GRUPPO MONTEDISON
SELM Società Energia Montedison
SETTORE IDROCARBURI

LOG MULTIPLO

Scala 1:1000

N 2641

POZZO CHIEUTI 16

Disegno n.	Aggiornato al:	Allegato al: RAPPORTO GEOLOGICO FINALE	
	Data: NOVEMBRE 87	Compilatore: L. SPOTTI	Disegnatore:

Impianto MDS BRITTA - MICRODRILL

Coordinate di superficie: Long. 02° 44' 40.7" E.M.M. — Lat. N. 41° 45' 58.4"

Coordinate fondo pozzo: Long. — Lat. N. — m. — m. — Azimut. — Closure m.

PC m s.l.m. 98 — T.R.m. 3.3 — s.l.m. 71.3

Quota fondo mare m.

Profondita' finale perforazione m. 660

Profondita' finale Schlumberger m. 630

Profondita' finale verticale s.l.m. m. 588.7

Inizio perforazione 18-08-87

Fine perforazione 05-09-87

Esito del pozzo STERILE

Intervallo produttivo m.T.R.

Csg. ø 5 1/2" m. 50

Csg. ø 3 1/2" m. 199

Csg. ø 2 3/8" m. 630

Csg. m.

Completamento:

DST perforazione Csg.
DST open hole
Pesce
Squeezing
Bridge Plug
Foro deviato K.O.P.
DST
Assorbimento
Perdite di circolazione
Carote di parete
Carote e recupero
R.F.T.
Ingresso di fluidi
Tubing con packer di produzione
Discontinuita' in gen.
Fratture
Contatto tettonico

PROV. FOGGIA — UNMI di NAPOLI

CARTA INDICE

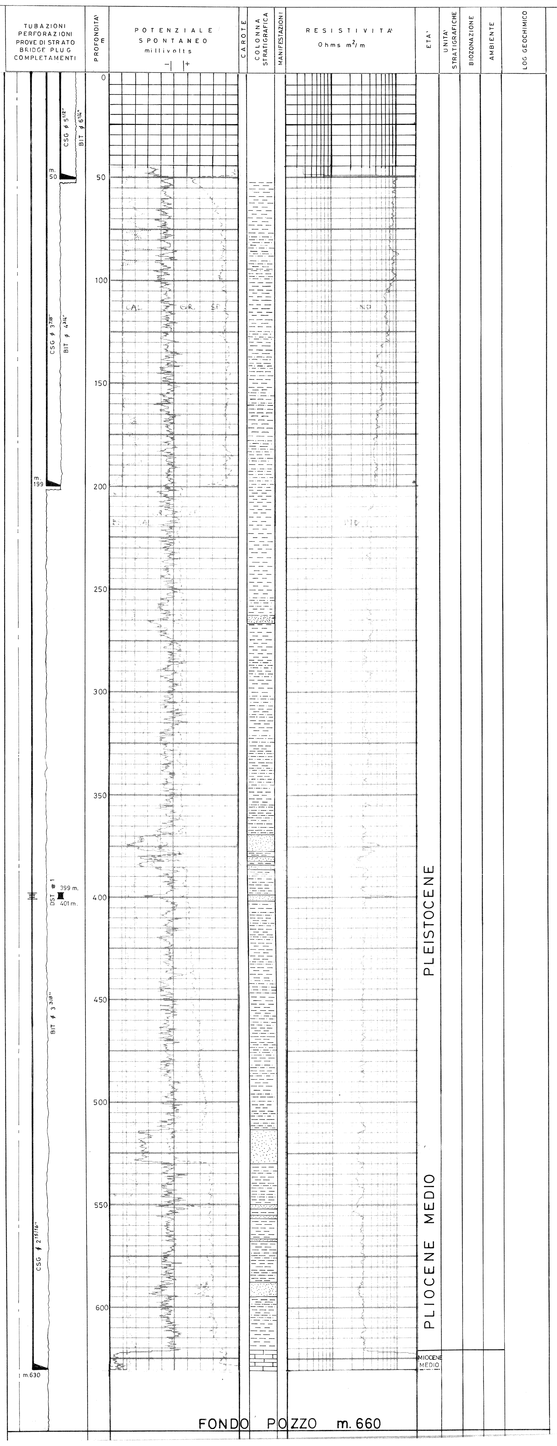
Serracapriola — CHIEUTI 16

CONCESSIONE CASTELLACCIO

Carta I.G.M. F° 155 — TAV. II NO III NE — Scala 1: 25.000

Ubicazione: LOCALITA' PEZZA CANCELLO

Breccia
Ciottoli
Sabbia grossolana
Sabbia fine
Silt
Argilla
Marna
Calcare
Calcare dolomitico
Chalk
Dolomia calcarea
Dolomia in generale
Selce
Rocce vulcaniche
Gesso o anidrite
Tracce di gas
Gas
Tracce di olio
Olio
Bitume
Acqua salata
Acqua dolce
Gas ed acqua salata
Tracce di gas e di olio



POZZO CHIEUTI 16

ANNOTAZIONI

1. LOGS ELETTRICI

INDUCTION-SONIC-GR-SP-CALIPER mt 50 - 201
" " " " " mt 199 - 630
GR-SP-NEUTRON-DENSITY mt 199 - 630

2. PERFORAZIONE CASING

E' stata eseguita la perforazione del CSG 0 2 9/10" da m 399 a m 401 con fucile SlimKone Jumbo Jet II ø 1 11/16", densità 4 colpi/piede; della DRESSER ATLAS. Sparati complessivamente 27 colpi.

3. MANIFESTAZIONI

Durante la perforazione del pozzo si sono verificate le seguenti manifestazioni.

a) acqua N.N.
b) olio N.N.
c) gas T.G. 0.5% C1 mt 413
C.G. 0.3% C1 mt 448
S.T.G. 0.06% C1 mt 551

T.G. = trip gas
C.G. = connection gas
S.T.G. = short trip gas

4. ASSORBIMENTI

Durante la perforazione non si sono verificati né assorbimenti né perdite di circolazione.

5. PROVE DI STRATO

a) in foro scoperto : N.N.

b) in foro tubato :

DST n° 1

- Intervallo provato: m 399 - 401
- Risultato: manifestazioni di gas (livello con scarsa permeabilità)
- Recuperati da circolazione inversa 4 campioni di fango e durante estrazione, nel DC tra pump-out e tester, 2 campioni di fluido con PH = 7.5 e NaCl = 0.8 gr/l

Decompressione: duse ø 3/16" P = 9.5 Kg/cm²
00 h 03' max

Risalita :
01 h 10'

Erogazione: duse ø 1/4" - ø 3/16" IFP P=6 Kg/cm²
06 h 40' FFP P=0 "

I registratori di fondo non hanno fornito valori di pressione attendibili per mancato funzionamento.

Ripetuto test a pozzo completato.

- Eseguito svuotamento string con carico bombolaio pompando gas nel tubing con pressione fino a 40 Kg/cm².
- Recuperati complessivamente 900 lt di fango misto a gas (NaCl = 0.5 gr/l e PH = 7.5) con pressione max in uscita di 5 bars.
- Chiuso pozzo per breve risalita di 00 h 30' con pressione non rilevabile.
- Aperto pozzo per erogazione con soffio debolissimo in diminuzione.
- Terminata prova e scompletato pozzo.

6. CAROTAGGIO MECCANICO

N.N.

7. PROVE DI VERTICALITA' (pozzo verticale)

N.N.

8. SITUAZIONE DEL POZZO

Pozzo chiuso per abbandono con 3 tappi di cemento a
m 660 - 550
m 450 - 350
m 50 - 150