

Условия формирования сверхглубоких залежей нефти и газа и направление разведки

Научный руководитель – Хафизов Сергей Фаизович

Ли Жун

Аспирант

Российский университет дружбы народов, Инженерный факультет, Москва, Россия

E-mail: liron5777@gmail.com

Аннотация

В последние годы глобальная глубоководная разведка и разработка месторождений нефти и газа имеет тенденцию к ускорению, и постоянно совершается ряд крупных открытий нефти и газа, подтверждающих, что глубоководные нефтегазовые бассейны обладают огромным потенциалом для разведки. Регион Синьцзян богат глубокими и сверхглубокими запасами нефти и газа, но он ограничен многими глубоководными районами, а распределение нефти и газа сложное. Поэтому очень важно глубже понять глубинные и сверхглубокие районы бассейна реки Тарим. Благодаря анализу тектонического фона и эволюции Синьцзяна изучаются глубинные геологические условия залегания нефти и характеристики формирования залежей нефти и газа в Таримском бассейне, выявляются области глубокой разведки нефти и газа в Таримском бассейне, а также анатомия типичных залежей нефти и газа. объединенные данные позволяют построить модель формирования залежей нефти и газа, а характеристики распределения нефти и газа дополнительно уточняются. Исследование показывает, что субкембрийская соль Таримского бассейна, зона разлома Куче-Форленд и юго-западная горная зона Таримского бассейна являются важными областями для глубоководных исследований в будущем.

Источники и литература

- 1) Jia Chengzao, Pang Xiongqi. Research processes and main development directions of deep hydrocarbon geological theories [J]. Acta Petrolei Sinica, 2015,36(12):1457-1469.
- 2) Tian Jun, Wang Qinghua, Yang Haijun, et al. Petroleum exploration history and enlightenment in Tarim Basin[J]. Xinjiang Petroleum Geology, 2021,42(3):272-282.
- 3) Chen Lei, Yang Yiting, Wang Fei, et al. Exploration history and enlightenment in Junggar Basin[J]. Xinjiang Petroleum Geology, 2020,41(5):505-518.
- 4) Li Yang, Xue Zhaojie, Cheng Zhe, et al. Progress and development directions of deep oil and gas exploration and development in China[J]. China Petroleum Exploration, 2020, 25(1):45-57.
- 5) Kang Dejiang, Jiang Lina, Zhang Jinyou. The model of the multi-stage of oil-gas formation and exploration effectiveness in superimposed basins in western China[J]. Acta Sedimentologica Sinica, 2012,30(1):166-178.
- 6) Pang Xiongqi, Jiang Zhenxue, Wang Zhaoming, et al. Hydrocarbon reservoirs formation, evolution, prediction and evaluation in the superimposed basins[J]. Acta Geologica Sinica, 2012,86(1): 1-103.
- 7) Zhao Wenzhi, Zhang Guangya, He Haiqing, et al. Marine petroleum geology and superimposed petroliferous basins in China[M]. Beijing: Geological Press, 2002.

- 8) 8.Jin Zhijun, Cai Xunyu, Liu Jinlian, et al. Recent exploration progress and resource development strategy of Sinopec[J]. China Petroleum Exploration, 2018,23(1):14-25. Tian Jun. Oil and gas exploration achievements and exploration direction in Tarim Basin[J]. Xinjiang Petroleum Geology, 2019, 40(1):1-11.

