

Agip S.p.A.

GESE-SNR

MINERBIO 53 dir.
STOCCAGGIO

1970

Disegno N°	Aggiornato al	Permesso Area ENI	Allegato N°
Scale: 1:1000	Data: LUGLIO '82	Compilatore: A. CONT	Disegnatore: FILIOS IVANA

ROCCHE TERRIGENE

Elementi di brecia
Ciottoli
Sabbie grossolane
Sabbia fine
Sabbia quarzosa
Sabbia subitica
Sabbia litica
Sabbia silefiteca
Sabbia feldspatica
Sili
Argilla
Marna
CEMENTI
Cemento in generale
Cemento siliceo
Cemento carbonatico
Cemento calcitico
Cemento dolomitico
Cemento sulfatico
Cemento ferruginoso
Cemento siderico

ROCCHE CARBONATICHE

Calcare in generale
Mudstone
Wackestone
Packstone
Grainstone
Boundstone
Chalk
Calcare dolomítico
Dolomia calcarosa
Dolomia in generale
Dolomia media e grossa (> 62 μ)
Dolomia fine (< 62 μ)
ALTRÉ ROCCE
Gesso o anidrite
Sali di Na, K, Mg
Carbone in generale
Salse
Rocce ferruginose

ROCCHE IGNEE E METAMORFICHE

Rocce intrusive
Rocce effusive
Rocce filoniane
Rocce riclastiche
Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI

Intraclasti angolosi in generale
Intraclasti arrotondati in generale
Pelletti
Oncoli
Macrofossili in generale
Aighe
Bivalvi
Coralli
Cinoidi
Lamellibranchi
Rudiste
Microforaminiferi
Foraminiferi planctonici
Foraminiferi bentonici
Frammenti di fossili
Rudiste in frammenti
Radiali
Spicole di Spugne
Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE

Stratificazione massiccia
Stratificazione decimetrica
Laminazioni parallele
Stratificazione incrociata
Stratificazione gradata
Strutture nodulari
Stromatoliti
Bioturbazioni
Stratificazione disturbata
Laminazioni convolute
Ripple marks
Fessure di esiccazione
Pressure solution
Strutture geopete
Birdseyes

TIPI DI POROSITÀ

PK Porosità chalk
PI Porosità intergranulare
PV Porosità vacuolare
PC Porosità intercristallina
PF Porosità per fratture

SIMPOLI VARI

Asorbimenti
Perdite di circolazione
Carte di fondo con parte recuperata
Carte di piante
F.I.T. - R.F.T.

DISCONTINUITÀ IN GENERALE

FRATTURE

ANIMATI E INCLINAZIONE

MINERALIZZAZIONE

Acqua dolce
Acqua salmastra
Acqua salata
Tracce di gas
Gas

ANIDRIDE CARBONICA

TRACCE DI OLIO

OLIO

MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE

Tracce di gas
Gas
Acido sulfidrico
CO ₂
Anidride carbonica
Tracce di olio
Olio

PROVA DI STRATA RIUSCITA

PROVA DI PRODUZIONE

TABLING CON PACKER DI PRODUZIONE

PAMPA

TUBAZIONI

FORO DIREZIONATO

FORO DEVIALE

PROVA DI STRATA RIUSCITA

PROVA DI PRODUZIONE

TABLING CON PCKER DI PRODUZIONE

PAMPA

TUTTE LE PROFONDITÀ SONO RIFERITE AL PIANO TAVOLA ROTARY.

TUBAZIONI

CEMENTAZIONE SOLO A 146

Cementata a giorno con q.li 230 di Geocom "G" + 2% di CaCl₂.

q.m 5/8 a m 614

Cementata a giorno con q.li 245 di Geocom "G" + q.li 23 di distomite.

q." 7" a m 1294

Cementata fino a m 668 con q.li 120 di Geocom "A".

TERMOHIDRATI E GEL

Per la g 7" eseguito GEL-VSL Bond Buono.

Top cemento a m 668.

MISURE DI VERTICALITÀ

328 = 3°30' N 73° E

337 = 5°15' N 83° E

346 = 7°15' N 81° E

356 = 8°45' N 76° E

365 = 10°15' N 65° E

384 = 12°00' N 61° E

394 = 13°30' N 56° E

403 = 14°30' N 55° E

422 = 14°30' N 55° E

450 = 16°30' N 57° E

476 = 18°00' N 57° E

487 = 18°45' N 58° E

518 = 19°00' N 56° E

564 = 19°00' N 56° E

611 = 18°45' N 57° E

641 = 18°00' N 54° E

669 = 17°45' N 55° E

717 = 19°00' N 56° E

745 = 18°45' N 56° E

802 = 19°30' N 54° E

830 = 18°45' N 55° E

877 = 18°00' N 53° E

962 = 17°00' N 52° E

987 = 15°45' N 59° E

1014 = 13°15' N 60° E

1082 = 10°30' N 58° E

1148 = 10°45' N 58° E

1294 = 4°00' N 51° E

CUTTINGS

Non prelevati.

CAROTE DI FONDO

Nessuna.

CAROTE DI PARTE

Nessuna.

FANGO DI PERFORAZIONE

Tipo AR

m 10 - 493 D = 1080

m 493 - 617 D = 1150

Tipo LS

m 617 - D = 1120

m 760 - 1059 D = 1290

m 1059 - 1300 D = 1340

Tipo Ga12

m 1300 - 1330 D = 1100

ASSORBIMENTI

Nessuno.

MANIFESTAZIONI

Non controllate.

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

1a operazione

ISP-SLS m 146 - 618

HDT m 146 - 612

2a operazione

ISP-SLS m 615 - 1299

LDT-CNL-C m 615 - 1299

HDT m 615 - 1299

DLI-NSPL m 615 - 1298

3a operazione

ISP-SLS m