Agip

GELG-DIGE

Profilo del pozzo :

AGIP ARCHIVIO POZZI GEOP

ALCAMO 1

E/PROF

Provvisorio

Permesso SEGESTA

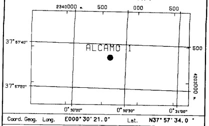
Cod. pozzo 03098

Disegno N° 92	Aggiornato al : 08-04-93	Allegato a : PROVVISORIO	Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 08-04-93	Compilatore :	Operatore : G. Migliorisi Revisore : G. Ragusa

Titolare :
SOC. IDROCARBURI TRAPANESE

Operatore : SOC. IDROCARBURI TRAPANESE100.000%

Paese : ITALIA Reg. : SICILIA Zona : 5
Carta IGM Foglio 258 Tav. IV NO Scala : 1/25000
Comune : (TP)



Coord. Geog. Long.	E000° 30' 21.0"	Lat.	N37° 57' 34.0 "
Coord. Piane Est	2.339.516 m	Nord	4.202.694 m
Fondo pozzo Long.		Lat.	

ROCCE TERRIGENE

- Elementi di breccia
- Breccia in generale
- Ciottoli
- Conglomerato in generale
- Ghiaietto
- Sabbia in generale
- Sabbia grossolana
- Sabbia fine
- Silt
- Arenaria in generale
- Siltstone
- Argilla
- Argilla sabbiosa
- Argilla siltosa
- Marna
- Marna sabbiosa
- Marna siltosa

CEMENTI

- Cemento in generale
- Cemento siliceo
- Cemento carbonatico
- Cemento calcitico
- Cemento dolomitico

ROCCE CARBONATICHE

- Calcare in generale
- Calcare argilloso
- Calcare con noduli di selce
- M Mudstone
- W Wackestone
- P Packstone
- G Grainstone
- B Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- MC Dolomia media e grossa
- F Dolomia fine (<62µ)

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 gen.
- 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 essicazione
- Pressure solution
- Strutture geopete
- Birdseyes

TIPO DI POROSITA'

PK	Porosita' chalk
PI	Porosita' intergranulare
PV	Porosita' vacuolare
PC	Porosita' intercristallina
PF	Porosita' per fratture

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- 1 Carote di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di parete
- F.I.T.-R.F.T.
- Contatto tettonico
- ∼ Discontinuita' in generale
- Fratture
- 5° Azimut e inclinazione

MINERALIZZAZIONE

FW	Acqua dolce
BW	Acqua salmastra
SW	Acqua salata
GTR	Tracce di gas
GAS	Gas
OTR	Tracce di olio
OIL	Olio
CO_2	Anidride carbonica

MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE

- ↑ Tracce di gas
- ↑↑ Gas
- H_2S Acido solfidrico
- CO_2 Anidride carbonica
- ◐ Tracce di olio
- ● Olio
- Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ╳ Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

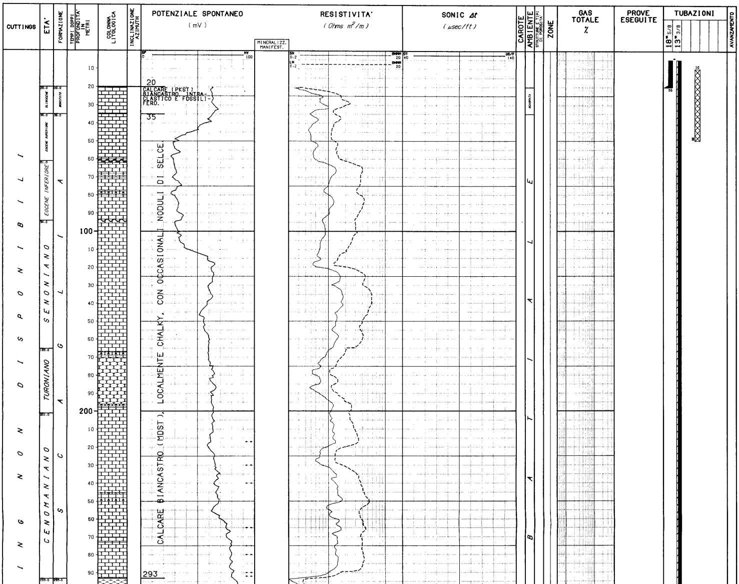
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- ☒ Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa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

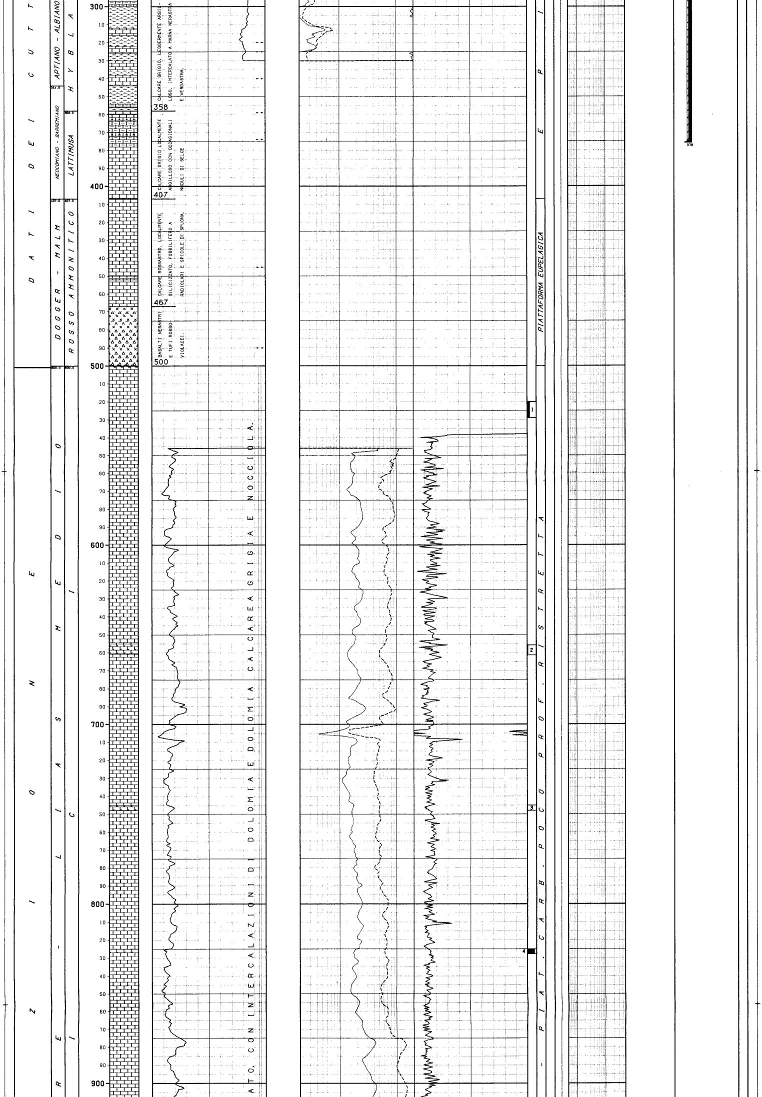
W3907V01 Novembre 1990 - APPL

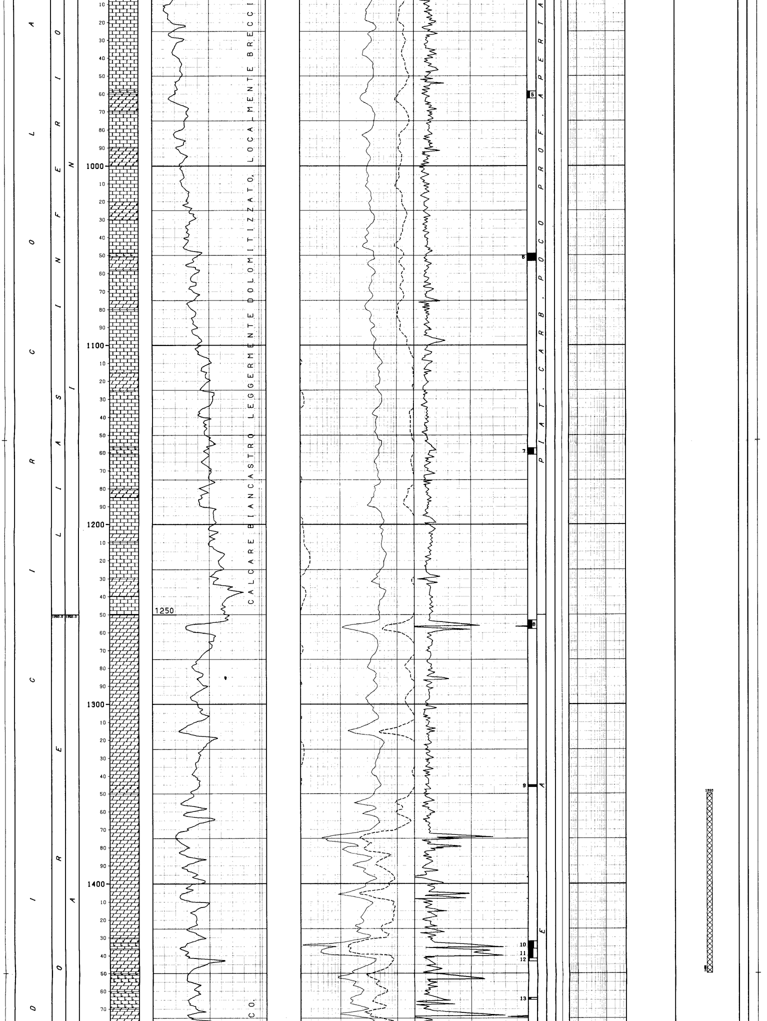
Impianto	WILSON TITAN	Inizio perforazione	29-02-60	Inizio produzione	-
Contrattista		Fine perforazione	13-08-60	Int. in produzione	
Profondita' totale m.	2497.3	Impianto rilasciato il	16-08-60		

