

PROGRAMMA DEI LAVORI ALLEGATO ALLA ISTANZA PER PERMESSO DI RICERCA IDROCARBURI NELLA ZONA E DEL SOTTOFONDO MARINO, DENOMINATA d7.ER-IR.

1. L'area richiesta con la presente istanza è ubicata al largo della costa laziale nel tratto che va dal promontorio del Circeo al promontorio di Gaeta.

Dal punto di vista stratigrafico, la serie presente nell'area la si può dedurre dagli affioramenti costieri e dell'entroterra, almeno nelle grandi linee.

La serie carbonatica dovrebbe essere in facies di transizione da quella di piattaforma (laziale - abruzzese) e quella pelagica (umbro-marchigiana), con frequenti episodi detritici. Sono presenti nel Cretaceo superiore calcari marnosi gialli e rossi in facies di "Scaglia" seguiti da calcari bianchi e Gasteropodi, mentre nel Cretaceo inferiore è presente il livello ad Orbitolinae dell'Albiano-Aptiano, tipico della piattaforma delle Murge. Il Lias è caratterizzato da alternanze di calcari fossiliferi, di calcari selciferi e calcari detritici.

La serie di copertura si presenta di più difficile determinazione, a causa delle frequenti

Programma di massima dei lavori allegato al D.M. 1.8 GEN. 1971 relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gascosi.

intestato a *la soc Italiana Rening*

IL DIRETTORE dell'UFF. NAZ. MIN. per gli IDROCARBURI

*M. M.*



variazioni laterali di facies, ma può essere schematizzata nel modo seguente: formazioni di facies turbiditica nel Miocene (e probabilmente oligocene), seguite da formazioni clastiche (sabbie, arenarie e argille del Pliocene) a loro volta sormontate da Quaternario eolico, lacustre, continentale e marino salmastro.

Dalla reinterpretezione delle linee sismiche del rilievo Western-Agip eseguita dai nostri tecnici risulta evidente un notevole sviluppo della serie sedimentaria di copertura, che raggiunge spessori attorno ai 2500 metri (oltre 2 secondi).

Pertanto, i temi di ricerca che già con i dati esistenti possono essere individuati sono nella serie calcarea trappole strutturali e trappole stratigrafiche, legate alle variazioni laterali tra la facies pelagica e la facies di piattaforma; nella serie di copertura, trappole strutturali e trappole stratigrafiche lungo le risalite sui fianchi dei paleoalti.

Il motivo strutturale fondamentale della zona, assai semplice, è quello di fasce positive e sub-parallele ad orientamento appenninico, limitate sul fianco occidentale da faglie dirette, e su quello orientale da faglie inverse. I motivi positivi so

no interessati da faglie dirette, di età recente, in gran parte pleistoceniche che suddividono le dorsali principali dando origine a motivi strutturali secondari del tipo "Horst" e "Graben", anch'essi orientati prevalentemente secondo la direttrice appenninica NW-SE. Allo stile essenzialmente rigido (anche se non mancano pieghe e pieghe-faglie) della serie calcarea si contrappongono le deformazioni essenzialmente plastiche della serie di copertura che si modella sul substrato, attenuandone i motivi principali.

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 regionale, con rilevamento di serie e studi sedimentologici nell'ambito della serie carbonatica e ricostruzione paleogeografica e paleoambientale in corrispondenza di alcuni intervalli cronologici più significativi.

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

per completare il controllo strutturale e per cogliere attraverso eventuali variazioni della qualità della energia i possibili passaggi di facies nella serie mesozoica ed infine per controllare 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 costruzioni di carte strutturali su differenti orizzonti. Lo studio delle carte isopache potrà aiutare nella definizione delle eteropie di facies.

Sono previsti circa km. 300 di nuove linee sismiche e la campagna sarà iniziata entro il primo anno di vigenza.

Costo previsto: 60.000.000 di lire, comprensivi della reinterpretazione.

- 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 entro 30 mesi dal conferimento la perforazione di un sondaggio esplorativo che avrà il compito di attraversare la serie di coper-

tura raggiungendo il substrato. Nel caso prevedibile che questo sia rappresentato dalla serie carbonatica (non sembrano presenti più lembi di "liguridi" che sono visibili invece sulle linee più settentrionali dell'offshore tirrenico) e più precisamente da termini del Cretacico, il sondaggio sarà spinto sino ad attraversare tutta la serie del Trias superiore intaccando il basamento cristallino.

Pertanto l'avanzamento nella serie carbonatica sarà condizionato dal piano di partenza che verrà raggiunto. La profondità finale del pozzo sarà comunque contenuta entro i 4.000 metri. Il costo per un simile sondaggio variabile a seconda delle difficoltà che potrà presentare l'avanzamento nella serie calcarea, si può valutare indicativamente attorno a 450.000.000 di lire.

L'importo orientativo di spesa totale della ricerca in questo primo periodo di vigenza del permesso ammonta a 515.000.000 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 contraattiste scelte opportunamente tra quelle già interpellate per le istanze relative alle altre aree del sottofondo marino.

SOCIETA' ITALIANA RESINE

Milano, 8 Settembre 1969

GA