

**Строение, генезис и перспективы нефтегазоносности ачимовских отложений  
Надым-Пурской нефтегазоносной области Западно-Сибирского  
нефтегазоносного бассейна**

**Научный руководитель – Фролов Сергей Владимирович**

***Валеева Алина Фаритовна***

*Выпускник (магистр)*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

*E-mail: afvaleeva1998@gmail.com*

В настоящее время иссякают легкоизвлекаемые запасы углеводородов и ведется поиск новых источников сырья. Ачимовские отложения Западно-Сибирского бассейна являются одним из наиболее интересных и перспективных поисковых объектов. Их изучение ведется более 50 лет, но некоторые вопросы о строении и генезисе до сих пор являются дискуссионными [1].

Область исследований располагается в междуречье р. Пур и р. Надым в центральной части Западной Сибири и занимает почти 12 тыс. км<sup>2</sup>. Предмет изучения - ачимовская толща является частью сортымской свиты нижнемелового возраста (K<sub>1</sub>b-v) и представляет собой песчано-алевритовые тела в основании клинформного комплекса [3].

В ходе последних работ появились увязанные между собой и переинтерпретированные сейсмические и скважинные данные на большой площади и возникла возможность проведения секвентно-стратиграфического анализа.

В результате были сформулированы следующие выводы:

1. Ачимовские отложения представлены песчаниками и алевритами с  $K_{п}=2-20\%$  (15%, в среднем) и  $K_{пр}=0.2-20$  мД.
2. Породы характеризуются разнообразными текстурами, в том числе градационной слоистостью, образующейся в результате осаждения из мутьевых потоков.
3. На сейсмических профилях отложения характеризуются последовательным подошвенным налеганием на нижележащий ОГ В (баженовская свита).
4. Отложения отнесены к системному тракту падения уровня моря [2], представляют собой относительно глубоководные конусы выноса, асинхронны и не коррелируются со песчаными телами склонового и мелководного генезиса, залегающими по восстанию слоев.
5. Благодаря построенной секвентно-стратиграфической модели уточнена локализация перспективных объектов и их размеры.

Таким образом, ачимовские резервуары имеют относительно глубоководный генезис и могут являться турбидитами, что подтверждает наиболее распространенную точку зрения об их формировании.

### **Источники и литература**

- 1) Гурари Ф.Г. Строение и условия образования клиноформ неокотских отложений Западно-Сибирской плиты (история становления представлений). Новосибирск, 2003.
- 2) Жемчугова В.А. Практическое применение резервуарной седиментологии при моделировании углеводородных систем. М., 2012.
- 3) Рудкевич М.Я., Корнев В.А., Нежданов А.А. Формирование неантиклинальных и комбинированных ловушек в меловых отложениях Западно-Сибирской плиты и методика их поисков. // Геология нефти и газа. – 1984. - №8. – с.17-23.