

10 1537



**SINTESI DELLA RELAZIONE TECNICA E DEL PROGRAMMA LAVORI DA ESEGUIRE, ALLEGATA ALL'ISTANZA DI PERMESSO DI RICERCA DA DENOMINARE "d...B.R.-AG" UBICATO NEL MARE ADRIATICO CENTRALE - ZONA "B" - Km<sup>2</sup> 43,05.**

**INQUADRAMENTO GEOGRAFICO**

L'area interessata dalla presente istanza ha una superficie di 43,05 km<sup>2</sup>, è ubicata nell'offshore adriatico adiacente alla costa abruzzese e coincide con l'area dell'ex permesso "B.R175.AG" (AG 51% - EDG 49%), scaduto in data 01/10/94. Confina a Nord con la concessione "B.C5.AS" (AG 100%) ed il permesso B.R183.AG (AG 100%), ad Est con una porzione di area di quest'ultimo e con un'area libera, mentre a Sud con la linea di costa.

**INQUADRAMENTO GEOLOGICO REGIONALE**

L'area del permesso ricade nel Bacino di Pescara, caratterizzato da una sedimentazione plio-pleistocenica formata da alternanze di sabbie e argille di origine torbida; l'accumulo dei sedimenti raggiunge uno spessore che in qualche punto supera i 4000 metri. La serie sedimentaria pre-pliocenica è caratterizzata nel Trias-Giura da serie carbonatiche di piattaforma, mentre dal Cretacico al Miocene Sup. prevalgono alternanze di marne e calcari in facies pelagica.

**OBIETTIVO DELLA RICERCA**

L'obiettivo principale della ricerca in quest'area è costituito dagli accumuli di gas bio-diagenetico contenuto nei livelli sabbiosi pliocenici, in situazioni di trappole stratigrafiche, strutturali e/o miste.

Stampa ministeriale con dati: 17 km<sup>2</sup>, 424776

Programma di massima dei lavori allegato al D. M. **27 DIC. 1996**  
relativo al permesso di ricerca per idrocarburi liquidi e gassosi .....  
**BR 254 AG**  
intestato a **AGIP SpA** e **EDISON GAS SpA**  
IL DIRETTORE  
dell'UFF. NAZ. MIN. per gli IDROCARBURI e GEOTERMA

## **COMMERCIALIZZAZIONI E FACILITIES**

In caso di ritrovamenti di idrocarburi gassosi la messa in produzione degli stessi potrà avvenire in tempi brevi, in quanto verranno utilizzate le strutture esistenti nella concessione "B.C5.AS"(Fratello) e tramite sea-line, convogliati alla centrale di trattamento di Pineto, quindi immessi nella rete SNAM.

## **PROGRAMMA LAVORI ED INVESTIMENTI**

Sulla base dei dati già in nostro possesso acquisiti con i lavori svolti, nel permesso B.R175.AG, si è stabilito il seguente programma lavori relativo al primo periodo di vigenza:

**Geologia:** revisione ed interpretazione di tutti i dati di sottosuolo disponibili nell'area in oggetto, **costo previsto circa 10 milioni di lire.**

**Sismica:** rielaborazione di circa 100 Km di linee sismiche, di precedenti rilievi, **da eseguirsi entro 12 mesi dalla pubblicazione sul BUIG del Decreto di conferimento; costo previsto circa 70 milioni di lire;** registrazione e processing di un rilievo sismico 2D di 60 Km di linee, **costo previsto circa 70 milioni di lire.**

**Perforazione:** sulla base delle informazioni desumibili dall'interpretazione sismica verrà eseguito un sondaggio esplorativo, **entro 48 mesi dalla pubblicazione sul BUIG del Decreto di conferimento.**

Il pozzo programmato avrà una profondità di circa 2500 metri ed un **costo previsto di circa 3.000 milioni di lire.**

L'impegno finanziario globale, per il permesso in istanza, risulta

**pertanto di 3.150 milioni di lire.**

Maggiori dettagli sono comunque rilevabili dalla allegata relazione tecnica, parte integrante dell'istanza.

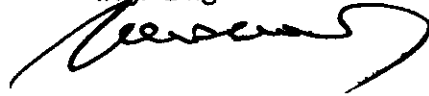
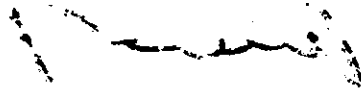
Distinti saluti.

San Donato Milanese, **26 OTT. 1994**

AGIP S.p.A

Il Presidente

Ing. Guglielmo Moscato



SEZIONE IDROCARBURI e GEOTERMIA DI ROMA
24 GEN 1977
P. N. 0284



MINISTERO DELL'INDUSTRIA DEL COMMERCIO E DELL'ARTIGIANATO  
DIREZIONE GENERALE DELLE MINIERE  
UFFICIO NAZIONALE MINERARIO PER GLI IDROCARBURI E LA GEOTERMIA

Allegato al D.M. del: 27 MAR 1976  
relativo al permesso di ricerca per gli idrocarburi liquidi e gassosi denominato

**B.R. 954.AG**

accordato alle Società

**AGIP e EDISON GAS**

Zona: **B - MARE ADRIATICO**

Superficie: **43,05 Km<sup>2</sup>**

Scala: **1:250.000**

\_\_\_\_ Limite del titolo

VERTICI	COORDINATE GEOGRAFICHE	
	Longitudine E (Greenwich)	Latitudine N
a	14°13'	42°35'
b	14°14'	42°35'
c	14°14'	42°33'
d	14°15'	42°33'
e	14°15'	42°30'
f	14°14'	42°30'
g	14°14'	42°29'
h	Intersezione tra il parallelo 42°29' e la linea di costa a bassa marea	
i	Intersezione tra la linea di costa a bassa marea ed il parallelo 42°32'	
l	14°13'	42°32'

Dal vertice h al vertice i il limite del permesso è rappresentato dalla linea di costa a bassa marea

d 474 B.R-AG

Area sensibile

Ufficio del registro:

**PESCARA**

Sezione Idrocarburi:

**ROMA**

Fogli :

**922/M**

IL DIRETTORE DELLA DIVISIONE V

MINISTERO DELL'INDUSTRIA, DEL COMMERCIO E DELL'ARTIGIANATO

R