Agip

AGEO/SESI

Profilo del pozzo :

ACATE 3

AGIP
ARCHIVIO POZZI
AGEO

E/PROF

Permesso GELA AGIP

Cod. pozzo 00552

Disegno N°	Aggiornato al : GEN 91	Allegato a :		Allegato N°
Scala : 1/1000	Data : GEN 91	Compilatore :	Operatore : D. Soppelsa	Revisore : I. Capelli-Soppelsa

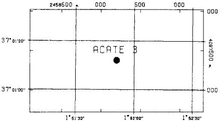
Titolare : AGIP

Operatore : AGIP 100.000%

Paese : ITALIA Reg. : SICILIA Zone : 5

Carta IGM Foglio 272 Tav. II SO Scala : 1/25000

Comune : GELA (CL)



Coord. Geog. Long.	E001° 51' 51.0"	Lat.	N37° 01' 12.0"
Coord. Piane Est	439198 m	Nord	4097375 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	Acque dolce
BW	Acque salmastra
SW	Acque salata
GTR	Tracce di gas
GAS	Gas
OTR	Tracce di olio
OIL	Olio
CO_2	Anidride carbonica

MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE

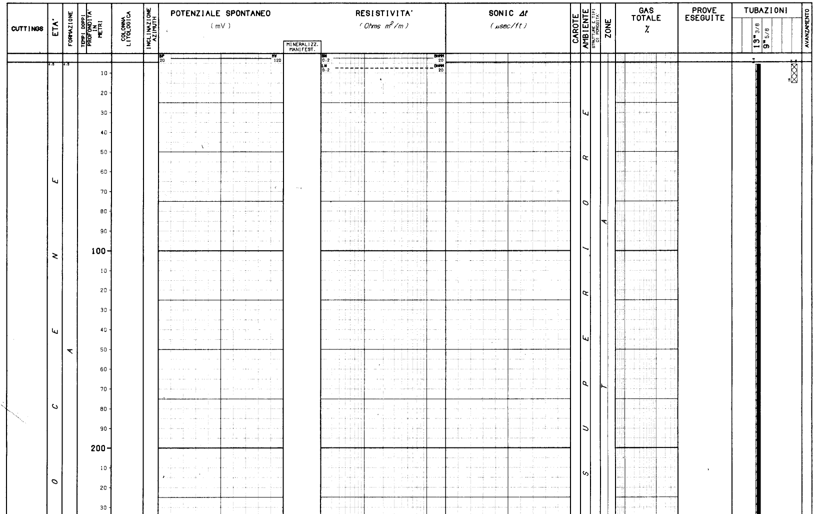
- ↑ Tracce di gas
- ↑↑ Gas
- H_2S Acido solfidrico
- CO_2 Anidride carbonica
- ◑ Tracce di olio
- ● Olio
- ◧ Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ✕ Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

