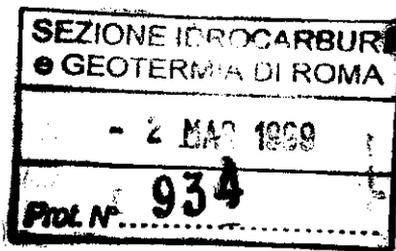


10 2557 47 50

Concessione Alanno - Relazione tecnica allegata all'istanza di rinuncia



CONCESSIONE ALANNO

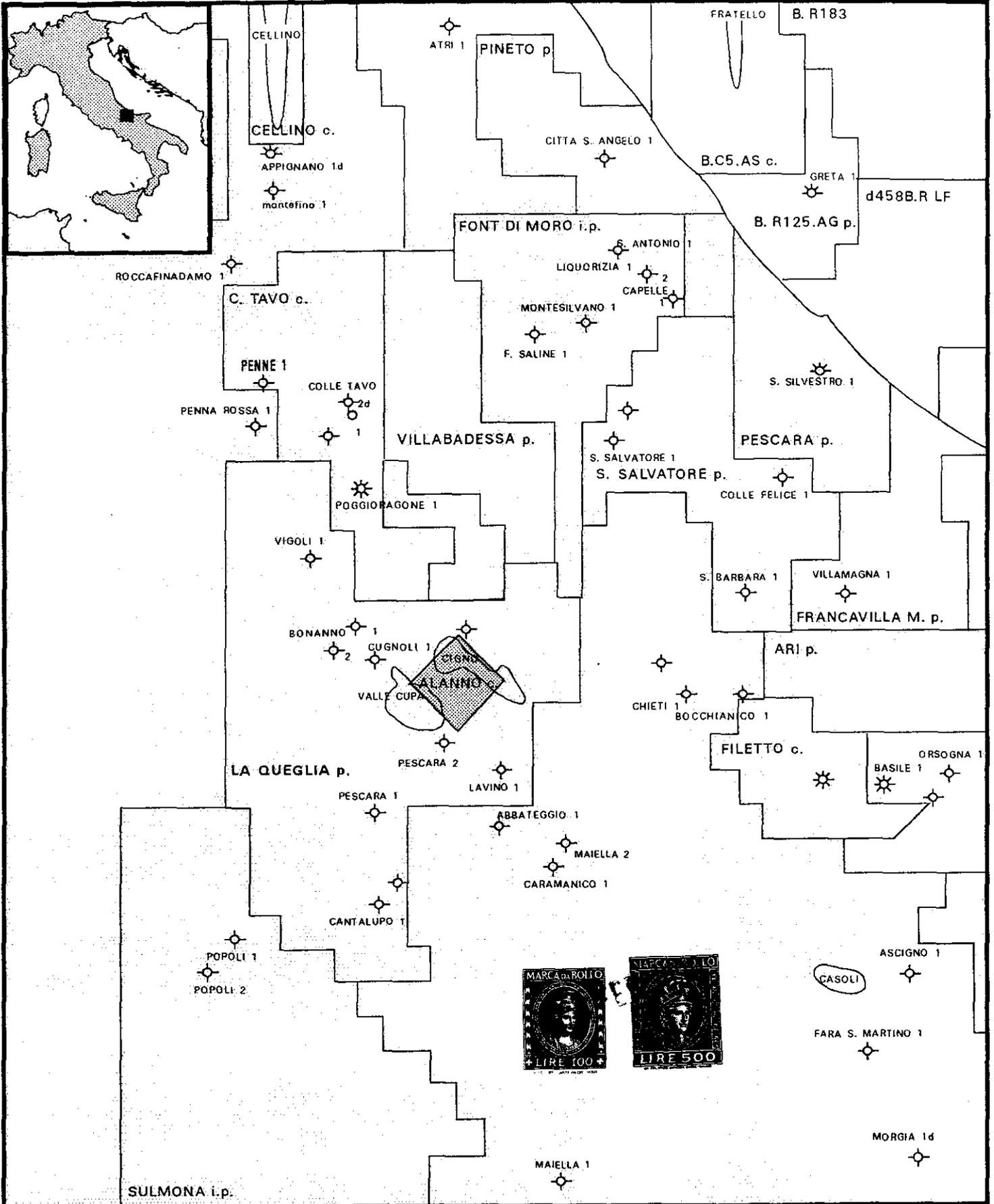
CAMPO CIGNO

Relazione Tecnica allegata all'istanza di rinuncia

Conclusioni.



- Il giacimento di idrocarburi denominato Cigno giace all'interno della Concessione Alanno ubicata in provincia di Pescara. Il pozzo Cigno 1, perforato nel 1954-55 nel permesso di ricerca denominato "Cigno", portò alla scoperta di accumuli di olio greggio e di gas naturale.
- In seguito al ritrovamento fu accordata alla Società Petrosud, con D.M. 3 febbraio 1961, la concessione di coltivazione di idrocarburi denominata "Alanno" che successivamente, per effetto dei DD.MM. 6.5.1968, 8.6.1985, 12.3.1991, 12.5.1992 e 2.9.1993 è stata trasferita ed intestata alla Edison Gas S.p.A..
- Al pozzo di scoperta seguirono tra il 1955 ed il 1958 ulteriori 24 pozzi, di questi, 21 ricadono entro i limiti della Concessione Alanno e 4 (Cigno 5, 6, 21 e 25) sono ubicati fuori Concessione (per il dettaglio si veda l'elenco dei pozzi perforati nella seguente Tabella n.1).
- Il giacimento è composto da due trappole principali (denominate zona A e zona B), a loro volta suddivise in trappole minori.
- Il giacimento di Cigno ha complessivamente prodotto 7,1 Milioni di Smc di gas e 1155 tonnellate di olio. Tutti i pozzi risultano esauriti e sono stati chiusi minerariamente.
- Nell'area della Concessione non sussistono ulteriori potenziali minerari economicamente coltivabili.



**Concessione ALANNO
CARTA INDICE
UBICAZIONE DELL'AREA**

Scala:

Data:

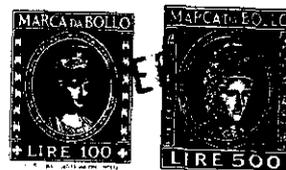
Autore:

Figura:



Tabella n.1: Elenco dei pozzi perforati.

pozzo	anno fine perf.	esito	Prof. finale	Zona
Cigno 1	1955	OLIO	776	A
Cigno 2	1955	STERILE	2422	A
Cigno 3	1956	STERILE	720	A
Cigno 4	1957	STERILE	881	A
Cigno 5	1956	STERILE	1088	A
Cigno 6	1957	STERILE	1112	A
Cigno 7	1957	OLIO	667	B
Cigno 8	1957	OLIO	628	B
Cigno 9	1957	OLIO	660	B
Cigno 10	1957	OLIO	665	B
Cigno 11	1957	GAS	811	A
Cigno 12	1957	OLIO	766	B
Cigno 13	1957	STERILE	911	A
Cigno 14	1957	OLIO	687	B
Cigno 15	1958	GAS	665	A
Cigno 16	1957	STERILE	560	B
Cigno 17	1958	STERILE	531	B
Cigno 18	1958	GAS	649	A
Cigno 19	1958	STERILE	563	B
Cigno 20	1958	OLIO/GAS	712	A
Cigno 21	1958	STERILE	942	A
Cigno 22	1958	GAS	683	A
Cigno 23	1958	STERILE	770	A
Cigno 24	1958	STERILE	901	A
Cigno 25	1958	STERILE	965	A



Geologia del giacimento.

Gli accumuli di idrocarburi sono racchiusi in due culminazioni del substrato carbonatico di età miocenica separate da un graben con orientamento Nord Ovest - Sud Est e delimitate da faglie distensive.

Si distinguono perciò due campi : il campo A nella zona di Nord Est ed il campo B in quella di Nord Ovest.

La profondità media del substrato calcareo varia tra i circa 500 m ssl della prima zona ai circa 300 m ssl della seconda.

La serie dei terreni attraversati dai pozzi può essere brevemente riassunta, a partire dai termini più profondi, come segue:

- Dolomie di età Giuras inf. - Trias sup.
- Calcareniti di età Miocene medio - inferiore (Langhiano) attribuite al Membro Civita della Formazione Bolognano.
- Calcari fratturati di età Miocene sup (Tortoniano) attribuiti al Membro Orte della Formazione Bolognano.
- Intervallo anidritico di età Miocene.
- Erosione con episodi conglomeratici.
- Argille di età Pliocene inferiore e intercalazioni di clastici (essenzialmente alla base).
- Intercalazioni di livelletti sabbioso - arenacei ed argille di età Pliocene sup.



Se si esclude il pozzo Cigno 2, che ha attraversato la serie completa, tutti gli altri pozzi hanno interessato solo i termini superiori della serie avendo una profondità media di poco superiore ai 700 m (dal piano campagna).

