

2706

-3



1984

PROGRAMMA TECNICO - FINANZIARIO ALLEGATO ALL'ISTANZA
DI SECONDA PROROGA DEL PERMESSO DI RICERCA DI IDRO-
CARBURI LIQUIDI E GASSOSI "B.R127.AG".

SEZIONE IDROCARBURI		
di P. 1117	7 AGO. 1984	
		Prot. N. 352

L'attività di ricerca svolta nel primo pe-
riodo di proroga del permesso è consistita essenzial-
mente nell'esecuzione di km 293,5 di linee sismiche.
Tale rilievo è stato eseguito con particolari tecni-
che in modo da ottenere la massima risoluzione possi-
bile. Tali studi hanno lo scopo di giungere a una mi-
gliore definizione dell'assetto strutturale di que-
sta parte orientale della piattaforma Apulo-Gargani-
ca che è stata interessata da una tettonica di tipo
distensivo e i cui lineamenti più importanti sono la
faglia di Vasto e la flessura che delimita a N la piatta-
forma. Tali lineamenti hanno influenzato l'evoluzio-
ne e il tipo di sedimentazione della zona in cui ri-
cade il permesso, sino al Messiniano. I sedimenti
plio-pleistocenici si sono conformati sulla morfolo-
gia precedente dando luogo a blande ondulazioni.

L'obiettivo minerario principale nell'area
del permesso è dato dalla serie carbonatica di piat-
taforma che presenta buone caratteristiche petrofisi-
che dovute alla fratturazione e al carsismo sviluppa-
tosi durante il periodo di emersione durato fino al
Serravaliano. I sedimenti oligo-miocenici, depostisi

al margine della piattaforma emersa, se presenti, costituiscono anch'essi un ottimo reservoir per idrocarburi liquidi.

L'obiettivo minerario secondario per idrocarburi gassosi, potrebbe essere rappresentato dalla serie clastica plio-pleistocenica qualora presentasse una percentuale di sabbia maggiore di quella rinvenuta nel pozzo SABRINA 1, dove è risultata costituita in grande prevalenza da argille.

PROGRAMMA LAVORI

Nel corso del secondo periodo di proroga si provvederà alla elaborazione ed interpretazione dei 293,5 km di linee sismiche acquisite nel Gennaio 1984. Inoltre si procederà, se necessario, ad un reprocessing speciale di circa 50 km di linee con eventuale trasformazione in impedenza acustica.

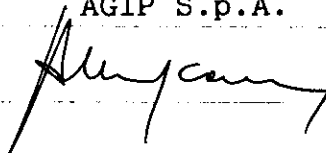
Il costo totale stimato di queste elaborazioni è di circa 100 milioni di lire.

Qualora l'interpretazione del nuovo rilievo sismico evidenziasse situazioni stratigrafico-strutturali di sicuro interesse, si provvederà all'esecuzione di un sondaggio esplorativo della profondità indicativa di circa 1500 m. Il costo di questo sondaggio dovrebbe ammontare a circa 3000 milioni di lire.

Comlessivamente la realizzazione del programma di esplorazione sopra esposto comporterà una spesa prevista di 3100 milioni di lire. Tale spesa è suscettibile di variazioni in ragione del costo dell'impianto, dell'inflazione e del variare del rapporto dollaro/lira.

San Donato Milanese, -3 AGO. 1984

AGIP S.p.A.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Allegretti', written over the typed name 'AGIP S.p.A.'.

SEZIONE IDROCARBURI di ... A
7 AGO. 1984
Prot. ... 3520

102706

AGIP S.p.A.
GERC

RELAZIONE TECNICA ALLEGATA ALL'ISTANZA
DI PROROGA DEL PERMESSO DI RICERCA
DI IDROCARBURI LIQUIDI E GASSOSI
B.R127.AG
E
CONTESTUALE PROGRAMMA LAVORI
PER IL SECONDO PERIODO DI PROROGA

