

102935

Programma di massima dei lavori allegato al D.M. 9 gennaio 1984 relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi.



"BR. 197 AG" autorizzato a SOC. AGIP S.p.A. altre

RELAZIONE GEOLOGICA E PROGRAMMA TECNICO-FINANZIARIO DEI SAZORI RELATIVI ALL'ISTANZA DI PERMESSO d. BR-FG

Relazione geologica

L'area che si richiede in permesso di ricerca è ubicata nello off-shore adriatico e si estende parallelamente alla costa marchigiana ad una distanza minima di 12 Km. dalla linea di costa, per una superficie di ha 20.783, con fondali variabili da 15 ai 50 m.

Per i risultati acquisiti dalla ricerca: produzione di idrocarburi dai campi di San Giorgio Mare e Santa Maria e dai pozzi Sarago 1 e Mormora 1 e importanti manifestazioni in numerosi altri pozzi, questa area è ritenuta di buon interesse petrolifero; inoltre si segnala che la regione è caratterizzata da un rapporto "ritrovamenti/pozzi esplorativi" che, per l'Italia, è decisamente favorevole.

La valutazione geopetrolifera da noi effettuata ha confermato tale giudizio anche sul piano locale.

In effetti dal punto di vista stratigrafico nell'area richiesta è presente tutta la serie evidenziata dai pozzi soprannominati ed, in particolare, dovrebbero trovare ampio sviluppo verticale quei livelli calcareo-detritici presenti nella parte inferiore della Formazione "Scaglia" (Basso Eocene - Cretaceo) che costituiscono la roccia serbatoio più interessante della regione.

Inoltre nella serie pliocenica possono essere presenti inter-

MINISTERO DELL'INDUSTRIA, DEL COMMERCIO E ARTIGIANATO  
DIREZIONE GENERALE DELLE MINIERE  
30 SET. 1980

MINISTERO DELL'INDUSTRIA E COMMERCIO  
DIREZIONE GENERALE DELLE MINIERE  
30 SET. 1980  
N. 398725

calazioni sabbiose che, in condizioni strutturali favorevoli, costituiscono il serbatoio di importanti giacimenti di gas metano.

Dal punto di vista strutturale la reinterpretazione dei dati sismici già in nostro possesso, effettuate sulla base dei risultati acquisiti con i pozzi della regione, ha evidenziato nell'area richiesta, la presenza di andamenti anticlinalici a direzione NNW - SSE, molto compressi e con faglia inversa, talora molto coricata, sul fianco orientale.

Sotto questa coltre a tettonica intensa, che va attenuandosi da occidente verso oriente, nell'area del permesso sembra essere presente un motivo strutturale più profondo, disarmonico rispetto agli andamenti superficiali.

In conclusione nell'area oggetto della presente istanza dovrebbero sussistere sia le condizioni stratigrafiche che quelle strutturali per l'accumulo di idrocarburi a profondità economicamente vantaggiosa.

Pertanto il programma tecnico-finanziario che segue trova la sua ampia giustificazione nelle prospettive della ricerca.

#### Programma tecnico finanziario

I lavori che si intendono eseguire per l'esplorazione di questo permesso, nel suo primo periodo di validità, sono orientati, in una prima fase, al superamento delle difficoltà dovute alle complicazioni tettoniche che coinvolgono la parte più superficiale della serie, onde definire l'assetto strutturale de

gli orizzonti più profondi.

A questo scopo si prevede una prospezione sismica a riflessione di estremo dettaglio (1 x 1 Km.) per un totale di 300 Km. di profili che avrà inizio entro 12 mesi dalla data di attribuzione del permesso.

Già in fase di acquisizione dati si dovrà operare in modo da evidenziare al massimo gli andamenti del substrato medio-profondo: a questo scopo si pensa di utilizzare come sorgente di energia l'"high pressure air gun" che altrove, in condizioni analoghe, ha dato ottimi risultati.

I dati saranno processati in un qualificato laboratorio in Italia o all'estero, ed in parte saranno riprocessati nei laboratori Gulf di Houston dove, dopo anni di ricerche, recentemente è stato messo a punto un "high technology processing" che dovrebbe evidenziare eventuali passaggi laterali di facies che potrebbero costituire barriere di porosità nella serie marino- calcarea (Form. Scaglia).

Non si esclude a priori l'acquisizione di dati sismici risultanti da prospezioni effettuate da altre compagnie in questa area. Questi dati, che dovranno essere di ottima qualità, saranno integralmente riprocessati.

Si prevede di completare gli studi geologici interpretativi entro i 24 mesi dalla data di attribuzione del permesso, per iniziare nel terzo anno dalla stessa data una perforazione esplorativa che dovrebbe raggiungere la parte basale della

Form. Scaglia, principale obiettivo della ricerca, ad una profondità di circa 3.000 m.

In condizioni strutturali particolarmente favorevoli, la perforazione potrebbe essere spinta fino a raggiungere eventuali reservoirs più profondi.

Sulla base dei risultati acquisiti con i lavori programmati, sarà elaborato un ulteriore programma per il proseguimento della ricerca.

L'impegno finanziario relativo al programma sopraindicato è il seguente:

. Prospezione sismica - Km. 300	170 milioni di Lit.
. Processing e "high technology processing"	40 " " "
. Studi geologici interpretativi	10 " " "
. 1 pozzo a 3.000 m.	4.000 " " "
. Revisione geologica	10 " " "
Totale	<u>4.230 milioni di Lit.</u>

GULF ITALIA PRODUCTION COMPANY

In nome e per conto di FIAT RIMI

IMPRESIT S.p.A.

Roma, 29 SET. 1980