

## **ОТЗЫВ**

на автореферат диссертационной работы Салимова Фарида Сагитовича «Геологическое обоснование направлений разведки и дальнейшего освоения залежей нефти юрских отложений с учётом разломно-блокового строения», представленную на соискание учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Основные месторождения нефти Западной Сибири находятся на 3, 4 стадиях разработки, имеют падающую добычу с разной степенью интенсивности. Всё больше внимания уделяется второстепенным объектам, таким как продуктивные отложения юры, кровли фундамента с относительно низкой изученностью, высокой сложностью геологического строения. Любые новые методы и способы получения дополнительной информации, повышающие успешность проводимых работ и в итоге извлечение нефти, имеют важное значение, особенно требующие минимальных затрат.

### **Актуальность темы исследований.**

На многих месторождениях нефти Западной Сибири в верхней юре установлено наличие дизъюнктивных нарушений, влияющих на разработку и зачастую имеющих определяющее значение. Учёт данного фактора, знание месторасположения разломов, позволяет меньшим количеством скважин обеспечить необходимые уровни добычи, сократить количество неуспешных мероприятий, снизить непроизводительные затраты. Некоторые исследователи и Компании придерживаются теории о пликативном характере нарушений верхнеюрских отложений с применением традиционных систем разработки. Таким образом, результаты диссертационной работы, доказывающие неотъемлемость разломов, их влияние на залежи нефти пласта ЮВ-1 и других, методика обнаружения нарушений, является наиболее актуальной.

**Степень обоснованности научных положений, выводов и рекомендаций, их достоверность и новизна.**

Защищаемые положения 1, 2, выводы и рекомендации имеют высокую степень достоверности, хорошо обоснованы. Уверено определяется местоположение зон повышенной трещиноватости и тектонических нарушений методом динамического анализа 3Д сейсморазведки, аргументируется связь разломно-блоковой тектоники кровли фундамента со структурой верхней юры.

Защищаемое положение 3, определение насыщенности коллекторов с помощью динамических атрибутов также обоснован по Западно-Повховскому участку. Приведены интересные и важные закономерности зависимости нефтенасыщенности от удалённости от зоны нарушений.

**Замечания к диссертации.**

1. Несмотря на информационный характер представленного материала в главе 4 «Определение микроклиноформно-слоистой структуры строения продуктивных отложений пласта ЮВ-1», следовало выполнить сопоставление схем корреляций пласта с картами распределений динамических атрибутов на нескольких участках.

#### **Заключение и общая оценка.**

Автореферат отражает основное содержание работы и защищаемые положения, соответствует требованиям ВАК.

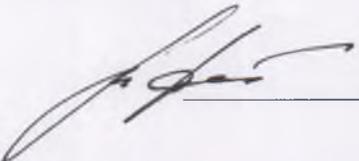
Диссертационная работа соответствует критериям, установленным п.9 Положения о присуждении учёных степеней (утверждённого Постановлением Правительства РФ №842 от 24.09.2013г, является законченной научно-квалификационной работой.

Автор диссертации заслуживает присуждения учёной степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 - Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений.

*Гридин Владимир Алексеевич,*  
директор института нефти и газа,  
заведующий кафедрой геологии нефти и газа  
доктор геолого-минералогических наук, профессор  
Федерального государственного автономного  
образовательного учреждения высшего  
образования «Северо-Кавказский федеральный университет»  
Адрес: 355029, г. Ставрополь, пр. Кулакова 16/1, корп. 16, к. 502  
Сайт: <http://www.ncfu.ru>  
e- mail: [gng@ncstu.ru](mailto:gng@ncstu.ru)  
Телефон: (8652) 33-05-47, 33-08-36 (52-10), (52-01)

15 ноября 2018

Подпись Гридина В.А. заверяю:

 / Гридин В.А.

ПОДПИСЬ УДОСТОВЕРЯЮ:  
начальник отдела  
по работе с сотрудниками УКС