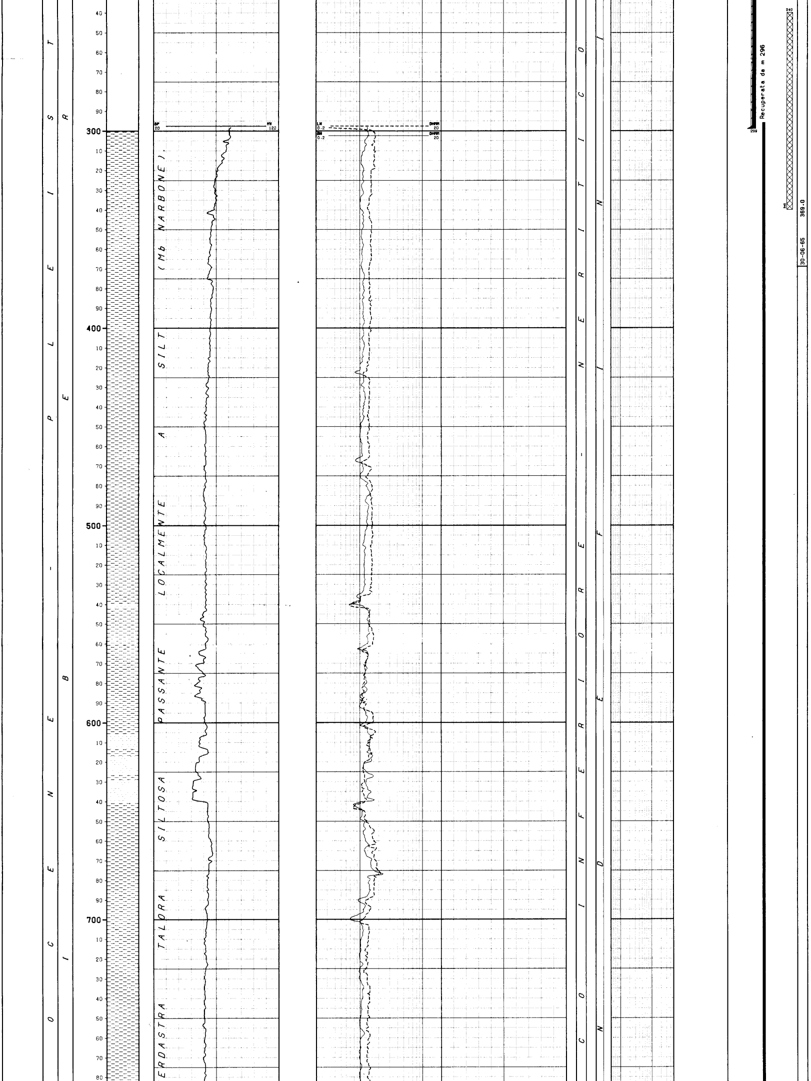
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- ⊠ Tappi di cemento
- Squeezing
- ⊠ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompa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

