

Основан в январе 1957 г. МИНГЕО СССР

СОУЧРЕДИТЕЛИ:

Министерство природных ресурсов
Российской Федерации
(МПР России)

ОАО "Газпром"

Всероссийский научно-
исследовательский геологический
нефтяной институт (ВНИГНИ)

ЗАО "Роспан Интернешнл"

Международная группа компаний
"ИТЕРА"

ОАО "РИТЭК"

ЗАО "Моделирование и мониторинг
геологических объектов
им. В.А.Двуреченского"
(ЗАО "МимГО")

Главный редактор

Ф.К.Салманов

Редакционная коллегия:

А.Г.Будагов
О.И.Будянская
(зам. гл. редактора)
В.З.Гарипов
М.Н.Григорьев
Е.Б.Грунис
А.Н.Дмитриевский
А.Н.Золотов
М.Б.Келлер
К.А.Клещев
(зам. гл. редактора)
А.Э.Конторович
Н.А.Крылов
Н.В.Милетенко
В.А.Пономарев
Л.И.Ровнин
Н.А.Савостьянов
Св.А.Сидоренко
В.С.Славкин
Б.А.Соколов
В.И.Старосельский
В.С.Сурков
Э.М.Халимов
В.П.Щербаков
Г.Г.Яценко

Редакция:

О.И.Будянская (зав. редакцией)
С.И.Козлова (редактор)
Т.М.Булычева (корректор)

Изготовление оригинал-макета:

Т.Н.Аверчива, О.В.Боровкова, Н.А.Кандаурова,
Е.В.Кормакова, М.А.Рыдаева

Отдел рекламы и маркетинга:
(095) 915-61-03; 915-61-81

Адрес редакции:

109172 Москва, Гончарная ул., 38

Тел: (095) 915-60-86

Факс: (095) 915-61-20

E-mail: gng@geoinform.ru

Web: http://www.geoinform.ru

СОДЕРЖАНИЕ CONTENTS

СТРОЕНИЕ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ OIL AND GAS FIELDS STRUCTURE

Брехуниов А.М., Танинская Н.В., Шиманский В.В., Хафизов С.Ф. Литолого-фашиальные критерии прогноза коллекторов ачимовских отложений Восточно-Уренгойской зоны

Brechunsov A.M., Taninskaya N.V., Shimansky V.V., Khafisov S.F. Lithofacial criteria for the prediction of reservoirs of Achimov beds of East Urengoy zone

2

Крымкулов С.Е., Тастыгараев А.М., Рымбаев М.М., Токарев В.П., Виноградова К.В. Новые данные о строении юрской продуктивной толщи месторождения Каламкас

Krymkulov S.E., Tastygarayev A.M., Rymbayev M.M., Tokarev V.P., Vinogradova K.V. Some features of Jurassic productive sequence structure of the Kalamkas field

11

ФОРМИРОВАНИЕ И РАЗМЕЩЕНИЕ ЗАЛЕЖЕЙ НЕФТИ И ГАЗА FORMATION AND LOCATION OF OIL AND GAS POOLS

Яшенко И.Г., Полишук Ю.М., Рухванов А.П. Анализ взаимосвязи физико-химических свойств нефтей с уровнем теплового потока

Yaschenko I.G., Polyschuk Yu.M., Rykhvanov L.P. Analysis of relationship between physico-chemical properties of oils with heat flux level

17

Абилхасимов Х.Б. Литолого-фашиальные особенности седиментации доюрских отложений на юго-востоке Прикаспия

Abylkhasimov Kh.B. Lithofacial features of Pre-Jurassic sedimentation in south-east of Pre-Caspian area

25

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ GEOPHYSICAL INVESTIGATIONS

Славкин В.С., Шук Н.С., Никульшин И.А., Давыдова Е.А., Холмянская Н.Ю., Кос И.М. Прогноз коллекторов в баженовской свите "классического" типа по данным интегрированной интерпретации материалов сейсморазведки и бурения

Slavkin V.S., Shuk N.S., Nikulshin I.A., Davydova E.A., Kholmianskaya N.Yu., Kos I.M. Prediction of reservoirs in Bazhenov formation of "classical type" by integrated interpretation of seismic and drilling data

31

ГЕОХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ GEOCHEMICAL INVESTIGATIONS

Нечаева О.Л. О влиянии фазово-ретроградных процессов на биомаркерные показатели

Nechayeva O.L. On the effect of phase-retrograde processes on the biomarker indices

37

Боровиков В.Н. Хроногеохимическое моделирование миграции и фазовой дифференциации углеводородов в подсолево-механизме Астраханского свода

Borovikov V.N. Chrono-geochemical modelling of migration and phase differentiation of hydrocarbons in subsalt complex of Astrakhan arch

41

РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ FIELDS EXPLOITATION

Абасов М.Т., Аббасов З.Я., Джалалов Г.И., Фейзуллаев Х.А., Гамидов Н.Н., Рзаева В.Г. Проблемы повышения производительности газоконденсатных скважин на поздней стадии разработки месторождений

Abasov M.T., Abbasov Z.Ya., Djalalov G.I., Feizullayev Kh.A., Gamidov N.N., Rzaeva V.G. Problems of production rate increase of gas-condensate wells at late development stage

48

Рассохин С.Г. Анизотропия фильтрационных свойств горных пород и ее влияние на относительные фазовые проницаемости

Rassokhin S.G. Anisotropy of filtration properties of rocks and its effect on the relative phase permeability

53