Più in particolare risultano mineralizzati nel Campo "B" solo i calcari del Membro Orte i quali sono impregnati da olio e gas. Le caratteristiche petrofisiche sono molto modeste e caratterizzate da bassi valori di porosità e permeabilità tanto da risultare scarsamente produttivi.

Nel Campo "A" la mineralizzazione ha interessato anche le calcareniti del Membro Civita che, grazie ad una migliore porosità, hanno fornito migliori risultati produttivi.

Indizi di gas sono stati riconosciuti nei sovrastanti livelletti arenacei pliocenici che sono risultati produttivi in alcuni pozzi.

Circa la tettonica si può osservare che mentre il substrato carbonatico è interessato da movimenti distensivi i terreni di copertura manifestano fenomeni di sovrascorrimento e compressione (fenomeno tipico di tutta l'area bradanica) legate al sollevamento appenninico e la messa in posto delle falde alloctone. Evidenza di tali fenomeni è riconoscibile in più pozzi dove sono presenti ripetizioni di serie e evidenti faglie inverse.



Storia Produttiva.

Il campo è stato in erogazione dal 1961 al 1993 con una produzione cumulativa di circa 7,1 Milioni Smc di gas e 1155 Ton di olio.

anno	Gas Mil Smc	olio tons
1961	1,129	-
1962	0,934	-
1963	1,095	147
1964	-	-
1965	0,130	162
1966	0,371	203
1967	0,239	68
1968	0,196	99
1969	0,061	83
1970	0,061	66
1971	0,949	52
1972	0,244	52
1973	0,296	63
1974	0,071	35
1975	0,068	45
1976	0,015	32
1977	-	-
1978	0,074	48
1979	0,099	-
1980	0,040	-
1981	0,043	-
1982	0,056	-
1983	0,043	-
1984	0,091	-
1985	0,016	-
1986	0,012	-
1987	0,299	-
1988	0,189	-
1989	0,078	-
1990	0,063	-
1991	0,033	-
1992	0,132	-
1993	0,009	-
Totali	7,136	1.155

Chiusure minerarie.

Tutti i pozzi della Concessione sono stati chiusi minerariamente.



