

**Установление закономерностей распространения пород-коллекторов
отложений формации «Куррачайн-Доломит», регион Пальмира, Сирия**

Научный руководитель – Постников Александр Васильевич

Газале Рама

Сотрудник

Российский государственный университет нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина,
Факультет геологии и геофизики нефти и газа, Кафедра литологии, Москва, Россия
E-mail: ghazalarama100@gmail.com

Одним из крупнейших по запасам углеводородов в Сирии является Пальмирский нефтегазоносный бассейн, в пределах которого распространена наиболее перспективная для поиска, разведки и разработки месторождений нефти и газа формация Куррачайн-Доломит [2]. Однако несмотря на хорошую изученность сейсмическими методами и бурением, литологическим исследованиям в регионе уделяется мало внимания, в частности, практически не проводятся мероприятия по извлечению керна и его детальному исследованию.

Целью работы является установление закономерностей пространственного распространения карбонатных пород-коллекторов среднетриасовых отложений формации Куррачайн-Доломит. Для достижения поставленной цели была проведена общая характеристика истории геологического развития Сирийского региона и, в частности, Пальмирского бассейна, к которому приурочены исследуемые отложения; выделены и охарактеризованы литотипы формации Куррачайн-Доломит. На основе проведенной межскважинной корреляции выявлены основные литофациальные и циклостратиграфические закономерности пространственного распространения пород-коллекторов [1].

Пальмирский бассейн, в течение среднетриасового времени, испытывал относительно устойчивую региональную регрессию моря, что способствовало его постепенной изоляции, засолонению и значительному обмелению. В течение кайнозойского времени, Пальмирский бассейн испытал региональное сжатие, которое привело к формированию Пальмирской складчатости (Пальмирид). Это обусловило сложное геологическое строение исследуемой формации в тектоническом плане, за счет развития множественных пликативных и дизъюнктивных нарушений.

Таким образом, распределение пород коллекторов в формации Куррачайн-Доломит зависит от комплексного сочетания седиментационных, палеогеографических и тектонических факторов: компенсированного, но неравномерного, выполнения глубоководного рифтогенного Пальмирского бассейна карбонатными платформами, его последующей изоляции с повышением общей солености вод и поздними тектоническими преобразованиями.

Источники и литература

- 1) Газале Р., Казимиров Е.Т. Условия формирования и распределение карбонатных пород-коллекторов в среднетриасовых отложениях формации Куррачайн-Доломит месторождения Северный Хуссейн в Северной Пальмире, Сирия // Труды РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина. 2022. № 4(309). С. 17-29.
- 2) Brew G., Barazangi M., Al Maleh A. & Sawaf T. Tectonic and geological evolution of Syria // GeoArabia. 2001. Vol. 6. № 4. P. 573-616.