



Programma di massima dei lavori
adegato al D.M. 2 GEN. 1995
relativo al permesso di ricerca per
Idrocarburi liquidi e gassosi
" F.R. 26. AG "

intestato a *Pa. Soc.*
AGIP SPA

IL DIRETTORE
per gli Idrocarburi e GEOTERMIA

SINTESI DELLA RELAZIONE TECNICA E DEL PROGRAMMA

LAVORI DA ESEGUIRE ALLEGATI ALL'ISTANZA DI PERMESSO

DI RICERCA "d...F.R-AG" UBICATO NEL MARE IONIO
(OFFSHORE CALABRIA) KM² 998,50.

INQUADRAMENTO GEOGRAFICO

L'area in istanza ha una superficie di 998,50 Km²
ed è ubicata nell'offshore ionico della Calabria
nel Golfo di Sibari.

L'area è delimitata a Nord dal permesso D.R67.FI,
a Sud da un'area marina libera e dalla linea di
costa, ad est da un'area marina libera e ad Ovest
dalla concessione "D.C5.AG"(LAURA) e dalla linea di
costa.

INQUADRAMENTO GEOLOGICO

Dal punto di vista strutturale, l'area in istanza
appartiene al settore centro-settentrionale
dell'"Arco Calabro" ed è compresa nel bacino
sedimentario di Sibari. E' interessata da un
intenso fenomeno di tettonizzazione che ha
coinvolto tutte le formazioni presenti comprese
quelle recenti. La tettonizzazione ha dato luogo ad
una suddivisione dell'"Arco Calabro" in alcuni
blocchi, ulteriormente suddivisi dalla fase
tettonica medio-pliocenica.

OBIETTIVI DELLA RICERCA



L'obiettivo principale della ricerca, tema a gas, è costituito dai sedimenti clastici della serie plio-pleistocenica in situazioni di trappole stratigrafico-strutturali, nonché di alti morfologici miocenici o strutturali del Flysh miocenico.

L'obiettivo secondario, tema ad olio, è rappresentato dai carbonati mesozoici della Piattaforma Appenninica meridionale.

COMMERCIALIZZAZIONE E FACILITIES

In caso di ritrovamenti di idrocarburi gassosi gli stessi verrebbero convogliati tramite sea-line sino a raggiungere la centrale di trattamento di Crotone e quindi immessi in rete SNAM; per eventuali ritrovamenti ad olio, lo stesso verrebbe caricato su tanker ed avviato alla più vicina raffineria.

PROGRAMMA LAVORI ED INVESTIMENTI

Il programma relativo al primo periodo di vigenza del permesso prevede:

Sismica: rielaborazione di circa 250 Km di linee di precedenti rilievi, da eseguirsi entro i termini massimi di legge. La spesa prevista è valutata in circa 150 milioni di lire.

Sulla base del risultato del reprocessing sarà

proposta una eventuale acquisizione sismica di circa 150 Km di linee, costo previsto circa 150 milioni di lire.

Perforazione: esecuzione di un sondaggio esplorativo entro i termini massimi di legge.

Il pozzo programmato avrà una profondità di circa 3000 m, con obiettivo a gas nei sedimenti clastici del Terziario ed un costo previsto di circa 6 miliardi di lire.

L'impegno finanziario globale, per il permesso in istanza, risulta pertanto di 6.300 milioni di lire.

Per maggiori particolari si rimanda all'allegata relazione tecnica che è parte integrante della presente istanza.

Distanti saluti.

San Donato Milanese, **- 5 MAR. 1993**

AGIP S.p.A.

Il Presidente

Dr. R. Santoro

