

S <sub>1</sub> ln	МСБА	64,1	2,78	0,16	6,51	C <sub>13-35</sub>	C <sub>15</sub>	0,85	0,16	0,70	1,10	0,95
S <sub>1</sub> ln	МСБА	64,2	3,08	0,18	5,94	C <sub>13-33</sub>	C <sub>17</sub>	0,68	0,17	0,20	0,13	1,00
S <sub>1</sub> ln	МСБА	68,0	2,83	0,19	6,71	C <sub>13-31</sub>	C <sub>15</sub>	1,22	0,38	0,37	0,45	0,98
S <sub>1</sub> ln	МБА	34,1	1,83	0,02	1,31							
S <sub>2</sub> ld	МЛБА	14,0	0,34	0,01	3,52							
S <sub>2</sub> ld	МЛБА	6,0	0,12	0,02	14,25							
S <sub>2</sub> ld	СМБА	10,0	0,45	0,01	0,43							
S <sub>2</sub> ld	МСБА	59,0	2,65	0,08	22,33							
S <sub>2</sub> ld	МСБА	77,0	0,92	0,02	2,17							
S <sub>2</sub> ld	МСБА	14,0	0,63	0,04	5,23							
S <sub>2</sub> p	СМБА	10,0	0,33	0,02	5,65	C <sub>17-36</sub>	C <sub>20</sub>	0,13	0,59	0,63	0,58	1,03
S <sub>2</sub> p	МСБА					C <sub>13-36</sub>	C <sub>20</sub>	0,40	0,35	0,36	0,33	1,01
D <sub>1</sub> p	ЛБА	87,0	0,30	0,01	3,00							
D <sub>1</sub> e	ЛМБА	68,0	0,44	0,01	1,59							
D <sub>1</sub> e	ЛБА	85,0	0,16	0,01	2,73							
D <sub>2</sub> zv	СБА	83,0	4,46	0,04	0,92	C <sub>17-40</sub>	C <sub>23</sub>	0,15	0,45	0,67	0,43	1,32
D <sub>2</sub> zv	СМБА	75,0	0,63	0,01	1,76	C <sub>15-40</sub>	C <sub>26</sub>	0,73	0,35	0,31	0,38	1,07

Таким образом, в отложениях девонско-силурийского возраста преобладает кероген II-III типа, являющиеся нефтегазоматеринским. В настоящее время О-Д глинисто-карбонатные породы могут вносить существенный вклад в общий потенциал бассейна как на жидкие, так и на газообразные углеводороды.

Работа выполнена под руководством Соболевой Елены Всеволодовны и Полудеткиной Елены Николаевны.

## ПРИМЕНЕНИЕ СИКВЕНС-СТРАТИГРАФИЧЕСКОГО АППАРАТА ДЛЯ ПОСТРОЕНИЯ КОНЦЕПТУАЛЬНОЙ СЕДИМЕНТАЦИОННОЙ МОДЕЛИ ОСАДОЧНОГО БАСЕЙНА НА ПРИМЕРЕ ТАГАЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

Кокатюхина Наталья Сергеевна

*геолого-географический факультет ТГУ, г. Томск, kokatjuhina@yahoo.com*

В связи со сложившимися рыночными отношениями рискованно приступать к бурению, не имея полного представления о геологическом строении района планируемых работ. Существуют вопросы, связанные с детальной стратиграфией отложений, поведения песчаных тел и различных

барьеров в пространстве, успех решения которых заключается в умелом применении такого механизма, как сиквенс-стратиграфия.

Понимание седиментационных процессов в резервуаре, качественное применение сиквенс-стратиграфического моделирования важно как на стадии поисков и разведки ловушек углеводородов, так и на завершающей стадии разработки при планировании геолого-технических мероприятий.

Настоящая работа представляет собой построение седиментационной модели для Тагайского месторождения, расположенного на южном склоне Моисеевского куполовидного поднятия, осложняющего южный борт Каймысовского свода Западной Сибири. В основу реконструкции палеогеографической обстановки были положены принципы фациального анализа и сиквенс-стратиграфического аппарата, необходимого инструмента, основанного на расчленении осадочного бассейна на хронологически одновременные пачки, разделенные несогласиями и коррелятивными им поверхностями. Сиквенс-стратиграфические поверхности несогласия обеспечивают надежный каркас для корреляции и картирования отложений, и представляют особый интерес, так как зачастую являются препятствиями на пути флюида. Пространственное положение различных литофаций было восстановлено из их непрерывной вертикальной последовательности. Выделение системных-трактов и их более мелких составляющих позволило восстановить палеокартину и увязать события данного стратиграфического разреза с глобальной кривой.

## **МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ НАПРЯЖЕННОГО СОСТОЯНИЯ В ЛИТОСФЕРЕ ЗЕМЛИ**

Коптев Александр Игоревич

*Геологический ф-т МГУ, Москва, [koptev06@mail.ru](mailto:koptev06@mail.ru)*

Цель настоящей работы – расчет модельного распределения напряжений в литосфере Земли при различных граничных условиях и параметрах среды и сопоставление полученных результатов с фактическими данными. Под граничными условиями понимаются тектонические силы. При этом они могут быть рассчитаны различными способами и задаваться в различных комбинациях, что и обеспечивает разнообразие граничных условий в моделях.

Достижение указанной цели предполагает решение следующих задач:

- 1) разработка программного обеспечения для расчета:
  - а) установившегося поля напряжений в заданной (упругой или неупругой в зависимости от постановки задачи) среде из начальных и граничных условий;
  - б) граничных условий модели, т.е. движущих сил тектоники плит;