Agip S.p.A.
ATTIVITÀ MINERARIE
AGEO-SECE

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

4494 COL

Profilo del pozzo :

E/PROF

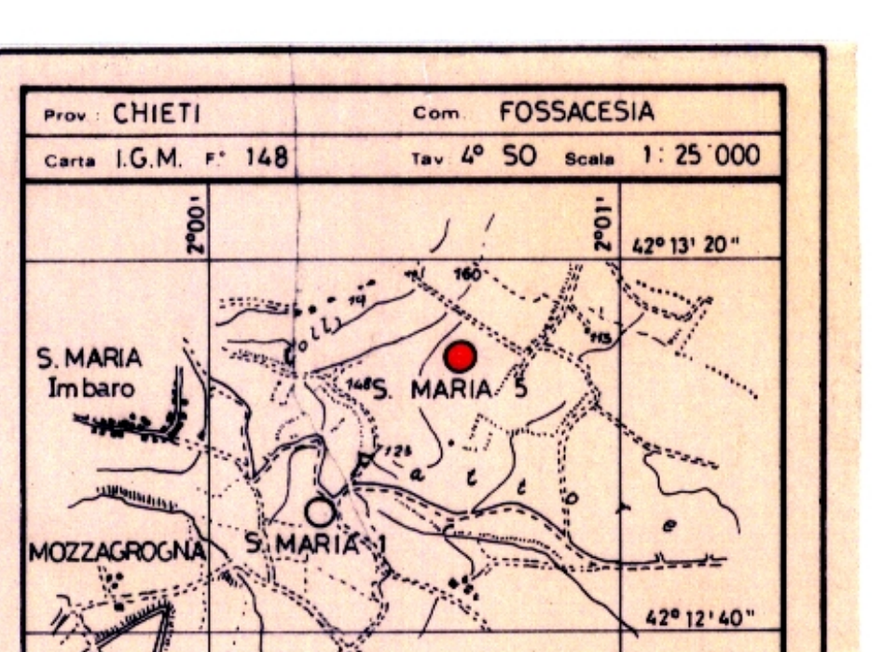
S. MARIA 5

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

Concessione : S. MARIA IMBARO

Disegno N°:	Aggiornato al:	Allegato a:		Allegato N°:
Scala: 1 : 1000	Data: MARZO 1983	Compilatore: G. LOPEZ — G. DONATI	Disegnatore: R. SIMONE	

Prov.: CHIETI Com.: FOSSACESIA
Carta I.G.M. F° 148 Tav. 4° SO Scala 1: 25 000



Coord. geog. Long. 2° 00' 35",5 E. MM Lat. 42° 13' 09",5
Coord. piane E .... N ....
Fondo pozzo Long .... Lat ....

ROCCE TERRIGENE

- Elementi di breccia
- Ciottoli
- Sabbia grossolana
- Sabbia fine
- Sabbia quarzosa
- Sabbia sublitica
- Sabbia litica
- Sabbia subfeldspatica
- Sabbia feldspatica
- Silt
- Argilla
- Marna

CEMENTI

- Cemento in generale
- Cemento siliceo
- Cemento carbonatico
- Cemento calcitico
- Cemento dolomitico
- Cemento solfatico
- Cemento ferruginoso
- Cemento sideritico

ROCCE CARBONATICHE

- Calcare in generale
- Mudstone
- Wackestone
- Packstone
- Grainstone
- Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- Dolomia media e grossa (> 62 μ)
- Dolomia fine (< 62 μ)

ALTRE ROCCE

- Gesso o anidrite
- Sali di Na, K, Mg.
- Carbone in generale
- Selce
- Rocce ferruginose

ROCCE IGNEE E METAMORFICHE

- Rocce intrusive
- Rocce effusive
- Rocce filoniane
- Rocce piroclastiche
- Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI

- ◊ Intraclasti angolosi in generale
- ○ Intraclasti arrotondati in generale
- Pellettoidi
- ⊙ Ooliti
- Oncoliti
- Macrofossili in generale
- Alghe
- Briozoi
- Coralli
- ☆ Crinoidi
- Lamellibranchi
- Rudiste
- Macroforaminiferi
- ⊕ Microfossili in generale
- Foraminiferi planctonici
- Foraminiferi bentonici
- Frammenti di fossili
- Rudiste in frammenti
- Radiolari
- Spicole di Spugna
- Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE

- ≠ Stratificazione massiccia
- dm Stratificazione decimetrica
- ≡ Laminazioni parallele
- Stratificazione incrociata
- Stratificazione gradata
- Strutture nodulari
- Stromatoliti
- Bioturbazioni
- Stratificazione disturbata
- Ω Laminazioni convolute
- Ripple marks
- Fessure di essiccazione
- Pressure solution
- Strutture geopete
- Birdseyes

TIPI DI POROSITA'