Alanno

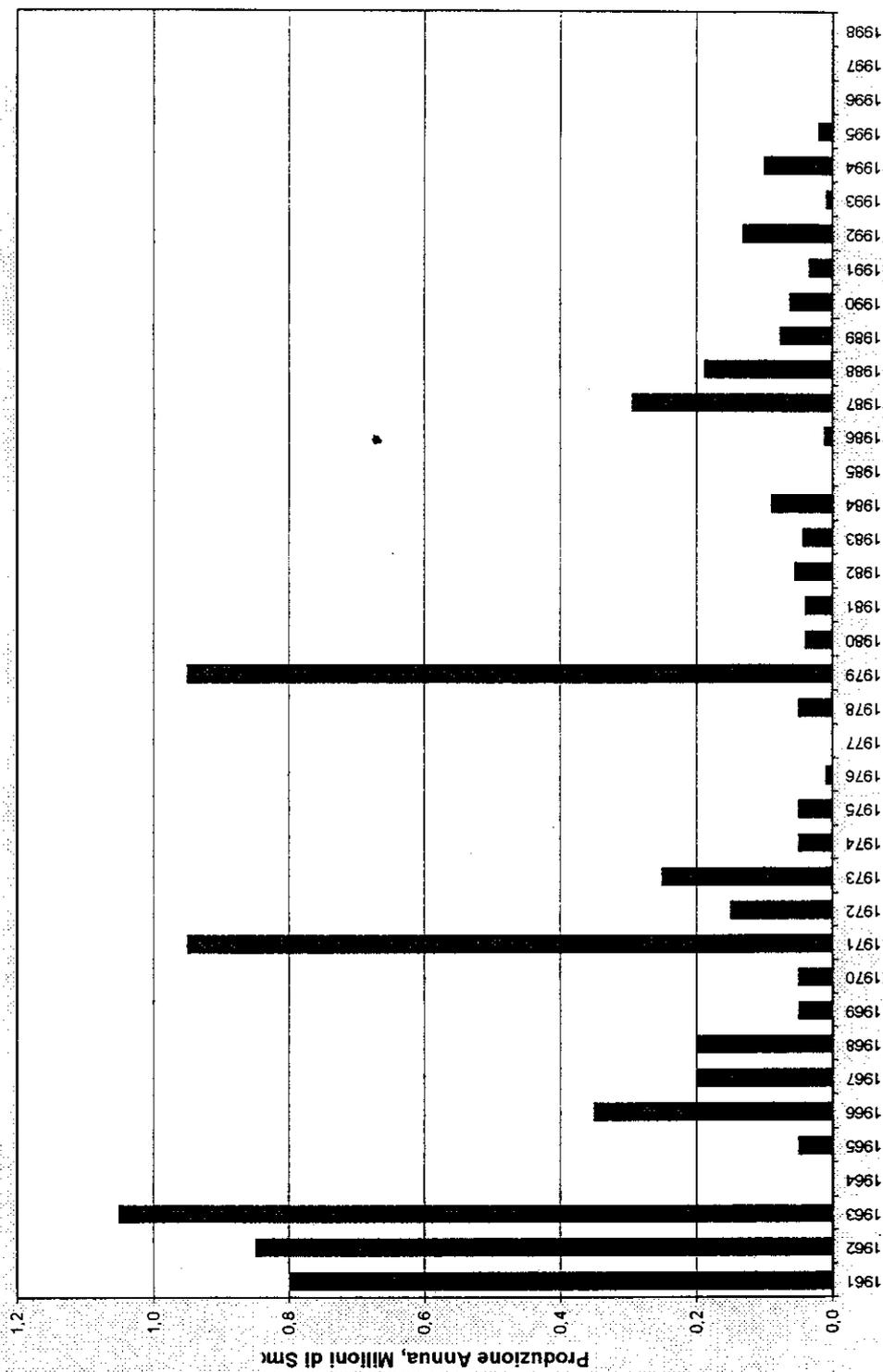
Concessione



Cigno

Giacimento

DATA BASE DELLE PRODUZIONI EDISON GAS: Produzioni storiche del campo al 100%.



Anno	Produzione Annuale al 100% Millioni di Smc	Cumulativa al 100% Millioni di Smc
1961	0.798	0.798
1962	0.950	1.648
1963	1.050	2.698
1964	0.000	2.698
1965	0.050	2.748
1966	0.350	3.098
1967	0.200	3.298
1968	0.200	3.498
1969	0.050	3.548
1970	0.050	3.598
1971	0.950	4.548
1972	0.150	4.698
1973	0.250	4.948
1974	0.050	4.998
1975	0.050	5.048
1976	0.010	5.058
1977	0.000	5.058
1978	0.050	5.108
1979	0.950	6.058
1980	0.040	6.098
1981	0.040	6.138
1982	0.056	6.193
1983	0.043	6.236
1984	0.091	6.327
1985	0.000	6.327
1986	0.012	6.339
1987	0.293	6.632
1988	0.189	6.821
1989	0.078	6.899
1990	0.063	6.961
1991	0.033	6.995
1992	0.132	7.127
1993	0.009	7.136
1994	0.101	7.237
1995	0.020	7.257
1996	0.000	7.257
1997	0.000	7.257
1998	0.0	7.3





Potenziale Residuo.

Nell'area della Concessione sono state individuate due piccole trappole di gas fortemente inquinato nella zona "A". La loro consistenza è del tutto marginale ed una revisione dei volumi in gioco ha portato alle seguenti principali conclusioni.

	<u>Trappola Nord Ovest</u>	<u>Trappola Sud Est</u>
Pozzi mineralizzati	Cigno 11 - 20	Cigno 15 - 18 - 22
Spessore mineralizzato	80 m	55 m
Volume di roccia mineralizzato	17,6 Milioni mc	12,9 Milioni mc
Porosità	7%	7%
Saturazione in acqua	40%	40%
Pressione statica	73 Kg/cmq	73 Kg/cmq
Gas Originariamente In Posto	38 Mil. Smc raw gas	28 Mil. Smc raw gas
Volumi producibili (CH ₄ equiv.)	< 14 Mil. Smc	< 10 Mil. Smc
Composizione iniziale del gas:	CH ₄ = 52,12 %	
	Super. = 1,14 %	
	N ₂ = 41,04 %	
	CO ₂ = 5,38%	
	H ₂ S = 0,32 %	

Per similitudine con giacimenti assimilabili per contenuto di inerti, si può prevedere che, nel caso di una eventuale messa in produzione, il tenore di metano nel tempo diminuirebbe rapidamente a scapito di un aumento considerevole di azoto e CO₂.

Considerato, inoltre, che le capacità produttive di questi livelli sono decisamente scadenti, si ricava che il loro eventuale sviluppo non ha alcun interesse economico.

EDISON GAS S.p.A.