Il Responsabile
Dr. L. Albertelli



San Donato Milanese, 17/05/1984
Rel. GERC n. 30/84

-3 A



I N D I C E

1 - PREMESSA	Pag.	1
2 - ATTIVITA' SVOLTA	Pag.	3
3 - EVOLUZIONE GEOLOGICA	Pag.	4
4 - TETTONICA	Pag.	6
5 - CONSIDERAZIONI GEOMINERARIE	Pag.	7
6 - PROGRAMMA LAVORI	Pag.	8

ELENCO FIGURE ED ALLEGATI



Fig. 1 - Carta indice

Fig. 2 - Profilo geologico del pozzo SABRINA 1

Fig. 3 - Sketch strutturale

All. 1 - Linea B.R550

All. 1 bis - Linea B.R575

All. 2 - Top reservoir carbonatico di Rospo



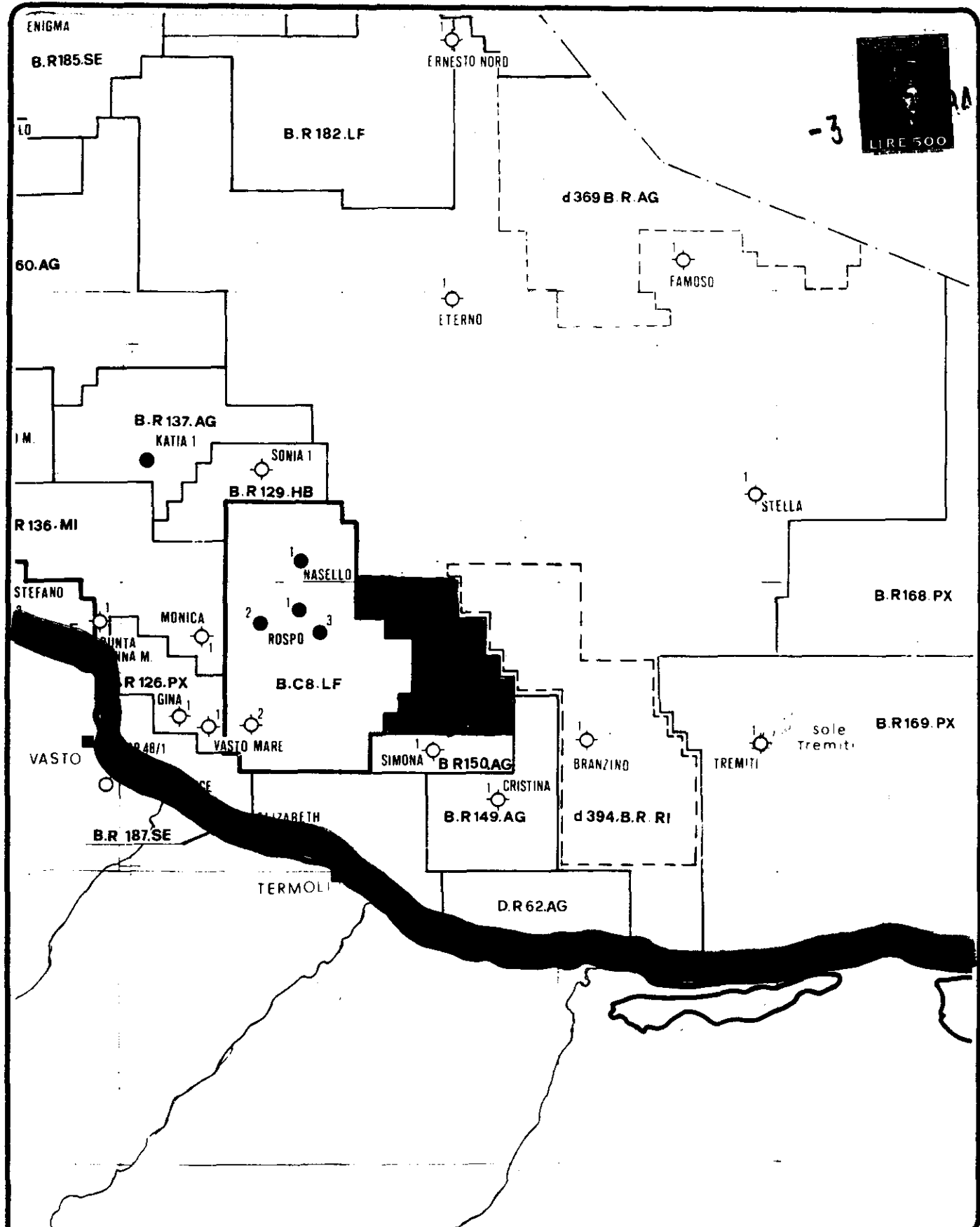
1 - PREMESSA

Il permesso di ricerca B.R127.AG è situato nel mare Adriatico nella parte meridionale della zona "B", 15 km a NE di Termoli (Fig. 1).