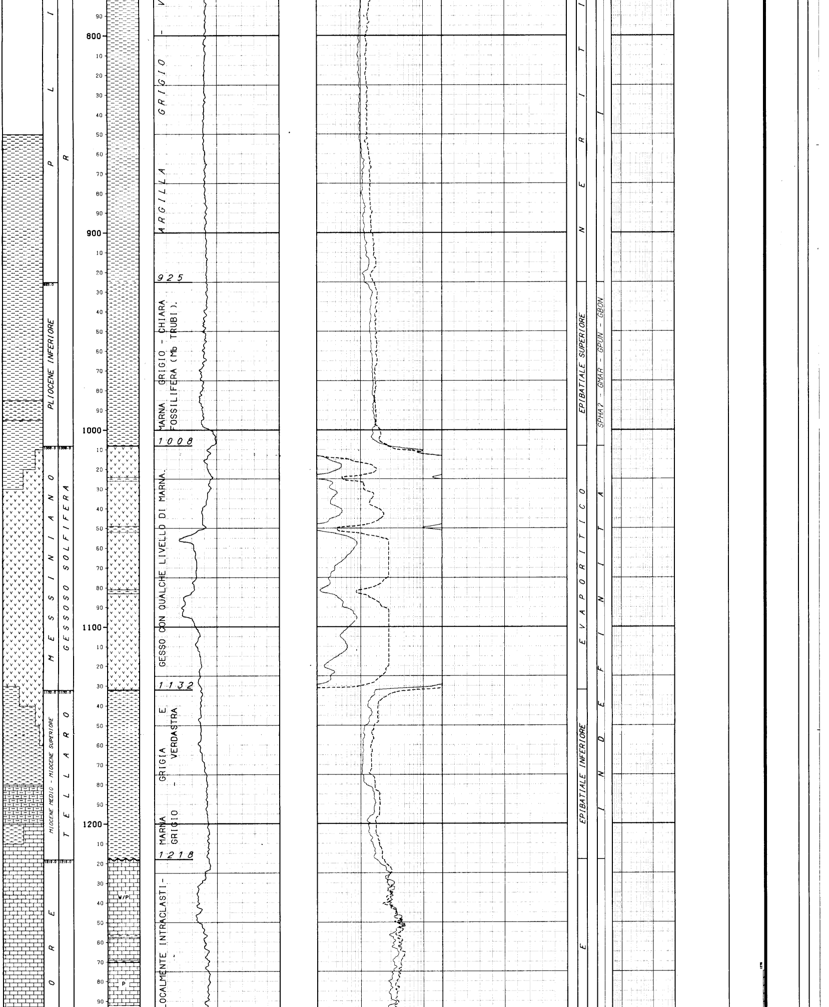
W3907V01 Novembre 1990 - APPL

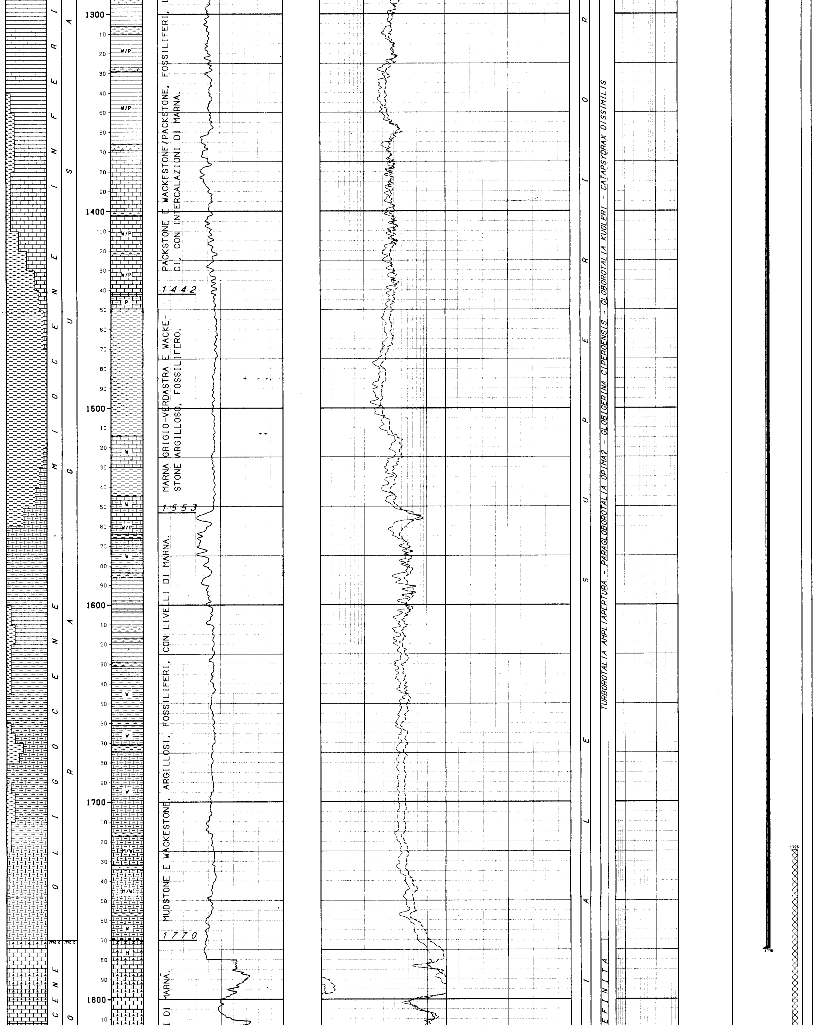
Impianto	IDECO P. S 7/11	Inizio perforazione	28-06-65
Contrattista	AGIP	Fine perforazione	17-08-65
Profondita' totale m.	3191.0	Impianto rilasciato il	- -
Inizio produzione	- -	Esito del pozzo	STERILE
Int. in produzione		Status	TAPPATO E ABBANDONATO

Quota s.l.m.:
- Tavola rotary 9.50
- Prima flangia 3.90
- Piano campagne 5.00









PACKSTONE E WACKESTONE/PACKSTONE, FOSSILIFERI, L
CI, CON INTERCALAZIONI DI MARNA.

1442

MARNA GRIGIO-VERDASTRA E WACKE-
STONE ARGILLOSO, FOSSILIFERO.

