

10 3697

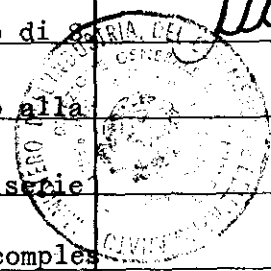


PROGRAMMA DI LAVORO RELATIVO AL PRIMO TRIENNIO DI PROROGA DEL

Programma di massima dei lavori
del 29 DIC 1979
relativo al permesso di ricerca per idro-
carburi E-R17-A4
1^a proroga s.z.
intestata a A.G.I.P. e S.I.R. Espl.
nazionali Mediterraneo
IL DIRETTORE
del D.P. 102. 100. 001. 01 IDROCARBURI

PERMESSO DI RICERCA D'IDROCARBURI E-R17-AG UBICATO NELL'OESHORE
TIRRENICO DELLA CALABRIA

Il permesso di ricerca in oggetto è situato nell'off-
shore tirrenico coadiacente alla costa calabrese (golfo di Eufemia). L'area fa parte del bacino neogenico collegato alla depressione Nicastro - Catanzaro, caratterizzato da una serie sedimentaria trasgressiva sulle unità metamorfiche del complesso "Liguride".



La serie inizia nel Miocene superiore con la formazione conglomeratica di M. Pelliciano e prosegue con i termini evaporitici della formazione gessoso-solfifera.

La successione pliocenica inizia con un conglomerato basale e prosegue con una facies argillosa dominante, con locali episodi sabbiosi.

Nel primo periodo di vigenza il permesso è stato oggetto di 4 rilievi sismici di dettaglio per complessivi km 283,400 di linee, eseguiti negli anni 1973 e 1977.

Gli obiettivi della ricerca sono rappresentati dalle formazioni carbonatiche mesozoiche del complesso "Panormide" e dai clastici del Mio-Pliocene Postorogeno.

L'interpretazione dei dati sismici ha messo in evidenza una struttura che è stata poi esplorata con il sondaggio MARISA 1.

Il pozzo suddetto è stato eseguito nel mese di Ago-

sto 1978 ed è terminato alla profondità di m 1615, nelle unità metamorfiche (Liguridi), con esito minerario negativo.

Alla luce dei risultati minerari del pozzo MARISA 1 e quello eseguito nell'attiguo permesso ER.18.AG (MARTA 1), l'interesse della ricerca, nei clastici del complesso post-orogeno mio-pliocenico, risulta molto ridotto.

Attualmente è in corso una revisione del quadro geostrutturale di tutta l'area alla luce dei dati geologici e geofisici raccolti con i rilievi ed i sondaggi eseguiti sia nell'area del permesso sia nel contiguo permesso offshore E.R18.AG

In particolare è stato programmato il reprocessing di alcune linee sismiche, che attualmente è in corso di esecuzione, allo scopo di scegliere i parametri da adottare per un nuovo rilievo sismico di dettaglio, prevedibile in 50 km di linee, nelle aree più interessanti.

Qualora i nuovi dati ottenuti mettessero in evidenza situazioni strutturali favorevoli si passerebbe alla esecuzione di un sondaggio esplorativo della profondità prevedibile di 3000 metri circa.

Sia il rilievo sismico che il pozzo verrebbero eseguiti da società altamente qualificate, nel rispettivo campo operativo, tali da offrire le massime garanzie di perfetta efficienza, scelte tra le più note in campo internazionale.

Il programma di esplorazione sopra descritto comporterà una spesa prevedibile dell'ordine di 3000 milioni di lire.

S. Donato Milanese, - 1 MAR. 1979

AGIP S.p.A.
IL DIRETTORE GENERALE
ESPLORAZIONE IDROCARBURI

Dr Oreste D'Agostino

