



УДК 551.263

## ВЫДЕЛЕНИЕ НЕФТЕГАЗОНАСЫЩЕННЫХ ПЛАСТОВ В ДОЛОМИТОВЫХ ОТЛОЖЕНИЯХ ЦЕНТРАЛЬНОЙ ЧАСТИ СИРИЙСКОЙ АРАБСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

### ISOLATION OF OIL AND GAS SATURATED FORMATIONS IN THE DOLOMITE DEPOSITS OF THE CENTRAL PARTS OF THE SYRIAN ARAB REPUBLIC

**Захарченко Евгения Ивановна**

кандидат технических наук, доцент, заведующая  
кафедрой геофизических методов поисков и разведки,  
Кубанский государственный университет  
evgenia-zax@yandex.ru

**Ватфех Сенан**

аспирант кафедры геофизических методов поиска и разведки,  
Кубанский государственный университет  
senan.wt95@hotmail.com

**Аннотация.** Нефтегазоносность района Пальмира приурочена к тектоническим блокам, где главными объектами разведки и добычи углеводородов являются отложения триасового и юрского возрастов. В работе приведены основные данные, полученные при изучении доломитовых отложений Курачайн.

**Ключевые слова:** карбонатные породы, доломитовые отложения Курачайн, отложения формации, нефтегазовые пласты, пласт-коллектор.

**Zakharchenko Evgeniya Ivanovna**

Candidate of Technical Sciences,  
Associate Professor, Head of Department  
of Geophysical Methods in Prospecting  
and Exploration,  
Kuban State University  
evgenia-zax@yandex.ru

**Watifah Senan**

Postgraduate Student in the Department  
of Geophysical Prospecting and  
Exploration Methods,  
Kuban State University  
senan.wt95@hotmail.com

**Annotation.** The oil and gas potential of the Palmyra region is confined to tectonic blocks, where the main objects of exploration and production of hydrocarbons are deposits of the Triassic and Jurassic ages. The paper presents the basic data obtained in the study of dolomite deposits Curacin.

**Keywords:** carbonate rocks, dolomite deposits Curacin, sediment formation, oil and gas formations, reservoir.

**Р**айон Пальмира находится в центральной части Сирии. Здесь открыты крупные месторождения углеводородов и содержатся основные запасы нефти и газа Сирии.

Нефтегазоносность района Пальмира приурочена к тектоническим блокам, где главными объектами разведки и добычи углеводородов являются отложения триасового и юрского возрастов [1].

Среднетриасовая формация Курачайн Доломит (рис. 1) содержит толщу карбонатных пород с прослойками глин и ангидритов и является коллектором нефти и газа во многих структурах в Восточной, Северо-Восточной и центральной части Сирии, с миграцией углеводородов из нижележащих отложений [2].

Формация Курачайн Ангидрит содержит породы покрывки, состоящие из прослойки солей, ангидритов и глин [2].

Изучение доломитовых отложений Курачайн проводилось как в южной части (рис. 2, а) района Пальмиры, так и в северной её части (рис. 2, б).

Структура Арак, выделенная в южной части района Пальмира, была принята в качестве опорной, так как это самая крупная из всех выделенных нефтегазовых структур южной части. Кроме того, скважина №1 месторождения Арак была выбрана в качестве эталона, благодаря своему расположению в верхней части структуры и проникновению в пласт при максимальной толщине. Структура Твинан была принята в качестве опорной в северной области складчатости.

При изучении доломитовых отложений Курачайн в центральной части района Пальмира (рис. 3) пришли к следующим выводам:

– доломитовые отложения Курачайн распространены вдоль складчатой зоны района Пальмира; залегают на различных глубинах в южной и северной частях; мощность коллектора увеличивается с Северо-Востока на Юго-Запад;

– пласт-коллектор представлен четырьмя основными типами горных пород: доломитовый известняк (около 25 %), известняк (около 40 %), ангидрит (около 15 %) и доломит (менее 20 %);

– залежи доломита являются результатом раннего современного доломитового отложения первичного карбонатного ила с возможностью и присутствием более позднего эпигенетического доломита;

– отложения формации залегают в соответствии с тремя палеогеографическими фазами;



– отложения формации распределены в осадочных слоях, эти последовательности упорядочены в соответствии с тремя периодическими структурами, которые могут быть объединены в огромный осадочный цикл, который представляет собой всю формацию.

