

PROGRAMMA DEI LAVORI ALLEGATO ALLA ISTANZA PER PERMESSO DI RICERCA IDROCARBURI NELLA ZONA E DEL SOTTOFONDO MARINO, DENOMINATA d8.ER-IR.

1. L'area richiesta con la presente istanza ricade nel tratto di mare antistante il Golfo di Formia.

La serie stratigrafica presumibilmente presente la si può solo in parte dedurre dagli affioramenti nella antistante terraferma interessata in prevalenza da depositi quaternari e dalle fusioni laviche del complesso vulcanico di Roccamonfina.

I dati da estrapolare andranno ricercati di a N. nel promontorio di Gaeta ed estrapolati con l'aiuto delle sezioni sismiche.

Nelle linee generali si può prevedere una serie carbonatica dal Trias fino a tutto il Cretaceo: la facies prevalente dovrebbe essere neritica, con qualche intercalazione detritica segnante la transizione alla facies pelagica.

La serie di copertura è qui di difficile interpretazione. Gli spessori evidenziati dalle linee sismiche e le conoscenze regionali permettono di prevedere una successione prevalentemente clastica dal Miocene fino al Quaternario, costi-

Programma di massima dei lavori allegato al permesso di ricerca per idrocarburi
D.M. 18 GEN 1971
relativo al permesso di ricerca per idrocarburi
E. R. I. R.

IL DIRETTORE
DIREZIONE GENERALE DELLE ATTIVITÀ MINIERE E IDROCARBURI



tuita da depositi turbiditici verso la base, passanti ad arenarie sabbie e argille verso l'alto.

Lo stile strutturale dell'area in esame è nel complesso tranquillo: il basamento calcareo è interessato da dislocazioni appenniniche con l'effetto di una tettonica ad Horst e Graben, mentre la serie di copertura ha modellato, attenuandoli, i motivi del basamento. In complesso ne risulta un grande bacino terziario subsidente diretto E-W all'estremità S dell'area, con profondità notevoli (oltre 2.400 millisecon*ds*) e crescenti verso il mare aperto, caratterizzato da ripide risalite sui fianchi.

I temi di ricerca presenti pertanto nell'area sembrano prevalentemente legati alla serie di copertura. Tuttavia, la larghezza delle maglie del rilievo sismico disponibile non permette di cogliere motivi positivi chiusi nell'ambito della serie carbonatica e nemmeno di accertare la possibilità di rinvenirvi trappole stratigrafiche.

2. Il programma dei lavori di ricerca che la Società richiedente intende effettuare nell'area del permesso è diviso nelle seguenti fasi:
 - a) integrazione dello studio stratigrafico regio

nale, con rilevamento di serie e studi sedimentologici nell'ambito della serie di copertura e della serie carbonatica; ricostruzione paleogeografica e paleoambientale in corrispondenza di alcuni intervalli cronologici più significativi. Ricostruzione dell'andamento degli assi tettonici principali ed estrapolazione nell'offshore.

Tempo previsto: il lavoro verrà iniziato al momento del conferimento

Costo previsto: 5.000.000 di lire.

- b) Campagna sismica in digitale con linee opportunamente inserite nel rilievo Western-Agip allo scopo di completare il controllo strutturale e per cogliere attraverso eventuali variazioni della qualità dell'energia i possibili passaggi di facies nelle serie mesozoica e terziaria. Per controllare infine la presenza di eventuali trappole stratigrafiche nell'ambito della serie terziaria e quaternaria.

Sarà poi eseguita una reinterpretazione di tutte le linee sismiche, vecchie e nuove, con costruzione di carte strutturali su differenti orizzonti. Lo studio delle carte isopa-

che potrà aiutare nella definizione delle eteropie di facies.

Sono previsti circa 250 km. di nuove linee sismiche e la campagna sarà iniziata entro il primo anno di vigenza.

Costo previsto: 50.000.000 di lire, comprensivi della reinterpreta-zione

- c) Nel caso che i risultati delle campagne programmate mettano in luce situazioni strutturali o stratigrafiche valide ai fini della ricerca di idrocarburi, la Società richiedente effettuerà la perforazione di un sondaggio esplorativo che avrà il compito di attraversare la serie di copertura raggiungendo il top del substrato. La profondità del sondaggio quindi dovrebbe essere contenuta entro i 2000 metri. L'eventuale approfondimento nella serie carbonatica dovrà essere suggerito dalle campagne precedenti e dalla profondità (e dal piano di partenza) alla quale la serie stessa sarà incontrata.

Il costo di un sondaggio attorno ai 2000 metri si può stimare orientativamente sui 200.000.000 di lire.

L'importo orientativo di spesa totale per la

ricerca nel primo periodo di vigenza del permesso ammonta a 355.000.000 di lire. Dai risultati del primo sondaggio si deciderà opportunamente lo sviluppo ulteriore della ricerca.

Nel caso che il primo sondaggio accerti la presenza di mineralizzazione saranno applicate le tecniche più avanzate per la valorizzazione del giacimento e sarà studiato ed attuato un opportuno programma di sviluppo e di accertamento della mineralizzazione.

Nel caso di scoperta commerciale valida la Società richiedente analizzerà tutti i mezzi più idonei per lo sfruttamento del giacimento, ma già sin d'ora gli impianti petrolchimici di Porto Torres assicureranno l'assorbimento e la relativa trasformazione in prodotti finiti di almeno 4.000.000 t/anno di grezzo.

Per lo svolgimento ed il coordinamento delle varie operazioni di ricerca la Società richiedente intende avvalersi del personale tecnico del proprio Ufficio Ricerche Idrocarburi affiancato da consulenti esterni; le operazioni geofisiche e le perforazioni verranno affidate a Compagnie contrattiste scelte opportunamente tra quelle già interpellate per le istanze relative alle altre aree

del sottofondo marino.

SOCIETA' ITALIANA RESINE

Milano, 8 Settembre 1969

