

Пресс-релиз

# TGT запускает усовершенствованную систему диагностики потока флюида для горизонтальных скважин

Новая система диагностики «Горизонтальный поток» компании TGT, основанная на платформе Cascade3, обеспечивает проведение точной оценки динамики потока в горизонтальных скважинах, тем самым позволяя инженеру по разработке месторождения осуществлять более эффективную эксплуатацию скважин и рабочих пластов.

Дубай, ОАЭ – 22 февраля 2022 года

Компания TGT Diagnostics объявила сегодня о запуске системы диагностики «Горизонтальный поток» с использованием платформы Cascade3. Эта новая многофункциональная система, специально разработанная для горизонтальных скважин, предоставляет инженерам по разработке месторождения результат достоверного моделирования потоков в системе скважина-пласт, которым являются точные непрерывные профили потока флюида для широкого спектра видов конструкций скважин и видов коллекторов, включая пласты после многостадийных гидроразрывов.

Диагностика «Горизонтальный поток», основанная на совершенно новой платформе анализа потока Cascade3, представляет собой специализированную систему, построенную на самых передовых принципах термодинамического и гидродинамического моделирования в отрасли. Платформа моделирует замеры температуры, давления и учитывает прочие параметры скважины и пласта, а результатом ее работы являются непрерывные профили потока флюида по пласту. Важно отметить, что моделируются потоки как в стволе скважины, так и за колонной, обеспечивая максимально полное представление о сценариях потока в скважине и пласте.

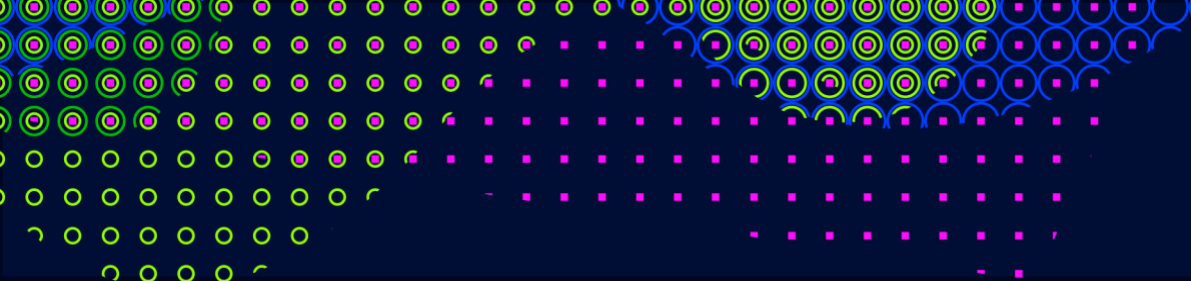
Генеральный директор TGT Мохаммед Хегази прокомментировал этот запуск: «Понимание динамики потока в скважинной системе является ключевым фактором для улучшения эксплуатационных характеристик скважин и пластов. На сегодняшний день «Горизонтальный поток» является самой высокоэффективной системой для анализа потоков в горизонтальных скважинах, пласте и трещинах. Она позволяет решать многие проблемы, с которыми не справляются стандартные методы исследований, и также дает возможность недропользователям максимально увеличить добычу углеводородов, при этом обеспечивая безопасную и эффективную эксплуатацию скважин без загрязнения».

«Более ясное понимание гидродинамических процессов в скважинах расширяет возможности для увеличения добычи эксплуатационного фонда, – объясняет Кен Физер, директор по маркетингу TGT, – Переход к более чистой энергии и сокращение возможностей для разработки новых месторождений означает, что недропользователям необходимо инвестировать активы в более эффективную отдачу из уже освоенных месторождений. Разработка месторождений с бурением горизонтальных скважин существенно повышает экономическую выгоду от эксплуатации пластов, однако появляются проблемы, связанные со сложностью эксплуатации таких скважин.



**О компании TGT Diagnostics**  
Компания TGT является лидером в области диагностики нефтяных месторождений сквозь барьеры и предоставляет широкий спектр собственных диагностических систем и технологий, направленных на поддержку разработчиков нефтяных месторождений в вопросах безопасности, чистоты и продуктивности эксплуатации скважин. TGT создает и проводит диагностику в двух основных областях – «Истинный поток» и «Истинное техсостояние» – чтобы предоставить недропользователям информацию, выходящую за рамки возможностей обычных технологий.

**Для получения дополнительной информации:**  
Венди Орхан,  
Руководитель отдела бренда и коммуникаций  
[Wendy.orhan@tgtdiagnostics.com](mailto:Wendy.orhan@tgtdiagnostics.com)  
[tgtdiagnostics.com](http://tgtdiagnostics.com)



«Горизонтальный поток» и Cascade3 решают множество диагностических задач, с которыми сталкиваются инженеры по добыче и разработке пластов. Эти системы обеспечивают специалистов точной информацией, необходимой для снижения эксплуатационных расходов и энергопотребления, а также увеличения добычи».

Система «Горизонтальный поток» совместно с платформой Cascade3 позволяют проводить полный и точный анализ горизонтальных скважин, программа исследований позволяет получить уникальную информацию, уменьшить неопределенность диагностики и сократить последующие дополнительные операции со скважиной. Юлия Фесина, руководитель

проекта Cascade: «Cascade3 помимо прямого применения для определения профилей потоков по пласту позволяет также проводить оценки и верифицировать такие ключевые характеристики пласта, как пластовое давление, проницаемость и скин-фактор. Такая независимая проверка ключевых параметров позволит помочь специалистам по разработке месторождений устранить неопределенность и улучшить адаптацию гидродинамической модели месторождения по фактическим промысловым данным»

Теперь среди широкого спектра продуктов сервиса «Истинный поток» недропользователям также доступна диагностика «Горизонтальный поток».