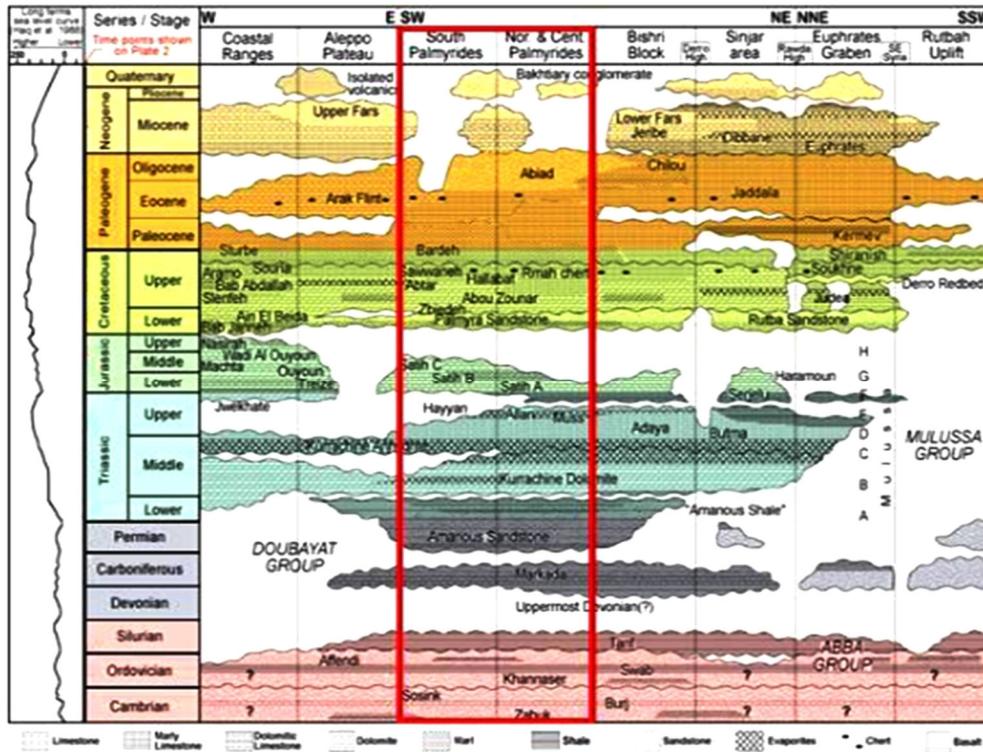


Рисунок 1 – Литолого-стратиграфическое строение центральной части Сирии

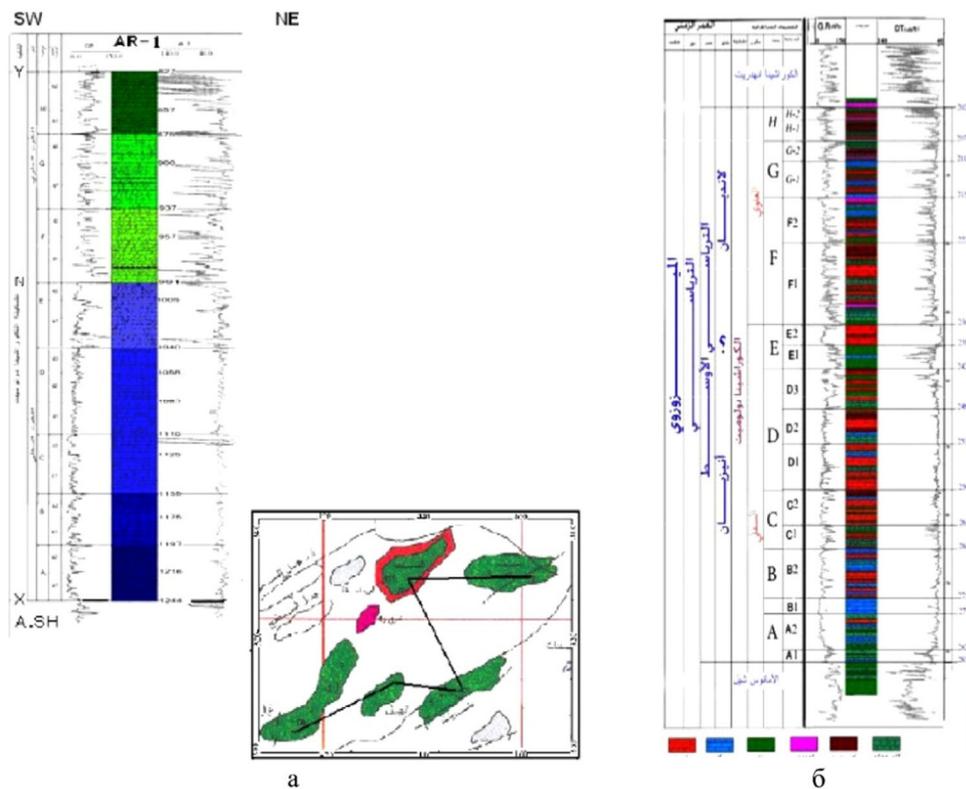


Рисунок 2 – Литолого-стратиграфическое строение структур центральной части района Пальмира:  
 а) структура Арак в южной части района Пальмира, скважина № 1;  
 б) структура Твинан в северной части района Пальмира, скважина № 1

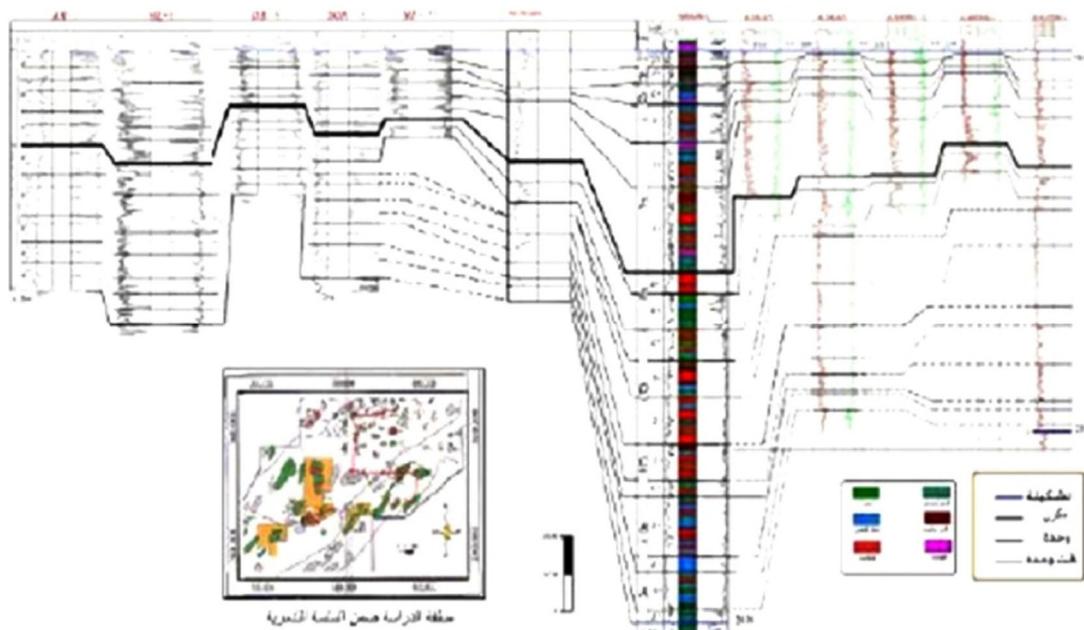


Рисунок 3 – Корреляция доломитовых отложений Курачайн в центральной части района Пальмира

**Литература:**

1. Hussein Kamal Mohiuddin. Geology of Syria / Publications of the University of Damascus, 1998. – Vol. 2.
2. Bash. Imam. Triassic and its identification in Syrian oil wells / Syrian journal of Geology. – 1985. – Vol. 9.

**References:**

1. Hussein Kamal Mohiuddin. Geology of Syria / Publications of the University of Damascus, 1998. – Vol. 2.
2. Bash. Imam. Triassic and its identification in Syrian oil wells / Syrian journal of Geology. – 1985. – Vol. 9.