Esso venne assegnato con decreto di conferimento datato 04/09/1975 alla Società AGIP con una estensione di 14.289 ha.

Durante il primo e il secondo periodo di vigenza, con successivi decreti, la titolarità del permesso ha avuto la seguente evoluzione:

- 25/05/1977	: AGIP	80%
	C.P.I.	10%
	COPAREX	4%
	HET HELMVELD	4%
	C.P. DECALTA	2%
- 12/09/1980	: AGIP	80%
	TOTAL	10%
	COPAREX	4%
	C.P.I.	2%
	HET HELMVELD	2%
	C.P. DECALTA	2%
- 26/06/1981	: AGIP	80%
	TOTAL	10%
	COPAREX	4%
	C.P. ADRIATICA	2%
	HET HELMVELD	2%
	C.P. DECALTA	2%
- 15/07/1983	: AGIP	82%



Agip S.p.A.
GERC

Figura 1

Permesso B.R.127.AG

CARTA INDICE

Scala 1:500'000

Disegno n°1224/5



: TOTAL	10%
COPAREX	4%
C.P. ADRIATICA	2%
ENERGON	2%

In data 9/01/1984 sono state depositate presso il Ministero dell'Industria copie autentiche registrate dell'atto con cui la C.P. ADRIATICA ha ceduto all'AGIP la sua quota di partecipazione nel permesso in oggetto.



2 - ATTIVITA' SVOLTA

Nel corso del primo periodo di vigenza sono stati assolti gli impegni di prospezione geofisica con l'acquisizione nel Dicembre del 1975 di 227 km di linee sismiche di dettaglio con maglie 2 x 2 km eseguite dalla società contrattista C.G.G. utilizzando come sorgente d'energia il Vaporchoc.

L'interpretazione del rilievo acquisito ha portato all'ubicazione di un pozzo esplorativo (B.R127.AG/1 - SABRINA 1) che venne eseguito dalla consociata SAIPEM, con la piattaforma SCARABEO II, nel periodo 05/12/1980-26/01/1981.

Il sondaggio, ubicato su un alto del margine orientale della piattaforma Apulo-Garganica, aveva come obiettivo i calcari carsificati e fratturati del Cretacico inferiore. Esso, dopo aver attraversato 1165 m di Plio-Quaternario (F.ne Argille del Santerno), 80 m di Messiniano (F.ne Gessoso-solfifera) e 40 m di Tortoniano-Serravalliano (F.ne Schlier), ha intaccato per 40 m la serie carbonatica di piattaforma arrestandosi nel Cretacico inferiore (F.ne Cuppello (Fig. 2). Tale serie, provata, è risultata mineralizzata ad acqua salata.

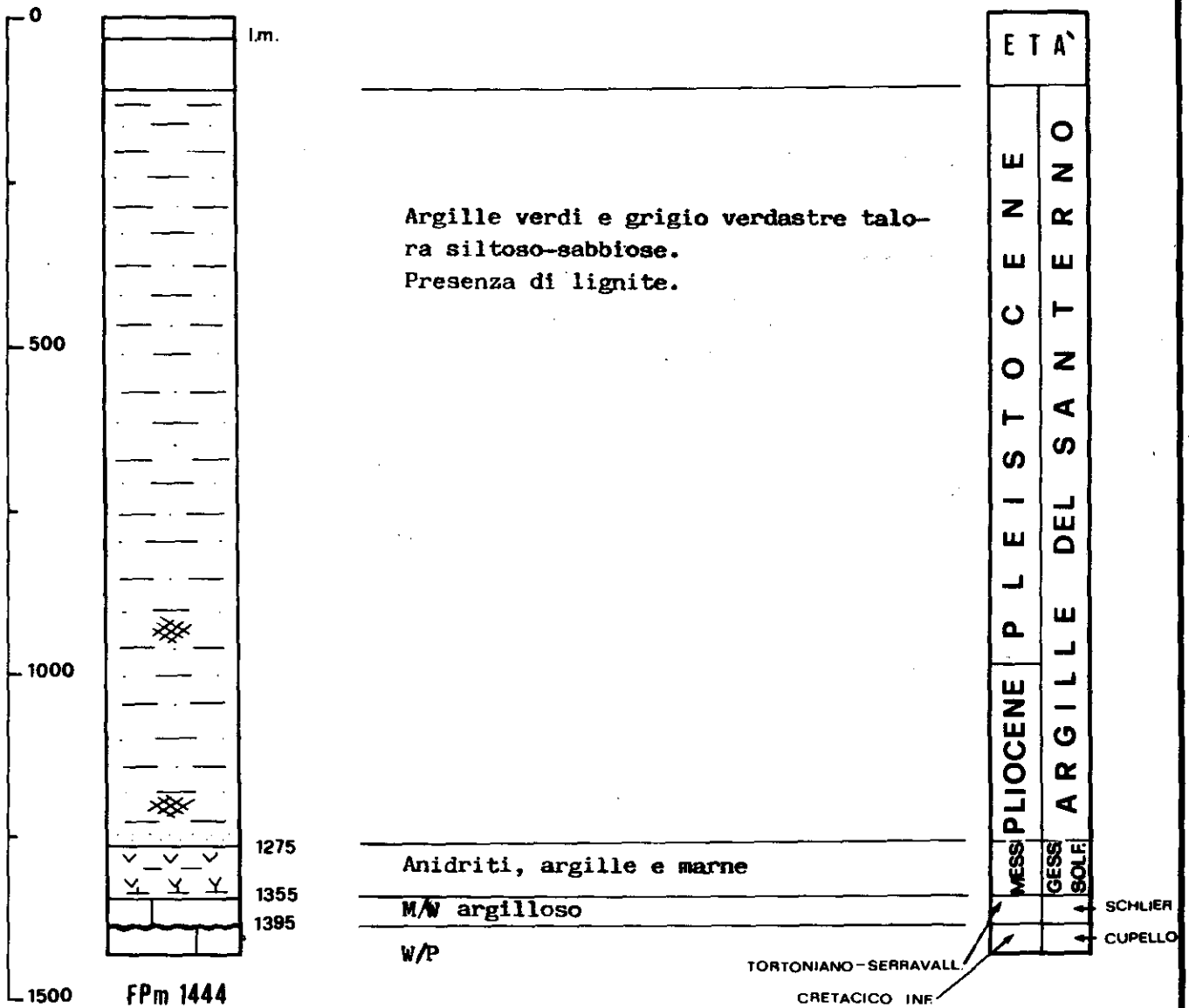
Allo scadere del primo periodo di vigenza, veniva presentata istanza di proroga.

Nel secondo periodo di vigenza si è provveduto alla acquisizione, nel corso del mese di Gennaio del 1984, di 293,575 km. di nuove linee sismiche ad opera della Società contrattista HORIZON EXPL. Si è preferito eseguire tale rilievo al posto del previsto reprocessing per avere un quadro più completo e uniforme delle residue possibilità minerarie del permesso.

Sono state inoltre utilizzate particolari tecniche in modo da ottenere la massima risoluzione possibile.

MARE ADRIATICO - ZONA "B"
 Permesso B.R.127.AG
pozzo SABRINA 1
 Profilo geologico

Fig. 2





3 - EVOLUZIONE GEOLOGICA

Il permesso B.R127.AG, è situato , dal punto di vista geologico regionale, sul bordo nord-orientale della piattaforma carbonatica Apulo-Garganica e comprende verso Nord lo slope e il bacino antistante (Fig. 3).

La piattaforma Apulo-Garganica è caratterizzata in questa zona da una successione carbonatica continua sino al Cretacico inferiore, con la deposizione di Wackestone - Packstone argillosi, fossiliferi e intraclastici, di piattaforma ristretta poco profonda. Questi calcari hanno subito una intensa erosione con accentuati fenomeni carsici durante un periodo di emersione durato sino al Serravalliano.

Nel Serravalliano si ha una ripresa della subsidenza con deposizione, in unconformity sui sedimenti di piattaforma, di calcari tipo Mudstone- Wackestone di facies bacinale, mentre a Nord-Ovest del permesso in questione si instaurano facies di shoal e zone ancora emerse.

Col Messiniano, qui caratterizzato da anidriti argille e marne, si ha la chiusura del ciclo sedimentario miocenico.

Nel Pliocene inferiore si ha una nuova ingressione marina con deposizione di argille con limitatissimi apporti sabbioso-siltosi. Tale sedimentazione è perdurata per tutto il Plio-Pleistocene.

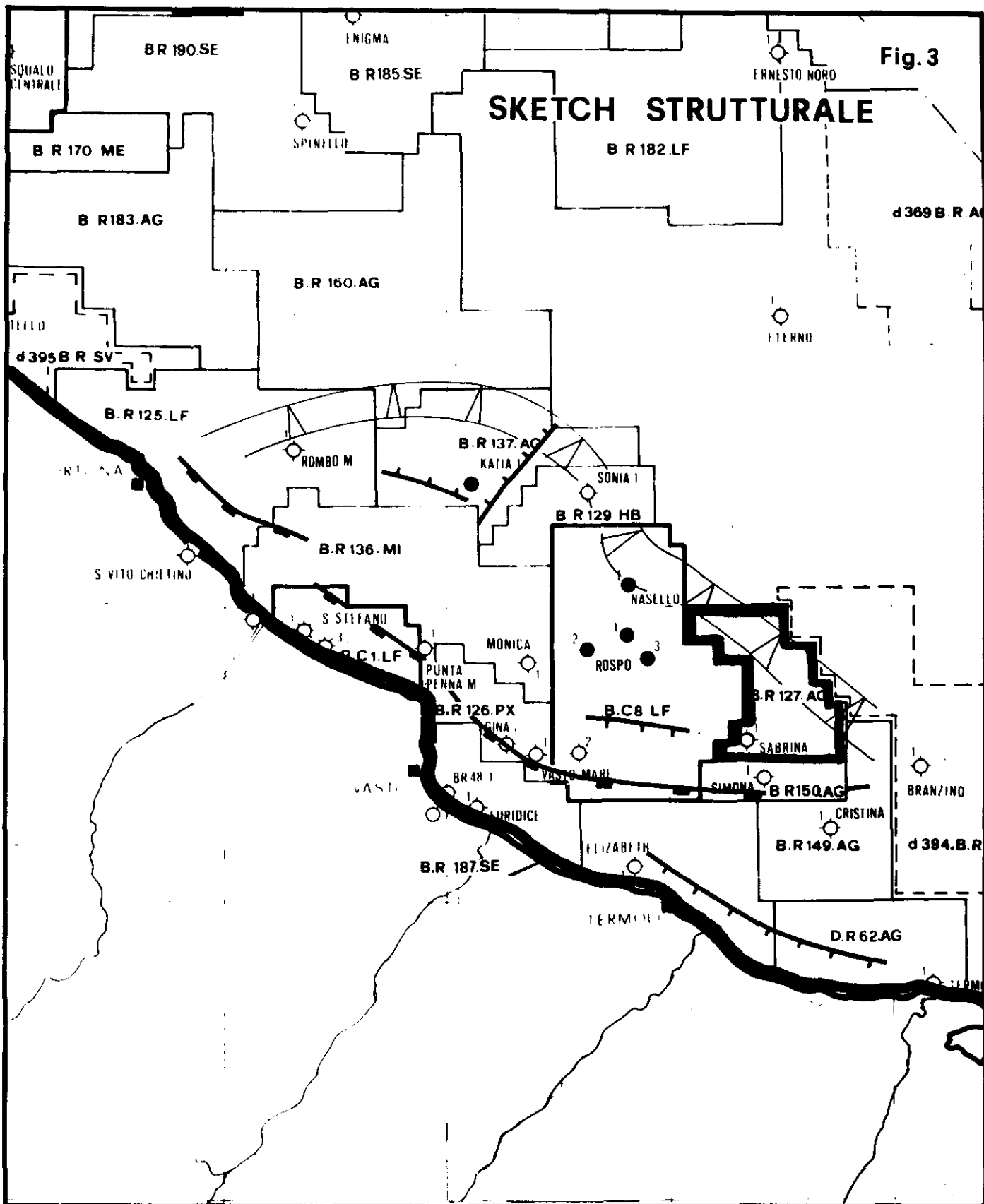
In conclusione la serie litostratigrafica presente nell'area del permesso è la seguente:





