

DOMINIO SUDALPINO
OCCIDENTALE

Lineamenti geologico minerari





AREA ENI DOMINIO SUDALPINO OCCIDENTALE LINEAMENTI GEOLOGICO MINERARI

<u>PREMESSA</u>

Il Dominio Sudalpino Occidentale è un'area ad alto potenziale minerario (soprattutto nella sua parte centrale).

L'interesse minerario è legato sia alla diffusione di gas biogenico che alla presenza di olio e gas termogenico nelle serie Mesozoiche.

1) DELIMITAZIONE DELL'AREA

Il dominio sudalpino Occidentale occupa la parte settentrionale della Pianura Padana.

Il limite settentrionale e occidentale è rappresentato dall'arco alpino, quello meridionale dal Monferrato e dall'arco delle "Pieghe emiliane" ed infine a oriente è delimitato dal prolungamento della "Linea del Ballino" in sottosuolo (dal Lago di Garda con andamento NE-SW) (Fig. 1).

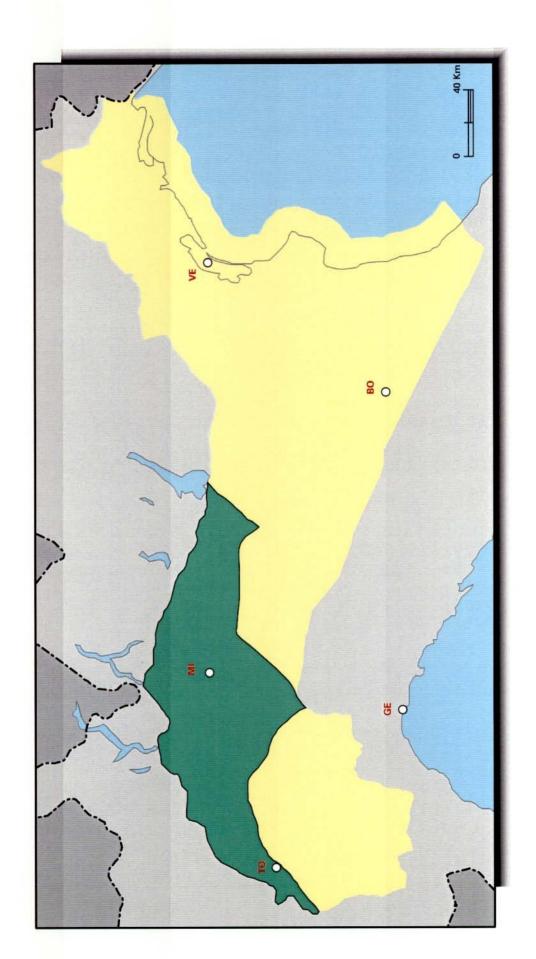


Fig.1



2) INQUADRAMENTO GEOLOGICO

2.1) Evoluzione sedimentaria

I sedimenti del dominio sudalpino si sono depositati su un basamento metamorfico di età ercinica.

L'evoluzione della sedimentazione è dovuta a due diversi cicli tettonici: un primo ciclo distensivo ed un secondo compressivo, legato all'orogenesi alpina.

La sedimentazione inizia nel Permiano con formazioni continentali-lacustri e l'ingressione marina avviene nel Werfeniano con sedimenti dapprima terrigeni poi terrigeno-carbonatici ed infine carbonatici.

La trasgressione procede da E a W per cui nella parte occidentale la sedimentazione marina inizia solo nell'Anisico. Durante questo primo ciclo, indicato come Paleotetideo, che si estende dal Permiano al Camico medio si è in presenza di una semplice subsidenza del substrato, evidentemente con un tilting verso E. (Fig. 2)

Nel Camico superiore inizia un nuovo ciclo deposizionale legato alla tettonica distensiva derivante dall'apertura prima del Mediterraneo orientale e poi dell'Oceano Ligure.

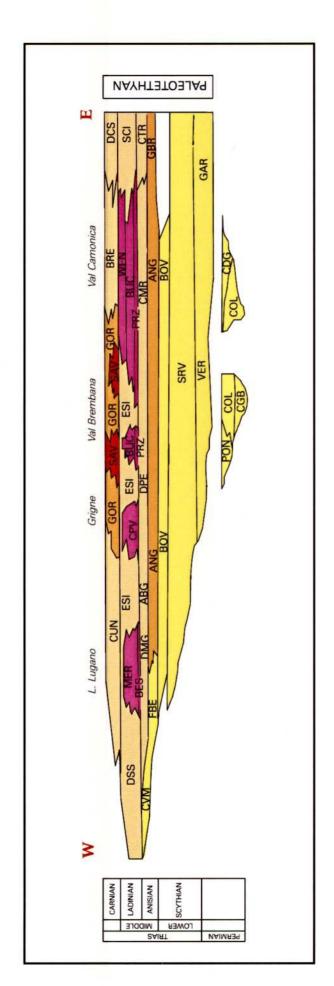
Questo ciclo è indicato come ciclo Neotetideo.