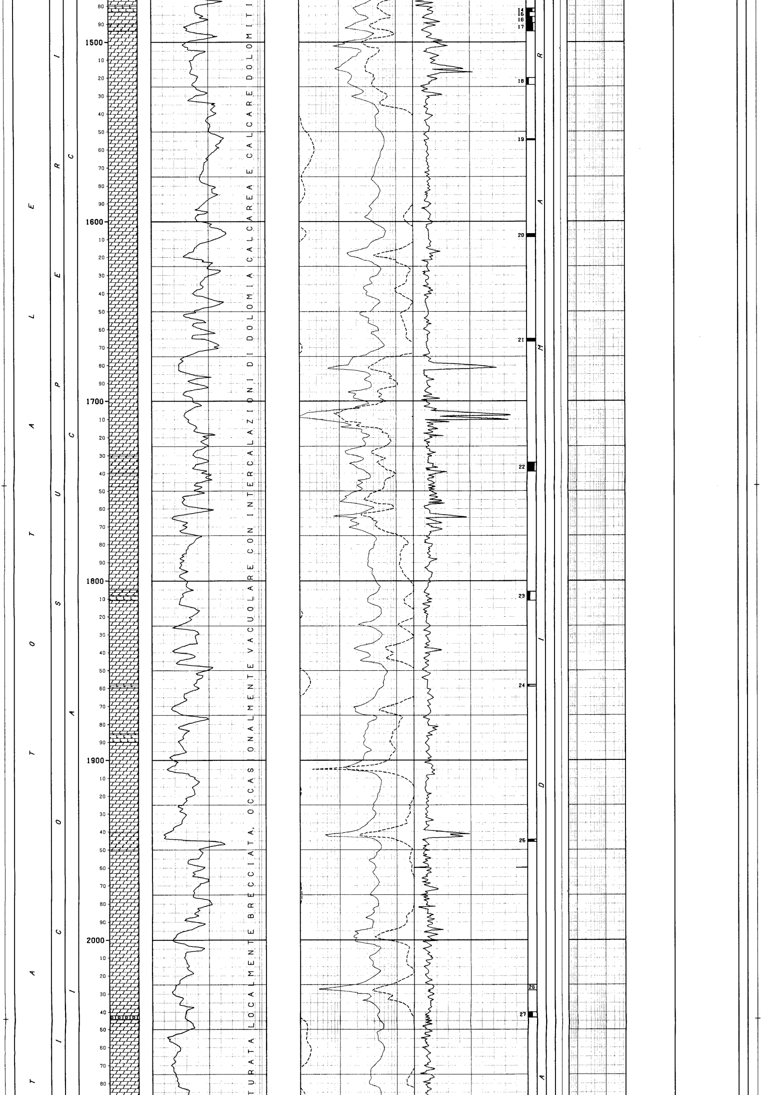
Esito del pozzo STERILE
Status TAPPATO E ABBANDONATO

Quota s.l.m.
- Tavola rotary 616.50
- Prima flangia 611.50
- Piano campagna 613.00