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

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- Carote di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di parete
- ⇨ F.I.T. – R.F.T.
- → Contatto tettonico
- ∼ Discontinuità in generale
- Fratture
- Azimut 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
- $◊_{H_2S}$ Acido solfidrico
- $↑_{CO_2}$ Anidride carbonica
- ◐ Tracce di olio
- ● Olio
- ■ Bitume
- × Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

##

- Tubi cementati
- Tubi forati con fucile
- Tubi "presi"
- Aste di perforazione "prese"
- ☒ Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa

Impianto IDECO 1350 SUPER
Contrattista SAIPEM
Profondità totale m 2404
Inizio perforazione 3 - 10 - 82
Fine perforazione 3 - 11 - 82
Impianto rilasciato il 15 - 11 - 82
Intervallo in produzione ....
Inizio produzione ....
Esito del pozzo PROD. AD OLIO
Status DA COMPLETARE
Quota s.l.m. Tavola rotary m 137,90; Prima flangia m 127,86; Piano campagna m 130,00
Fondo mare m ....
T.R. - P.C. m 7,90

Fauna bentonica abbondante a :
A. beccarii,
Elphidium crispum,
Bulimina marginata,
V. bradyana,
O. universa,
Globigerina spp.,
U. peregrina,
frammenti di Lamellibranchi,
Gasteropodi,
piastre e radioli di Echinidi.

Fauna generalmente abbondante, prevalentemente planctonicaa:
G. inflata,
O. universa,
Globigerinoides spp.,
Globigerina spp.,
C. pseudoungerianus,
U. peregrina,
Globigerinoides extremus,
Anomalina ornata,
Miliolidae.

Fauna abbondante a:
G. crassaformis,
G. aemiliana,
G. bononiensis (R),
O. universa,
Globigerinoides spp.,
Globigerina spp.,
C. pseudoungerianus,
A. beccarii,
U. peregrina,
A. helicina,
P. ariminesis.

OSSERVAZIONI

N O T A
Tutte le profondità sono riferite al P.T.R.

TUBAZIONI
Ø 9"5/8 a m 346
Cementata a giorno con qli 270 classe "A".
Ø 7" a m 2362
Cementata a m 1481 (teorico) con qli 218 classe "G".
Ø 2"7/8 (Tubing) a m504
(Completamento provvisorio.)

TERMOMETRIE
Nessuna.

CEMENT BOND LOG
Nessuno.

MISURE DI VERTICALITA'
(Totco)
m 350 = 0° 15'
" 910 = 1° 30'
" 1754 = 1° 30'
" 2358 = 2° 00'
" 2400 = 1° 45'

CUTTINGS
m 346 - 1700 ogni 10 m
" 1700 - 2270 ogni 5 m
" 2270 - 2366 ogni 2-3 m
" 2366 - f.p.: carotaggio continuo.

CAROTE DI PARETE
Nessuna.

CAROTE DI FONDO
Prelevate n.4 tutte con recupero

1) m 2367 - 2376
Recupero m 3.50 = 38%
Calcare tipo W/P nocciola chiaro, fossilifero, vacuolare e intensamente fratturato
Pendenze: non rilevabili
Manifest.: olio nerastro nei vacuoli e sulle fratture
Età : Cretacico inf. (Aptiano inferiore).

2) m 2376 - 2385
Recupero m 5.20 = 57%
Calcare tipo W/P nocciola chiaro, fossilifero con livelletti di dolomia e passaggi brecciati.
Presenti fratture e rari vacuoli.
Pendenze: non rilevabili
Manifest.: olio nerastro sulle fratture
Età: Cretacico inf. (Aptiano inferiore).

3) m 2386 - 2395
Recupero m 2.80 = 31%
Calcare tipo W/P nocciola chiaro, fossilifero intensamente fratturato, localmente brecciato.
Le fratture sono talora cementate da argilla verdastra e a volte da dolomia.-
Pendenze: non rilevabili
Manifest.: scarsa presenza di olio nerastro
Età: Cretacico inf. (Barremiano).

4) m 2395 - 2404
Recupero m 3.30 = 36%
Calcare tipo W/P nocciola chiaro, fossilifero, fratturato, localmente dolomitizzato.
Pendenze: non rilevabili
Manif.: olio nerastro nelle fratture
Età: Cretacico inferiore (Barremiano)

FANGO DI PERFORAZIONE
(Densità in g/l)

Tipo AR
m 0 - 160 D= 1080
" 160 - 309 D= 1200
" 309 - 350 D= 1250

Tipo AR-LS
m 350 - 565 D= 1290
" 565 - 732 D= 1300

Tipo LSO
m 732 - 1055 D= 1300
" 1055 - 2367 D= 1290
" 2367 - 2404 D= 1100

ASSORBIMENTI
Dopo la P.P. n. 1 = mc 70 di brine

MANIFESTAZIONI
(Detector continuo Geoservices)

GAS (C1%)
m 1380 = 5
" 1460 = 5
" 1612 = 4,5
" 1779 = 1,5
" 2100 = 1,2
" 2325 = 5
" 2338 = 6

OLIO
Presenza di olio nei cuttings di m 2322-2337 e in tutte le carote di fondo

ACQUA
Nessuna.

