- 3.Петров А. А. Алгоритм адаптивной энергетической фильтрации геофизических наблюдений. Изв. ВУЗов Геология и разведка №1, 1994, с. 121-130
- 4.Петров А.В., Никитин А.А. Классификация комплексных геополей на однородные области. Геология и разведка Изв. ВУЗов №3 1990.
- 5.Петров А. А., Солоха Е. В. Технология анализа геополей в скользящих окнах «живой» формы. Материалы 33-й сессии Международного семинара им. Д. Г. Успенского. Вопросы теории и практики геологической интерпретации гравитационных, магнитных и электрических полей. 2006. ИГФ. Уро РАН.

Калинин А.Ю., Черваков В.М., Андронов А.И.

*(ОАО «Оренбургская геофизическая экспедиция», ОАО
«ТНК-ВР ХОЛДИНГ»)*

ЭФФЕКТИВНОСТЬ УЧЕТА СКОРОСТНЫХ НЕОДНОРОДНОСТЕЙ ВЧР ПО ДАНЫМ МПВ (МСК) НА ПРИМЕРЕ РАБОТ МОГТ ЗД В ПЛАТФОРМЕННЫХ УСЛОВИЯХ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ.

Теоретическими и экспериментальными исследованиями показано, что качество, надежность и достоверность сейсмических временных разрезов в значительной степени определяются правильностью и обоснованностью расчета введенных в исходные записи статических поправок, учитывающих изменчивость верхней части разреза, особенно в платформенных условиях, где структуры имеют небольшие временные аномалии. При правильном учете статических поправок временной разрез соответствует геологической модели. Разнообразие типов строения ВЧР привело к разработке большого количества модификаций способов изучения распределения скоростей в поверхностных отложениях, необходимого для определения первичных поправок до уровня приведения.

Целью доклада является анализ влияния скоростных неоднородностей ВЧР на глубинное волновое поле на примере одной из площадей, расположенной в платформенных условиях Оренбургской области и определение эффективного метода расчета статических поправок и плотности пунктов наблюдения при работах МСК, МПВ.

Результаты проведенной работы, основанные на анализе сечений куба данных, обработанного с различными априорными статическими поправками, показали, что при корректном определении поправок за ВЧР устраняется искажение волновой картины, неравномерный сдвиг времен отражений вдоль профиля, существенная потеря корреляции, снижение качества временных разрезов.