

Кливаж Шерубайнуринского участка

Научный руководитель – Портнов Василий Сергеевич

Серикова Айгерим Арсбаевна

Выпускник (магистр)

Карагандинский государственный технический университет, Караганда, Казахстан

E-mail: aigerim-arsbaevna@mail.ru

Шерубайнуринский участок, располагаясь в пределах южной части восточного крыла Шерубайнуринской синклинали Карагандинского бассейна, характеризуется сложными тектоническими условиями - он разбит поперечными взбросами на многочисленные блоки, надвинутые друг на друга.

Во всех структурах Карагандинского бассейна пространственное положение и азимуты разрывных смещений совпадают с ориентировкой трещин кливажа угольных пластов и вмещающих пород. Густота трещин и количество их систем находятся в прямой зависимости от степени дислоцированности тех или иных участков бассейна. В южной части Шерубайнуринского района - 8-10. Количество систем экзогенных трещин увеличивается по мере нарастания сложности складчатой структуры и может составлять от 4 до - 10 систем.

Тектонику угленосных отложений Шерубайнуринской мульды определили южное и западное давления. Наиболее мощным было давление с юга, образовавшее Джалаирский надвиг и приведшее южное крыло в крутое залегание, разорвав множеством трещин, параллельных надвигу. По этим разрывам, имеющим падение на юг, южные блоки надвинуты на северные. Количество и размеры этих разрывов уменьшаются с юга на север. В северной половине участка этих разрывов почти нет.

Значительную роль в формировании складчатых и разрывных дислокаций играло также западное давление, своим возникновением ему обязаны Шерубайнуринский взброс и многие другие разрывы [1]

Изучение трещиноватости горных пород имеет большое практическое значение. Знание закономерностей проявления трещиноватости используется в Карагандинском бассейне в целях прогноза устойчивости пород кровли угольных пластов, прогноза; газообильности проектируемых шахт, определения элементов залегания разрывных нарушений и пр.

Таким образом, установленные параметры трещиноватости связаны с протеканием тектонических процессов, и их необходимо учитывать при определении параметров заложения дегазационных скважин [2].

Источники и литература

- 1) А.А. Костливец. Основные черты тектоники западной части Карагандинского бассейна, задачи и методы дальнейшего изучения. Известия Томского ордена трудового красного знамени политехнического института, 1959 г.
- 2) Пилипенко Ю. Дегазация угольных пластов в зонах тектонических нарушений // Геолог Украины. Институт геотехнической механики им. Н.С. Полякова НАН Украины, 2012.