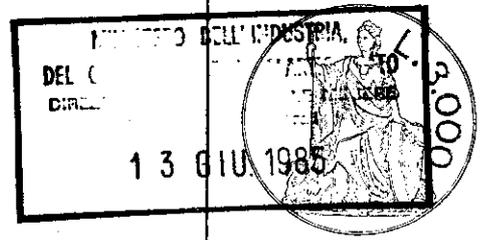


10 3328



PERMESSO C.R.87 CO

RAPPORTO SULL'ATTIVITA' SVOLTA NEL PRIMO TRIENNIO DI VALIDITA'

DEL PERMESSO ( 1979 - 1985)

L'attività svolta nell'area del permesso di cui si richiede il rinnovo, con la rinuncia del 25% delle superficie originaria, può essere riassunta nei seguenti termini:

ANNO 1979

La Conoco ha studiato varie tecniche, sia incorporate nelle attrezzature sismiche, sia in quelle di elaborazione e acquisizione dati. Si era considerata l'opportunità di re-introdurre il metodo a rifrazione, ma la geometria dei parametri naturali presenti nell'area del permesso non ha incoraggiato l'uso di questo metodo.

E' stato quindi compiuto uno studio dei vecchi dati gravimetrici esistenti; ciò ha comportato la creazione di modelli multipli di situazioni geologiche ipotetiche ed i risultati sono stati abbastanza promettenti e tali da indurre per breve tempo ad una ripresa del metodo gravimetrico. Ma alla fine si è deciso di non usare questo sistema.

ANNO 1980 - 1981

Allo scopo di rivalutare la configurazione strutturale del permesso, è stato programmato un rilevamento sismico a riflessione nell'area del permesso. Questo è stato eseguito utilizzando la nave 'Western Sea' della WESTERN nell'agosto 1980 per conto delle contitolari, per un totale di 344 km.

(836 punti di scoppio, con l'adozione del metodo Muxipulse.

Il programma sismico eseguito nella parte più a nord del permesso è rimasto incompleto, a causa delle condizioni atmosferiche, le restrizioni della pesca e la limitata profondità delle acque. Quest'ultima ragione ha fatto sorgere il bisogno di un programma separato per acque poco profonde (shallow-water) da farsi in una data successiva.

L'interpretazione dei dati è stata eseguita dalla WESTERN GEOPHYSICAL e completata nel 1981. Nel novembre dello stesso anno è stato ultimato un secondo programma sismico di 194 km. di linee da parte della C.G.G.

A completamento dell'interpretazione di tutti i dati sismici ottenuti, si sono localizzate tre aree di interesse strutturale. Il livello di principale interesse apparve essere il Medio-Infer. orizzonte del Giura, costituito da carbonati riscontrati porosi e produttivi di idrocarburi nel pozzo esplorativo Vega-1, situato nel permesso adiacente. Il potenziale delle dolomie del Trias, molto più profonde, non appariva di immediato interesse.

#### ANNI 1982-1983

Per la perforazione fu scelta una struttura nella quale veniva perforato il pozzo Spada Mare-1 ubicato nelle coordinate N.36° 35' 0" E.14° 49' 38" in una profondità d'acqua di 73 metri. Usando la piattaforma semi-sommersibile Diamond M.Hunter, il pozzo ebbe inizio il 30 ottobre 1982

e ultimato come pozzo sterile il 23 gennaio 1983 alla profondità totale di 3643 metri dentro la Formazione Streppenosa.

Furono rinvenute tracce di olio API 18.5 (recuperati 25 barili) dalla Formazione Giardini nell'intervallo 2651 - 2693 mt, dopo l'acidificazione. La formazione era troppo impermeabile per produrre. Ulteriori, piccolissimi segni di porosità si sono avuti nella Formazione Villagonia sottostante, ma qui non esistevano sufficienti motivi per credere all'esistenza di un giacimento e tali da giustificare un programma di prove. Non c'era presenza di Formazione porosa Inici, come invece era presente nel campo di Vega.

Si sono eseguiti altri tre programmi sismici, uno di 49 km. da parte della SEISMIC PROFILE, uno di 53 km. da parte della HORIZONS e uno di 186 km. da parte della GECO, per un totale di 288 km. A questi dati se ne aggiunsero altri avuti da scambi con altri operatori.

#### ANNO 1984

L'interpretazione ha continuato durante l'anno e furono delineati i dettagli del programma sismico nella parte settentrionale.

A causa della mancanza di attrezzature idonee per rilevamenti in acque poco profonde (shallow water) ed anche a causa di restrizioni per motivi militari, il lavoro non poté essere eseguito nel 1984.

#### ANNO 1985

Il suddetto programma è attualmente in corso da parte della  
PRAKLA con la nave 'MANTIA' e sono in programma 100 km. di  
linee.

Roma, 13.06.85

CONOCO IDROCARBURI S.p.A.

ESSO EXPLORATION AND PRODUCTION ITALY S.p.A.

NORSK HYDRO ITALIANA S.p.A.

HISANOIL ITALIA S.p.A.

BOW VALLEY INDUSTRIES (Europe) LTD.

SANTO FE GLOBAL SERVICES LTD.

TRICENTROL EXPLORATION OVERSEAS LTD.