

**ВЫЯВЛЕНИЕ ЦИКЛОВ МОРФОГЕНЕЗА
В ВИЗЕЙСКОЙ ТЕРРИГЕННОЙ ФОРМАЦИИ
ПЕРМСКОГО ПРИКАМЬЯ МЕТОДАМИ СЕЙСМОРАЗВЕДКИ**

Сформулированы руководящие критерии выявления и распознавания эрозионных форм рельефа (на различных стратиграфических уровнях) и связанных с ними залежей нефти и газа.

В настоящее время можно считать доказанным, что почти вся территория Пермского Прикамья в ранне- и средневизейское время представляла собой аллювиально-дельтовую равнину, периодически затоплявшуюся морем. Это обусловило существование самых различных форм палеорельефа, разнообразных генетических типов отложений и, следовательно, возникновение целого спектра сложных ловушек нефти и газа. Установлено, что наиболее крупные массивные скопления нефти контролируются в плане структурами облекания верхнедевонско-турнейских рифогенных построек в местах пересечения их погребенными рукавами и протоками визейской палеодельты, выполненными русловым аллювием, который накапливался в регрессивные циклы морфогенеза. Из этого следует необходимость раздельного картирования этих разновозрастных песчаных тел.

На основе результатов детального генетического анализа отложений, данных промысловой геофизики, моделирования на ЭВМ волновых полей в типовых условиях, исследования формы записи отражений на реальных временных разрезах сформулированы руководящие критерии выявления и распознавания эрозионных форм рельефа (на различных стратиграфических уровнях) и связанных с ними залежей нефти и газа.

Ввиду неоднозначности корреляции отражений от кровли визейской терригенной формации над тульскими и бобриковскими палеоврезами, в качестве методического приема выделения залежей предлагается осуществить палеореконструкцию временного разреза от ближайшего вышележащего опорного отражающего горизонта, геометрически согласованного с кровлей визейской терригенной формации. В Пермском Прикамье таким маркирующим горизонтом является подошва верейской терригенно-карбонатной толщи. Наличие залежей на временных разрезах фиксируется субпараллельным смещением участка (в пределах залежи) опорного отражения от кровли исследуемой формации на 0,005–0,010 с вниз из-за интерференционного сложения с отражением от ВНК.