

F. L. ing. Tancuso

MINISTERO DELLE ATTIVITA' PRODUTTIVE

Direzione Generale delle Miniere

Ufficio Nazionale Minerario Idrocarburi e Geotermia

Via Molise, 2

00187 Roma

e.p.c.: UNMIG

Ufficio per l'Italia Settentrionale (F5)

Via Zamboni 1,

41125 Bologna



**ISTANZA DI DIFFERIMENTO DELL'OBBLIGO DI INIZIO DEI LAVORI
DI PERFORAZIONE NEL PERMESSO DI RICERCA PER
IDROCARBURI "CASALMAGGIORE"**

La scrivente società Forest-CMI SpA, con sede legale in Viale Marco Polo 37, 00154 Roma, Codice Fiscale 05023201006, titolare unica del permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi denominato "CASALMAGGIORE"

premesso che

- con D.M. 20 febbraio 2001 il presente permesso, ricadente nei territori delle province di Parma, Reggio Emilia, Cremona e Mantova e per una estensione di 73,525 ettari, è stato accordato alla società Forest Oil Italia Corporation;
- l'inizio dei lavori di perforazione veniva stabilito entro trentasei mesi dalla data di pubblicazione del decreto;
- con D.M. 18 giugno 2002 la titolarità del permesso veniva trasferita a Forest-CMI Spa a partire dal 23 aprile 2002;

Ministero Attività Produttive
Direzione Generale Energia e Risorse Minerarie
31/01/2006 - 0001841



- nel periodo compreso tra 15 marzo ed il 30 Aprile 2002 è stato effettuato il reprocessing di 3 linee sismiche per un totale di 81,48 km, acquistate da ENI al costo complessivo di 240.421 Euro;
- nell'area del permesso esistono ben oltre 750 km di vecchie linee sismiche, registrate nel passato, e Forest ha visionato presso gli uffici ENI tutti i dati disponibili cercando di valutare al meglio la presenza di residue potenzialità in idrocarburi;
- i prospetti evidenziati, a cavallo anche con il vicino permesso "Casalnovato di Sotto", sembrano essere legati alla presenza di un fitto grid di canali sottomarini, al top delle sequenze Mioceniche, la cui ramificazione areale dei singoli corpi rimane dubbia e necessita di ulteriori conferme per cui non è esclusa la necessità di registrare una nuova campagna sismica di dettaglio, utilizzando anche una tecnologia 3D;
- pur avendo delineato alcune possibili ubicazioni per un primo pozzo esplorativo, abbiamo verificato che gli impianti di perforazione presenti attualmente in Italia (Pergemine e Hydro Drilling) sono impegnati per tutto il 2006;

chiede

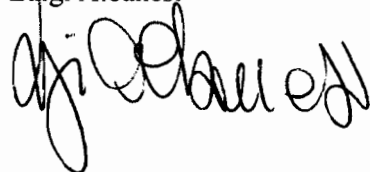
di poter differire l'obbligo di inizio dei lavori di perforazione dal 31 marzo 2006 al 31 gennaio 2007.

Con osservanza

Roma, **31 GEN. 2006**

Forest-CMI

Luigi Albanesi



FOREST – CMI SpA

**RELAZIONE TECNICA ALLEGATA ALL'ISTANZA
DI DIFFERIMENTO DELL'INIZIO LAVORI DI PERFORAZIONE NEL
PERMESSO DI RICERCA DI IDROCARBURI
"CASALMAGGIORE"**



GENNAIO 2006

INDICE

1. PREMESSA
2. SITUAZIONE LEGALE
3. LAVORI ESEGUITI
4. POTENZIALE MINERARIO
5. CONCLUSIONI

FIGURE

- 1 – Mappa di distribuzione dei canali sottomarini
- 2 – Canale “A” a 1.5 secondi
- 3 – Canale “B” a 2.15 secondi
- 4 – Canale “C” a 2.3 secondi



1. PREMESSA

L'area del permesso di ricerca per idrocarburi "**Casalmaggiore**" è situata nella porzione meridionale della Pianura Padana, nei territori delle province di Parma, Cremona e Mantova, e più precisamente è compresa tra il campo a gas di Cortemaggiore a ovest, quelli di Piadena (ovest ed est) a nord e quelli di Ghiara e Priorato a sud.