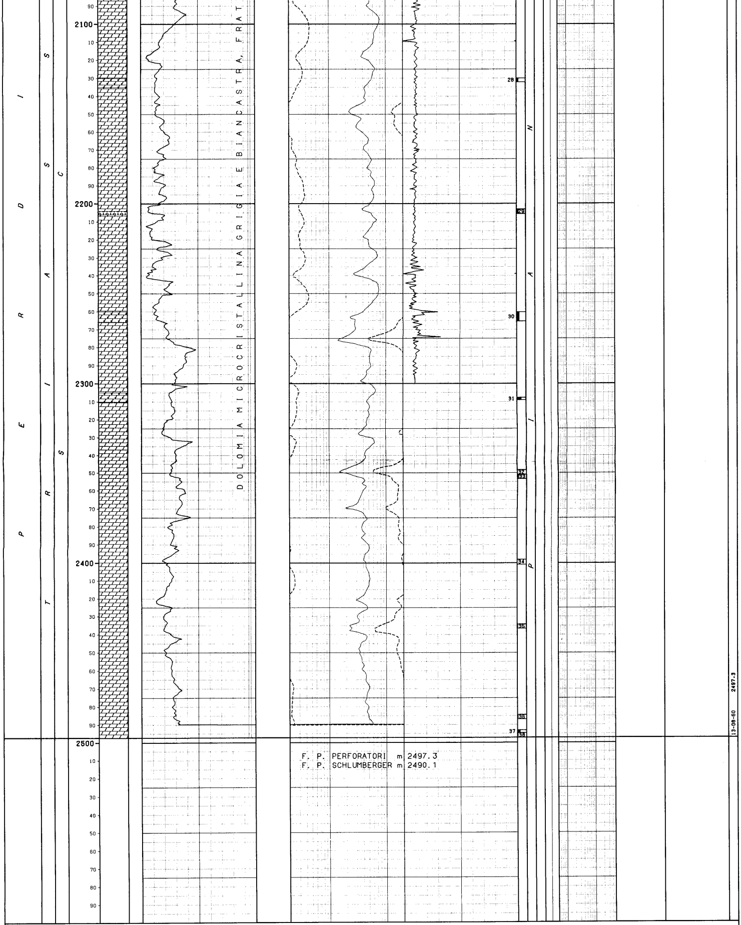








TURATA LOCALMENTE BRECCIATA, OCCASIONALMENTE VACUOLARE CON INTERCALAZIONI DI DOLOMIA CALCAREA E CALCARE DOLOMITI



F. P. PERFORATORI m 2497.3
F. P. SCHLUMBERGER m 2490.1

CODICE POZZO: 03098 **NOME POZZO: ALCAMO 1**

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: WILSON TITAN Q.T.R. 616.5 m.s.l.m.

NOTA: Tutte le profondita' sono in metri e riferite al P.T.R, le pressioni sono in Kg/cmq, le temperature in gradi C, i tempi in ore,minuti.

TUBAZIONI

===========(T=Tipo di rivestimento/C-Casing/L-Liner/F-Liner finestrato/R-Liner reintegrato)

Fr.	No.	T	Top	Bottom		Diametro	Note
1	1	C	5.0	20.0	Scarpa	18-05/08	
1	2	C	5.0	376.0	Scarpa	13-03/08	

__CEMENTAZIONE__

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		5.0	

__COMPOSIZIONE__MALTE__

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	GEOCEM "A"	45.6 t

MISURE DI VERTICALITA'

=======================(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	25.0		TT	0.25	
1	50.0		TT	0.33	
1	75.0		TT	0.50	
1	100.0		TT	0.50	
1	115.0		TT	0.66	
1	125.0		TT	0.33	
1	150.0		TT	0.83	
1	175.0		TT	0.83	
1	200.0		TT	1.16	
1	225.0		TT	1.16	
1	250.0		TT	1.33	
1	275.0		TT	1.66	
1	300.0		TT	1.75	
1	325.0		TT	2.25	
1	350.0		TT	2.50	
1	375.0		TT	2.66	
1	400.0		TT	3.00	
1	410.0		TT	3.33	
1	425.0		TT	2.92	
1	475.0		TT	2.66	
1	500.0		TT	2.33	
1	525.0		TT	2.33	
1	550.0		TT	2.83	
1	575.0		TT	2.66	
1	600.0		TT	2.50	
1	625.0		TT	2.25	
1	650.0		TT	2.00	
1	675.0		TT	1.75	
1	685.0		TT	1.58	
1	705.0		TT	2.08	
1	725.0		TT	2.50	
1	740.0		TT	2.75	
1	750.0		TT	2.33	
1	775.0		TT	2.83	
1	800.0		TT	2.92	
1	825.0		TT	2.75	
1	850.0		TT	3.83	
1	900.0		TT	3.50	
1	950.0		TT	2.50	
1	975.0		TT	2.08	
1	1000.0		TT	2.00	
1	1025.0		TT	2.00	
1	1050.0		TT	1.75	
1	1075.0		TT	1.83	
1	1100.0		TT	2.33	
1	1125.0		TT	2.75	
1	1150.0		TT	3.08	
1	1175.0		TT	3.33	
1	1200.0		TT	3.66	
1	1225.0		TT	3.66	
1	1250.0		TT	3.75	
1	1275.0		TT	4.66	
1	1300.0		TT	4.75	
1	1350.0		TT	5.00	
1	1375.0		TT	5.00	
1	1400.0		TT	4.83	
1	1420.0		TT	8.16	
1	1425.0		TT	7.33	
1	1450.0		TT	8.00	
1	1475.0		TT	9.33	
1	1500.0		TT	8.75	
1	1525.0		TT	9.50	
1	1550.0		TT	8.75	
1	1575.0		TT	7.66	
1	1600.0		TT	7.16	
1	1625.0		TT	6.83	
1	1650.0		TT	5.75	
1	1675.0		TT	5.00	
1	1700.0		TT	4.50	
1	1725.0		TT	4.00	
1	1750.0		TT	3.25	
1	1775.0		TT	2.66	
1	1800.0		TT	2.00	
1	1825.0		TT	2.00	
1	1850.0		TT	2.00	
1	1870.0		TT	1.66	
1	1875.0		TT	2.00	
1	1900.0		TT	3.00	
1	1925.0		TT	2.50	
1	1950.0		TT	3.25	
1	1975.0		TT	2.75	
1	2000.0		TT	4.50	
1	2025.0		TT	4.16	
1	2050.0		TT	3.33	
1	2075.0		TT	2.50	
1	2100.0		TT	2.50	
1	2125.0		TT	2.92	
1	2150.0		TT	2.33	
1	2175.0		TT	1.33	
1	2220.0		TT	1.25	
1	2250.0		TT	0.83	
1	2275.0		TT	1.50	
1	2300.0		TT	2.50	
1	2325.0		TT	2.41	
1	2350.0		TT	2.83	
1	2375.0		TT	2.75	
1	2400.0		TT	3.16	
1	2425.0		TT	3.16	
1	2450.0		TT	2.00	
1	2475.0		TT	2.00	

