

PERMESSO DI RICERCA IDROCARBURI LIQUIDI O GASSOSIZONA B - MARE ADRIATICOBR. 71. CH

Sono stati registrati 55,5 km. di dati sismico-geofisici con l'uso di un cavo di 1.600 metri e registrati per 2400% C.D.P.S. e successivamente questi dati sono stati inviati al nostro ufficio di elaborazione dati geofisici a Houston, Texas, per una appropriata elaborazione.

Abbiamo effettuato dettagliate analisi di velocità su ciascuna linea al fine di elaborare ed interpretare questi dati nel modo più appropriato. Questa analisi di velocità ha portato ad una ulteriore elaborazione. Abbiamo acquistato dall'AGIP 72.7 Km. di dati e li abbiamo inclusi nella nostra revisione di questo permesso. Le nostre tecniche di elaborazione digitale ci hanno permesso di riconoscere dati attendibili fino a livelli geologici eccezionalmente profondi. I dati acquisiti dalla Società petrolifera statale jugoslava ci hanno aiutato nell'interpretazione di questo permesso.

La nostra interpretazione mostra che un eventuale prospetto profondo, sottostante il marker sismico identificato quale top della serie carbonatica, probabilmente cade al di fuori del permesso.

Inoltre, i risultati del pozzo Ernesto dell'AGIP che ha raggiunto i 6.000 metri, ci fanno ritenere che la stratigrafia del pre-Terziario non è favorevole all'esistenza di reservoirs. Oltre a ciò, in questo permesso non vi sono chiusure stratigrafica.

*Per nota
etc*