Dopo una prima fase con sedimenti terrigeni ed evaporitici, nel Carnico superiore, si ha una fase con sviluppo di piattaforme carbonatiche e solchi intrapiattaforma (Norico-Retico e localmente anche Lias) a cui seguono sedimenti di slope e francamente bacinali.

Questa situazione si mantiene fino al Bajociano. Il Batoniano e parte del Calloviano corrispondono ad uno hiatus generalizzato in corrispondenza dell'apertura dell'Oceano Ligure e la sedimentazione riprende nel Calloviano superiore con le radiolariti che indicano un approfondimento del bacino. La sedimentazione prosegue in ambiente profondo fino all'aptiano inferiore (Fig. 3).

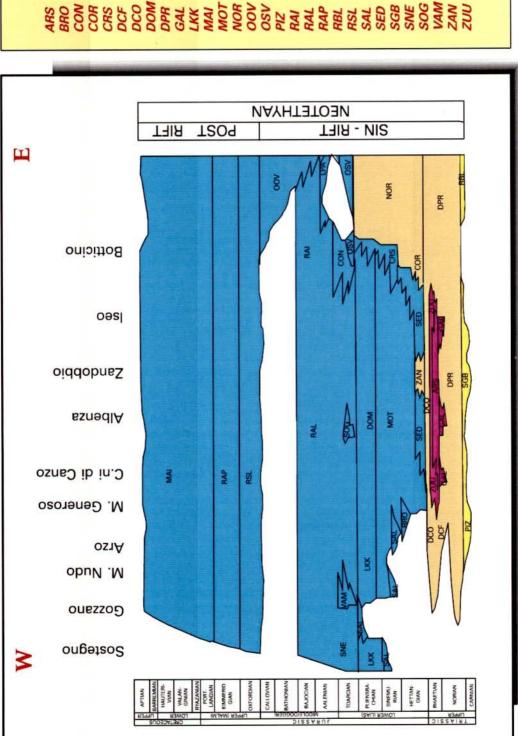
Dall'Aptiano superiore inizia sull'area l'effetto della tettonica compressiva che in età Eoalpina (Cretacico) probabilmente deforma la zona degli attuali affioramenti e solo con la fase Neoalpina (Oligocene superiore-Miocene) arriva ad interessare anche il sottosuolo padano.

Durante la fase Ecalpina, la sedimentazione presso il margine settentrionale dell'area è terrigena di rampa e di foredeep mentre al centro dell'area è prevalentemente carbonatica, bacinale e di rampa.



i		ABG	Dolomia dell'Albiga	DPE	Dolomie peritidali
	Unita' di solco intrapiattaforme	ANG	Calcare di Angolo	SSO	Dolomia di S. Salvatore
ī	(Apporto terrigeno e carbonatico)	BES	Fine di Besano	ESI	Calcare di Esino
		BOV	Carniola di Bovegno	FBE	Fine di Bellano
1	Unita' di piattaforma carbonatica	BRE	Fine di Breno	GAR	Arenarie di Val Gardena
ı		BUC	Gruppo di Buchenstein	GBR	Gruppo di Braies
	Unita' di piattaforma terrigena e carbonatica	DOO	Congl. di Dosso dei Galli	GOR	Fine di Gorno
1		CGB	Conglomerato basale	MER	Calcare di Meride
Ē		CMR	Calcare di Camorelli	PON	Fine del Ponteranica
	Unita' terrigene continentali e marginali	700	Fine di Collio	PRZ	Calcare di Prezzo
1		CPV	Calcare di Perledo-Varenna	SAV	Arenarie di Val Sabbia
	Unita' vulcaniche e vulcanoclastiche	CTR	F.ne di Contrin	SCI	Dolomia dello Sciliar
1		CUN	F.ne di Cunardo	SRV	Servino
		CVM	Congl. di Val Muggiasca	VER	Verrucano Lombardo
		DCS	Dolomia Cassiana	WEN	Gruppo di Wengen
		0000		0.00	





Rosso Ammolitico Lombardo

Rosso ad Aptici

Fne di Raibl

Radiolariti

Ene di S.Giovanni Bianco

Calcare di Saltrio Calcare di Sedrina Dolomia di Zandobbio

Calcare di Zu

Ene di Valmaggiore

Ene di Sogno

Scisti Neri

Rosso Ammolitico Veron.Inf.

