

В.А. Трофимов¹, Н.М. Хуснимарданов², А.В. Трофимов²¹ИГиРГИ, Москва, e-mail: igirgi@ipc.ru²ОАО «Татнефтегеофизика», Бугульма

ГЛУБИННЫЕ СЕЙСМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

МОВ-ОГТ НА ГЕОТРАВЕРСЕ ВОРОТИЛОВСКАЯ СГС – ПИЖМА – ЯРАНСК – МАРИ-ТУРЕК – КУКМОР – АЛЬМЕТЬЕВСК – СТЕРЛИТАМАК: ОБОСНОВАНИЕ, ЗАДАЧИ И МЕТОДИКА РАБОТ

Проведенными в Татарстане в 1993 – 1995 гг. глубинными сейсмическими исследованиями МОВ-ОГТ по профилю РГП-1, пересекающему в субширотном направлении нефтеносные земли востока республики, в том числе Ромашкинское месторождение – гигант, и западные территории, где залежи нефти отсутствуют, были выявлены существенные различия в строении земной коры. Так, под группой месторождений западного склона Южно-Татарского свода на глубинах 15 – 20 км четко выделялись мощные отражатели. Западнее, вплоть до границы с Чувашской республикой, таких ярких аномалий не наблюдалось.

Фактические материалы, свидетельствующие об аномальном строении земной коры в районе крупного скопления нефтяных месторождений, подтверждение аналогичных явлений в других регионах, показали принципиальную возможность создания методики прогнозирования крупных месторождений углеводородов по данным глубинной сейсморазведки МОГТ и послужили обоснованием проведения подобных работ на территории Кировской, Самарской, Оренбургской областей, Башкортостана и Удмуртии, а также их расширения в Татарстане. Интерпретация временных разрезов позволила получить новые данные о строении крупных тектонических элементов и выявить ряд динамических аномалий в земной коре.

С целью наращивания полученных результатов институтом ИГиРГИ в 2001 году было предложено отработать геотраверс, пересекающий Ромашкинское нефтяное месторождение – гигант в направлении с северо-запада на юго-восток. Главной задачей при этом ставилось изучение особенностей строения осадочного чехла и земной коры в целом Северо-Татарского свода, Казанско-Кажимского прогиба, Котельнического свода и юго-восточной части Московской синеклизы в сравнении с нефтеносным Южно-Татарским сводом (Рис.). В результате должны быть оценены перспективы нефтеносности этих крупных тектонических элементов и выявлены территории, перспективные для нефепоисковых работ.

Геотраверс, общей протяженностью порядка 1000 км, проходит по территории Нижегородской и Кировской областей и республик Марий-Эл, Татарстан и Башкортостан. В юго-восточной части, в районе Стерлитамака, он увязан с геотраверсом «Уралсейс», что позволяет иметь цельную информацию по профилю общей протяженностью порядка 1500 км, от Урала до Московской синеклизы. Для более уверененной интерпретации данных необходима увязка проектируемого профиля непосредственно или путем отработки «расечек» со сверхглубокими скважинами Воротиловской, Миннибаевской, Туймазинской. Сейсморазведочные наблюдения целесообразно комплексировать с электроразведочными, гравиметрическими и атмогеохимическими.

Проведение региональных геофизических работ на геотраверсе поддержано многими предприятиями и по пред-

ложению ДПР по Приволжскому ФО было включено в перечень конкурсных объектов Министерства природных ресурсов на 2003 г. Конкурс по этому объекту был выигран ОАО «Татнефтегеофизика», которое к настоящему времени выполнило полевые работы, а также предварительную обработку данных. Научно-методическое сопровождение работ осуществлялось ИГиРГИ.

