

102905

AGIP - AMI
REIM

SEZIONE IDROCARBUR	
di NAPOLI	
2 SET 1976	
Prof. N. 3598	
Sez.	Posiz.

RELAZIONE TECNICA SUI RISULTATI DEI
RILIEVI SISMICI ESEGUITI NEI PERMESSI
"D.R31.AG" - "D.R32.AG" - "D.R33.AG"

San Donato Milanese, Luglio 1976

RELAZIONE TECNICA SUI RISULTATI DEI RILIEVI SISMICI ESEGUITI NEI
PERMESSI "D.R31.AG" - "D.R32.AG" - "D.R33.AG"

I permessi "D.R31.AG", "D.R32.AG" e "D.R33.AG" sono compresi nell'offshore zona "D" del Golfo di Taranto tra Schiavonia e Capo Trionto dove nell'entroterra affiorano i terreni del Complesso Postorogeno trasgressivi sui terreni cristallini e i sedimenti liasici della falda calabride.

Durante la prospezione estensiva in esclusiva temporanea eseguita dall'ENI nel 1968 l'area dei permessi non è stata interessata dai rilievi sismici. Dopo i risultati positivi ottenuti con il ritrovamento del giacimento a gas di Luna nell'offshore del bacino crotonese, risultò di interesse minerario anche l'area compresa nel bacino di Rossano dove è presente la formazione conglomeratico-sabbiosa mineralizzata a Luna.

Nel 1972 venne acquisita dall'AGIP una serie di permessi costieri tra il basso Crati e Punta Alice e nello stesso anno, tra novembre e dicembre, venne effettuato un rilievo sismico di dettaglio dalla Contrattista Western Geophysical Company. Furono rilevate le linee da DR 527 a DR 532, DR 545 E-F-G, DR 546 E-F-G, DE 14 EXT e DE 15 EXT. Successivamente, nel mese di febbraio 1973, è stata rilevata la linea shallow water DR 532 SW.

Il rilievo sismico ha fornito dati abbastanza buoni in tutti e tre i permessi ed in particolare nel D.R31.AG dove è stata messa in evidenza una "unconformity" che si segue molto bene su tutte le linee ed in particolare sulla DR 528 a 1,5-1,6 secondi di tempo tra i p.s. 12 e 33. La trasgressione presenta una leggera culminazione tra i p.s. 19 e 26 di questa linea. Poichè la stessa situazione è

visibile anche sulle parallele DR 527 e DE 15 EXT più a occidente è stato programmato un ulteriore rilievo sismico di dettaglio per delimitare la culminazione di questa possibile zona di alto. E' probabile che si tratti della trasgressione medio-pliocenica sulle formazioni neogeniche tortoniane-elveziane.

Al disotto di tale unconformity compaiono segnali piuttosto discontinui che interferiscono con disturbi dovuti probabilmente a iperboli di diffrazione e a piani di faglia in prossimità della linea di costa. Tutti questi segnali indicano una forte immersione delle formazioni in direzione N-NE.

Le formazioni superficiali fino a 1,5 secondi di tempo sono caratterizzate da discreti segnali continui e sono da attribuire a livelli argilloso-sabbiosi plio-pleistocenici.

Nel permesso D.R32.AG la linea DE 14 EXT evidenzia l'unconformity (a 0,9 sec sul p.s. 7) che qui interessa probabilmente le formazioni delle coltri alloctone del Complesso Crotonide (Argille scagliose e Falda di Cariatì) messe in posto nel Messiniano. Al di sotto della trasgressione non è possibile effettuare alcuna interpretazione valida a causa della scarsità e caoticità del responso.

La linea DR 531 che interessa il permesso D.R33.AG ed è ubicata in corrispondenza della foce del fiume Trionto, è simile alla già descritta DE 14 EXT. Essa mostra l'immersione delle formazioni verso NE (da p.s. 7 a p.s. 28) mentre tra i p.s. 40 e 49 sono visibili le coltri alloctone dell'area lucano-bradanica. Nel tratto compreso tra i p.s. 28 e 40 sono messe in evidenza le formazioni plio-quadernarie del bacino del Grati.

La linea DR 545 F parallela alla costa mostra tra i p.s. 31 e 46 un alto dell'unconformity a 1,1 secondi di tempo. Poichè non è possibile, per mancanza di dati nell'area a terra, completare la ricostruzione batimetrica dell'orizzonte e visto l'andamento generale delle formazioni nell'area degli affioramenti si ritiene che la culminazione messa in evidenza su questa linea corrisponda ad un "nose" delle formazioni mioceniche della Falda di Cariati in immersione verso il fuori costa.

I dati profondi, superiori a circa 2 secondi di tempo, hanno scarsa continuità e sono di difficile interpretazione.

Del blocco dei tre permessi esaminati il solo D.R31.AG sembra avere un certo interesse minerario e l'ulteriore rilievo sismico di dettaglio in programma per i prossimi mesi dovrebbe consentire l'ubicazione di un sondaggio di circa 2000 - 2500 metri di profondità.

Uno studio più accurato dell'area potrà essere effettuato quando la ricerca verrà estesa all'area offshore tra 200 e 1000 metri di profondità del fondo marino.

DATI STATISTICI DEI RILIEVI SISMICI ESEGUITI

PERMESSO - D.R31.AG

12.11.1972 - 11.12.1972 : Rilievo di dettaglio - offshore
Western, Party 62 M/V Western Sea
Registratore: DDS 777, 48 canali, binary gain
Sorgente d'energia: Aquapulse
Cavo m 2400, 48 gruppi, copertura 4800%
Km rilevati: 13,600

PERMESSO - D.R32.AG

12.11.1972 - 11.12.1972 : Rilievo di dettaglio - offshore
Western, Party 62 M/V Western Sea
Registratore: DDS 777, 48 canali, binary gain
Sorgente d'energia: Aquapulse
Cavo m 2400, 48 gruppi, copertura 4800%
Km rilevati: 9,900

DATI STATISTICI DEI RILIEVI SISMICI ESEGUITI

PERMESSO - D.R33.AG

12.11.1972 - 11.12.1972 : Rilievo di dettaglio - offshore

Western, Party 62 M/V - Western Sea

Registratore: DDS 777, 48 canali, binary gain

Sorgente d'energia: Aquapulse

Cavo m 2400, 48 gruppi, copertura 4800%

Km rilevati: 8,200

12.11.1972 - 25. 5.1973 : Rilievo di dettaglio - shallow water

Western, Party F-9

Motonave: "Pegaso" - 3 motopescherecci.

Registratori: DDS 777 - binary gain (a mare)

SDS 1010 binary gain (a terra)

Sorgenti d'energia: corda detonante (a mare)

dinamite (a terra)

Cavo m 1380, 24 gruppi, copertura 1200%

Km rilevati: 2,000

PERMESSI : D.R31.AG

D.R32.AG

D.R33.AG

ALLEGATI:

Carta Indice:

scala - 1: 1.000.000

Planimetria Sismica:

scala - 1: 100.000

Sezioni sismiche fotoridotte:

DR - 528

DR - 531

DR - 545 F

DE - 14 EXT

Agip S.p.A.
ATTIVITA' MINERARIE
REIM

SEZIONE IDROCARBURI
DI NAPOLI

CARTA INDICE

SET 1976

Prov. N. 3598

Sec.

Posiz.

Dis. n°	Aggiornato al	Allegato. a	Allegato n°	
Scale 1:1000000	Data	Autore	Disegnato da	1