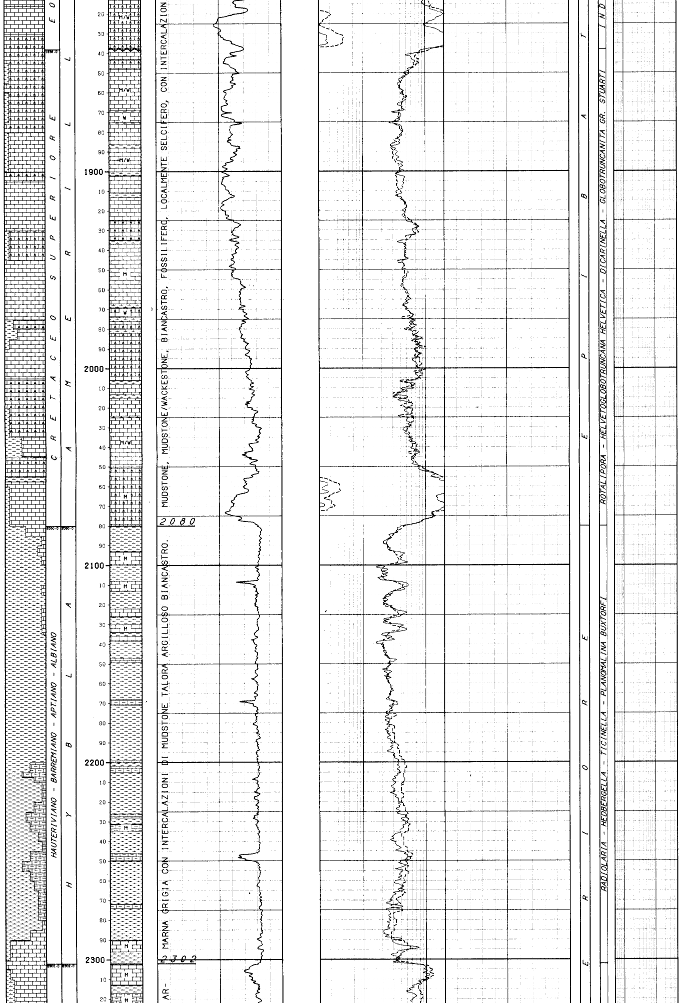
1553

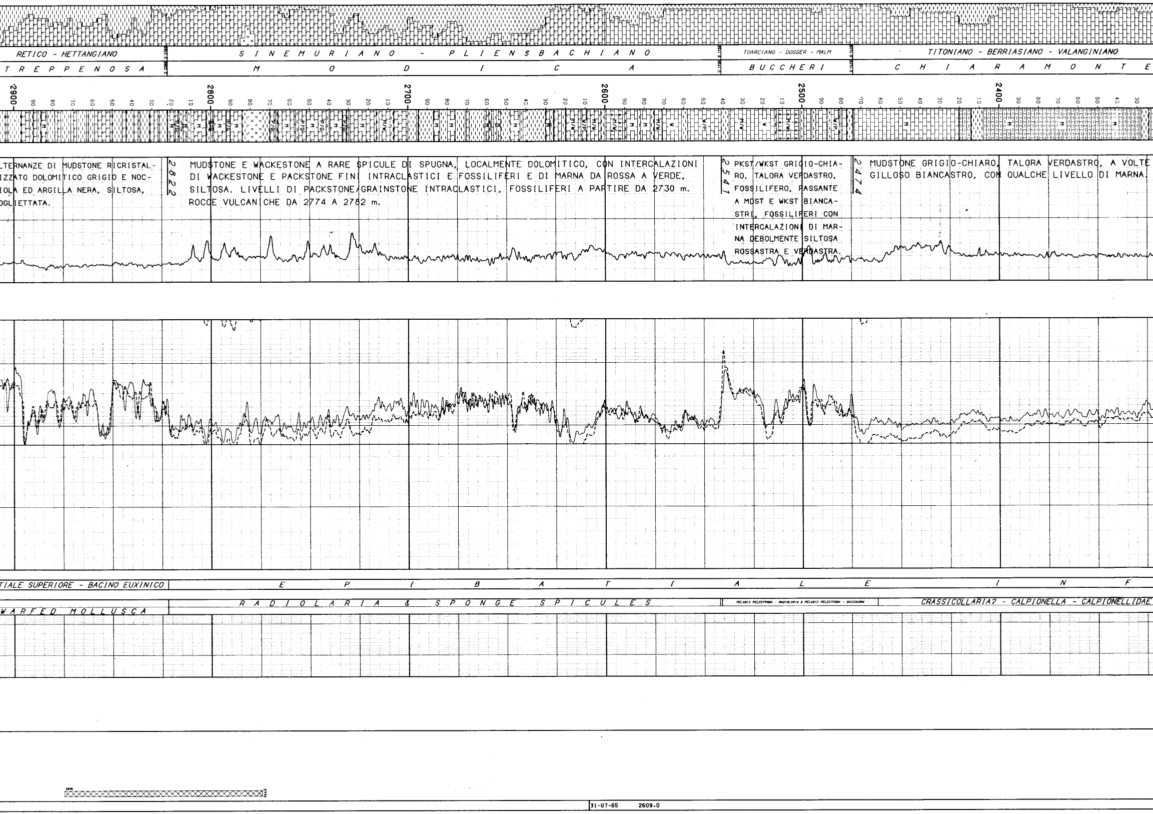
MUDSTONE E WACKESTONE, ARGILLOSI, FOSSILIFERI, CON LIVELLI DI MARNA.