Методика сейсморазведочных наблюдений на геотраверсе определялась, в первую очередь, характером поставленных задач. Так, для изучения глубинного строения земной коры более приемлемы расстановки с большими удалениями возбуждение-прием. В то же время для детального изучения палеозойского осадочного чехла, для выявления возможных связей его строения и нефтеносности с особенностями строения земной коры требуется применение плотных систем с небольшими расстояниями между пунктами приема. Таким образом, система наблюдений должна быть достаточно универсальной и обеспечивать равномерное изучение разреза в необходимом диапазоне глубин. При этом учитывалась относительно невысокая степень дифференциации докембрийских образований по акустическим свойствам и высокий уровень помех на больших временах, в том числе кратных волн, связанных с горизонтами осадочного чехла.

Отсюда следует, что расстояние между пунктами приема не должно превышать максимального, применяемого в регионе при изучении горизонтов палеозоя, а кратность профилирования не должна быть меньше, чем при стандартных наблюдениях. С учетом изложенного и опыта сейсморазведочных работ в Татарстане и сопредельных территориях была выбрана следующая методика: система наблюдений асимметричная; длина расстановки – 12000 м; количество активных каналов – 240; максимальное удаление возбуждение-прием – 10000 м; расстояние между пунктами приема – 50 м; между пунктами возбуждения – 100 м; кратность – 60. В качестве регистрирующей аппаратуры использовалась телеметрическая система INPUT/OUTPUT SYSTEM TWO. Длина полезной записи составила 20 с, шаг квантования – 4 мс.

Вследствие проложения профиля через разрабатывающиеся нефтяные месторождения, где развита густая сеть коммуникаций, применение взрывных источников было невозможным. Было решено использовать мощные сейсмические вибраторы Неми-50 с максимальным толкающим усилием 23 т. Параметры свип-сигнала, уточненные в ходе опытных работ, обеспечили получение кондиционных материалов. Анализ полевых сейсмограмм показал, что отраженные волны фиксируются практически во всем пространственно-временном диапазоне, в том числе довольно интенсивные на временах 13 – 14 с, возможно от границы Мохо.

Большое значение для достижения максимальной информативности результатов региональных сейсморазведочных работ имеет оптимизация проложения профиля. Предложенное при обосновании постановки работ проложение гео-

траверса отображало лишь его принципиальный характер. С целью повышения информативности были собраны и проанализированы материалы магнитных и гравиметрических съемок, данные дешифрирования аэрокосмических сним-



ков, особенности структуры фундамента, размещения нефтяных месторождений. В качестве основного принципа корректировки прохождения геотраверса принято следующее: профиль должен пересечь наиболее контрастные положительные и отрицательные аномалии потенциальных геофизических полей, крупные нефтяные месторождения, аномалии АКГИ. Рекомендации по оптимизации прохождения геотраверса оперативно передавались в производственную партию.

Значительная потеря информации при региональных работах может быть связана с крупными естественными препятствиями. Так, отрабатываемый геотраверс пересекает р. Каму у п. Камские поляны, где расстояние между крайними

пикетами на противоположных берегах составляет 6 км (с учетом большого количества стариц на левом берегу и заболоченности подступов к реке). Применение здесь используемой на профиле методики отстрела привело бы к полной потере информации. Поэтому при форсировании Камы было предложено трансформировать систему наблюдений во фланговую с минимальным выносом ПВ, равным 6 км, чтобы расположить приемную расстановку и пункты возбуждения на разных берегах. Максимальное удаление взрыв-прибора составило 22 км (с учетом кривизны профиля). На обоих берегах отработано по 60 дополнительных ПВ с шагом 100 м.

Предложенная трансформация системы наблюдений позволила получить информацию о глубоких (5 сек и более) отражающих границах в земной коре.

Таким образом, целенаправленный подход к выбору

методики полевых работ

и применяемых технических средств, а также комплексный анализ

соглашения и правила зачастую неясны, а то и противоречивы. Так, Россия может претендовать почти на половину всего дна Северного Ледовитого океана... Первоначальные «прикидки» говорят о том, что в Атлантическом, Тихом и Северном Ледовитом океанах США будет претендовать на площади около 750 тыс. кв. км... Свои заявки на шельф государства должны представить в ООН к 2009г... Но