Marne del Pizzella

Calcare Oolitico di S. Virgilio

Calcari Grigi di Noriglio

Calcare del Vajont

Calcare di Montrasio

Maiolica

Lombardische Kieselkalk

Gruppo dell'Aralalta

Dolomia di Campo dei Fiori

Dolomia Conchodon

Calcare del Domaro

Dolomia Principale

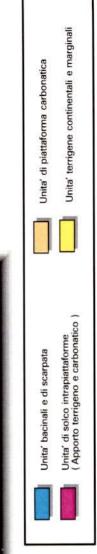
Argilliti di Riva di Solto

Broccatello d'Arzo

Ene di Concesio

Fine della Corna

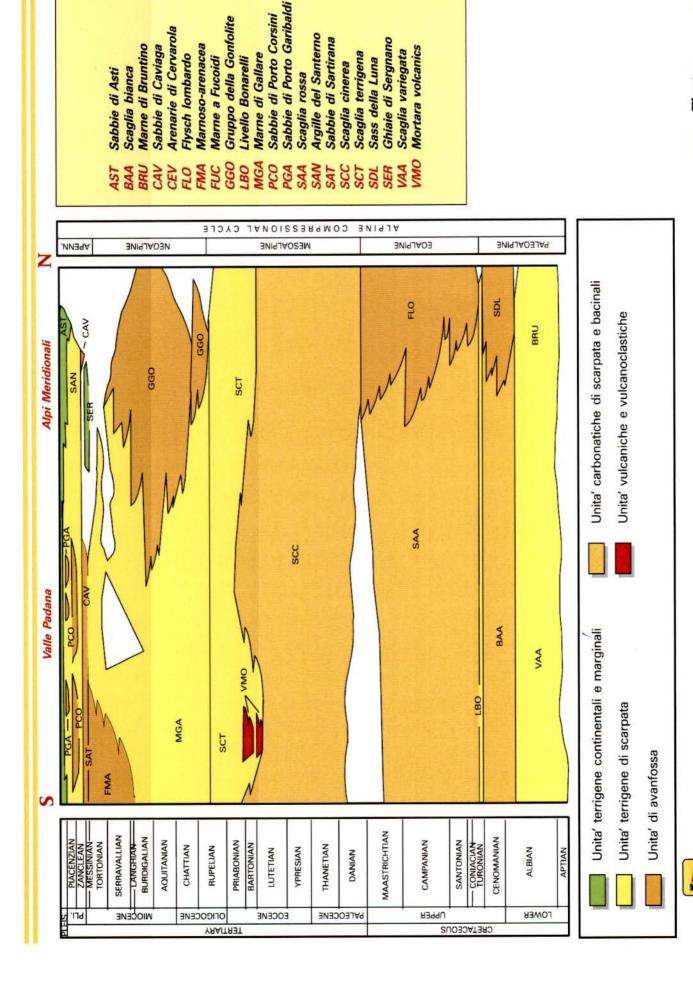
Ene del Corso





La sedimentazione prosegue con caratteristiche simili fino all'Oligocene quando la fase Necalpina porta al sollevamento dell'attuale edificio orogenico e alla deposizione di sedimenti tardorogeni, più grossolani, nella parte settentrionale e più pelitici alla parte meridionale.

Col Langhiano inizia l'influenza sull'area in esame dell'orogenesi appenninica. Infatti nell'area meridionale incomincia la sedimentazione dei sedimenti di avanfossa appenninica mentre nella porzione settentrionale le serie si fanno lacunose e ricche in depositi transizionali (Fig. 4).





2.2 Assetto strutturale

L'attuale assetto strutturale è dovuto alla sovrapposizione dei due cicli tettonici citati in precedenza.

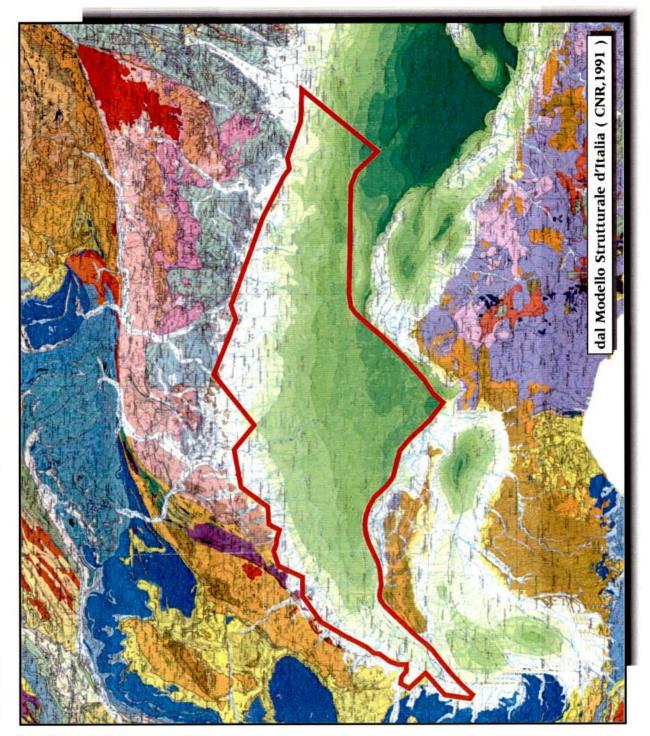
Il ciclo distensivo neotetideo ha lasciato come retaggio un sistema a horst graben con faglie dirette principalmente orientate NNE-SSW e loro coniugate.