CUTTINGS

NESSUNO

CAROTE DI FONDO

CAROTA NR. 1

FORO 1 DA 520.0 A 529.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 2.8= 31.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 2*30' a 500 m.
Eta' e/o Formazione : LIAS MEDIO-INF. / F.NE INICI
Descrizione litologica : Calcare da bianco a nocciola chiaro, microdetritico, con numerose fratture parzialmente riempite da calcite. Si osservano giunti di stratificazione e frequenti stiloliti verdastre.

CAROTA NR. 2

FORO 1 DA 655.8 A 661.4 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.6= 10.5%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 2* a 649 m.
Eta' e/o Formazione : LIAS MEDIO-INF. / F.NE INICI
Descrizione litologica : Calcare dolomitico bianco-avorio, duro, molto fratturato, a tessitura micro e criptocristallina, con cristalli isolati di dolomia.
Presenti suture stilolitiche verdastre.

CAROTA NR. 3

FORO 1 DA 745.0 A 748.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.2= 7.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 2*45' a 734,5 m.
Eta' e/o Formazione : LIAS MEDIO-INF. / F.NE INICI
Descrizione litologica : Calcare bianco-avorio, leggermente dolomitizzato, detritico, interessato da stiloliti nerastre, venature e piccoli aggregati sparsi di calcite.

CAROTA NR. 4

FORO 1 DA 825.0 A 827.7 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 2.2= 81.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 2*45' a 822 m.
Eta' e/o Formazione : LIAS MEDIO-INF. / F.NE INICI
Descrizione litologica : Calcare bianco-avorio, duro, compatto, a grana fine, con intercalazioni irregolari di dolomia calcarea grigiastra, di aspetto brecciato, dura, compatta, interessata da numerosi vacuoli riempiti dolomia.

CAROTA NR. 5

FORO 1 DA 958.5 A 962.5 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.3= 33.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 2*30' a 951 m.
Eta' e/o Formazione : LIAS MEDIO-INF- / F.NE INICI
Descrizione litologica : Calcare bianco-avorio, duro, compatto, a grana molto fine, piu' o meno dolomitizzata, e dolomia calcarea da biancastra a nocciola, dura, compatta, a tessitura pavimentosa.

CAROTA NR. 6

FORO 1 DA 1049.0 A 1053.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 4.0=100.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 1*45' a 1049 m.
Eta' e/o Formazione : LIAS MEDIO-INF. / F.NE INICI
Descrizione litologica : Calcare grigio chiaro, piu' o meno dolomitizzato, duro, compatto, a grana finissima e dolomia grigia microcristallina, dura, compatta.

CAROTA NR. 7

FORO 1 DA 1157.4 A 1161.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 2.6= 72.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 3*05' a 1149 m.
Eta' e/o Formazione : LIAS MEDIO-INF. / F.NE INICI
Descrizione litologica : Calcare bianco e nocciola, piu' o meno dolomitizzato, da microcristallino a microdetritico con sottili bande dolomitiche finemente zonate di colore nocciola e grigio.

CAROTA NR. 8

FORO 1 DA 1253.0 A 1257.8 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 8.5= 52.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 3*40' a 1222 m.
Eta' e/o Formazione : TRIASA. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia cristallina grigio-nocciola, con sottili bande piu' scure, dura, fratturata. Si osservano vacuoli e stiloliti verdastre.

CAROTA NR. 9

FORO 1 DA 1345.0 A 1346.1 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.0=100.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 5*00' a 1326 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia calcarea, grigio-nocciola, con chiazze e bande verdastre, a tessitura prevalentemente microdetritica, poco fratturata.

CAROTA NR. 10

FORO 1 DA 1432.0 A 1436.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 2.5= 63.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 7*20' a 1426 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia calcarea e calcare dolomitico.

CAROTA NR. 11

FORO 1 DA 1436.0 A 1441.5 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 3.0= 55.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 7*20' a 1426 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia calcarea e calcare dolomitico.

CAROTA NR. 12

FORO 1 DA 1441.5 A 1443.1 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.3= 16.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 7*20' a 1426 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia grigio-giallastra, microcristallina, dura, molto fratturata.

CAROTA NR. 13

FORO 1 DA 1463.7 A 1464.8 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.4= 32.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 8*00' a 1451 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Calcare dolomitico, duro, molto fratturato.

