

SCHLUMBERGER UNVEILS NEW STIMMORE FLUID DIVERSION SERVICE

Schlumberger has announced the release of its new StimMORE fluid diversion service for diverting fracture treatments along a wellbore in cemented or openhole completions. Used in combination with the StimMAP LIVE hydraulic fracture stimulation diagnostics service, which delivers microseismic data while the fracture treatment is pumped, the StimMORE service allows real-time optimization of fracture treatments.

The StimMORE service can be used in most well geometries and is ideally suited to horizontal wellbores, both cased hole and open hole, up to a maximum temperature of 121 degC [250 degF]. This service is especially well suited for use in shale formations.

The diversion slurries can be pumped on the fly as part of the main treating fluid, diverting the fracture as needed based on the real-time integration of microseismic data. The slurries are based on standard fracturing fluids and proppants, with the addition of a proprietary mix of materials that enable fracture diversion.

“The StimMORE service is part of the Contact portfolio of staged fracturing and completion services. These technologies allow us to create complex drainage patterns within the reservoir that enable access to reserves that may have otherwise been left in place,” said Don Conkle, Stimulation Vice President, Well Services, Schlumberger.

The StimMORE re-fracturing treatment was recently applied to a major operator’s horizontal well in the Barnett Shale. Initial gas production of 2,200 Mcf/d [62,260 m³/d] had declined to less than 500 Mcf/d [14,150 m³/d] over a 4-year period. The StimMORE service, coupled with the StimMAP LIVE real-time fracture monitoring service, enabled efficient and cost-effective coverage of previously unstimulated well sections, resulting in a net increase in estimated ultimate recovery of 0.7Bcf.

Because of its operational simplicity and ease of application, the StimMORE service can be used in fracture diversion despite complex completion scenarios.

STEAM-ASSISTED GRAVITY DRAINAGE (SAGD) SOLUTIONS

As reserves become harder to recover, operators need answers that solve their challenging production demands and help maximize reservoir deliverability. In the past, methods for producing heavy oil were expensive and ineffective at best. With the advent of horizontal wells and later

SCHLUMBERGER ОБЪЯВЛЯЕТ О ВЫПУСКЕ СИСТЕМЫ STIMMORE, ПОЗВОЛЯЮЩЕЙ МЕНЯТЬ ТЕЧЕНИЕ ГРП

Компания Schlumberger объявила о выпуске новой системы StimMORE, позволяющей менять течение гидроразрыва пласта для скважин с открытым забоем или в случае цементированного заканчивания. Используемая в сочетании с системой диагностики стимулирования гидроразрыва StimMAP LIVE, которая передает микросейсмические данные во время проведения операции по гидроразрыву пласта, StimMORE позволяет оптимизировать процесс гидроразрыва в режиме реального времени.

Система StimMORE может быть применена для большинства вариантов геометрии скважины. Она идеально подходит для горизонтальных участков ствола скважины, для обсаженных и открытых стволов при максимальной температуре 121 °C (250 °F). Система наилучшим образом может применяться в глинистых формациях. Специальные шламы могут закачиваться в процессе проведения операции, направляя гидроразрыв в зависимости от необходимости и в соответствии с микросейсмическими данными, передаваемыми в режиме реального времени. Шламы в своей основе имеют стандартные жидкости для гидроразрыва пласта и расклинивающие агенты с добавлением специальной патентованной смеси материалов, которая делает возможным изменение течения гидроразрыва.

«Система StimMORE – это часть нашего последовательного перечня услуг по гидроразрыву и заканчиванию. Эти технологии позволяют создать комплексные схемы дренирования коллектора, предоставляющие доступ к запасам, недостижимым без использования инновационных методов», – заявил Дон Конкл (Don Conkle), вице-президент по интенсификации притока и подземному ремонту скважин Schlumberger.

Недавно был проведен повторный ГРП с использованием системы StimMORE на горизонтальной скважине месторождения Барнетт-Шейл, Техас. Первоначальный уровень добычи газа на этом месторождении, составлявший 2 200 тыс. куб. футов в день (62 260 м³/день), сократился до 500 тыс. куб. футов в день (14 150 м³/день). Система StimMORE в сочетании с системой мониторинга гидроразрыва в режиме реального времени StimMAP LIVE сделала возможным эффективное и экономичное «включение» ранее не стимулировавшегося участка скважины, что позволило увеличить расчетные предельные извлекаемые запасы до 0,7 млрд куб. футов в день (19 810 000 м³/день).

Благодаря простоте в использовании, система StimMORE может применяться для изменения процесса гидроразрыва при различной сложности сценариев заканчивания.