

ID 2664



BR LOS MT.

Programma di lavori allegato all'istanza in data 29/11/1968

intesa ad ottenere il permesso di ricerca di idrocarburi
convenzionalmente denominato "M T".

Inquadramento geologico-strutturale

Da più di quattro anni il Gruppo Montecatini Edison si interessa della ricerca nel Mare Adriatico in qualità di titolare e di operatore sui permessi "Pesaro Mare", "Riccione Mare" e "Termoli Mare".

Il Gruppo ha condotto in Adriatico una notevole mole di ricerche (diverse campagne sismiche e quattro perforazioni) che hanno richiesto cospicui investimenti.

A questa esperienza diretta acquisita dalla Montecatini Edison in Adriatico si aggiunge l'esperienza per la ricerca petrolifera e per la ricerca offshore in particolare della grande Società come la Compagnie Française des Pétroles che attraverso la sua affiliata Total Mineraria ~~SA~~ si inserisce per la prima volta nell'esplorazione petrolifera in Italia.

I dati che codesto on.le Ministero ci ha messo a disposizione, integrati con le esperienze acquisite nel corso dei lavori predetti, ci hanno permesso di addivenire ad una buona valutazione dell'area oggetto della presente istanza.

Dal punto di vista geologico-stratigrafico, secondo quanto messo in evidenza dalle perforazioni integrate da conoscenze regionali, si prevede la presenza di una coltre plastica

di 122 BR
MT

Programma di massima dei lavori allegato al D.M. relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi
1 LUG 1970
"B. R. LOS. MT"
intestato a Montecatini Edison e Total Mineraria

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



(Plio-Pleistocenica) caratterizzata da alternanze di sabbie e argille avente uno spessore di 800-1500 m.

Sotto questa si sviluppa la serie calcarea che dovrebbe avere le caratteristiche di quella pugliese che dal Miocene non presenta alcuna discontinuità nelle caratteristiche petrolifische fino al Trias.

Il quadro geologico-strutturale è caratterizzato dalla presenza di numerose ondulazioni nella serie calcarea sulla quale è impostata la serie plastica Plio-Pleistocenica con trappole sia strutturali che stratigrafiche.

Temi di ricerca

Dall'esame delle condizioni stratigrafiche e strutturali appare evidente che gli obiettivi principali della ricerca sono costituiti dalle sabbie della serie plastica, ad eccezione probabilmente di quelle del Pleistocene che a nostra conoscenza non hanno ancora fornito in queste aree mineralizzazioni commerciali, contrariamente a quanto avviene per le sabbie basso-plioceniche che costituiscono i principali serbatoi di numerosi campi, sia nell'alto Adriatico che in terraferma.

Queste sabbie, come abbiamo detto, nell'ambito del permesso possono costituire obiettivo di ricerca, sia in posizione stratigrafica favorevole (pinch-out), sia in condizione strutturale anticlinalica.

Per quanto riguarda la serie calcarea, il solo obiettivo

raggiungibile è costituito dal top della serie stessa che regionalmente è poroso e coperto.

Per le ragioni stratigrafiche esposte sopra non vediamo la presenza di altri serbatoi in seno alla serie calcarea, per la totale mancanza di copertura efficiente.

Ciclo dei lavori - Programmi - Investimenti

Il ciclo operativo sarà quello classico della ricerca di idrocarburi nelle aree offshore: ad una campagna di sismica a riflessione di dettaglio, faranno seguito studi geologici di sottosuolo (isopache-tempi, ricostruzioni paleogeografiche ecc.) e, se queste prospezioni daranno risultati incoraggianti, si procederà⁽⁺⁾ all'inizio della prima perforazione esplorativa che dovrebbe toccare tutti gli obbiettivi previsti entro i 1500 metri di profondità.

Questo ciclo di lavori richiederà un impegno finanziario che in linea di massima può così essere valutato:

- Sismica a riflessione (300 Km di profili)	L.	60.000.000
- Studi geologici (3 mesi geologo)	"	3.000.000
- 1 perforazione (T D 1500 metri)	"	170.000.000
- Spese generali e varie	"	8.000.000
		<hr/>
	L.	241.000.000

Messa in valore dei giacimenti

In caso di scoperta di gas, esso sarà offerto in via prioritaria all'ENI secondo quanto previsto dalla legge n° 613.

In caso di scoperta di petrolio questo verrà raffinato in Italia rispettivamente negli impianti del Gruppo Montedison, la cui capacità di raffinazione raggiungerà entro i primi mesi del prossimo anno i 12 milioni di tonnellate annue e nelle raffinerie del Gruppo Total, che nell'insieme hanno una capacità di raffinazione di circa 5.500.000 tonnellate annue.

Si fa inoltre osservare che il Gruppo Total possiede in Italia una rete di distribuzione estesa a tutto il territorio nazionale con circa 3000 punti di vendita.

"MONTECATINI EDISON" S.p.A.

(+) entro 54 mesi dalla notifica del decreto di rilascio del permesso

"MONTECATINI EDISON" S.p.A.