1770

I DI MARNA.

TURBOROTALIA AMPLIAPERTURA - PARAGLOBOROTALIA OPIMA? - GLOBIGERINA CIPEROENSIS - GLOBOROTALIA KUGLERI - CATAPSYDRAX DISSIMILIS





MUDSTONE GRIGIO-CHIARO, TALORA VERDASTRO, A VOLTE GILLOSO BIANCASTRO, CON QUALCHE LIVELLO DI MARNA.

2474

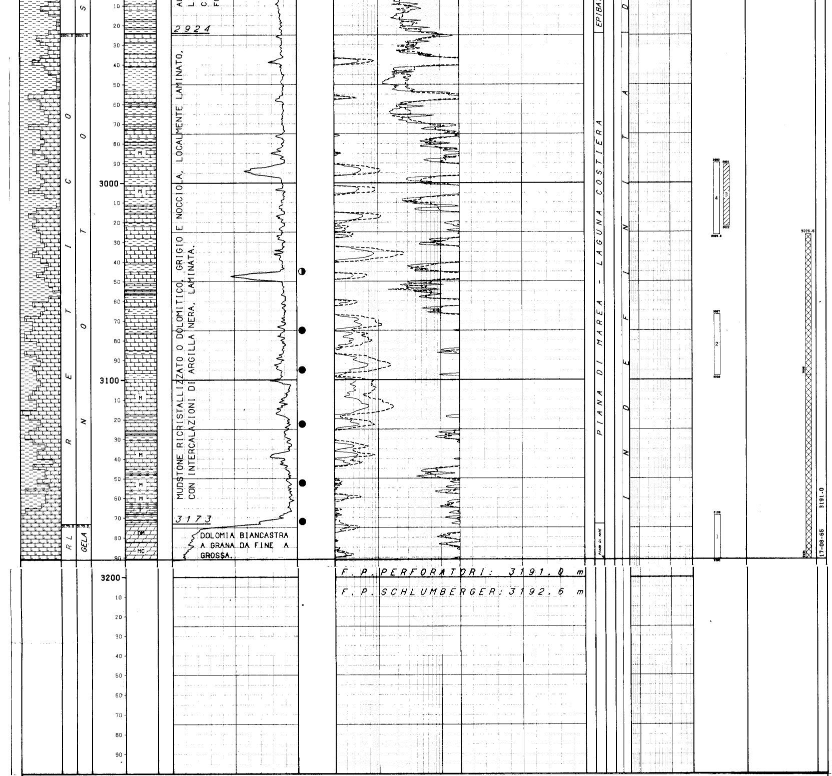
PKST/WKST GRIGIO-CHIARO, TALORA VERDASTRO, FOSSILIFERO, PASSANTE A MDST E WKST BIANCASTRI, FOSSILIFERI CON INTERCALAZIONI DI MARNA DEBOLMENTE SILTOSA ROSSASTRA E VERDASTRA.

2541

MUDSTONE E WACKESTONE A RARE SPICULE DI SPUGNA, LOCALMENTE DOLOMITICO, CON INTERCALAZIONI DI WACKESTONE E PACKSTONE FINI INTRACLASTICI E FOSSILIFERI E DI MARNA DA ROSSA A VERDE, SILTOSA. LIVELLI DI PACKSTONE/GRAINSTONE INTRACLASTICI, FOSSILIFERI A PARTIRE DA 2730 m. ROCCE VULCANICHE DA 2774 A 2782 m.

2822

LTERNANZE DI MUDSTONE RICRISTALIZZATO DOLOMITICO GRIGIO E NOCIOLA ED ARGILLA NERA, SILTOSA, OGLIETTATA.