Dal punto di vista geologico, l'area si trova nel bacino di avanfossa terziaria della Pianura Padana, ed è ubicata proprio in corrispondenza del fronte esterno delle cosiddette "pieghe emiliane". L'estensione dell'area corrisponde a 74.987 ettari, caratterizzati da una topografia quasi esclusivamente pianeggiante, con quote che non superano i 100 m. La zona è coperta da una fitta rete di gasdotti della SNAM, con una spaziatura dell'ordine dei 10-20 km.

2. SITUAZIONE LEGALE

Il permesso di ricerca è stato attribuito il 20/2/2001 a seguito di una istanza presentata nel 12/12/1998 senza alcuna concorrenza da parte di altre società.

Nel decreto di conferimento la scadenza dell'obbligo di perforazione del primo pozzo esplorativo veniva fissata a 36 mesi dalla data di pubblicazione sul BUIG, cioè al 31/3/2004.

Con lettera del 21/5/2004, UNMIG accoglieva l'istanza di Forest di proroga di inizio lavori di perforazione fissandola al 31/3/2006.

3. LAVORI ESEGUITI

Nel primo trimestre del 2002 è stato finalizzato l'acquisto da ENI di 3 linee sismiche::

- CR-420-91 (allineamento NO-SE) di 30,26 km,
- PR-387-90 (allineamento SO-NE) di 27,94 km
- PR-399-91 (allineamento SO-NE) di 23,28 km

per un totale di 81,48Km al costo complessivo di 240.421 Euro. Il reprocessing è stato effettuato presso gli uffici della casa madre, Forest Oil, di Denver (Colorado – USA).

Successivamente presso gli uffici ENI sono stati visionati tutti i dati sismici disponibili nell'area del permesso.

Da una prima interpretazione è stata evidenziata la presenza di almeno tre canali, di origine sottomarina, impostatisi in tempi diversi tra il Pliocene Inferiore e il Pliocene Medio-Superiore. Le geometrie deposizionali, con andamento NO-SE, sembrano essere legate

all'avanzare nel tempo del fronte Appenninico in sovrascorrimento sui terreni Miocenici. L'area maggiormente prospettiva sembra essere localizzata al bordo sud-orientale del permesso "Castelnovo di Sotto" dove i canali si sovrappongono all'alto strutturale di Correggio. In questa zona si notano sulle linee sismiche significative anomalie di ampiezza oltre ad essere in posizione strutturale favorevole per l'accumulo di idrocarburi. Tuttavia rimane aperta la possibilità che alcune situazioni di trappole stratigrafiche nell'ambito di questi canali sia presente anche nel permesso "Casalmaggiore".

4. POTENZIALE MINERARIO

L'attuale quadro stratigrafico-strutturale evidenziato dopo le recenti rivalutazioni geofisiche, apre un nuovo panorama sul potenziale minerario del permesso, soprattutto in merito alla presenza di potenziali accumuli di gas metano nelle sabbie dei canali sottomarini. Questo tema risulta del tutto nuovo nel panorama petrolifero italiano, ma è stato significativamente valutato nel Mare del Nord, seppure in formazioni molto più antiche, dove si trovano importanti giacimenti di olio e gas.

