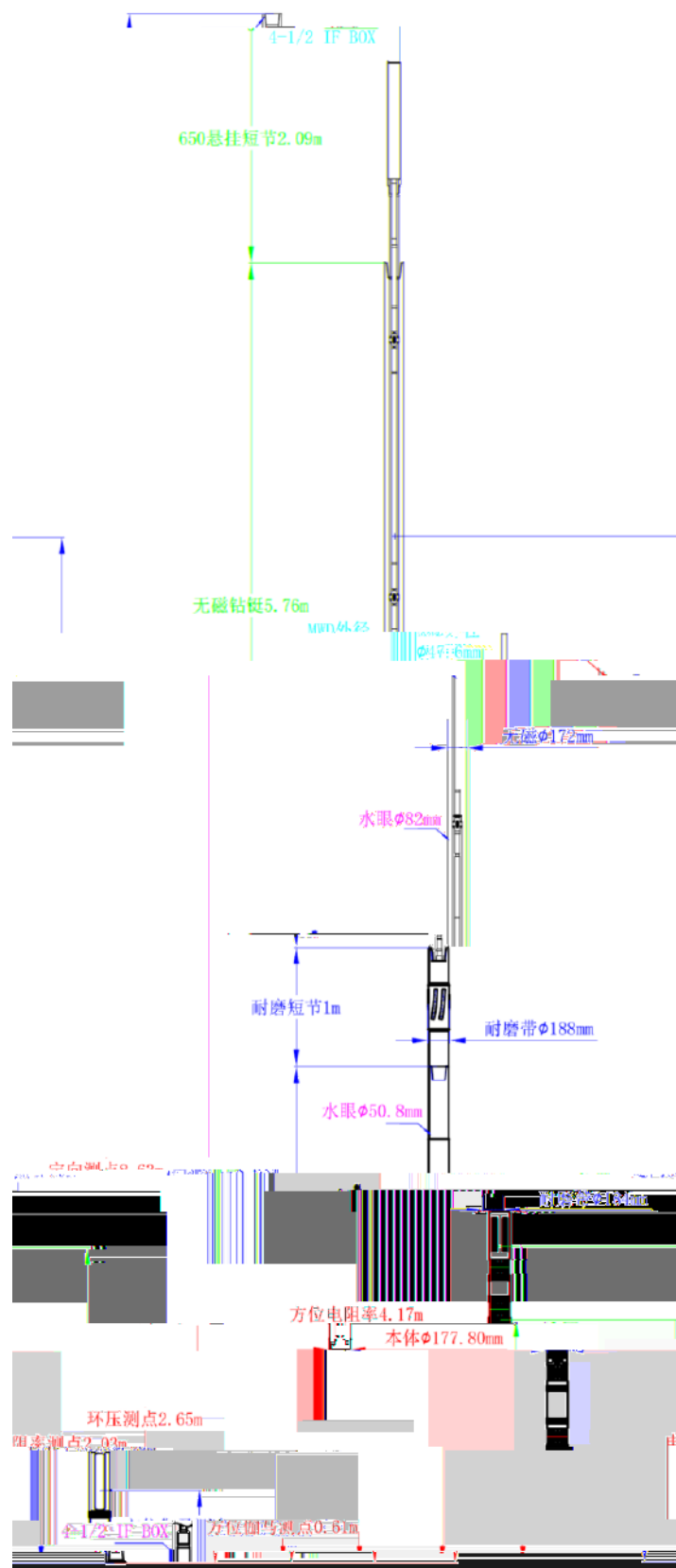


Система LWD с азимутальным удельным сопротивлением типа SK-TMWD Pro+Azir

Азимутальное удельное сопротивление в процессе бурения типа SK-TMWD Pro+Azir (комбинированный измерительный прибор для геонавигации в процессе бурения) имеет функции зондирования края при помощи удельного сопротивления, образования

Точка измерения SK-TMWD Pro+Azir

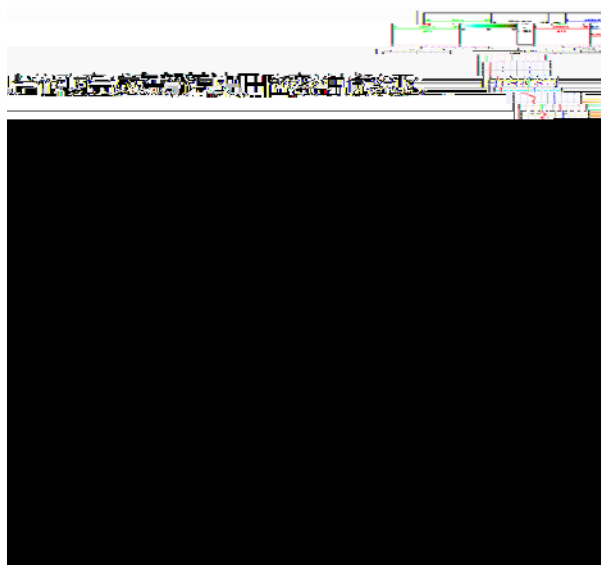
Особенность продукции:





Применение азимутального удельного сопротивления SK-TMWD Pro+AzIR

Прибор азимутального электромагнитного волнового каротажа в процессе бурения при помощи удельного сопротивления типа SK-AziR использует передовые алгоритмы сжатия данных для извлечения и сжатия характеристик сигнала отклика 16-секторного страты, собранного во время вращения, и передачи его в режиме реального времени через MWD. Мощное программное обеспечение для анализа и выпуска чертежей и высококачественное восстановление данных делают изображение в режиме реального времени почти таким же качественным в режиме реального времени как и изображение данных в памяти, полностью удовлетворяющее важнейшей, но вызывающей задачу навигации по коллектору и оценки пласта.



Использовать комбинированный прибор для геонавигации успешно завершить геонавигации горизонтальных скважин на участке испытания нефти плотных пластов восточного некоего нефтяного месторождения.

Требования к строительству: Основная геологическая цель этой скважины - разместить траекторию в лучшей части нефтяного пласта, избежать попадания в водоносный слой, то есть близко к верхней части на 1 метр, и максимально увеличить вскрытие нефтяного пласта для повышения скорости извлечения.

Во время фактического измерения удельное сопротивление верхнего покровного слоя составляло 2,8 Ом м, а буровой инструмент находился на расстоянии около 0,8 метра от верхней части, что соответствовало требованиям стороны А.

Азимутальное удельное сопротивление SHENKAI выполняет точную геонавигацию и демонстрирует образование изображения в реальном времени

Некое нефтяное месторождение на востоке: максимальный уклон скважины составляет 88,52°, максимальное смещение - 752,72 метра, а толщина пласта - 3 метра.

Успешно выполнено строительство скважины Х сланцевого газа в Чунцине с использованием комбинированного прибора
г а кважин зтляедт п Эас коуо пир а ☒ озир нва ьнрц кважин льо гурония тляете яу
Чаксимальный у л / / / оптавляет 8 ., максимальное смещение - 7 8 ,5 мХт а, ажг н а