Иллюстрации

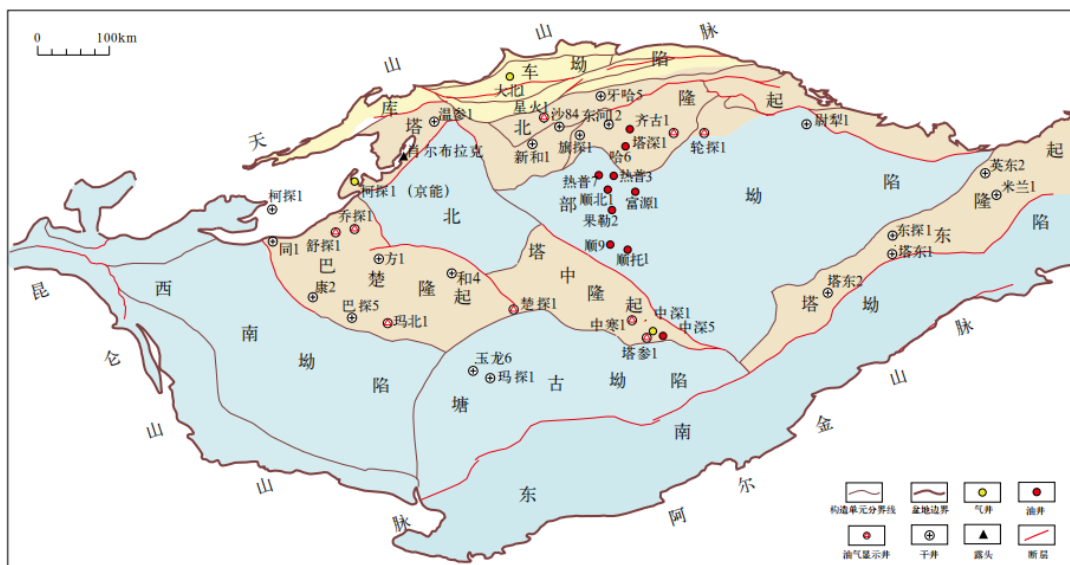


Рис. : Разделение структурных подразделений в бассейне Тарим

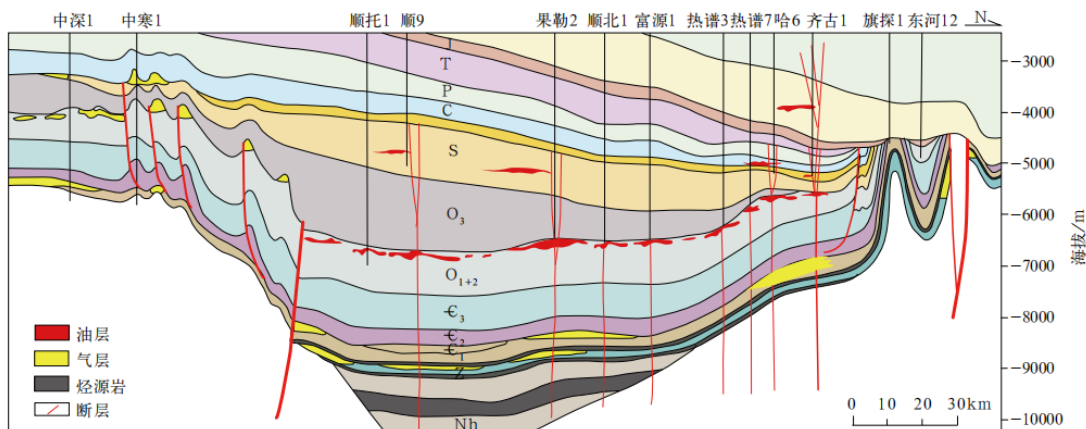


Рис. : Схема накопления углеводородов в карбонатном коллекторе в районе Халахатанг, Таримский бассейн

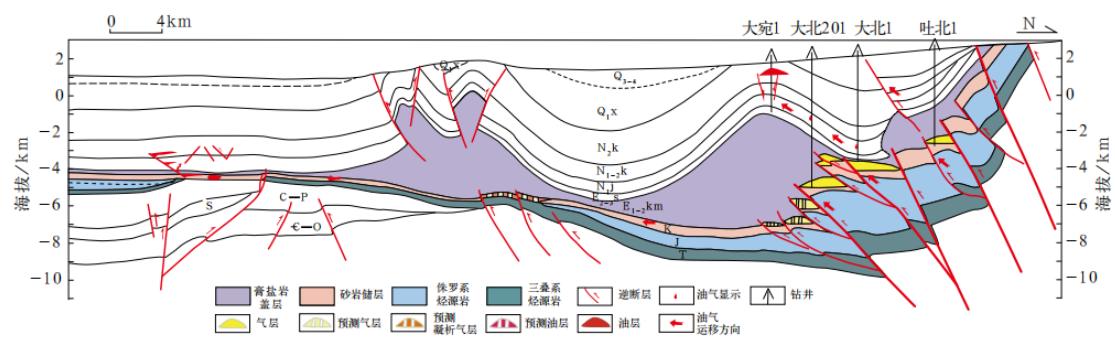


Рис. : Схема накопления углеводородов во впадине Куче, Таримский бассейн