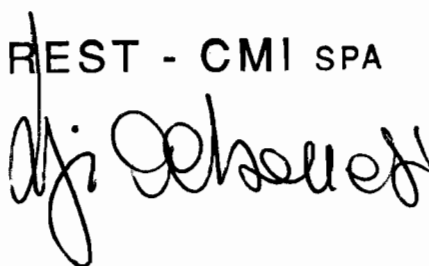
5. CONCLUSIONI

Alla luce di quanto suddetto, la Forest ritiene, dopo questa prima fase di indagine, che:

- nell'area del permesso esistono possibilità minerarie legate però all'eventuale rinvenimento di idrocarburi nel vicino permesso "Castelnovo di Sotto";
- il processo autorizzativo per la perforazione del primo pozzo esplorativo comporta l'approvazione di una V.I.A. da parte della Regione Emilia Romagna con tempi non inferiori a 120 giorni dalla data di presentazione;
- gli impianti di perforazione attualmente operanti in Italia sono impegnati per tutto il 2006
- essendo l'obbligo di inizio lavori di perforazione fissato per marzo 2006, la Forest-CMI ritiene che per completare il ciclo esplorativo sia necessario il differimento di tale obbligo al 31 gennaio 2007.

Roma, **31 GEN. 2006**

FOREST - CMI SPA

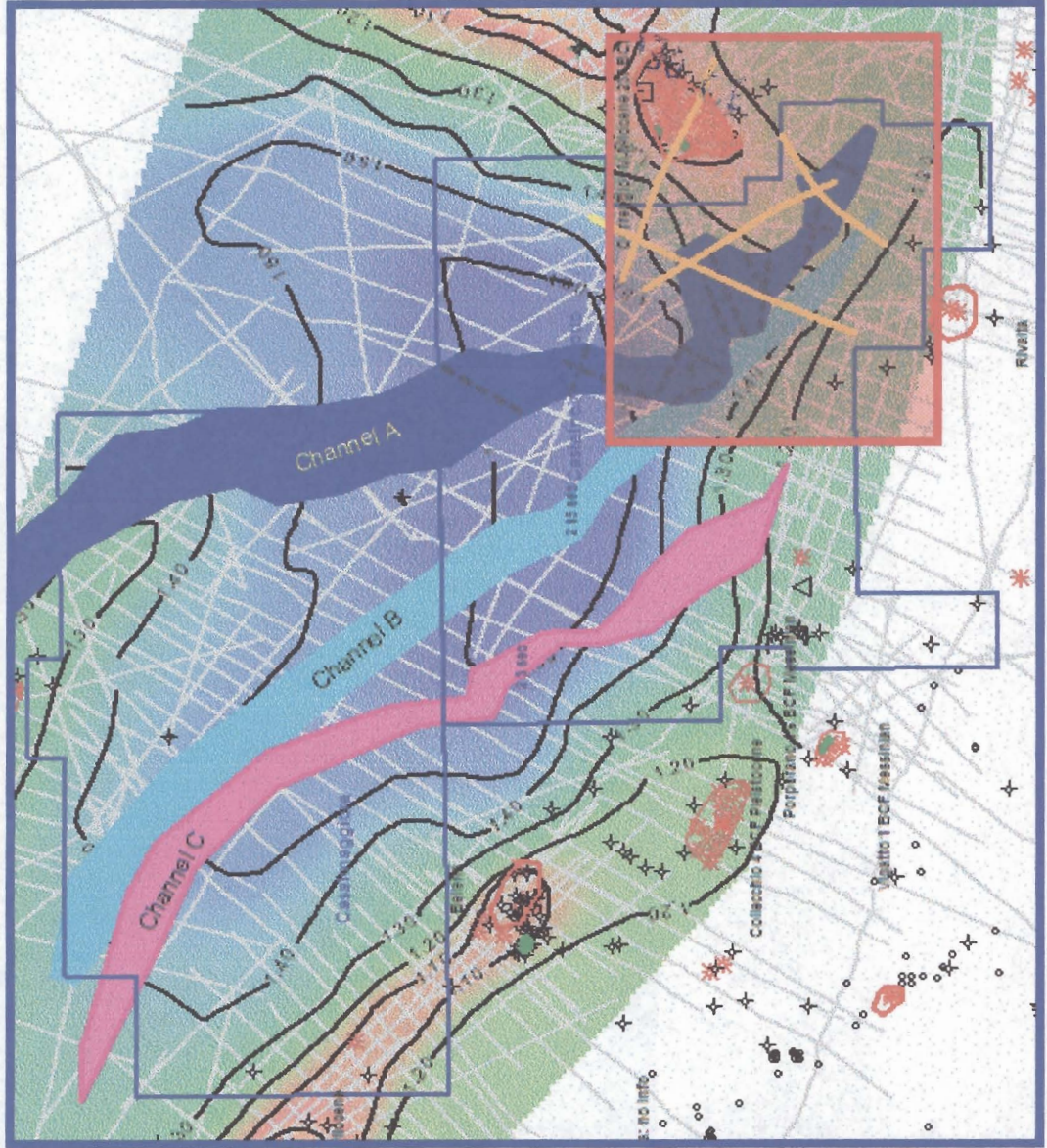


CASTELNOVO di SOTTO CASALMAGGIORE

Mappa di distribuzione dei canali sottomarini

L'area maggiormente prospettata sembra essere localizzata al bordo sud-orientale del permesso "Castelnuovo" dove è presente un fitto grid di canali che hanno inciso l'alto strutturale di Correggio.

Quest'area, dove sulle linee sismiche si notano significative anomalie di ampiezza, è in posizione abbastanza favorevole per l'accumulo di idrocarburi (gas metano)