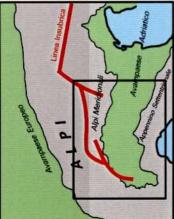
La fase Ecalpina interessa principalmente la zona settentrionale dove ora abbiamo affioramenti di basamento e di rocce mesozoiche.

Nel sottosuolo della Pianura Padana (Fig. 5) l'effetto di questa fase è limitato e si manifesta sotto forma di inversioni di strutture.

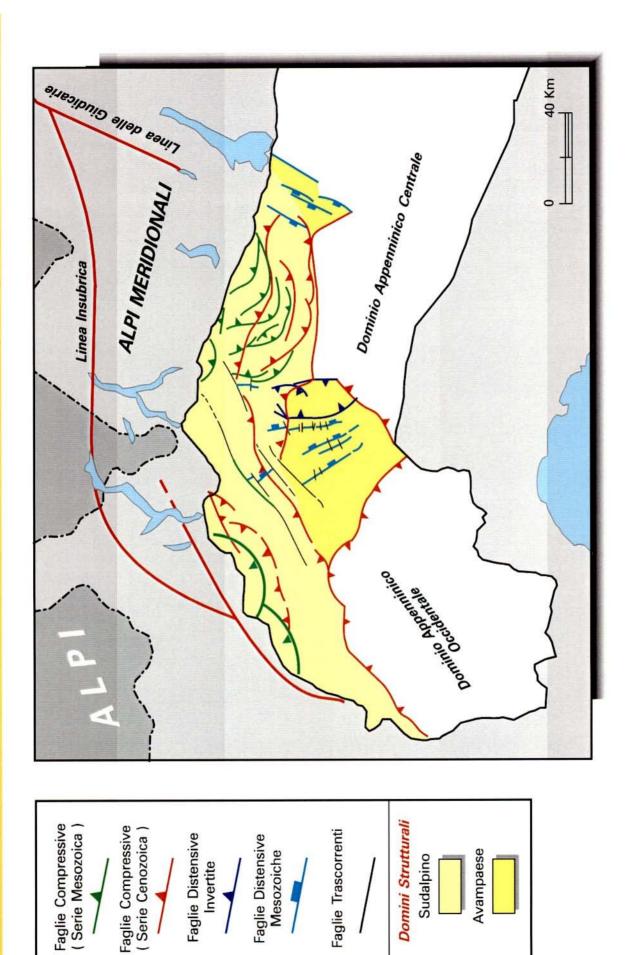
Durante la fase Neoalpina (Oligocene superiore-Miocene) il fronte deformativo si sposta sempre più a Sud coinvolgendo in strutture compressive sud-vergenti sia la serie mesozoica che quella terziaria.

Dopo la fase Neoalpina, nel Pilo-Quaternario, si assiste ad un generale basculamento dell'area con approfondimento del lato meridionale che diventa l'avampaese dell'orogenesi appenninica. In particolare si può osservare che la zona compressa tra l'arco del Monferrato e l'arco delle pieghe Emiliane (Dominio Appenninico centrale) non è affetta da tettonica compressiva ma è nella condizione di avampaese (Fig. 6 e 7).

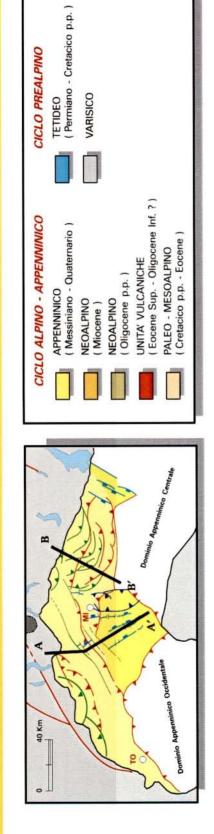


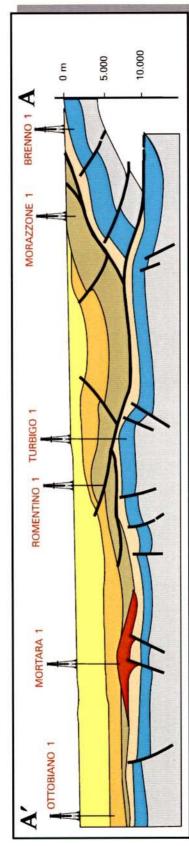


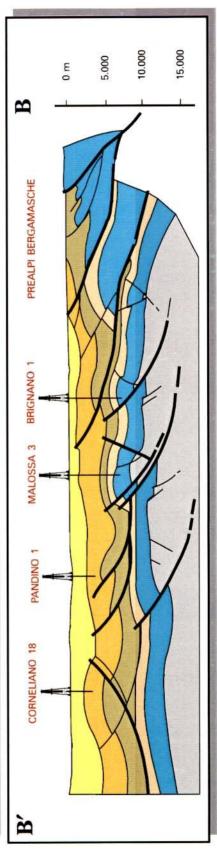












(Da PIERI & GROPPI, 1981 Modificato; CASSANO et alii, 1986



3) AMBIENTE GEOPETROLIFERO

La ricerca di idrocarburi nel Dominio Sudalpino Occidentale è legata a due temi di ricerca: l'olio e gas termogenico (generalmente in reservoir mesozoici) e il gas biogenico (in reservoir Cenozoici).

