

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Пережогина Александра Сергеевича **«Перспективы нефтегазоносности сенонских отложений севера Западной Сибири»**, представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности «25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений»

Работа посвящена построению геолого-геофизических моделей возвратных объектов разработки на выработанных месторождения севера Западной Сибири и является несомненно актуальной.

Автор показал, что владеет всей полнотой информации о нефтегазоносности сенонских кремнисто-глинистых отложений на лицензионных участках ПАО «Газпром» и прилегающих территориях. Достигнута основная заявленная научная цель исследования - разработка методических приемов картирования сенонских газовых залежей и выявление их наиболее перспективных зон по данным сейсморазведки и комплексного анализа геолого-геофизических данных. Приведённый в реферате пример заложения горизонтальной скважины по рекомендации автора демонстрирует адекватность построенных моделей залежи газа в трещиноватом коллекторе. Поэтому научная состоятельность диссертанта несомненна. Именно это и спровоцировало рецензента сделать несколько замечаний.

В диссертации присутствует устойчивое определение «тектоно-диагенетическая трещиноватость глинисто-кремнистых резервуаров сенона». Рецензенту представляется физически возможной альтернативная модель возникновения трещиноватости и АВПД – газогидратно-гляциологическая, когда АВДП и трещиноватость возникают из-за разложения газогидратов при потеплении и снятии ледового давления. Текстуально более уместно была бы оговорка типа «автор придерживается» или «согласно общепринятой гипотезе о тектоно-диагенетической трещиноватости...». Или же оговорить различную природу макро и микро трещиноватости.

На рисунке 1 разумно было бы показать привязку анализируемых отражающих горизонтов, при чтении текста реферата об этом приходится догадываться, а после прочтения пояснений к рисунку 4 возвращаться к предыдущему тексту для проверки этих догадок.

Недостаточно чётко дано определение «увеличения временных толщин». Логично предположить, что в пределах Медвежьего месторождения вертикальные толщины исследуемых толщ изучены десятками поисково-разведочных и сотнями эксплуатационных скважин, и увеличение «временных толщин» получается сравнением

сейсмических полевых наблюдений и расчётных времён прохождения сигнала между истинными границами при некоторой осреднённой скоростной модели. Физически метод прогнозирования газонасыщенности через увеличение временных толщин представляется безупречным, небыстречно изложение.

В целом после прочтения реферата складывается ощущение, что диссертация заведомо лучше реферата, основные результаты прошли достаточную апробацию и опубликованы в требуемом объёме, а диссертант безусловно заслуживает присвоения ему учёной степени кандидата геолого-минералогических наук.

Доктор геолого-минералогических наук,  
Зам. начальника отдела, филиала  
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
«КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени

В.Ф. Гришкевич

Подпись В.Ф. Гришкевича удостоверяю: \_\_\_\_\_

*Начальник отдела по управлению персоналом*



*В. Сошлов*

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

**Сведения о рецензенте:**

Гришкевич Владимир Филиппович  
Доктор геолого-минералогических наук,  
Зам. начальника отдела, филиала  
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
«КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени

Адрес: 625000, г. Тюмень, ул. Республики, 41

Телефон: +7 (3452) 54-53-47

Адрес электронной почты: GrishkevichVF@tmn.lukoil.com

Специальность ученой степени:

25.00.12 - Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений