



EDISON GAS
ESPLORAZIONE

Permesso ALTETA

**Relazione tecnica
allegata all'Istanza di rinuncia volontaria
al Permesso di Ricerca di Idrocarburi
Liquidi e Gassosi**

EDISON GAS 100%

Milano, Maggio 1998

Esplorazione
Il Responsabile
Dr. G. BOLIS

INDICE



- 1 - *Situazione legale*
- 2 - *Ubicazione del titolo minerario*
- 3 - *Inquadramento geologico - strutturale*
- 4 - *Temi di ricerca*
- 5 - *Attività esplorative svolte nell'area*
 - 5.1 - *Perforazione*
 - 5.2 - *Prospezioni geofisiche*
- 6 - *Conclusioni*

FIGURE ed ALLEGATI

Fig. 1 - Carta indice - Ubicazione dell'area

All. 1 - Base sismica - scala 1 : 50000



1 - Situazione legale

Permesso	ALTETA
Superficie	6642 ha
Titolarità	Edison Gas 100%
Data di conferimento	11.07.94 (BUIG XXXVIII n° 8)
Scadenza I° periodo di vigenza	11.07.2000
Obblighi sismici	assolti
Scadenza obblighi di perforazione	28.02.98 (non ottemperati)
Province	Ascoli Piceno e Macerata
UNMIG competente	Bologna



2 - Ubicazione del titolo minerario

Il permesso Alteta (fig. 1) è ubicato nelle Marche, a cavallo delle province di Ascoli Piceno e Macerata.

L'area del permesso confina a Sud e ad Ovest con il permesso "Sarnano" (ENI-Agip 100%), a Nord e ad Ovest con la concessione "Macerata" (ENI-Agip 100%), a Sud e ad Est con il permesso "Ponzano" (FI 50% - ENI-Agip 50%), ad Est con le concessioni "Montegranaro" (FI 25% - ENI-Agip 25% - ES¹ 50%) e "Rapagnano" (ENI-Agip 100%).

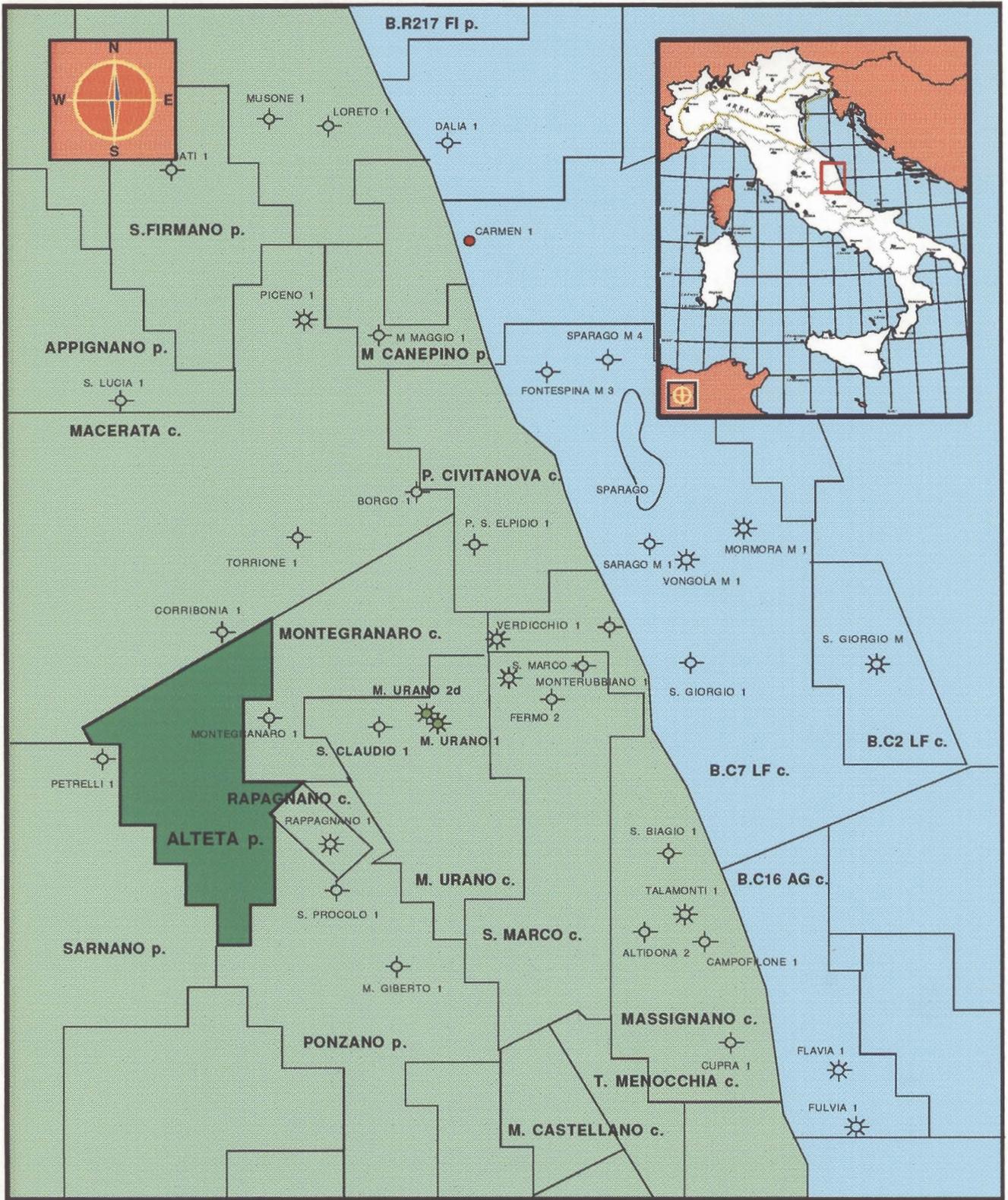
¹ L'attuale quota di titolarità di Edison Gas apparteneva alla ELF Idrocarburi Italiana S.p.A.



EDISON GAS

Permesso "ALTETA"

CARTA INDICE - UBICAZIONE DELL'AREA





3 - Inquadramento geologico - strutturale

L'area del permesso Alteta è geologicamente contenuta all'interno della fascia di avanfossa periadriatica plio-pleistocenica (bacino di Ancona/Pescara), originatasi a seguito delle spinte orogeniche al fronte della catena appenninica.

La traslazione verso Est della catena appenninica coinvolge sia le successioni mesozoiche carbonatiche del Bacino umbro-marchigiano che i sedimenti flyscioidi del Paleogene - Neogene che si depositano al fronte della catena stessa.

La sedimentazione clastica di avanfossa include i terreni compresi tra i gessi della **F.ne Gessosa Solfifera** (Messiniano) ed i depositi alluvionali olocenici: lo spessore dei sedimenti è dell'ordine di alcune migliaia di metri.

L'evoluzione tettonica dell'avanfossa Marchigiano-Abruzzese ha inizio nel Messiniano con una fase subsidente che origina il bacino della Laga.

La risedimentazione evaporitica (**gessoareniti - sequenza M1**) infra-Laga marca la base della sequenza M ("**Laga post-evaporitica**") e data l'età delle prime fasi della tettonica compressiva all'interno del bacino di avanfossa.

La deposizione torbidity prosegua nel Pliocene inferiore-medio e viene ad essere interessata da sovrascorrimenti e/o faglie inverse di età via via più recente procedendo verso l'avampaese.

Il settore orientale del permesso Alteta è interessato dal sovrascorrimento definito dai pozzi Rapagnano, Montegranaro 1, Petritoli 1 e Castorano 1; gran parte del permesso corrisponde alla zona di sinclinale che separa il fianco occidentale del thrust di Montegrano-Rapagnano dalla risalita strutturale verso Ovest delle sequenze clastiche mio-plioceniche e delle successioni carbonatiche e marnose cretache-terziarie (trend di Mogliano-Petrelli).

Nelle ultime fasi dell'orogenesi appenninica si rendono attivi retroscorrimenti e/o thrust fuori sequenza che ringiovaniscono i lineamenti tettonici precedentemente definiti.

4 - Temi di ricerca



Il tema di ricerca è a gas. Il principale obiettivo minerario perseguibile all'interno del permesso Alteta è costituito dall'esplorazione dei livelli porosi delle successioni torbiditiche del Pliocene inferiore e, in prevalenza, del Pliocene medio.

Particolare interesse esplorativo possono avere situazioni a carattere stratigrafico con chiusure per onlap dei livelli del Pliocene medio-inferiore contro gli intervalli argillosi e "impermeabili" della F.ne Laga, in risalita verso Ovest.

È bene ricordare che l'area dell'istanza "Petritoli" presentata in origine da Edison Gas, comprendendo anche l'area dell'attuale permesso Ponzano, prevedeva un'estensione areale (16.899 ha) molto superiore a quella del permesso Alteta.

Gli obiettivi della ricerca riconosciuti per l'istanza "Petritoli" comprendevano l'esplorazione di alcuni lead a carattere strutturale lungo il trend di Montegranaro-Rapagnano-M. Giberto.

La riduzione dell'area originariamente richiesta e, soprattutto la diversità degli obiettivi della ricerca da perseguire nell'ambito del permesso Alteta, hanno guidato l'attività esplorativa su livelli di più basso profilo.

5 - Attività esplorative svolte nell'area



5.1 - Perforazione

Nell'area del permesso Alteta non è stato perforato alcun pozzo esplorativo . Pertanto la valutazione geomineraria del titolo minerario in questione è stata eseguita considerando i dati derivanti dalle perforazioni di alcuni pozzi ubicati nella zona.

In riferimento ai termini mio-pliocenici di avanfossa è da sottolineare il fatto che i sondaggi ad W del permesso Alteta, quali il Mogliano 1 e il Petrelli 1, hanno attraversato una potente successione clastica riferibile alla sequenza post-evaporitica del Flysch della Laga (Messiniano). Tale successione si rastrema via via verso Est.

I sondaggi ad E del permesso, ad esempio i pozzi Rapagnano, Montegiorgio 1 e Corridonia 1, hanno attraversato una successione clastica del Pliocene inferiore riferibile ad una facies di transizione alla F.ne Cellino.

Nella tabella 1 sono riportati i dati relativi ai pozzi perforati nelle aree limitrofe al permesso Alteta.

Pozzi perforati in aree limitrofe al permesso Alteta

Pozzo T.D. - Q.T.R.	Operatore Anno	Esito n° D.S.T.	Pleistocene	Pliocene sup. - medio	Pliocene inferiore	Messiniano	Miocene medio - inf.	Paleogene	Cretaceo
Rapagnano 1 2500 - 120	Agip 1952	Sterile 4 DST		1652	2500 (m 848)				
Rapagnano 2 1931 - 128	Agip 1952	Sterile 4 DST		1643	1931 (m 288)				
Rapagnano 3 1802 - 224	Agip 1954	Sterile 3 DST		1650	1802 (m 152)				
Rapagnano 4 3143 - 130	Agip 1957	Sterile 32 DST	130	1840 (m 1710)	3143 (m 1303)				
Corridonia 1 1756 - 222	Agip 1961	Sterile 8 DST	20	1543 (m 1523)	1756 (m 213)				
Montegiorgio 1 4748 - 129	Agip 1978	Sterile		1998	4231 (m 2233)	4748 (m 517)			
Mogliano 1 3239 - 114	Agip 1980	Sterile 5 DST	40	740 Carassai	840 Teramo	2160 Laga 2200 Ges.Solf.	2360 Schlier 2540 Bisciario	2696 Scaglia C. 2839 Scaglia	3112 Scagliai 3177 Fucoidi 3239 Maiolica
Petrelli 1 2272 - 192	Agip 1981	Sterile	25	865 Carassai 1010 Santerno	1110 Teramo	2147 Laga 2180 Ges.Solf.	2272 Schlier		

Tabella 1 - Preparata da R. Buonaguro 22.5.98





5.2 - *Prospezioni geofisiche*

La sismica disponibile nell'area è in maggior parte riferibile alle seguenti campagne di acquisizione:

- MC	linee ELF	permesso Macerata
- MTG - 76	linee Agip	permesso Montegiorgio
- AP - 77	linee Agip	permesso Montegiorgio
- APF - 84	linee FINA	concessione Montegranaro

Al momento dell'assegnazione del permesso la Edison Gas ha acquistato e riprocessato 6 linee sismiche per un totale di 55 Km (tab. 2).

Data base sismico di Edison Gas relativo al permesso Alteta

Linee	Anno di registrazione	Compagnia titolare	Contrattista registr. - processing	Sorgente	Copertura %	Canali n°	Distanza tra i gruppi m
MTG - 1 - 76	1976	AGIP		dinamite	12	96	40
AP - 301 - 77	1977	AGIP		dinamite	16	96	40
AP - 302 - 77	1977	AGIP		dinamite	16	96	40
AP - 346 - 80	1980	Agip		dinamite	12	48	40
APF - 12 - 84	1984	FINA		dinamite	10	60	30
APF - 13 - 84	1984	FINA		dinamite	10	60	30





6 - Conclusioni

La revisione dei dati a nostra disposizione non ha evidenziato alcuna situazione strutturale, stratigrafica o mista degna di interesse minerario tale da giustificare ulteriori impegni esplorativi sull'area del permesso Alteta.

Considerando che:

- a) è assente qualsiasi strutturazione della serie clastica pliocenica;
- b) sono assenti possibili trappole stratigrafiche nella successione pliocenica;
- c) l'area del permesso Alteta, collocandosi al limite degli affioramenti del Flysch della Laga, è interessata da sequenze stratigrafiche che regionalmente presentano scarse caratteristiche petrofisiche;
- d) non si riscontra alcuna anomalia di ampiezza del segnale sismico (potenziale indicatore della presenza di gas);
- e) i pozzi perforati in aree adiacenti al permesso sono risultati tutti sterili;

si ritiene, al momento attuale, l'area del permesso Alteta scarsamente prospettiva dal punto di vista minerario.

Venendo a mancare i presupposti tecnici per l'esecuzione di un sondaggio esplorativo, la Edison Gas si è trovata nell'impossibilità di assolvere gli obblighi di perforazione ed è pertanto costretta alla rinuncia volontaria del titolo.

EDISON GAS
EDISON GAS S.p.A.
RESPONSABILE ESPLOTAZIONE
Dr. Giorgio Bolis