CAROTA NR. 14

FORO 1 DA 1481.3 A 1483.3 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.4= 70.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 9*20' a 1475 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Calcare dolomitico e dolomia molto fratturati.

CAROTA NR. 15

FORO 1 DA 1483.3 A 1485.8 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.0= 40.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 9*20' a 1475 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Calcare dolomitico e dolomia molto fratturati.

CAROTA NR. 16

FORO 1 DA 1485.8 A 1489.3 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 2.5= 71.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 9*20' a 1475 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia microcristallina, di aspetto microbrecciato, e dolomia calcarea, fratturata.

CAROTA NR. 17

FORO 1 DA 1489.3 A 1494.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 3.7= 79.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 9*20' a 1475 m.
Eta' e/o Formazione : TRIS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia microcristallina, di aspetto brecciato e dolomia calcarea, fratturata.

CAROTA NR. 18

FORO 1 DA 1520.0 A 1523.8 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.2= 32.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 8*45' a 1500 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia leggermente calcarea, di colore grigio, microcristallina, dura, molto fratturata.

CAROTA NR. 19

FORO 1 DA 1554.0 A 1554.6 SCOPO PETROGRAFICO/MINERAR REC. m 0.6=100.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 8*45' a 1551 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia leggermente calcarea, di colore grigio, chiaro microcristallina, dura, fratturata.

CAROTA NR. 20

FORO 1 DA 1607.0 A 1608.6 SCOPO PETROGRAFICO/MINERAR REC. m 1.6=100.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 7*10' a 1600 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia cristallina, leggermente calcarea, di colore grigio chiaro, con rari vacuoli, localmente molto porosa (porosita' primaria).

CAROTA NR. 21

FORO 1 DA 1665.0 A 1666.6 SCOPO PETROGRAFICO/MINERAR REC. m 1.6=100.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 5*45' a 1649 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia cristallina, leggermente calcarea, di colore nocciola scuro, brecciata e fratturata, con rari vacuoli tapezzati da cristalli di dolomia.

CAROTA NR. 22

FORO 1 DA 1734.0 A 1739.0 SCOPO PETROGRAFICO/MINERAR REC. m 4.0= 80.0%

Manifestazioni : NESSUNA
Pendenze : N.R. Ultima verticalita' del foro : 4*00' a 1725 m.
Eta' e/o Formazione : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
Descrizione litologica : Dolomia calcarea, di colore grigio scuro e marrone molto brecciata, fratturata, con stiloliti nere e dolomia di colore verde chiaro, massiva, talora leggermente fratturata.

CAROTA NR. 23

FORO 1 DA 1806.0 A 1811.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 1.8= 36.0%

