

УДК 621
ОСОБЕННОСТИ СОВРЕМЕННЫХ КОНСТРУКЦИЙ СКВАЖИН ДЛЯ
МАТЕРИКОВОЙ ДОБЫЧИ НЕФТИ

Т. М. ХРИСАНЕНКОВА

Научный руководитель В. Н. БАЛАБАНОВ, канд. техн. наук
Ф-л федерального государственного бюджетного образовательного
учреждения высшего образования
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ «МЭИ»
Смоленск, Россия

Одним из актуальных способов добычи нефти является материковая добыча. В зависимости от существенно различающихся свойств продуктивного пласта и технологий выработки запасов углеводородов можно использовать одну из следующих типовых конструкций забоев скважин: скважина с перфорированным забоем (рис. 1, а), с забойным хвостовиком (рис. 1, б), с забойным фильтром (рис. 1, в), с открытым забоем (рис. 1, г).

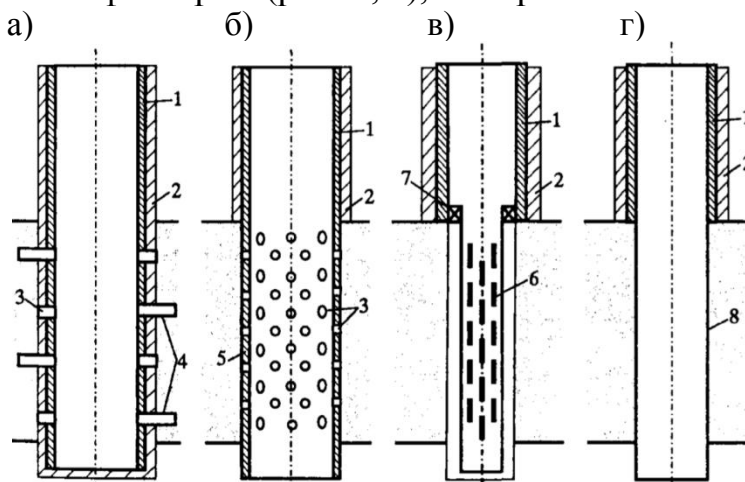


Рис. 1. Типовые конструкции забоев скважин: 1 – обсадная колонна; 2 – цементное кольцо; 3 – перфорационные отверстия; 4 – перфорационные каналы; 5 – перфорированный хвостовик; 6 – забойный фильтр; 7 – сальник; 8 – открытый забой

Наиболее распространенными в нефтедобывающей промышленности являются скважины с перфорированным забоем в силу целого ряда преимуществ: надежная изоляция пройденных горных пород; возможность дополнительного вскрытия перфорацией временно законсервированных нефтенасыщенных интервалов в разрезе скважины; простота поинтервального воздействия на призабойную зону в случае ее сложного строения; существенное упрощение технологии бурения [1].

В условиях достаточно крепких коллекторов такая конструкция забоя является длительно устойчивой.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Профессионально о нефти [Электронный ресурс]: Подготовка скважин к эксплуатации. URL: <http://proofoil.ru/Oilproduction/Borewell7.html>