

ОСВОЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ МГРП С ВОЗМОЖНОСТЬЮ ПОСЛЕДУЮЩЕГО ЗАКРЫТИЯ ПОРТОВ И ПРОВЕДЕНИЯ ПОВТОРНОГО МГРП

В последнее время одним из наиболее эффективных методов для интенсификации добычи нефти является многостадийный гидроразрыв пласта (МГРП), причем в нынешнее время он применяется как для вновь пробуренных скважин, так и при проведении ЗБС.

СТРЫХАРЬ АЛЕКСАНДР

заместитель генерального директора
ООО НТЦ «ЗЭРС» по технологии

В последнее время одним из наиболее эффективных методов для интенсификации добычи нефти является многостадийный гидроразрыв пласта (МГРП), причем в нынешнее время он применяется как для вновь пробуренных скважин, так и при проведении ЗБС.

Конструкция скважин для реализации данного метода, как правило, предусматривает спуск эксплуатационной колонны в кровлю продуктивного пласта и последующее закрепление продуктивного пласта спуском хвостовика.

Чаще всего на вновь бурящихся скважинах крепление продуктивного пласта происходит спуском нецементируемого хвостовика с разобщением интервалов ствола пакерами, набухающими или гидромеханическими (рис. 1 и рис. 2).

Компоновка хвостовика при этом следующая:

- Башмак
- Обратный клапан
- Циркуляционный клапан
- Гидравлически открываемая муфта (порт)
- Необходимое количество разобщающих пакеров и муфт (портов), открываемых шаром
- Подвеска хвостовика нецементируемая ПХН

При использовании набухающих пакеров для разобщения ствола, иногда вместо первых четырех позиций в качестве первого порта используется перфорированная труба или патрубок с башмаком.

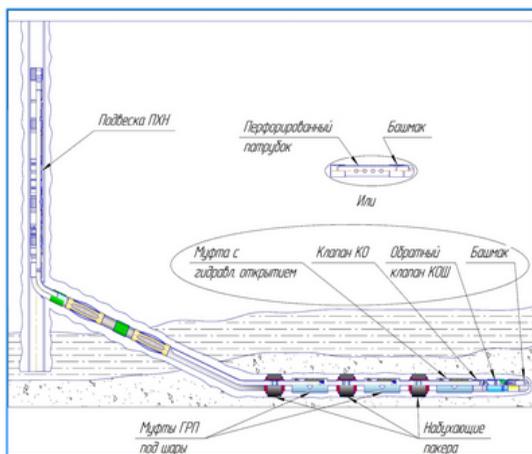


Рис. 1

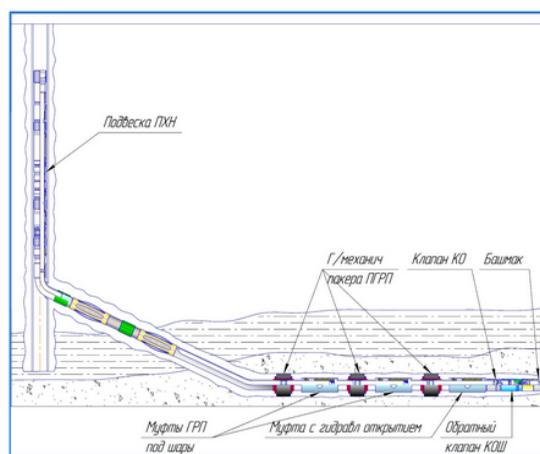


Рис. 2

Продолжение статьи доступно на нашем сайте по ссылке: [ОСВОЕНИЕ НОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ МГРП](#)