



RELAZIONE TECNICA E PROGRAMMA LAVORO RELATIVO AL SE-
CONDO TRIENNIO DI PROROGA DEL PERMESSO DI RICERCA DI
IDROCARBURI LIQUIDI E GASSOSI C.R65.AG UBICATO NELLA
PIATTAFORMA CONTINENTALE DEL CANALE DI SICILIA - ZO-
NA "C".

Il permesso di ricerca C.R65.AG, ubicato
nell'offshore siciliano, è stato conferito alla so-
cietà AGIP S.p.A. con D.M. 20/11/1974 per una super-
ficie di 39.620 ettari.

Manu
SOC. AGIP S.p.A.
C.R.65.AG
99-2-84

Alla luce dei risultati dei pozzi NADA 1 e
NINFEA 1 si rendeva necessario eseguire sia un ri-
lievo sismico di dettaglio che un rilievo shallow
water allo scopo di collegare i dati acquisiti in
terraferma a quelli dell'antistante offshore. L'atti-
vità di esplorazione geofisica è stata svolta in mas-
sima parte nel periodo intercorso tra la presentazio-
ne della istanza di prima proroga del permesso e la
scadenza del primo periodo di vigenza, in consecuen-
za della presenza di una nave per rilievi sismici e
gravimetrici, in detto periodo, nei permessi limitro-
fi.

Il rilievo sismico shallow water è inizia-
to prima della presentazione dell'istanza di proroga
e a quella data era stato eseguito per 87 km. Suc-
cessivamente è stato completato il programma previ-

SEZIONE IDROCARBURI
14 MAR. 1984
1751
Sott.

sto in 101 km di linee. E' stato inoltre eseguito un nuovo rilievo sismico di dettaglio per 172,6 km di linee, dalla contrattista RIG, con fonte di energia AIR GUN e copertura 4800%. Contemporaneamente sono state rilevate 244 stazioni gravimetriche.

LAVORI ESEGUITI DURANTE IL TRIENNIO DI PROROGA

Durante il primo periodo di proroga è stato eseguito un rilievo sismico di dettaglio per complessivi 57 km di linee, con fonte di energia AIR GUN e copertura 2400% e 62 stazioni gravimetriche.

Il responso sismico risulta sovente molto debole in conseguenza della presenza di una intensa tettonica (sovrascorrimenti, faglie ecc). Al fine di incrementare il rapporto segnale-disturbo è stato necessario ricorrere a sofisticate elaborazioni delle linee sismiche, specialmente quelle ricadenti nel settore nord-occidentale del permesso.

Ad una prima interpretazione dei rilievi sopra menzionati è seguita una reinterpretazione (non anco

SEZIONE PROVA BURRATA) di tutti i rilievi eseguiti, integrata

dalle rielaborazioni speciali, che ha portato ad una migliore definizione dei temi di ricerca ed alla individuazione di alcune trappole strutturali che presentano un certo interesse minerario.

SEZIONE	PROVA BURRATA
	OL
	14 MAR. 1984
1751	
Sez.	

A livello dei calcari della Fm NILDE è emerso un motivo strutturale situato nella parte nord-orientale del permesso, circa 9 km a NNE del pozzo NADA 1. Detti calcari sono produttivi ad olio nell'omonimo giacimento ed in quello di NORMA mentre hanno dato interessanti manifestazioni nel pozzo NADA 1 ed in altri perforati in aree limitrofe.

PROGRAMMA LAVORI

Durante il secondo periodo di proroga è prevista la perforazione della struttura sopra descritta con un pozzo esplorativo (NARCISO 1) della profondità prevista di almeno 2800 metri.

La perforazione del pozzo, che doveva essere eseguita durante il primo periodo di proroga del permesso, è stata temporaneamente rinviata in quanto la piattaforma Perro Negro II (ex Black Dog), destinata alla esecuzione del pozzo stesso, è risultata, secondo i dati riportati nel telex ITAV/TRAFF del 18/3/83, avere le gambe di sostegno leggermente più lunghe rispetto al limite di 100 metri fissato da STATAEREO.

Pertanto i lavori di perforazione avranno inizio non appena si renderà disponibile una piattaforma offshore che risponda ai requisiti tecnici richiesti da ITAV e comunque entro il 1984.

Il costo di tale pozzo è valutato in 9-10 mi-

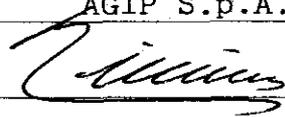
SEZ. 05	RODAPPURI
	14 MAR. 1984
	175'
Sev	

liardi di lire italiane, valuta ottobre 1983 ed alle
condizioni contrattuali in corso.

Qualora i risultati del sondaggio sopra men-
zionato fossero incoraggianti verrà presa in consi-
derazione la esecuzione di ulteriori rilievi sismici
di dettaglio.

San Donato Milanese, - 3 OTT. 1983

AGIP S.p.A.



SEZION	URI
14 MAR. 884	
PRO	2751
SER.	