La paleogeografia triassica dell'area indica chiaramente almeno due periodi in cui si sono realizzate delle condizioni ideali per la deposizione di buone rocce madri: nel Ladinico e nel Norico superlore-Retico. In entrambi i casi l'ambiente era quello di estese piattaforme carbonatiche separate da bacini intrapiattaforma. Nei bacini si sedimentavano argille o calcari ricchi di materia organica e le piattaforme carbonatiche fornivano la porosità necessaria per la migrazione e l'accumulo. Nel Ladinico si sono deposte tre rocce madri, gli Scisti ittiolitici di Besano, i Calcari di Meride e i Calcari di Perledo-Varenna. Le piattaforme di questa età sono rappresentate dal calcare di Esino e dalla Dolomia di San Salvatore.

I bacini intrapiattaforme più orientali (bacino del Buchenstein e del Wenghen sembrano non contenere quantità significative di materia organica.

La fase distensiva neotetidea porta alla formazione del bacino Lombardo in cui durante il Norico superiore soprattutto durante il Retico si depositavano i calcari del gruppo dell'Aralalta, le Argilliti di Riva di Solto e le alternanze di Argille e calcari dei Calcari di Zu.

Queste rocce madri sono presenti su gran parte della Lombardia, dal Lago di GarDa al lago di Lugano.

Come già accennato, i reservoir sono rappresentati dai calcari dolomitici di Esino del Ladinico, dalle coeve Dolomie di S. Salvatore, dalla Dolomia a Conchodon del Retico superiore e dalla Liassica Dolomia di Zandobbio.

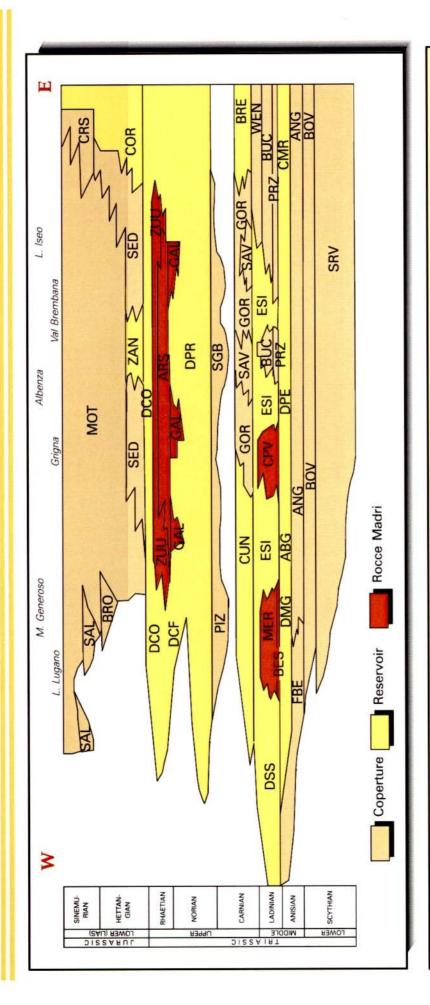
Le coperture sono in genere fornite dai calcari bacinali o dai livelli marnosi delle stesse rocce madri (Fig. 8).

L'olio e it gas termogenico associato si trovano in tre tipi fondamentali di trappola.

Il primo tipo è legato alla tettonica distensiva mesozoica che ha individuato degli alti strutturali. Questo tipo di trappola è comune nella parte meridionale e occidentale del Dominio dove la parte mesozoica della serie non è stata coinvolta dall'orogenesi alpina ed ha mantenuto le caratteristiche di avampaese.

Dove la serie mesozoica è coinvolta nell'orogenesi, si ha lo sviluppo di sovrascorrimento e il fronte delle falde si struttura ad anticlinale.

Questo tipo di trappole è sviluppato nella zona Centro orientale del Dominio.



