

Компания TGT запускает первую в отрасли технологию диагностики целостности скважин

Технология Pulse1 для эксплуатационной колонны или НКТ обеспечивает уровень точности, превышающий точность обычных методов в пять раз, обеспечивая "всестороннее" электромагнитное зондирование состояния стенок.



Информация для редакторов
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.

Дополнительную информацию можно получить на сайте tgtdiagnostics.com

Дубай, 14 июля 2020 года

Сегодня компания TGT объявила о запуске Pulse1, первой в отрасли малогабаритной технологии, обеспечивающей измерение «истинной толщины стенки» НКТ или первой колонны в восьми секторах с полным и «всесторонним» электромагнитным зондированием состояния стенок. Это усовершенствованное средство диагностики стало базой для новых сервисов и позволяет недропользователям оценивать состояние НКТ или первой колонны более точно по сравнению с предыдущими технологиями, обеспечивая бережную и безопасную, а значит, продуктивную эксплуатацию скважин.

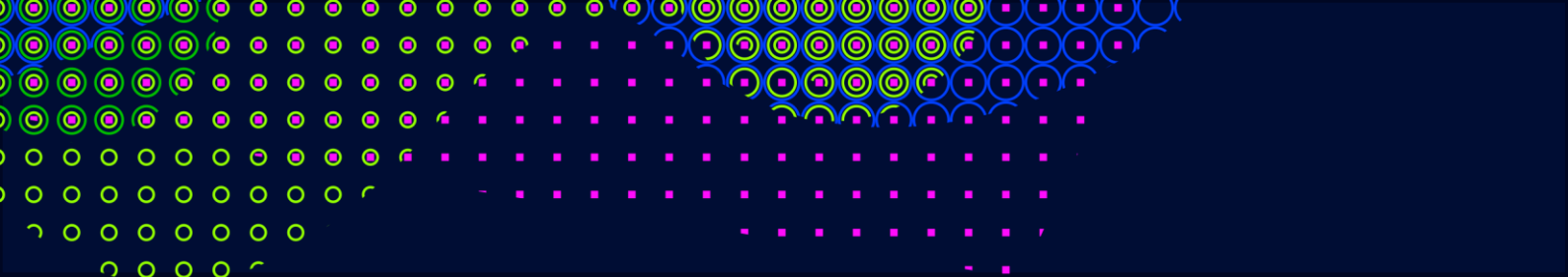
Комментируя запуск данной технологии, генеральный директор TGT Мохамед Хегази заявил: «Упреждающая и точная диагностика целостности скважины имеет основополагающее значение для обеспечения безопасной добычи, и Pulse1 справляется с этими задачами при работе с первыми колоннами. Обычные средства измерения все еще будут использоваться в отрасли, при этом совместное исследование с системой диагностики Pulse1 благодаря высокой точности измерения позволяет удовлетворять потребности клиентов и заполнять критические пробелы на рынке. Pulse1 представляет собой высокотехнологичный метод, который позволяет исследовать истинную секторную толщину с высокой точностью в широком диапазоне размеров НКТ и обсадных колонн на любом типе доставки прибора в интервал

каротажа в течение одной операции без механического контакта. В сочетании с непревзойденным опытом TGT в этой области Pulse1 устанавливает новый эталон в диагностике целостности скважин».

Pulse1 - это новейшее дополнение к нашей уже существующей электромагнитной платформе Pulse, одной из пяти запатентованных платформ, обеспечивающих функциональную диагностику нефтяных месторождений сквозь барьеры.



Pulse1 сочетает в себе новаторство в электромагнитной дефектоскопии с запатентованной многосенсорной технологией и передового 3D-моделирования для обеспечения исключительной информативности измерений в первых колоннах и НКТ.



Технология Pulse является основой сервиса компании TGT «Истинное техсостояние» с акцентом на «Целостность обсадных колонн». Технология Pulse1 предназначена в первую очередь для НКТ и первой колонны и обеспечивает диагностику в пять раз более точную по сравнению с обычными методами.

Кен Физер, директор по маркетингу TGT, прокомментировал: «Технология Pulse1 была разработана для удовлетворения растущей потребности отрасли в управлении целостностью "без компромиссов", при этом имеющиеся доступные технологии, такие как механический профилемер и обычные электромагнитные методы, удовлетворяют требованиям не в полной мере. Это делает Pulse1 идеальным вариантом при плановом или целевом контроле целостности эксплуатационных колонн и НКТ, особенно когда точность является главным приоритетом».

«НКТ играют особую роль в поддержании скважин безопасными, чистыми и продуктивными, и они должны работать 24/7 "без компромиссов". Недропользователи используют профилемеры для контроля толщины стенок труб, но погрешность может составлять 10% и выше. Погрешность сервиса Pulse1 составляет не более 2% в восьми секторах вокруг колонн, обеспечивая недропользователям более высокий уровень диагностики целостности, чем это было возможно ранее», - добавил Физер.

Алексей Вдовин, руководитель отдела разработки электромагнитных систем компании TGT, добавил: «Мы уже много лет совершенствуем технологию электромагнитной диагностики, и наша платформа Pulse высоко ценится среди клиентов по всему миру за точность и надежность в широком диапазоне сценариев работы с многоколонной скважинной конструкцией. Технология Pulse1 разработана на той же платформе, обеспечивая измерение фактической толщины стенок первых колонн в восьми секторах и, по моему мнению, является первым в отрасли образцом малогабаритной технологии по этому направлению».

Диагностика Pulse1 теперь доступна недропользователям нефтяных месторождений в широком спектре сервисов «Истинное техсостояние» компании TGT.

Контакты для СМИ

Юлия Садыкова,
старший специалист по внешним и
внутренним коммуникациям
Julia.Sadykova@tgtdiagnostics.com
+971 55 88 73973

<Конец>