CAROTA NR. 24

FORO 1 DA 1858.0 A 1859.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m 0.3= 25.0%

```
               Manifestazioni : NESSUNA                                                        Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*00' a 1798 m.         Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*00' a 1850 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA                             Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Dolomia calcarea e calcare dolomitico bianco avo-      Descrizione litologica : Frammenti di calcare bianco avorio a tessitura
                                        rio con rari vacuoli tapezzati da cristalli di do-                              talora pseudoolitica e frammenti di calcare dolo-
                                        lomia.                                                                          mitico con zonature di dolomia cristallina.

 CAROTA NR. 25                                                                         CAROTA NR. 26
--------------FORO 1 DA  1944.3 A  1945.6 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  1.0= 77.0%  --------------FORO 1 DA  2025.0 A  2028.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.0=  0.0%

               Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*30' a 1926 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Dolomia leggermente calcarea, di colore verde e
                                        grigio chiaro, dura, brecciata e fratturata.

 CAROTA NR. 27                                                                         CAROTA NR. 28
--------------FORO 1 DA  2040.0 A  2043.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  1.5= 50.0%  --------------FORO 1 DA  2130.0 A  2132.1 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.5= 24.0%

               Manifestazioni : NESSUNA                                                        Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 4*10' a 2024 m.         Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*55' a 2124 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA                             Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Dolomia cristallina verde chiara, leggermente          Descrizione litologica : Dolomia microcristallina, piu' o meno calcarea, di
                                        fratturata, localmente passante a breccia calcareo                              colore grigio chiaro e grigio-verde, dura, compat-
                                        dolomitica.                                                                     ta.

 CAROTA NR. 29                                                                         CAROTA NR. 30
--------------FORO 1 DA  2203.0 A  2205.5 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.5= 20.0%  --------------FORO 1 DA  2260.3 A  2265.3 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  1.5= 30.0%

               Manifestazioni : NESSUNA                                                        Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 1*20' a 2182 m.         Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 0*50' a 2249 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA                             Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Frammenti di dolomia cristallina biancastra e di       Descrizione litologica : Dolomia cristallina, leggermente calcarea, grigia,
                                        dolomia leggermente calcarea grigia. Frammenti di                               fratturata e dolomia biancastra, tenera, porosa,
                                        brecciola dolomitica grigia chiara, dura, marrone.                              talora a struttura pseudoolitica.

 CAROTA NR. 31                                                                         CAROTA NR. 32
--------------FORO 1 DA  2307.8 A  2309.0 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.6= 50.0%  --------------FORO 1 DA  2348.4 A  2350.9 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.0=  0.0%

               Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*30' a 2298 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Dolomia biancastra e grigia, piu o meno calcarea,
                                        brecciata, con stiloliti verdastre.

 CAROTA NR. 33                                                                         CAROTA NR. 34
--------------FORO 1 DA  2350.9 A  2353.4 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.4= 16.0%  --------------FORO 1 DA  2398.0 A  2400.7 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.1=  4.0%

               Manifestazioni : NESSUNA                                                        Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*50' a 2347 m.         Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 3*10' a 2398 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA                             Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Dolomia grigia, molto fratturata, con stiloliti e      Descrizione litologica : Dolomia cristallina, grigia e biancastra.
                                        abbondante pirite.

 CAROTA NR. 35                                                                         CAROTA NR. 36
--------------FORO 1 DA  2434.2 A  2436.6 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.2=  8.0%  --------------FORO 1 DA  2484.4 A  2486.9 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.3= 12.0%

               Manifestazioni : NESSUNA                                                        Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 3*10' a 2423 m.         Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*00' a 2472 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA                             Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Dolomia cristallina, grigia-verde e biancastra,        Descrizione litologica : Dolomia grigia, dura, molto fratturata.
                                        fratturata, con stiloliti verdastre.

 CAROTA NR. 37                                                                         CAROTA NR. 38
--------------FORO 1 DA  2493.1 A  2494.6 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.5= 33.0%  --------------FORO 1 DA  2494.6 A  2497.3 SCOPO STRATIGRAFICO/PETROG REC. m  0.4= 11.0%

               Manifestazioni : NESSUNA                                                        Manifestazioni : NESSUNA
               Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*00' a 2472 m.         Pendenze : N.R.          Ultima verticalita' del foro : 2*00' a 2472 m.
               Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP / F.NE SCIACCA                              Eta' e/o Formazione    : TRIAS. SUP. / F.NE SCIACCA
               Descrizione litologica : Dolomia microcristallina, grigio-verde, talora         Descrizione litologica : Dolomia microcristallina grigia, molto fratturata.
                                        leggermente calcarea, molto fratturata.

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 CAROTE DI PARETE
=================

 NESSUNA

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 DESCRIZIONE LITOLOGICA
=======================

            DA   20.0 A    35.0     BONIFATO                                              DA   35.0 A   293.0     SCAGLIA

             Calcare (PKST) biancastro, intraclastico e fossilifero.                       Calcare biancastro (mudstone), localmente chalky, con occasionali noduli di
                                                                                            selce.

            DA  293.0 A   358.0     HYBLA                                                 DA  358.0 A   407.0     LATTIMUSA

             Calcare grigio, leggermente argilloso, intercalato a marna nerastra e ver-    Calcare grigio, localmente argilloso, con occasionali noduli di selce.
             dastra.

            DA  407.0 A   467.0     ROSSO AMMONITICO                                      DA  467.0 A   500.0     ROSSO AMMONITICO

             Calcare rossastro, localmente silicizzato, fossilifero a Radiolari e Spico-   Basalti nerastri e tufi violacei.
             le di Spugna.

            DA  500.0 A  1250.0     INICI                                                 DA 1250.0 A  2497.3     SCIACCA

             Calcare biancastro, leggermente dolomitizzato, localmente brecciato, con      Dolomia microcristallina, grigia e biancastra, fratturata, localmente brec-
             intercalazioni di dolomia e dolomia calcarea grigia e nocciola.               ciata, occasionalmente vacuolare, con intercalazioni di dolomia calcarea e
                                                                                           calcare dolomitico.

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 FANGO DI PERFORAZIONE
======================(Densita' espressa in g/l; Cloruri in g/l NaCl)

  Fr.   Top       Bottom    Tipo     Densita'   Cloruri    Olio% | Fr.   Top       Bottom    Tipo     Densita'   Cloruri    Olio% |
  ---   -------   -------   ------   --------   -------    ----  | ---   -------   -------   ------   --------   -------    ----  |
   1        3.5     327.0   AR         1100                        |  1      327.0    2497.3   FW           0                       |

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 ASSORBIMENTI
=============(T=Tipo/A-Assorbimento/P-Perdita)

  Fr. Top      Bottom    T    mc   Nota                            | Fr. Top      Bottom    T    mc   Nota                            | Fr. Top      Bottom    T    mc   Nota
  --- -------  -------  ---  ----  ------------------------------  | --- -------  -------  ---  ----  ------------------------------  | --- -------  -------  ---  ----  ------------------------------
   1    217.0    217.0   A      1  In perforazione                 |  1    292.0    292.0   A      1  In perforazione                 |  1    445.0    445.0   A     65  In perforazione
   1    230.0    230.0   A      3  In perforazione                 |  1    320.0    320.0   A     13  In perforazione                 |  1    456.0    456.0   P     90  In perforazione
   1    240.0    240.0   A      3  In perforazione                 |  1    325.0    325.0   A     18  In perforazione                 |  1    482.0    482.0   P     45  In perforazione
   1    258.0    258.0   P    164  In perforazione                 |  1    340.0    340.0   A     19  In perforazione                 |  1    490.0    490.0   A     90  In perforazione
   1    265.0    265.0   A     85  In perforazione                 |  1    359.0    359.0   A     17  In perforazione                 |  1    500.0    500.0   P     80  In perforazione
   1    275.0    275.0   A     17  In perforazione                 |  1    374.0    374.0   A     19  In perforazione                 |  1    501.0   2497.3   P         In perforazione
   1    280.0    280.0   A      4  In perforazione                 |  1    403.0    403.0   P    125  In perforazione                 |
   1    290.0    290.0   A      4  In perforazione                 |  1    408.0    408.0   P     50  In perforazione                 |

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO
======================================

 NESSUNA

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 OPERAZIONI DI WELL LOGGING
===========================(D = Discesa/R = Run)

  Fr.  Nr  D  Codice R  Top       Bottom     Data      Contrattista | Fr.  Nr  D  Codice R  Top       Bottom     Data      Contrattista | Fr.  Nr  D  Codice R  Top       Bottom     Data      Contrattista
  ---  --  -- ------ -  -------   -------   --------   ------------ | ---  --  -- ------ -  -------   -------   --------   ------------ | ---  --  -- ------ -  -------   -------   --------   ------------
   1    1  1  IES    1     20.0     327.7   16/04/60   SCHLUMBERGER |  1    3  1  IES    3   1250.0    2024.0   19/07/60   SCHLUMBERGER |  1    5  1  IES    4   1995.0    2490.0   14/08/60   SCHLUMBERGER
   1    1  1  SP     1     20.0     327.7      "            "       |  1    3  1  SP     3   1250.0    2024.0      "            "       |  1    5  1  SP     5   1995.0    2490.0      "            "
   1    2  1  IES    2    538.0    1278.0   17/06/60        "       |  1    4  1  SL     1    538.0    2300.0   03/08/60        "       |  1    5  2  GR     1    538.0    2485.0      "            "
   1    2  1  SP     2    538.0    1278.0      "            "       |  1    4  1  SP     4    538.0    2300.0      "            "       |  1    5  2  NL     1    538.0    2485.0      "            "

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE
============================

 NESSUNO

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

 TEMPERATURE DAI LOGS
=====================

 Fr.  Nr   D  prof.M.  Prof.V.  T.Misur.    t      Dt    T.Calc. | Fr.  Nr   D  prof.M.  Prof.V.  T.Misur.    t      Dt    T.Calc. | Fr.  Nr   D  prof.M.  Prof.V.  T.Misur.    t      Dt    T.Calc.
 ---  --  --  -------  -------  --------  -----  -----  -------  | ---  --  --  -------  -------  --------  -----  -----  -------  | ---  --  --  -------  -------  --------  -----  -----  -------
  1    1   1    327.6              30.0                           |  1    3   1   2023.9               58.0                           |  1    5   2   2484.9               55.0
  1    2   1   1277.9     "        55.0     "      "       "      |  1    5   1   2489.9     "         55.0     "      "       "      |

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
```