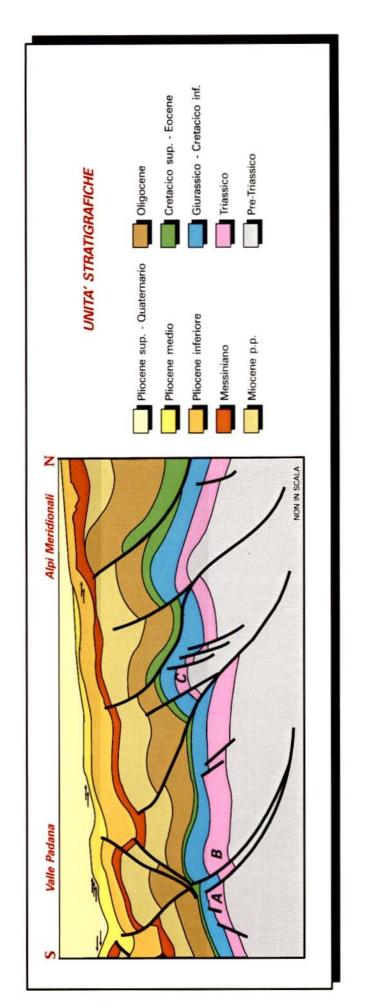
ABG	Dolomia dell'Albiga	COR	F.ne della Corna	DPR	Dolomia Principale	PRZ	Calcare di Prezzo
ANG	Calcare di Angolo	CPV	Calcare di Perledo-Varenna	DSS	Dolomia di S.Salvatore	SAL	Calcare di Saltrio
ARS	Arg.ti di Riva di Solto	CRS	Fine del Corso	ESI	Calcare di Esino	SAV	Arenarie di Val Sabbia
BES	F.ne di Besano	CCN	Fine di Cunardo	FBE	F.ne di Bellano	SED	Calcare di Sedrina
BOV	Carniola di Bovegno	CVM	Cong.to di Val Muggiasca	GAL	G.ppo dell'Aralalta	SGB	F.ne di S.Giovanni B.
BRE	F.ne di Breno	DCF	Dolomia di Campo dei Fiori	GOR	Fine di Gorno	SRV	Servino
BRO	Broccatello d'Arzo	DCO	Dolomia a Conchodon	MER	Calcare di Meride	WEN	Gruppo di Wengen
BUC	G.ppo di Buchenstein	DMG	Dol. di M.te San Giorgio	MO	Calcare di Moltrasio	ZAN	Dolomia di Zandobbio
CMR	Calcare di Camorelli	DPE	Dolomie peritidali	PIZ	Marne del Pizzella	ZNN	Calcare di Zu



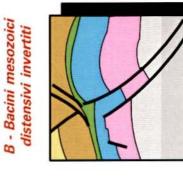
Nella fascia di raccordo tra l'avampaese e la zona dei sovrascorrimenti si sviluppa una tettonica compressiva meno spinta con deformazione di strutture a pieghe e non a falde (Fig. 9).

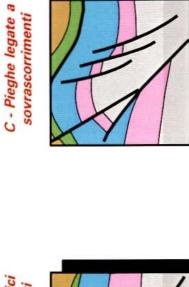
L'altro tema di ricerca è rappresentato dal gas biogenico prodotto dalle argille del riempimento Plio-Quaternario della Valle Padana.

Le trappole in cui si è accumulato questo gas sono di tipo stratigrafico, legate a onlap trasgressivi delle sabbie Plioceniche o a paleomorfologie Messiniane, o di tipo strutturale, legate ai movimenti tardivi dell'orogenesi alpina che hanno blandamente deformato anche la serie pliocenica. (Fig. 10).



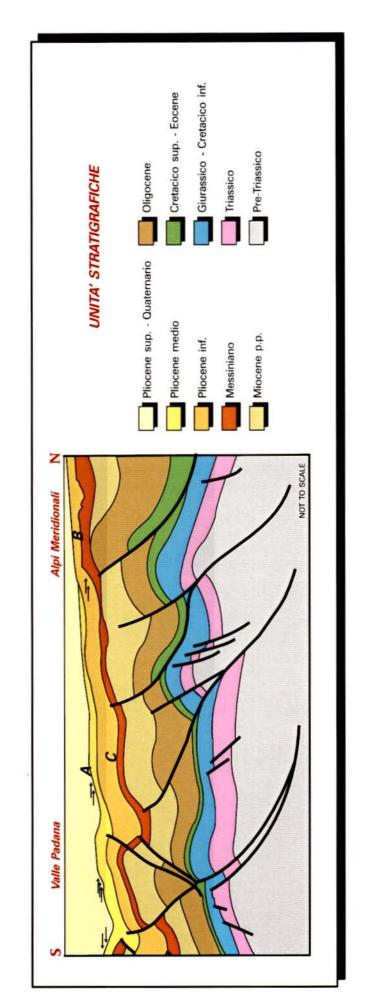
A - Blocchi di faglia di eta' mesozoica



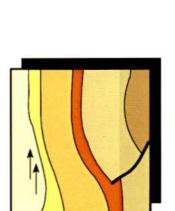




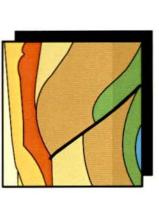




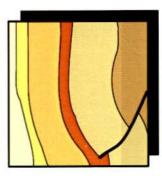




B - Paleogeomorfologie



C - Pieghe legate a sovrascorrimenti



1

4) ATTIVITA' SVOLTA E RISULTATI OTTENUTI

L'attività esplorativa nell'area è consistita sia in rilievi sismici a riflessione che in esplorazione meccanica.

