

СОВРЕМЕННЫЕ ВЫЗОВЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОВОГО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ В ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ И ЯКУТИИ

к.э.н. Д.В. Миляев, к.ф.-м.н. Д.И. Душенин

АО «СНИИГГиМС», г. Новосибирск, Россия

За последние двенадцать лет Восточная Сибирь стремительными темпами прошла путь развития от сырьевого резерва России до нового быстроразвивающегося района нефтегазодобычи. После периода активного освоения ресурсов региона в условиях последовавшей общеэкономической стагнации перед недропользователями стоят новые вызовы.

В результате комплексного анализа преимущественно нераспределенного фонда недр на территории страны было выделено 26 нефтегазоперспективных зон, 10 из которых находится на территории Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия). Начиная с 2015-го года, геологоразведочные работы, проводимые за счет государственного бюджета и направленные на локализацию ресурсов, сконцентрированы именно на этих территориях. Специалистами СНИИГГиМС выделены наиболее привлекательные из них: Предпатомская, Аргишско-Чунская, Южно-Тунгусская, Гыдано-Хатангская и Анабаро-Хатангская зоны.

Можно назвать несколько особенно актуальных трудностей, сдерживающих дальнейшее освоение Восточной Сибири и Якутии:

- По причине сложных тектонических и горно-геологических условий проведение геологоразведочных работ всегда связано с повышенными геологическими рисками.
- Практически все лицензионные участки, через которые проходит магистральный нефтепровод «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО), относятся к распределенному фонду недр. Остальные территории вызывают со стороны недропользователей ожидаемо меньший интерес.
- Масштабы, низкая заселённость и слабая транспортная инфраструктура делают проведение геологоразведочных работ и разработку месторождений сравнительно высокзатратным мероприятием.
- Часть недропользователей изначально приобретают лицензии с целью дальнейшей перепродажи и не выполняют лицензионные обязательства.
- В последние три года наблюдалось значительное снижение объемов региональных работ.

Вместе с тем довольно много фактов указывает в пользу роста интереса недропользователей к освоению новых нефтегазоносных территорий:

- Вводятся в эксплуатацию отводы от магистрального нефтепровода ВСТО.
- Результаты комплексных геолого-физических исследований севера Красноярского края подтверждают высокие перспективы нефтегазовой отрасли в этих регионах.
- Рассматриваются потенциальные возможности добычи трудноизвлекаемых запасов, которыми богаты территории Восточной Сибири и Якутии.

Важно отметить, что в Восточной Сибири и Якутии не существует типовых проектов освоения недр, что подтверждается конкретными примерами Шушукского, Моктаконского, Кочемского и других участков недр. Общей их чертой являются высокие риски, которые, тем не менее, в случае успеха могут принести огромную прибыль.

В России наиболее приоритетным направлением добычи из нетрадиционных источников углеводородов является сланцевая нефть. Ресурсы куонамской свиты в восточной части Сибирской платформы, в основном, связаны с керогеном и оцениваются в диапазоне от 0,7 млрд т (ВНИГНИ, 2011 г.) до 15 млрд т (СНИИГГиМС, 2017 г.). Дополнительный интерес к куонамской свите обуславливается относительно небольшой

глубиной ее залегания – от 1000 м на отдельных территориях. Тем не менее, до настоящего момента в мире не было апробировано ни одной технологии разработки куонамских отложений. С целью выполнения прогнозных построений и расчетов экспертами СНИИГГиМС было выделено 11 участков, проведен геолого-экономический анализ и определен наиболее перспективный из них для организации тестового полигона. Для этого был предложен принципиальный подход, основанный на анализе структуры цены на сырьё в разрезе предстоящих затрат и отчислений. Расчет показал, что при цене на нефть 55 долл./барр. достижение окупаемости возможно, если себестоимость технологии составит не более 22,7 долл./барр. Анализ существующих технологий добычи сланцевой нефти показал, что при снижении налоговой нагрузки проекты освоения куонамской свиты могут перешагнуть порог рентабельности.

Резюмируя вышесказанное, авторы отмечают необходимость:

- увеличения объёмов региональных геологоразведочных работ, в то время как фактически происходит снижение государственного финансирования нефтегазовой отрасли в целом;
- создания гибких механизмов взаимодействия между государством и недропользователями;
- модернизации правил выдачи лицензий на пользование недрами и контроля исполнения лицензионных обязательств.

Восточносибирское направление является важнейшим для развития нефтегазовой отрасли страны. Также у Восточной Сибири есть что предложить с точки зрения нетрадиционных ресурсов нефти. Сдерживающими являются не только и не столько геологические или технологические факторы, а в большей степени – организационные и политические риски, западные санкции и неопределённость цен на нефть в долгосрочной перспективе.