LEGENDA CODICI

ETA'

R L --> TRIASSICO SUPERIORE

BIOZONE

SPHA? - GMAR - GPUN --> SPHAEROIDINELLOPSIS ACME? - GLOBOROTALIA MARGARITAE - GLOBOROTALIA PUNCTICULATA - GLOBOROTALIA BONONIENSIS
- GBON

```
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| NUMERO IMPIANTO:  1     NOME IMPIANTO: IDECO P. S 7/11                    Q.T.R.      9.6 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. Nr. T  Top       Bottom          Diametro  Note
| --- --- -  -------   -------         --------  ----------------------------------------
|  1   1  C      6.6     299.0 Scarpa  13-03/08
|
|                                         __CEMENTAZIONE_____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_______________________________________________
|                                         Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                           M  Elemento       Descrizione                                  Quantita'
|                                         --- ---  -------  --------- -------------------------------  -  ----------   --------------------------------------------  ---------
|                                          1  1              6.6
|
|                                                                                                    1   CEMENTO    ITALCEMENTI "730" (densita' malta: 1880 g/l)      291.0  Q
|  1   2  C      6.6    1776.0 Scarpa  09-05/08  Recuperata da m 296
|                                         __CEMENTAZIONE_____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_______________________________________________
|                                         Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                           M  Elemento       Descrizione                                  Quantita'
|                                         --- ---  -------  --------- -------------------------------  -  ----------   --------------------------------------------  ---------
|                                          1  1           1276.0
|
|                                                                                                    1   CEMENTO    ITALCEMENTI "730" (densita' malta: 1860 g/l)      196.0  Q
|
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| MISURE DI VERTICALITA'
|======================(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)
|
|  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.  |  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.  |  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.  |
|  ---  -------  -------  ----  -----  ---------  |  ---  -------  -------  ----  -----  ---------  |  ---  -------  -------  ----  -----  ---------  |
|  1    1066.0                  0.60              |  1    2077.0                  3.50              |  1    2421.0                  5.00              |
|  1    1625.0                  0.75              |  1    2233.0                  3.50              |  1    2460.0                  4.75              |
|  1    1914.0                  2.75              |  1    2307.0                  3.75              |  1    2536.0                  3.75              |
|
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| CUTTINGS
|=========
```

```
|  Fr. Top      Bottom    Camp.  Tipo      Sr.  |  Fr. Top      Bottom    Camp.  Tipo      Sr.  |  Fr. Top      Bottom    Camp.  Tipo      Sr.  |  Fr. Top      Bottom    Camp.  Tipo      Sr.
|  --- -------  -------   ------ --------- ---- |  --- -------  -------   ------ --------- ---- |  --- -------  -------   ------ --------- ---- |  --- -------  -------   ------ --------- ----
|   1   850.0   1630.0     10.0  Lavati         |   1  1630.0   1985.0      5.0  Lavati         |   1  1985.0   3165.0      2.5  Lavati         |   1  3165.0   3191.0      1.0  Lavati
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| CAROTE DI FONDO
|================
|
| NESSUNA
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| CAROTE DI PARETE
|=================
|
| NESSUNA
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| 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% |  Fr.   Top       Bottom    Tipo      Densita'  Cloruri    Olio%
|  ---   -------   -------   ------    --------  -------    ----  |  ---   -------   -------   ------    --------  -------    ----  |  ---   -------   -------   ------    --------  -------    ----
|   1        4.5     140.0   SC          1260                     |   1      764.0     970.0   SC          1480                     |   1     2990.0    3080.0   SC          1240
|   1      140.0     302.0   SC          1360                     |   1      970.0    1778.0   SC          1600                     |   1     3080.0    3165.0   SC          1220
|   1      302.0     490.0   SC          1400                     |   1     1778.0    1860.0   SC          1300                     |   1     3166.0    3191.0   SC          1200
|   1      490.0     754.0   SC          1460                     |   1     1860.0    2990.0   SC          1260                     |