31 GEN. 2006

Fig.1

**CANALE "A" a 1.5 sec
(Upper-Middle Pliocene)**

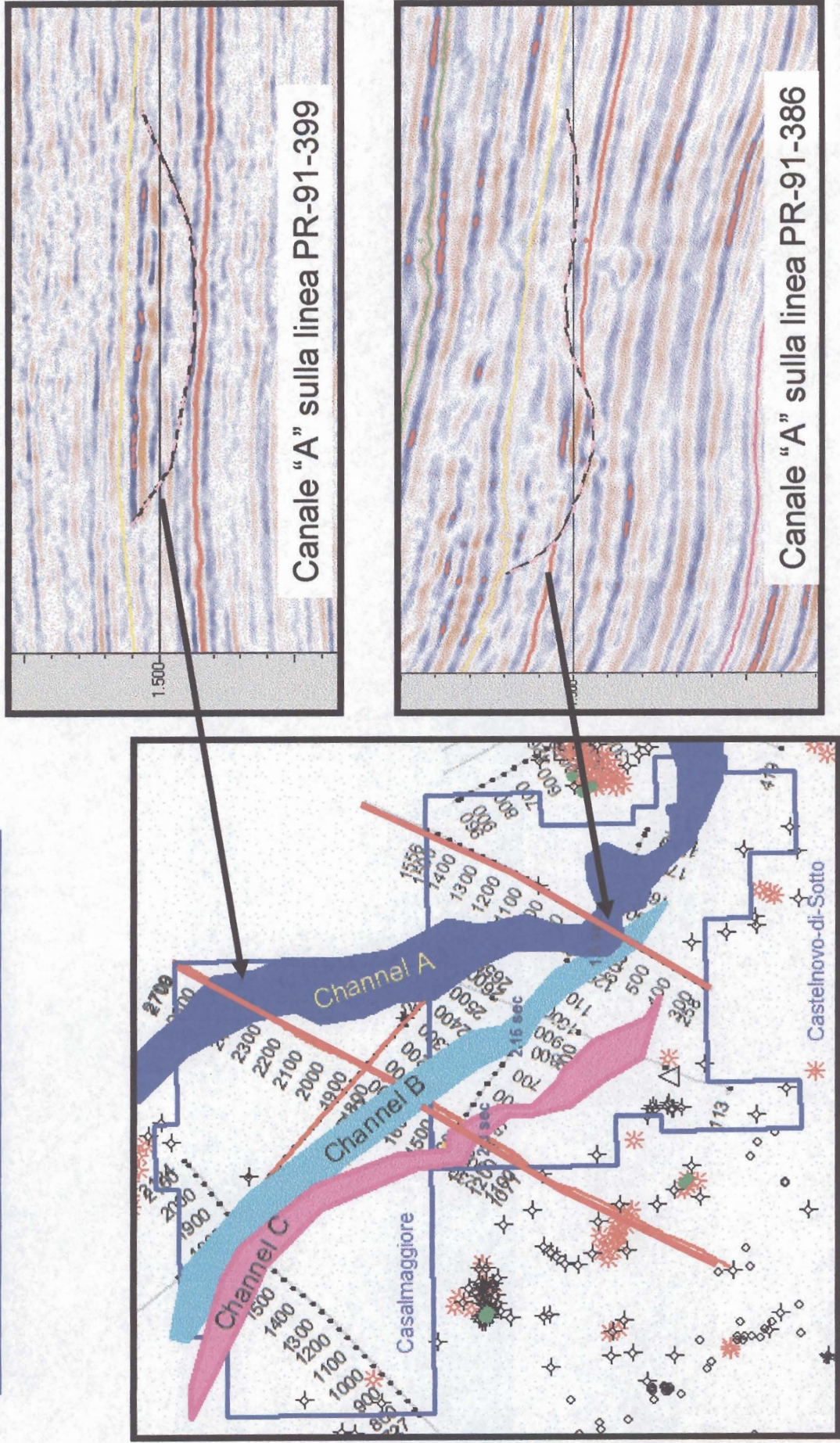


Fig.2

