

Развитие технологий ОПЗ в ООО «РН-Юганскнефтегаз»

*О.А. Саидов, П.П. Шмелев (ООО «РН-Юганскнефтегаз»),
В.Н. Гусаков (ООО «РН-УфаНИПИнефть»)*

В зависимости от характера загрязнения призабойной зоны на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» применяется несколько видов обработок призабойной зоны (ОПЗ) с разной степенью их эффективности.

Анализ показывает, что на эффективность обработки влияют: 1) качество подбора скважин-кандидатов; 2) селективность и направленность обработок; 3) соблюдение дизайнов обработок и качество приготовления растворов; 4) качество освоения.

Рассмотрены вопросы, связанные с выбором технологий ОПЗ, расширением возможностей применения кислотных обработок, а также проанализирована эффективность проведенных в последнее время ОПЗ.

В зависимости от геологических и технологических условий необходимо подбирать наиболее оптимальный способ освоения каждой скважины после проведения ОПЗ.

В настоящее время активно применяются технологии ОПЗ с водопоглотителем на спиртовой основе. К таким реагентам относятся ХПП, «Ипроден», «Напор». По своему составу они практически идентичны (метанол с различными добавками). Благодаря свойствам спиртов химически связывать воду, находящуюся в поровой матрице породы, снижается риск насыщения пласта водой, применяемой при ремонте, а также полученной в результате воздействия кислот на кольматанты и скелет породы.

При проведении ОПЗ на многопластовых объектах основным фактором, вызывающим различного рода осложнения, является разность пластовых давлений. Для повышения эффективности таких обработок были разработаны решения, позволившие существенно увеличить число и качество проводимых ОПЗ.

Совершенствование технологий ОПЗ и повышение их эффективности позволяют значительно сокращать потери нефти, связанные с ухудшением свойств призабойной зоны скважин, и достигать запланированных показателей добычи в ООО «РН-Юганскнефтегаз».