

Спосіб розкриття теригенних колекторів, що включає нагнітання в свердловину в інтервал продуктивного пласта метанолу з добавкою 2 - 3% неіоногенної ПАР з послідуючою перфорацією, який **відрізняється** тим, що для підвищення ефективності обробки свердловину заповнюють інвертною емульсією або вуглеводневою рідиною і на вибій свердловини в зону продуктивного пласта нагнітають обважнену рідину перфорації з абсорбуючою і деемульгуючою дією, у складі якої містяться: ефір гліколю, метанол, неіоногенні та деемульгуючі ПАР, нітрат амонію, а перфорацію проводять при існуючих пластових тисках.