

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Агалакова Сергея Евгеньевича  
“Геология и газоносность верхнемеловых надсеноманских  
отложений Западной Сибири“,  
представленной на соискание ученой степени доктора геолого-минералогических наук по  
специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка  
нефтяных и газовых месторождений

Опубликованные оценки ресурсов надсеноманского газа (порядка 50 трл.куб.м, что сопоставимо с доказанными запасами природного газа в России) позволяют рассматривать надсеноманские залежи перспективными для разработки не только с целью поддержания падающей добычи на существующих месторождениях газа и продления срока их эксплуатации, но и как самостоятельного объекта. Вместе с тем отмечается, что геологическое строение и физические свойства надсеноманских отложений изучены недостаточно. В этой связи диссертационная работа Агалакова С.Е., решающая задачи уточнения геологического строения надсеноманских отложений и оценки их газоносности является актуальным исследованием, направленным на решение крупной научно-практической проблемы в области геологии и разведки газовых месторождений.

В результате проведенных исследований автором:

обоснована новая сейсмостратиграфическая модель надсеноманских отложений Западной Сибири;

создана серия карт современных температур верхней части мелового и палеоген-неогенового разреза;

выполнено картирование нижней границы зоны стабильности газогидратов;

получены количественные оценки ресурсов газа надсеноманских отложений Западной Сибири.

Результаты исследований автора имеют большую научную и практическую значимость, составляя основы нового макета региональных стратиграфических схем надсеноманских отложений и региональной программы работ ПАО НК «Роснефть» по изучению перспективности надсеноманского комплекса и ввода его в разработку.

Достоверность научных выводов, сделанных в диссертации, определяется использованием большого количества фактического материала и широкой апробацией результатов исследований на международных и Всероссийских конференциях.

По результатам исследований опубликовано 5 работ в изданиях, индексируемых в международных системах цитирования (WoS и Scopus) и 14 работ в изданиях из перечня ВАК.

По автореферату имеются следующие замечания:

- следовало бы уточнить, что автором известного графического метода определения положения кровли и подошвы зоны стабильности газогидратов (ЗСГ) по глубине разреза является не Ю.Ф.Макогон а Г.Д. Гинсбург. У Юрия Федоровича много других заслуг в области изучения газовых гидратов, но метод графического совмещения равновесных кривых температуры гидратообразования  $T(P)$  в допущении изменении давления  $P$  с глубиной  $H$  по закону гидростатического давления и кривых распределения температуры по глубине  $H$  для определения точек их пересечения (положение кровли и подошвы ЗСГ) впервые был предложен Г.Д.Гинсбургом (в автореферате в написании фамилии Г.Д.Гинсбурга допущена опечатка) в работе Гинсбург Г.Д. Об образовании кристаллогидратов природных газов в недрах. В кн.: Гидрогеология Енисейского Севера. сб. статей по гидрогеологии и геотермии. вып.1., Л.: НИИГА, 1969, с.109-128;

- поскольку компонентный состав газа определяет положение кровли и подошвы ЗСГ, усредненный состав газа полезно было бы привести в автореферате;

- сеноман является нижним ярусом верхнего мела, поэтому часто встречающееся в автореферате уточнение «верхнемеловый» в сочетании с «надсеноманским» представляется избыточным (типа масло масляное).

В целом, однако, отмеченные недостатки не влияют на положительную оценку проделанной работы. Представленная диссертационная работа является законченным научно-исследовательским трудом, выполненным автором на высоком научном уровне. В работе приведены результаты, расширяющие наши представления об особенностях геологического строения надсеноманских залежей и перспективах их газоносности. Диссертационная работа отвечает критериям Положения ВАК о порядке присуждения ученых степеней, а ее автор Агалаков Сергей Евгеньевич, заслуживает присуждения ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

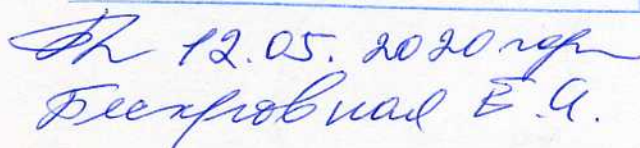
Главный научный сотрудник  
института криосферы Земли ТюмНЦ СО РАН,  
д.х.н. (02.00.04, физическая химия)

  
А.Н.Нестеров  
12.05.2020г.

625026, г.Тюмень, ул. Малыгина, 86, Институт криосферы Земли ТюмНЦ СО РАН  
[nesterov@ikz.ru](mailto:nesterov@ikz.ru), (3452)-688-722

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Верно: специалист отдела кадров

  
Белых Е.А.

