V., Beketov S.B.

Update of the gas-hydrodynamic model of the senoman gas deposit of the Yuzhno-Russkoyefield

Сулейманов Б.А., Лятифов Я.А., Ибрагимов Х.М., Гусейнова Н.И.

О промысловых испытаниях технологии термополимерного воздействия на опытном участке месторождения «Нефт Дашлары» (Азербайджан) 174

Suleymanov B.A., Lyatifov Ya.A., Ibragimov H.M., Guseynova N.I.

About field testing of technologies using thermoactive polymer compositions on Neft Dashlary offshore field (Azerbaijan)

Султанов Р.Р., Хафизов А.Р.

Технология сепарации нефти с высоким газовым фактором 183

Sultanov R.R., Hafizov A.R.

Technology for separation of oil with high gas factor

Тимошенко В.Г., Никитин М.Н. Бесштанговая насосная установка с линейным электродвигателем для добычи нефти из малodeбитных скважин	185
Tymoshenko V.G., Nikitin M.N. Rodless pump unit with linear motor for oil production from marginal wells	
Трефилова Т.В. О роли смачиваемости в процессе нефтедобычи	191
Trefilova T.V. On the role of wettability in the process of oil production	
Уразаков К.Р., Журавлев Д.В., Давлетшин Ф.Ф. Методика расчета роторно-устьевого системы уравнивания станка-качалки	195
Urazakov K.R., Zhuravlev D.V., Davletshin F.F. Methodology for calculating rotary-wellhead counterbalancing of pumping unit	
Хабибуллин Р.А., Зимин В.Д., Гумерова Д.М. Изучение влияния теплового воздействия на реологические свойства битуминозной нефти Ашальчинского месторождения	199
Khabibullin R.A., Zimin V.D., Gumerova D.M. Study of the thermal influence on the rheological properties of bituminous oil of the Ashalchinskoye field	
Цымбалов А.А. Деформируемость образцов закольматированных зон низкодебитных скважин	202
Tsybalov A.A. Deformability of samples of the zkalmatyrated zones of low-conditable wells	
Шальская С.В., Яковлев А.Л., Мд С.Х. Расчёт технологической эффективности проектируемых мероприятий по интенсификации добычи нефти путём гидropескоструйной перфорации на скважинах Смольниковского месторождения	206
Shalskaya S.V., Yakovlev A.L., Md S.H. Calculation of technological efficiency of the designed activities on oil production intensification by hydro-sandblast perforation of the Smolnikovskoye field wells	
Шарнов А.И. Фильтрация к скважине в гетерогенном пласте двойной пористости	222
Sharnov A.I. Filtration to a well in a heterogeneous reservoir dual porosity	
Шахметов А.И., Рабаев Р.У. Перспективы развития проектов по освоению шельфовых месторождений нефти и газа в России .	232
Shaikhmetov A.I., Rabaev R.U. Prospects for development of offshore oil and gas deposits in Russia	
Шишкин Н.А., Лысенков А.В. (научный руководитель) Обзор применяемых технологий добычи аномально-вязкой нефти	236
Shishkin N.A., Lysenkov A.V. (research supervisor) Overview of applied technologies of production abnormally-viscous oil	
Шубин И.Г., Малышев В.Л. Анализ применимости аналитических формул определения дебитов горизонтальных скважин различной протяженности	243
Choubin I.G., Malyshev V.L. Analysis of applicability of analytical formulas of determining the debit of horizontal wells of various protection	
Яртиев А.Ф., Саетгараев Р.Х., Подавалов В.Б. Применение кислотной эмульсии в НГДУ «Бавлынефть» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашиша	248
Yartiev A.F., Saetgaraev R.K., Podavalov V.B. Application of emulsified acid in NGDU Bavllyneft – PJSC Tatneft	
Ященко И.Г. Попутный нефтяной газ Западной Сибири	255
Yashchenko I.G. Associated petroleum gas of Western Siberia	