**CANALE "B" a 2.15 sec
(Middle-Lower Pliocene)**

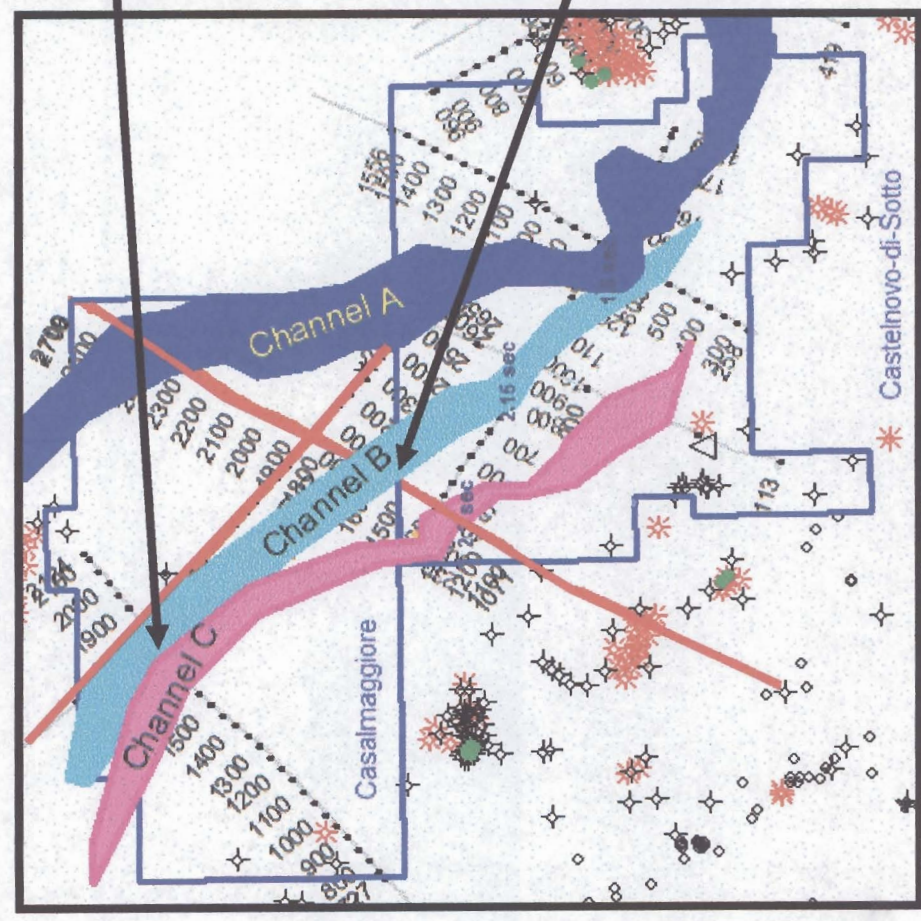
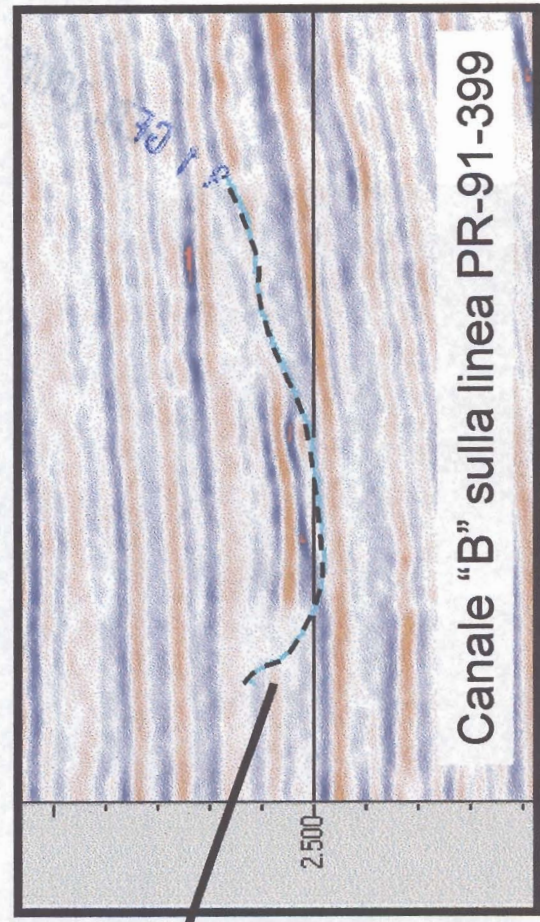


