

ВЕНД-РИФЕЙСКИЕ КОМПЛЕКСЫ АЛДАНО-МАЙСКОГО ОСАДОЧНОГО БАССЕЙНА И ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОЙ ЗОНЫ НЕФТЕГАЗОНАКОПЛЕНИЯ (ЮГО-ВОСТОК И ЮГО-ЗАПАД СЕВЕРО-АЗИАТСКОГО КРАТОНА): СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ, НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ

В.Е. Кузнецов¹, В.Г. Варнавский²

¹АО «Дальгеофизика», ул. Балашовская 15, г. Хабаровск, 680041; e-mail: valery@geophdv.ru

²ФГБУН Институт тектоники и геофизики им. Ю.А. Косыгина ДВО РАН, ул. Ким Ю Чена 65, г. Хабаровск, 680000

Поступила в редакцию 28 декабря 2016 г.

В представленной работе дан сравнительный анализ особенностей строения чехла Алдано-Майского осадочного бассейна (АМОБ) и Юрубчено-Тохомской зоны (ЮТЗ) нефтегазонакопления, расположенных, соответственно, на юго-восточной и юго-западной окраинах Северо-Азиатского кратона. Из них в настоящее время только ЮТЗ располагает уникальными запасами нефти, газа и газоконденсата (Юрубчено-Тохомское, Куюмбинское, Оморинское месторождения).

Показано принципиальное сходство фациальных и геодинамических условий осадконакопления и литологического состава рифейских разрезов Байкитской антеклизы ЮТЗ и АМОБ, сформированных в условиях авлакогенной стадии становления чехла Северо-Азиатского кратона. Это обстоятельство свидетельствует о высокой вероятности выявления в АМОБ промышленных залежей нефти и газа.

Статья является продолжением цикла работ, посвященных проблеме комплексного изучения геологии, глубинного строения, геодинамики, оценки углеводородного потенциала АМОБ.

Ключевые слова: свита (толща), горизонт, серия, палеоструктура, фации, Алдано-Майский осадочный бассейн, Юрубчено-Тохомская зона, Байкитская антеклиза, Северо-Азиатский кратон.