



**Соколов  
Александр Владимирович**

**к.г.-м.н.  
Директор по геологоразведке  
ООО «ПЕТРОГЕКО»**



ООО «ПЕТРОГЕКО»  
Экспертиза и консультации  
в нефтегазовой геологии

Россия, ХМАО-Югра,  
г. Нижневартовск, ул. Самотлорная 20,  
+7 (916) 202-5-202  
[sokolov@petrogeco.ru](mailto:sokolov@petrogeco.ru)  
[www.petrogeco.ru](http://www.petrogeco.ru)

07 декабря 2017 г., Тюмень, ФАУ ЗапСибНИИГГ  
Конференция «Состояние и использование ресурсной базы углеводородного сырья Западной Сибири»  
Тезисы доклада

### **«Поиск, разведка и подсчет запасов УВ в низкопроницаемых и сложнопостроенных коллекторах Широкого Приобья»**

Территорию Западной Сибири можно разделить на условные три составляющие, имеющие свои характерные особенности при выработке основных стратегий по развитию ВМСБ, геологоразведке и подсчета запасов.

**1. Лицензионные участки нефтяных компаний.** Для этих участков характерно практически полное исчерпание поискового задела, особенно для Широкого Приобья, и в которых сосредоточено около 100% всех запасов по категории В2/С2, для которых было проведено исследование по структурированию числящихся на государственном балансе.

**2. НФН внутри установленной области нефтегазоносности,** для которого характерно отсутствие открытых месторождений и доминирование только ресурсных оценок Д0 (ранее С3). Например, для ХМАО-Югры фонд локальных ловушек составляет 1727 шт., 94% из них имеют оценку менее 3 млн.т. (ЦРН, 2016). Половина ловушек относится к ниже-среднеюрским отложениям и еще пятая часть к бажен-абалакскому и ачимовскому комплексам. Таким образом, 70% всех выявленных ловушек априори, в силу своего генезиса, имеют сложное и непредсказуемое строение, и ничтожные ресурсные ожидания.

**3. НФН широтных окраин,** за пределами установленной зоны нефтегазоносности, где выявленные ловушки отсутствуют. Эта территория на прогнозных картах отмечается с бедным или ничтожным потенциалом, и как следствие, признана бесперспективной. Хотя изученность сейсморазведкой и бурением этих периферийных зон на несколько порядков меньше, чем в «богатой» части Западной Сибири. В итоге, при отсутствии фактических доказательств, из поискового оборота выведена западная и восточная периферия крупнейшей в мире нефтегазоносной провинции.

Чтобы запустить механизм нефтепоисковых работ на НФН необходимо сделать акцент на обоснование ловушек неантиклинального типа как в осадочном чехле мезозойского возраста, так и в верхней части палеозойского фундамента.

В докладе рассматриваются:

- примеры использование метода динамического палеотектонического анализа, который позволяет выявлять инверсионные движения, локализация которых служит поисковым критерием для обоснования наиболее вероятного скопления тектонически экранированных ловушек УВ.
- примеры подсчета запасов нефти в сложнопостроенных отложениях тюменской свиты и ачимовской пачки;
- излагается технология и результаты испытания пород баженовской методом мгновенной депрессии.