

DOMANDA DI PERMESSO DI RICERCA CT-3

PROGRAMMA DI LAVORO

Le Società richiedenti condurranno una esplorazione scientifica sistematica nell'area coperta dal permesso alla ricerca di quantità commerciali di idrocarburi liquidi e gassosi.

I dettagli del programma di lavoro per l'area relativa alla domanda CT-3 sono stati inclusi nel programma di lavoro descritto nella domanda per il Permesso CT-1, presentata con temporaneamente alla presente.

La Standard Oil Company of California e la Texaco Inc., attraverso le loro società dipendenti e consociate, conducono estesissime attività di vendita, raffinazione e petrolchimiche in varie parti del mondo, come si rileva dalle unite Relazioni Annuali per il 1967.

A seguito di quanto disposto dalla Legge No. 613 del 21 Luglio 1967 sugli Idrocarburi, ed in particolare dall'art. 55, resta inteso che:

- 1) Se la Chevron Oil Italiana, Società per Azioni, e la TEXACO S.p.A. troveranno petrolio nell'area richiesta, destineranno le rispettive quote di produzione anzitutto alle proprie operazioni di raffinazione e vendita e, ove l'entità delle quote stesse fosse sufficiente, la relativa produzione verrebbe destinata anche alle operazioni di raffinazione e vendita delle rispettive consociate in altri paesi; e

*E. R. S. O. I.
C. S. O. I.
Via ...*

ditto

pag. 2)

2) se la Chevron Oil Italiana, Società per Azioni, e la
TEXACO S.p.A. troveranno gas naturali in quantità econo-
miche, avranno a loro disposizione l'appoggio finanzia-
rio, tecnico e commerciale rispettivamente della Standard
Oil Company of California e della Texaco Inc., per uti-
lizzare e vendere le proprie quote di produzione di gas
derivanti dal Permesso di Ricerca.

Roma, 29 Novembre 1968

CHEVRON OIL ITALIANA S.p.A.



Presidente ed Amministratore Delegato

TEXACO S.p.A.



Presidente ed Amministratore Delegato

DOMANDA DI PERMESSO DI RICERCA CT-3

Ad integrazione del

Programma di Lavoro

Le società richiedenti hanno condotto studi geologici regionali riferiti alla Zona "B" dell'Adriatico Italiano. Questi studi, basati principalmente sul lavoro di consulenti qualificati e sulle pubblicazioni di diversi eminenti geologi italiani, hanno indicato la possibilità che nell'Adriatico Italiano esistano importanti riserve di idrocarburi. Inoltre, gli esperti delle società richiedenti hanno esaminato gli eccellenti dati dell'ENI sull'esplorazione sismica nella Zona "B" forniti dalla Direzione Generale delle Miniere. Questo esame ha evidenziato un luogo di ricerca potenzialmente dotato di consistenti riserve di idrocarburi entro l'area del permesso di ricerca CT-3 richiesto con la presente.

Per valutare più compiutamente tale luogo di ricerca, quale appare dai dati di esplorazione sismica dell'ENI, le società richiedenti sono del parere che sia necessario un ulteriore lavoro geologico e geofisico prima di procedere alla perforazione esplorativa. Le società richiedenti ritengono particolarmente necessario un adeguato controllo della velocità per interpretare accuratamente le strutture geologiche al di sotto del forte strato riflettente sulle sversità della sezione di carbonato mesozoica. Si richiede una fitta griglia sismica digitale allo scopo di effettuare una migrazione ben controllata

ta a due e tre dimensioni dei dati. La migrazione è necessaria per meglio localizzare le faglie e risolvere accuratamente le complessità strutturali. A tale proposito, viene proposto il seguente programma di lavoro di sei anni:

Programma di Lavoro

Primo Anno di Permesso

Le società richiedenti continueranno gli studi geologici regionali ai fini di una migliore correlazione fra la geologia delle aree nell'entroterra e quella delle aree marine. Al fine di meglio individuare l'andamento strutturale indicato dalle indagini sismiche preliminari dell'esplorazione ENI, le società richiedenti condurranno un'indagine digitale marina iniziale di circa 34 miglia. Questo programma sarà condotto su una griglia di approssimativamente 4 miglia per 4 ed il suo costo è valutato in Lire 15.625.000 (quindicimilioneisessantocinquecentocinquemila). Le società richiedenti elaboreranno ed interpreteranno tali dati con le più moderne ed efficienti tecniche allo scopo di tracciare il programma geofisico dell'anno successivo. Verrà condotta qualche attività sperimentale per determinare il più adeguato tipo di energia.

Le società richiedenti si impegnano con la presente a svolgere il suddetto programma di lavoro rinunciando ad esercitare i loro diritti di totale cessione del permesso entro il citato periodo di un anno. Dopo il primo anno di permesso, le società richiedenti avrebbero il diritto di cedere totalmente

il permesso in qualsiasi momento ciò sia consentito in base
al disposto della Legge sugli idrocarburi marini n. 619.

Dal secondo a tutto il sesto anno di permesso

A seconda dei risultati del primo anno di attività
geofisica e delle operazioni in altre aree della Zona "B",
comprese quelle di trivellazione da svolgersi durante il ter-
zo anno di permesso nell'area richiesta CT-3, ove questo foc-
se ottenuto, le società richiedenti condurrebbero estesi stu-
di geologici e geofisici in preparazione di un pozzo esplora-
tivo la cui trivellazione verrebbe avviata entro 48 mesi dal
l'inizio dell'attività geofisica del primo anno.

CHEVRON OIL ITALIAN S.p.A.

Presidente ed Amministratore Delegato

TEXACO S.p.A.

Presidente ed Amministratore Delegato