Fig.3

CANALE "C" a 2.3 sec
(Middle-Lower Pliocene)

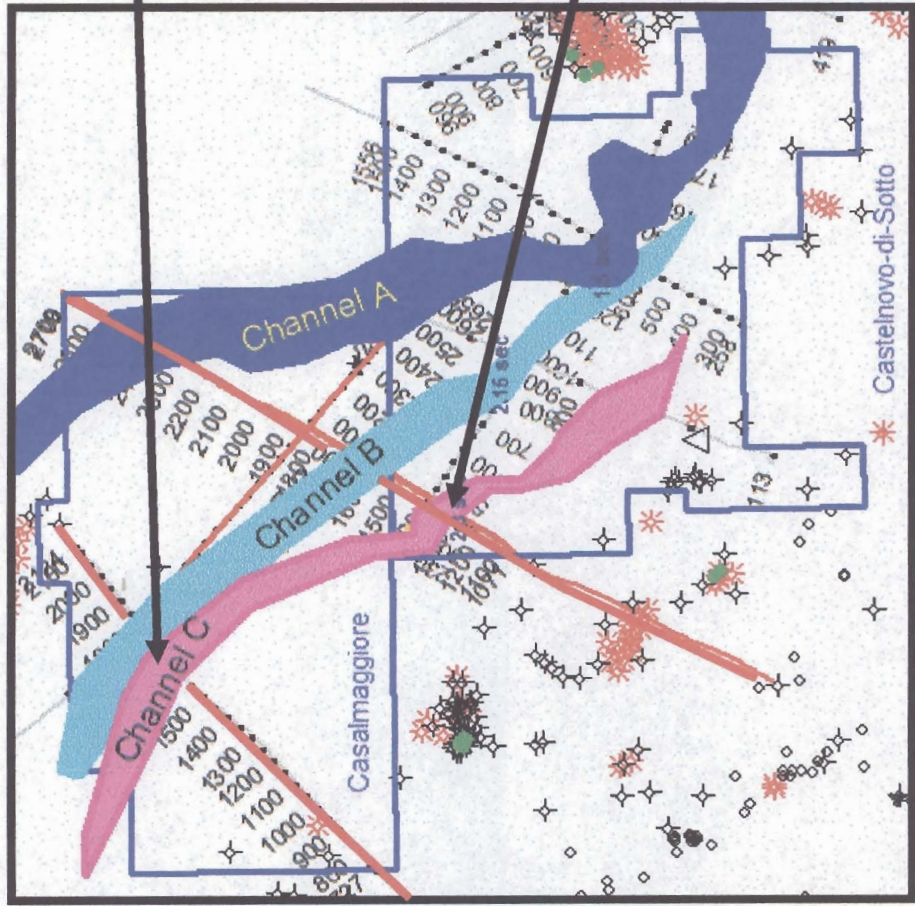