Sono stati rilevati circa 17.560 km di linee sismiche convenzionali (2D) con coperture varie (Fig. 11). La densità media del rilievo è di circa 1,5 km/km², ma il rilievo non è uniformemente distribuito nell'area. Infatti, si nota una concentrazione di linee nella zona interessata dalle deformazioni compressive (zona centro-orientale) e un diradamento del rilievo sia nella parte occidentale che in quella meridionale. Inoltre nell'area della città di Milano non è stato possibile rilevare linee sismiche.

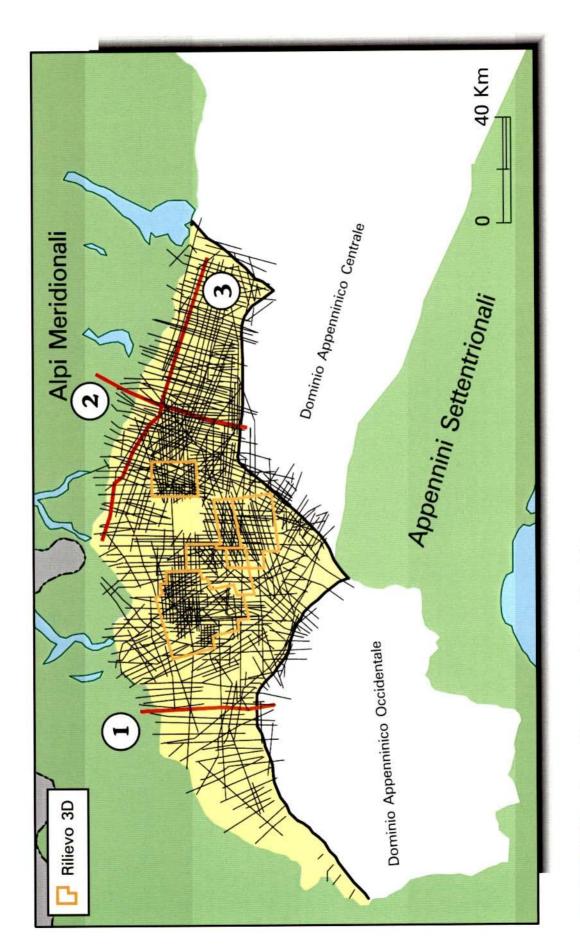
Negli ultimi 10 anni, sulle aree di particolare interesse, sono stati acquisiti numerosi rilievi sismici 3D che coprono un totale di circa 2080 km².

Nell'area (Fig. 12) sono stati eseguiti 218 pozzi esplorativi per un totale di circa 612 km di perforazione; la densità è di circa 53 metri perforati per ogni Kilometro quadrato.

Il tema a gas biogenico è stato perseguito fin dagli anni '40 in strutture relativamente superficiali e successivamente in strutture più profonde ed in trappole stratigrafiche.

Sono stati scoperti nell'area 27 campi con questo tema (Fig. 13) e le trappole sono costituite da pieghe anticlinaliche avanscorse, alti dovuti a paleomorfologia e trappole dovute a downlap di sedimenti di spiaggia. Dagli annì '70 si è incominciato a perseguire il tema dell'olio e gas termogenico in strutture profonde ed in reservoir mesozoici.

La ricerca con questo tema ha portato alla scoperta di 5 giacimenti (Fig. 14).

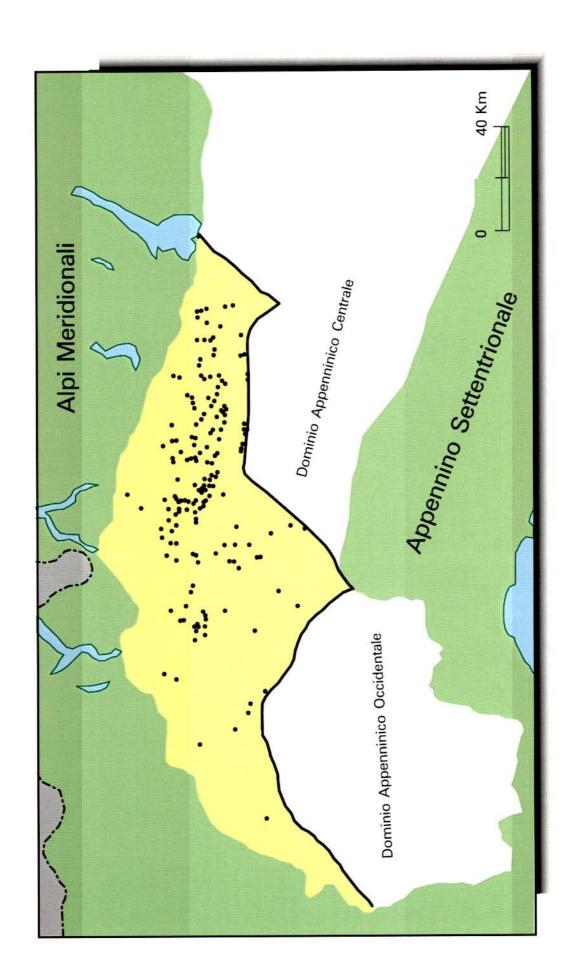


Ubicazione linee sismiche allegate



Fig.11

Fig.12





Avampaese

Sudalpino

Domini Strutturali

Castellazzo Premenugo Cerrusco S.N. Brazzuto Lambrate Brugherio Cusano Mil.

