

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
«Российский государственный университет
нефти и газа имени И. М. Губкина»

ТЕЗИСЫ ДОКЛАДОВ

X ВСЕРОССИЙСКАЯ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

«Актуальные проблемы развития нефтегазового комплекса России»

10-12 февраля 2014 г.

Секция 1

**Геология, геофизика и мониторинг
месторождений нефти и газа**

Москва
2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Секция № 1. Геология, геофизика и мониторинг месторождений нефти и газа

1. *Ахмедов Э.Г.*
Способы картографии посредством современных программ на примере месторождений Нефтяные камни.....5
2. *Ахмедов Э.Г.*
Изучение тектонического строения месторождения Гюнешли на основе палеотектонических и неотектонических моделей.....6
3. *Ким С.К., Даниленко Д.Г. Сидоров Д.А.*
Результаты испытаний насосно-компресорных труб в промысловых коррозионно-агрессивных средах.....7
4. *Еремеев Д.М. и Л.Г. Петров, Гребенюк Г.П., Беляев А.С.*
Комплексный подход к анализу трещиноватости на примере восточного участка оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения.....8
5. *Еремин Н.А., Шабалин Н.А.*
Углеводородный потенциал арктической зоны северо-запада Красноярского края и степень его освоения.....9
6. *Еремин Н.А., Зиновкина Т.С.*
Перспективы нефтегазоносности Сирии.....10
7. *Каешков И.С.*
Повышение информативности термометрии в горизонтальных скважинах.....11
8. *Коваленко К.В., Петров А.Н.*
Построение капиллярных моделей переходных зон терригенных коллекторов неокомских и юрских отложений Западной Сибири.....12
9. *Мельников С.И.*
Геофизический мониторинг многопластовых объектов при механизированной добыче.....13
10. *Мельничук Д.А., Стрельченко В.В., Шумейко А.Э.*
Моделирование напряженно-деформированного состояния в окрестности вертикальной скважины.....14
11. *Мифтахов С.А.*
Применение эманационной съемки для контроля волновых воздействий на пласты.15
12. *Морозовский Н.А.*
Локализация трещиноватых зон карбонатных коллекторов по результатам гидродинамических исследований скважин.....16
13. *Осинцева Н.А., Осин Д.А., Мусихин А.Д.*
Условия формирования и коллекторские свойства Фаменских отложений центрально-хорейверского поднятия.....17

ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ СИРИИ

Еремин Н.А., Зиновкина Т.С.

(РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина, ИПНГ РАН)

Сирия является единственным относительно крупным производителем нефти в регионе Восточного Средиземноморья. Основная часть территории Сирии входит в нефтегазоносный бассейн Арабского залива [1, 2]. Объёмы добываемых в стране углеводородов относительно небольшие (около 85 - 90 тыс. м³ нефти в сутки). Большие надежды страны связаны с разработкой шельфовых месторождений нефти и газа Восточно-Средиземноморского нефтегазоносного бассейна.

С точки зрения перспектив нефтегазоносности территории на Сирии можно выделить три категории:

1. Перспективные с доказанной промышленной нефтегазоносностью: северо-восточная переклиналъ Месопотамского прогиба; Евфратская синеклиза, осложненный Туальба-Синжарской системой валообразных поднятий и южная часть Алеппского поднятия – здесь разведана основная часть месторождений нефти и газа.

2. Перспективные с прямыми признаками нефтегазоносности: поднятие Рутба на юго-востоке страны. Прямые признаки углеводородов здесь получены в виде газопроявлений при бурении скважин на структурах Тенф и Суаб.

3. Перспективные, но малоизученные: Евфратская синеклиза и слабоизученная северная часть Алеппского поднятия в центральных районах страны.

В осадочной толще Сирии установлено 7 продуктивных толщ, связанных с отложениями палеозоя (2), мезозоя (3) и палеоген-неогена (2).

Список литературы:

1. Пономарева И.А., Богаткина Ю.Г., Еремин Н.А. Экономическая оценка остаточных запасов нефти и газа одного из месторождений Сирии // Нефтяное хозяйство, № 4, 2005, с. 14-17.

2. Еремин Н.А., Балкер Наэль, Еремин Ал.Н. Вопросы разработки залежей углеводородов Иордании. // М., Нефть и газ, 2004, 121 с.