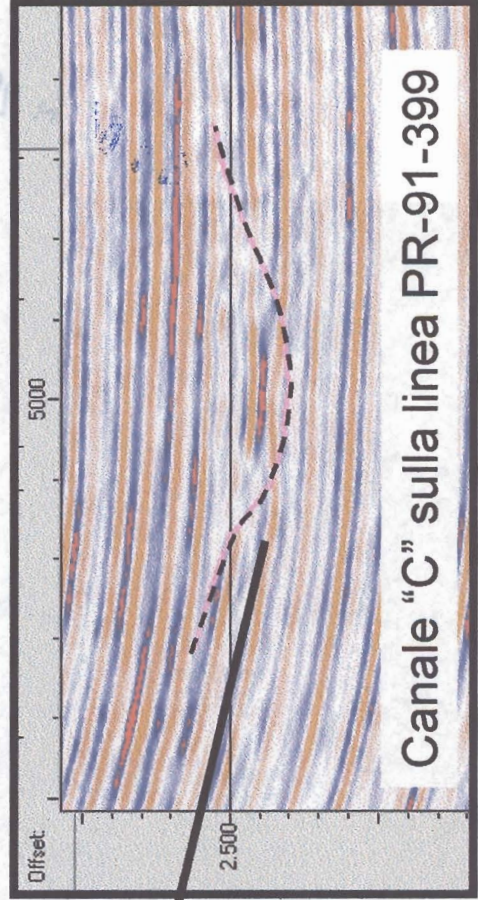
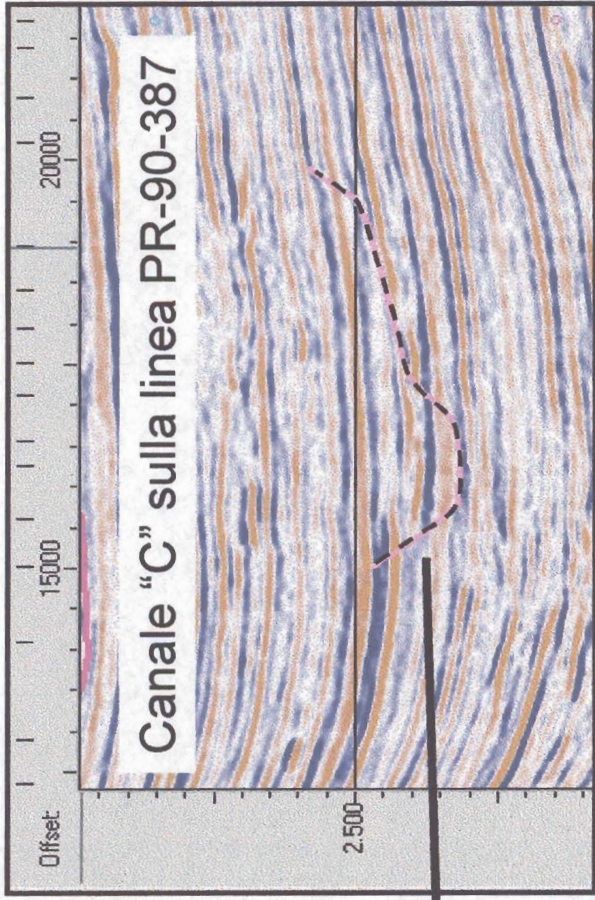


Fig.4