TAPPI

(TT=Tipo/ CM-Cemento/SS-Sabbia/BA-Barite)

Fr.	Nr.	TT	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Fresato per...	Fino a	Note
1	1	CM	1360.0	1450.0	CHIUSURA MINERARIA	.						
1	2	CM	10.0	50.0	CHIUSURA MINERARIA	.						

SQUEEZINGS

NESSUNO

BRIDGE PLUGS

NESSUNO

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1

DA 500.0 A 2497.3

Da 500 a 2497,3 m il pozzo e' stato perforato a perdita totale di circolazione con pompamento di acqua dolce.

RISULTATI MINERARI

NR. 1

FORO DA 20.0 A 2497.3

Il pozzo ALCAMO 1 e' risultato sterile. Il sondaggio ha attraversato una sequenza carbonatica, (calcari e dolomie) molto fratturata con assorbimenti e perdite totali di circolazione.
Durante la perforazione non sono state rilevate manifestazioni di idrocarburi gassosi e liquidi ne' dalle carote di fondo ne' dal pozzo.
Infatti con un gradiente di 1Kg/cm x 10m dell'acqua dolce pompata in perforazione, durante la perdita, non sono stati erogati fluidi di formazione.
Si puo' ipotizzare la mineralizzazione ad acqua.

RISULTATI GEOLOGICI

La stratigrafia e' stata ricavata dal profilo originario, per mancanza di campioni.