



**SINTESI RELAZIONE TECNICA - PROGRAMMA LAVORI - PIANO
DI COLTIVAZIONE - INVESTIMENTI, ALLEGATI ALLA RICHIESTA
DI ATTRIBUZIONE AI SENSI DELL'ART.24 DEL DECRETO
LEGISLATIVO 25/11/1996 n.625 DELLA CONCESSIONE DI
COLTIVAZIONE DI IDROCARBURI LIQUIDI E GASSOSI "RIVALTA"
PROVINCIA DI REGGIO EMILIA (CAMPO DI RIVALTA).**

L'area interessata ha una superficie di 19,59 Km² ed è ubicata nell'ex-
area ENI, nella Provincia di Reggio Emilia.

ATTIVITA' SVOLTA NELL'AREA E RISERVE GLOBALI

L'esplorazione nell'area iniziata negli anni 80, ha portato alla scoperta
del campo a gas di Rivalta (anno 1985).

**Le riserve globali di gas nell'area denominata "Rivalta" sono
state valutate in 104 MSm³.**

Sismica

Nell'area sono stati acquisiti rilievi sismici per 43 Km di linee sismiche,
costo complessivo di 900 MLit..

Perforazione

L'attività di perforazione nell'area è avvenuta con l'esecuzione di n.4
pozzi esplorativi, con un costo complessivo di circa 17.600 MLit..

DESCRIZIONE DEL GIACIMENTO

Campo di Rivalta

Scoperto nel 1985, il campo a gas è costituito da 2 livelli appartenenti
alla F.ne Sabbie di Cortemaggiore (Messiniano) e alla F.ne Marnoso
Arenacea (Miocene). Il giacimento non è ancora entrato in
produzione, in quanto i due livelli mineralizzati testati dopo la



perforazione del pozzo Rivalta 1 Dir. hanno evidenziato bassa permeabilità e scarse capacità erogative. Le riserve globali del campo sono state valutate 104 MSm³ di gas.

FACILITIES

Le facilities esistenti nella zona sono costituite dal pozzo isolato "RIVALTA 1 Dir.", attualmente scollegato e non in produzione.

PROGRAMMA LAVORI E INVESTIMENTI

ATTIVITA' DI SVILUPPO

Campo di Rivalta

Per lo sviluppo delle riserve possibili del campo pari a 104 MSm³ di gas, è stato programmato nel 1997 un intervento di fratturazione sull'unico pozzo Rivalta 1 Dir., mirato al miglioramento delle caratteristiche erogative della formazione, costo previsto 600 MLit., costruzione di una centralina spresidiata per il trattamento del gas, costo previsto 1.100 MLit., costruzione di un gasdotto per allacciamento alla rete SNAM, costo previsto 1.900 MLit..

I costi operativi per la gestione del campo ammontano a 150 MLit/Anno. L'analisi degli investimenti, dei costi operativi di questa ulteriore fase di sviluppo, indica che il progetto è economico.

Economics

Le valutazioni economiche sono riportate nelle tabelle allegate alla relazione tecnica, come sintesi di costi, produzione negli anni e come "costo when produced", a tassi di attualizzazione sino al 20%.

Per maggiori particolari di carattere tecnico ed economico si rimanda all'allegata relazione tecnica che è parte integrante della presente

istanza.

Distinti saluti.

S. Donato Milanese, 18 FEB. 1997

AGIP S.p.A.

IL Vice Presidente

Amministratore Delegato

Ing. Luciano Sgubini

