

Пресс релиз

Платформа Indigo — новая технология работы в реальном времени



Информация для редакторов

О компании TGT Oilfield Services
Компания TGT — мировой лидер в области диагностики через несколько скважинных барьеров на нефтяных месторождениях. Мы создаем продукты и технологии, позволяющие диагностировать движение флюида и техническое состояние всей системы скважины от ствола до пласта, что дает нашим клиентам возможность принимать более взвешенные решения и повышать производительность активов.

Благодаря двум десятилетиям прикладных научно-исследовательских работ и непрерывным инновациям в сфере геофизических исследований и технологий мы разработали эффективные диагностические системы, позволяющие увидеть более точную и полную картину. Такие системы дают нашим клиентам истинное представление о скважинах — о том, что происходит как в самой скважине, так и в связанных с ней системах, — тем самым способствуя оптимизации работы на предприятии.

Головной офис компании находится в ОАЭ, а в 16 подразделениях задействовано свыше 250 специалистов из более чем 15 стран.

Дополнительную информацию можно найти на сайте tgtdiagnostics.com

TGT представила новую технологию работы в реальном времени, интегрированную в собственную систему диагностики сквозь барьеры

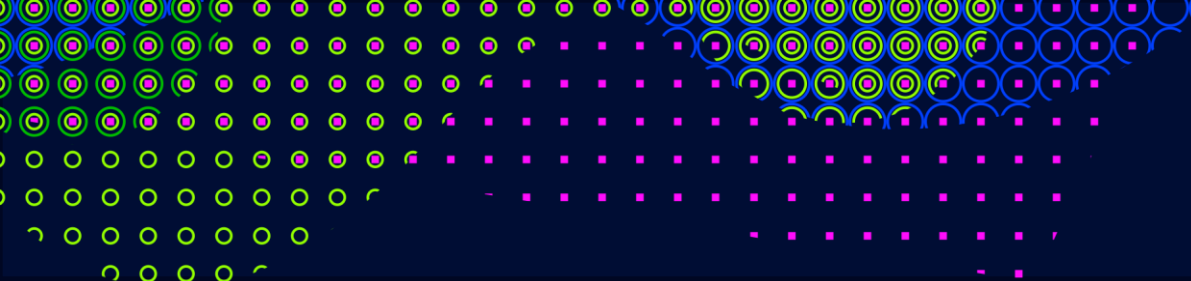
Новая технология работы в режиме реального времени повышает удобство, гибкость и точность высокоэффективной аппаратуры скважинной диагностики на нефтепромыслах.

Компания TGT объявила сегодня о выпуске работающей в реальном времени платформы Indigo, дающей значительные дополнительные преимущества от применения разработанных в компании высокоэффективных систем диагностики через несколько скважинных барьеров. Новая технология работы в реальном времени позволяет просматривать и анализировать скважинные данные на поверхности при выполнении программ скважинной диагностики без ущерба для точности измерений, что дает заказчикам некоторые преимущества, включая улучшение качества данных, повышение эффективности ГТМ и сокращение времени на принятие решений по ремонтным работам.

Кен Физер, директор по маркетингу компании TGT, дал следующий комментарий: «Регистрация данных в реальном времени не является чем-то новым для нефтяной промышленности, но имеющиеся в настоящий момент системы передачи данных не в состоянии обеспечить соответствие

предъявляемым нами высоким стандартам по качеству данных и поэтому нами разработана и создана собственная высокоточная система. При этом мы обеспечили гибкость в выборе средства доставки и принятии решений нашими заказчиками на совершенно новом уровне, причем без снижения качества замеров. Мы рассчитываем, что в результате этого востребованность наших систем диагностики возрастет еще больше».

Компания TGT создает собственную аппаратуру и программное обеспечение, неукоснительно придерживаясь при этом стратегии обеспечения точности при разработке технологий диагностики и производстве приборов. Воплощением данной стратегии является платформа Indigo, включающая в себя дополнительные датчики и вспомогательное оборудование. Технология Indigo отличается низким уровнем помех и специально приспособлена к работе с разработанным в TGT комплексом диагностики через несколько барьеров. Новая функциональная возможность работы в реальном времени особенно актуальна для диагностических систем спектральной и электромагнитной (EmPulse) дефектоскопии, занимающих лидирующие позиции в области диагностики динамических процессов, связанных с движением флюида и техническим состоянием конструкции



нефтяных и газовых скважин, и позволит операторам месторождений улучшить эксплуатационные показатели скважин.

Стандартный метод диагностики через несколько скважинных барьеров подразумевает запись данных в память прибора. Имея опыт практического применения в течение 20 лет при эффективности свыше 99%, разработанный в TGT метод исследований в автономном режиме по-прежнему остается в отрасли достаточно гибким и популярным решением. При подобном подходе полученная в ходе диагностики информация анализируется после извлечения прибора из скважины. При использовании же технологии исследований в реальном времени данные могут просматриваться непосредственно в процессе диагностики и передаваться со скважины удаленным получателям, что дает целый ряд преимуществ, в частности, возможность динамической корректировки программы сбора данных и принятия оперативных решений.

Артем Бухараев, руководитель отдела по разработке технологии Indigo заявил: «Мы преодолели множество технических проблем, с которыми мы столкнулись при запуске в серийное производство нашей платформы Indigo для работы в режиме реального времени. При применении существующей в отрасли технологии передачи данных генерируется неприемлемый уровень акустических и электромагнитных шумов, что приводит к ухудшению качества замеров, осуществляемых с помощью наших высокочувствительных акустических и электромагнитных приборов, и поэтому мы разработали приборы собственной конструкции, являющиеся одновременно малозумными и быстродействующими».

Комплекс для исследований в реальном времени включает в себя скважинный модуль Indigo и располагающееся на поверхности устройство связи, обеспечивающее двусторонний канал передачи данных между наземной регистрирующей аппаратурой и скважинными приборами.

Indigo представляет собой полностью интегрированную платформу, включающую высокоточные датчики промышленного каротажа, а также модули связи, навигации, памяти и питания, обеспечивающие бесперебойную работу с созданными в TGT основными системами диагностики через несколько скважинных барьеров. Разработанные и изготовленные полностью в TGT, все модули Indigo сконструированы таким образом, чтобы устранить возможность создания помех для собственных высокопроизводительных акустических и электромагнитных датчиков. Используемые в отрасли стандартные скважинные приборы содержат компоненты и схемы, генерирующие посторонние акустические и электромагнитные шумы, создающие помехи при проведении замеров и способные оказывать серьезное негативное воздействие на результаты анализа данных. Поскольку наши заказчики полагаются на точность информации, полученной в ходе диагностики, то представляется важным, чтобы результаты измерений отражали действительную картину поведения скважины, для чего нами и была разработана платформа Indigo.

Платформа Indigo позволяет получать данные от датчиков в титановом корпусе, как в автономном режиме, так и в режиме реального времени. Каротажный комплекс включает в себя высокоточный датчик температуры, скважинный манометр, зонд ГК (гамма-каротажа), локатор муфт, датчики емкостного сопротивления и резистивности, а также термоиндикатор притока (HEX). В целях обеспечения всесторонней диагностики движения флюида в комплекс дополнительно включаются полнопроходной и проточный расходомеры.

Контакты:

Филлиппа Истгейт,
менеджер по маркетингу и внешним
и внутренним коммуникациям
Phillippa.eastgate@tgtdiagnostics.com
+971 56 540 6229