OPERAZIONI SCHLUMBERGER

DIL-SLS
m 345 - 2363

DIL-MSFL
m 2361 - 2403

LDL-CNL-GR
m 2200 - 2361
" 2361 - 2403

VDL-OH
m 2361 - 2403

FIL
m 2361 - 2403

CMS
m 2361 - 2403

EPT-~~PCT~~
m 2361 - 2403

HDT
m 2361 - 2403

SLS-GR
m 2361 - 2403

CIS per misure di velocità m 140-240

Perforazione colonne
Nessuna.

TAPPI DI CEMENTO
Nessuno.

BRIDGE PLUGS
Ø 7"
A m 2002 Tipo EZ-SV

SQUEEZINGS
Nessuno.

PROVE DI STRATO IN FORMAZIONE
Nessuna.

PROVE DI STRATO IN COLONNA
Nessuna.

PROVE DI STRATO ATTRAVERSO SCARPA
Nessuna.

PROVE DI PRODUZIONE
(Attraverso scarpa)

1) m 2362-2404
5/11-13/11/1982

Prima della prova l'intervallo è stato acidificato con 30 mc di soluzione acida con HCl al 28%

5-6/11/1982
Disceso tubing di produzione Ø 3"1/2 e fissato packer RTTS Ø 7" a m2344

7/11/1982
Eseguita acidificazione con 30 mc di miscela acida, spiazzati in formazione con azoto e acido acetico al 10%.
Spurgato pozzo con duse Ø 7 mm + Ø 4 mm per 4 ore poi con duse Ø 19 mm.
Recuperato acido spento e olio di strato (l 34,500)
FTHP finale = 11 Kg/cmq
Dalle ore 14 alle ore 24: pozzo chiuso.
STHP max = 18 Kg/cmq

8/11/1982
Dalle 0 alle ore 15 : pozzo chiuso.
STHP max = 54 Kg/cmq
(non attendibile per cattivo funzionamento dello "SRO".)
Dalle ore 15 alle ore 16 pozzo in erogazione con duse Ø 19 mm. Olio prodotto l 9222 totale l 43722
FTHP = 10 Kg/cmq
Dalle ore 16 alle ore 18.50 pozzo in erogazione con duse Ø 3 mm. Olio prodotto l 3993 totale l 47715.
Dalle ore 18.50 alle ore 23 erogazione con duse Ø 12.7 mm e SRO a m 2150
Olio prodotto l 25458 totale l 73173
FTHP iniz. = 2 Kg/cmq
FTHP finale= 1 Kg/cmq
FBHP iniz. = 208 Kg/cmq
FBHP finale= 204 "
Dalle ore 23 alle ore 24 pozzo chiuso.

9/11/1982
Dalle ore 0 alle ore 14.30 pozzo chiuso
STHP iniz. = 1 Kg/cmq
STHP finale= 6 "
SBHP iniz. = 207.1 Kg/cmq
SBHP finale= 209.8 "
Dalle ore 14.30 alle ore 24 pozzo in erogazione con duse Ø 6.3 mm
FTHP iniz. = 6 Kg/cmq
FTHP finale= 12 "
FBHP iniz. = 205.2 Kg/cmq
FBHP finale= 209.8 "
Olio prodotto l 32952 totale l 106.125

10/11/1982
Dalle ore 0 alle ore 02.30 proseguita erogazione con duse Ø 6.3 mm.
Olio prodotto l 9129 totale l 115254
FTHP iniz. =12 Kg/cmq
FTHP finale=12 "
FBHP iniz. = 205.2 Kg/cmq
FBHP finale= 204.7 "
Dalle ore 02.30 alle ore 24 pozzo chiuso
STHP iniz. = 12 Kg/cmq
STHP finale= 16 "
SBHP iniz. = 204.7 Kg/cmq
SBHP finale= 209.1 "

11/11/1982
Dalle ore 0 alle ore 3 pozzo chiuso
STHP iniz. = 16 Kg/cmq
STHP finale= 16 "
SBHP iniz. = 209.1 Kg/cmq
SBHP finale= 209.3 "
Dalle ore 3 alle ore 7.30 estratto "SRO".
Dalle ore 7.30 alle ore 24 erogazione con duse Ø 5 mm. Olio prodotto l 27604 , totale l 142858

12/11/1982
Dalle ore 0 alle ore 2.23 proseguita erogazione con duse Ø 5 mm. Olio prodotto l 1900 totale l 144758
FTHP = 12 Kg/cmq
Spiazzato in formazione olio dal tubing con brine a D = 1030 g/l.
Svincolato packer, estratto.