

for the approval of these codes, the 100 barg maximum pressure test was executed using liquid nitrogen at cryogenic temperatures to demonstrate the suitability and capacity of the Composite Cryogenic Hose for LNG transfer. As a result of the type approval test programme the 16 inch hose will have a certified working pressure of 20 barg.

“We are excited about the attention the hose has received so far, in particular from the major oil companies”, commented Bluewater’s President, Hugo Heerema, “We expect even more attention during and after the OTC week in Houston”.

Transocean announced that the Transocean jackup GSF Rig 127 set a world record for the longest extended-reach well ever drilled at 40,320 feet (12,289 meters) MD (measured depth) with a 35,770-foot (10,902-meter) horizontal section.

The well was drilled offshore Qatar in 36 days and incident-free. The new record of 7.6 miles is also the first well in the history of offshore drilling that exceeds 40,000 feet (12,191 meters). The well surpasses by approximately 2,000 feet the prior extended-reach record of 38,322 feet (11,680 meters) MD set by another drilling contractor with a land rig drilling at Sakhalin Island earlier this year.

The rig’s crewmembers, working with the client, Maersk Oil Qatar AS, overcame many constraints, including high drilling torque throughout certain parts of the horizontal section. The Well BD-04A is in the Al-Shaheen field offshore Qatar. In addition to staying focused on safe operations, crews used extensive deck-management planning and a supply boat to hold additional drill pipe so that the rig could stay within its variable deck load rating.



запатентованного рукава для перекачки сжиженного природного газа.

Программа сертификации позволяет новому рукаву вступать в соответствие с кодами стандартов IMO IGC, USCG и OCIMF. В дополнение к требованиям данных стандартов новый продукт выдержал испытание на 100 бар избыточного давления с использованием жидкого азота при криогенных температурах. Тест был проведен для демонстрации способности композитного криогенного шланга к передаче сжиженного природного газа. В результате завершения программы 16-дюймовый рукав получит сертифицированную возможность выдерживать рабочее давление в 20 бар избыточного давления. «Мы рады, что наш рукав привлек к себе такое внимание, в частности со стороны нефтедобывающих компаний, – заявил президент Bluewater Хьюго Херема. – Еще больший интерес к нему мы ожидаем после недели OTC в Хьюстоне».

Компания Transocean объявила об установлении мирового рекорда, пробуравив при помощи буровой установки GSF Rig127 глубочайшую протяженную скважину фактической глубиной 40,320 футов (12,289 метра) с горизонтальной глубиной 35,770 футов (10,902 метра).

Скважина была пробурена без происшествий в течение 36 дней у побережья Катар. Рекордная скважина глубиной в 7,6 мили также первый в истории из морских буровых проектов, достигающих 40,000 футов (12,191 метра). Скважина превосходит почти на 2000 футов предыдущий аналогичный рекорд в 38,322 футов (11,680 метров), установленный другим подрядчиком при наземном бурении на Сахалине в начале этого года.

Персонал установки, работая для Maersk Oil Qatar AS, преодолел множество трудностей, таких как высокие моментные нагрузки при прохождении некоторых частей горизонтального участка. Скважина BD-04A находится на шельфовом месторождении Аль-Шахин в Катаре. Кроме обращения особого внимания на вопросы безопасности, персонал широко использовал палубное планирование, применял специальное судно с дополнительными буровыми трубами, так чтобы установка могла сохранять свои изменчивые показатели по палубной нагрузке.

“Everyone involved deserves congratulations for coming together and through great planning and teamwork managing the challenges on this well in an incident-free manner,” said Jim Granger, Performance Rig Manager.”

Gary Bauer, Transocean’s Egypt and Middle East Division Manager, noted about the world record: “It goes without saying that your accomplishment truly epitomizes and embraces Transocean’s vision statement where Rig 127 has a group of highly motivated people dedicated to achieving operational excellence in an incident-free environment and being recognized for delivering superior performance. Well done to the entire Rig 127 Team and continued success in delivering safe, superior performance.”

Making the record even more impressive is the fact that the Friede & Goldman L-780 Mod II design jackup, with 250-foot water depth capability, operates with just two Emsco FB 1600 Mud pumps. Other equipment includes the rig’s 2000-horsepower National 1320 UE Drawworks, and a Varco TDS-4S Top Drive. In addition to its record-setting performance, GSF Rig 127 crews last April reached one year without a lost-time injury.

ANTECH

New monitoring system of the coiled tubing operations of AnTech Ltd

AnTech Ltd, a specialist engineering design and manufacturing company serving the international upstream oil and gas industries, announced it will be showcasing its new suite of Daq> data acquisition systems designed specifically for use during coiled tubing (CT) operations at this year’s SPE/ICoTA Coiled

«Все участники мероприятия заслуживают поздравления за совместную кропотливую работу на скважине без происшествий», – отметил Джим Грэйнджер, исполнительный руководитель установки.

Гэри Бауэр, представитель Transocean в Египте и на Ближнем Востоке сказал: «Данное событие только лишний раз подтверждает наше мнение, что на Rig 127 работает группа инициативных специалистов, нацеленных на совершенную работу при соблюдении норм безопасности. Они отлично справились с заданием, пожелаем им успешной работы и в дальнейшем».

Достижение бурильщиков выглядит еще внушительней, если учесть, что установка конструкции Friede & Goldman L-780 Mod II рассчитана на 250-футовую глубину воды, она использует два буровых насоса Emsco FB 1600; буровую лебедку National 1320 UE мощностью в 2000 лошадиных сил и верхний силовой привод Varco TDS-4S. К сказанному следует добавить, что в апреле команда GSF Rig 127 отработала уже год без повреждений с временной потерей трудоспособности.

Новая система мониторинга колтюбинговых операций от AnTech Ltd.

На выставке и конференции SPE/ICoTA по колтюбингу и внутрискважинным работам, состоявшихся 1–8 апреля 2008 года в Вудланде (Техас), компания AnTech Ltd, специализирующаяся на разработке и производстве специального инженерного оборудования для ведущих нефтедобывающих компаний, объявила о представлении нового комплекта оборудования Daq> для сбора информации непосредственно во время проведения колтюбинговых операций.

Через беспроводную систему в Интернет

Новая линейка Daq> предлагает специалистам в области колтюбинга гибкий подход к сбору информации из скважины. Беспроводная Daq>W способна действовать без кабеля. Эта модульная, автономно питаемая система собирает данные при помощи взаимосвязанных датчиков. Как только необходимая информация фиксируется датчиками, она тут же сохраняется в памяти передающего устройства, откуда с регулярными интервалами передается на расстояние в 50–100 метров, в зависимости от внешних условий, со скоростью в 160 бит/сек