Caleppio Merlino Settala Ripalta Sergnano Romanengo Orzinuovi Orzivecchi

Desana Agnadello Pandino Gandini Soncino Maclodio Montirone Bagnolo M.

Leno S. Gervasio Ovanengo Tribiano

Faglie Compressive (Serie Mesozoiche)

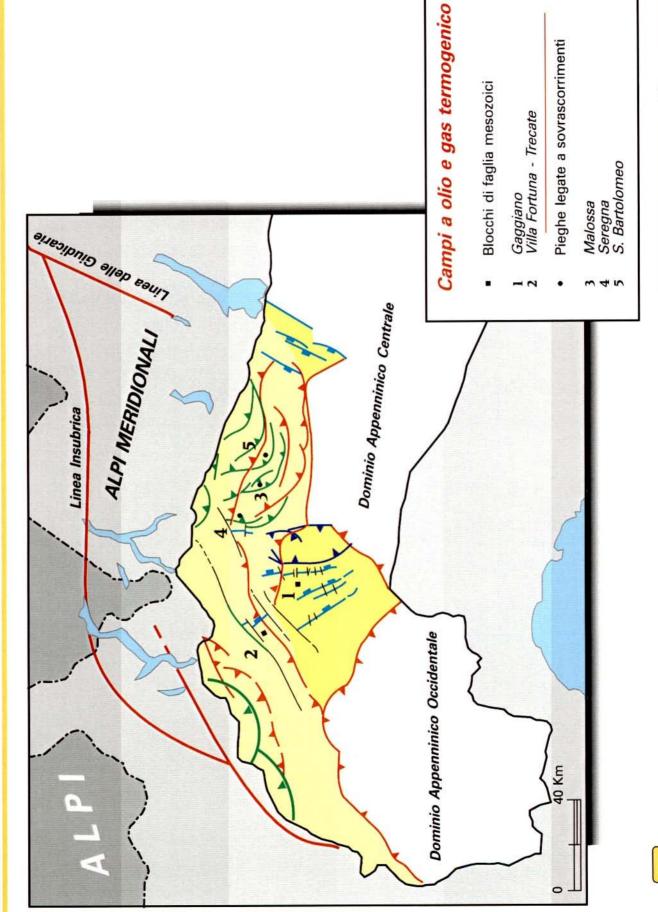
0,0000000

Faglie Compressive (Serie Cenozoiche)

Faglie distensive invertite

Faglie distensive mesozoiche Faglie trascorrenti







CAMPI DOMINIO SUDALPINO OCCIDENTALE

NOME CAMPO	ANNO	RESERVOIR	MINERALIZZAZIONE
BORDOLANO	1951	CAVIAGA	GAS
SERGANO	1953	SERGNANO	GAS
DESANA	1954	GONFOLITE	GAS
ROMANENGO	1954	SANTERNO-CAVIAGA-SERGNANO	GAS
BAGNOLO MELLA	1955	SERGNANO	GAS
ORZIVECCHI	1955	SERGNANO-SANTERNO	GAS
PANDINO	1955	CAVIAGA-SERGNANO	GA\$
MACLODIO	1956	SERGNANO-SANTERNO	GAS
BRUGHERIO	1958	SERGNANO	GAS
CERNUSCO SUL NAVIGLIO	1958	SERGNANO	GAS
LENO	1959	SERGNANO	GAS
MONTIRONE	1959	SANTERNO	GAS
CUSANO MILANINO	1960	SERGNANO	GAS
ORZINUOVI	1960	SERGNANO	GAS
SONCINO	1960	SERGNANO	GAS
LAMBRATE	1964	SERGNANO	GAS
MALOSSA	1973	DOLOMIA PRINCIPALE- ZANDOBBIO-MAIOLICA	OLIO E GAS
SEREGNA	1976	BRUNTINO	OLIO E GAS
SETTALA	1977	SANTERNO	GAS
AGNADELLO	1978	SANTRERNO	GAS
CALEPPIO	1978	SANTERNO	GAS
MERLINO	1978	SANTERNO	GAS
PREMENUGO	1978	GALLARE	GAS
GANDINI	1980	SANTERNO	GAS
SAN BARTOLOMEO	1980 -	DOLOMIA PRINCIPALE	OLIO E GAS
GAGGIANO	1982	MERIDE	OFIO
OVANENGO	1982	SERGNANO	GAS
VILLAFORTUNA-TRECATE	1984	DOLOMIE A CONCHODON- PRINCIPALE SAN GIORGIO	OLIO E GAS
BRAZZUTO	1986	P,TO GARIBALDI	GAS
CASTELLAZZO	1986	SANTERNO	GAS
SAN GERVASIO	1991	SANTERNO	GAS
TRIBIANO	1993	P.TO CORSINI	GAS