PLIO-PLEISTOCENE : argille con rare intercalazioni siltoso sabbiose (F.ne Argille del Santerno).

UNCONFORMITY

Fig. 3

SKETCH STRUTTURALE



-  Limite delle facies di piattaforma
-  Slope
-  Faglia di Vasto
-  Faglie dirette

-3
LIRE 500



MESSINIANO : anidriti, argille e marne (F.ne Gessoso-Solfifera).

SERRAVALLIANO-TORTONIANO : Mudstone-Wackestone argillosi (F.ne Schlier).

UNCONFORMITY

CRETACICO INFERIORE : Wacketone-Packstone argillosi, fossiliferi e intraclastici (F.ne Cupello).



4 - TETTONICA

Dal punto di vista strutturale il permesso fa parte della piattaforma Apulo-Garganica .

In questa parte orientale di tale piattaforma la tettonica è di tipo distensivo e i lineamenti più importanti sono la faglia di Vasto e la flessura, passante a faglia diretta, che delimita a N tale piattaforma (Fig. 3).

Tali lineamenti hanno influenzato l'evoluzione e il tipo di sedimentazione della zona sino al Messiniano.

Nell'area del permesso la serie pre-pliocenica è interessata da rare faglie dirette disposte NW-SE di scarso rigetto , mentre i sedimenti plio-pleistocenici si sono conformati sulla morfologia precedente dando luogo a blande ondulazioni (All. 1-1bis- 2).



5 - CONSIDERAZIONI GEO-MINERARIE

L'obiettivo principale nel permesso è dato dalla serie carbonatica di piattaforma .

In particolare il Cretacico inferiore presenta buone caratteristiche petrofisiche (permeabilità e porosità), dovute alla fratturazione e al carsismo sviluppatosi durante il periodo di emersione. Tale reservoir è stato rinvenuto mineralizzato ad olio nei permessi limitrofi.

Da valutare nel permesso è l'eventuale presenza di sedimenti Oligo-miocenici in facies di shoal eteropici allo Schlier rinvenuto in SABRINA 1. Questi sedimenti, deposti al margine della piattaforma emersa, costituiscono un ottimo reservoir per il tema ad olio.

La serie clastica Plio-pleistocenica potrebbe avere un certo interesse come obiettivo secondario a gas in zone in cui presentasse una percentuale di sabbia maggiore di quella rinvenuta in SABRINA 1, dove invece è risultata costituita in grande prevalenza da argille.



6 - PROGRAMMA LAVORI

Nel corso del terzo periodo di vigenza si provvederà alla elaborazione ed interpretazione dei 293,5 km di linee sismiche acquisite nel Gennaio 1984. Inoltre si procederà, se necessario, ad un reprocessing speciale di circa 50 km di linee con eventuale trasformazione in impedenza acustica.

Il costo totale stimato di queste elaborazioni è di circa 100 milioni di lire.

Qualora l'interpretazione del nuovo rilievo sismico evidenziasse situazioni stratigrafico-strutturali di sicuro interesse si provvederà all'esecuzione di un sondaggio esplorativo della profondità indicativa di circa 1500 m. Il costo di questo sondaggio dovrebbe ammontare a circa 3000 milioni di lire.

Complessivamente la realizzazione del programma di esplorazione sopra esposto comporterà una spesa prevista di 3100 milioni di lire. Tale spesa è suscettibile di variazioni in ragione del costo impianto, dell'inflazione e del variare del rapporto lira/dollaro.

Eros Agostinelli
E. Agostinelli