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| ASSORBIMENTI
|============(T=Tipo/A-Assorbimento/P-Perdita)
|
|  Fr. Top      Bottom    T   mc   Nota                         |
|  --- -------  -------  ---  ---- ---------------------------- |
|   1  1513.0   1513.0   A      4                               |
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO
|======================================
|
|   OILTR                                                                                                     OIL
|------------FORO 1 DA  3074.0 A  3094.0 OPERAZIONE IN CORSO : PERFORAZIONE                            --+----------FORO 1 DA  3094.0 A  3180.0 OPERAZIONE IN CORSO : PERFORAZIONE
|
|            T. fango: SC                                                                                          T. fango: SC
|            TRACCE D'OLIO NEI CUTTINGS                                                                            MANIFESTAZIONI DI OLIO NEL FANGO E NEI CUTTINGS.
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| 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 |
|  ---  --  -- ------ -  -------   -------   --------   ------------ |  ---  --  -- ------ -  -------   -------   --------   ------------ |
|   1    1  1  ES     1    298.0    1776.0   10/07/65   AGIP         |   1    2  1  ES     2   1176.3    3192.2   18/08/65   SCHLUMBERGER |
|   1    1  1  SP     1    298.0    1776.0       "         "         |   1    2  1  SP     2   1176.3    3192.2       "          "         |
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| 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    2   1  3192.2              85.0                           |
|
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| 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     5.6     15.0 CHIUSURA MINERARIA                10.0
|  1   2  CM   240.0    340.0 CHIUSURA MINERARIA     D          80.0                                                                      TIPO DI CEMENTO CEOCEM D
|  1   3  CM  1725.0   1825.0 CHIUSURA MINERARIA     D          55.0                                                                      TIPO DI CEMENTO GEOCEM D
|  1   4  CM  2775.0   2875.0 CHIUSURA MINERARIA     D          55.0                                                                      TIPO DI CEMENTO GEOCEM D
|  1   5  CM  3020.0   3098.0 PROVA DI STRATO        D          50.0                                     PROVA DI STRATO       3026.5   TIPO DI CEMENTO GEOCEM D
|  1   6  CM  3090.0   3191.0 PROVA DI STRATO        D          55.0                                     PROVA DI STRATO       3098.0   TIPO DI CEMENTO GEOCEM D
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| SQUEEZINGS
|===========
|
| NESSUNO
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| BRIDGE PLUGS
|=============
|
| NESSUNO
|
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
|
| PROVE DI STRATO
|================(P=Provenienza fluido/B-Batteria/S-Sotto packer/F-Formazione/P-Pozzo)
|                 (S.op.=Sotto operazione/CIRC-Circolazione/CLUP-Spurgo/DISP-Spiazzamento/END-Stato finale del pozzo/FLOW-Erogazione/LIFT-Lifting/POUT-Pompaggio/RECO-Recupero dalle aste
|                  SHIN-Chiusura/STIM-Stimolazione/STRT-Stato iniziale del pozzo/SWAB-Pistonaggio)
|
|
|   NR. 1                                                                                                    NR. 2
|-------------FORO 1 DA  3169.0 A  3191.0 PROVA IN FORO SCOPERTO                                      -------------FORO 1 DA  3067.0 A  3098.0 PROVA IN FORO SCOPERTO
|
|            Tester :Hydrospring           Valvola di circolazione : a m 3133.77                                   Tester :Hydrospring           Valvola di circolazione : a m 3004.7
|            Packer :E.S.                  Diam. 08-01/02 Fissato a  3169.0 IN FORO SCOPERTO                       Packer :E.S.                  Diam. 08-01/02 Fissato a  3067.0 IN FORO SCOPERTO
|            Carico        Delta P.   326.0 Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   806                        Carico        Delta P.   316.0 Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   1135
|            Batteria formata DP 5" (3164 m)                           Vol. Tot. litri  28970                     Batteria formata DP 5" (3063.95)                          Vol. Tot. litri  28050
|            Cuscino in Batt. Nessuno                                  Vol. Tot. litri                            Cuscino in Batt. Nessuno                                  Vol. Tot. litri
|            Fluido in Pozzo                                                                                      Fluido in Pozzo
|            FANGO: tipo=SC - D=1220 g/l - V=21 - NaCl=1.16 g/l                                                   FANGO: tipo SC - D= 1200 g/l - V= 21 - NaCl= 1.16 g/l.
|
|            MISURATORI PRESSIONE DI FONDO                                                                        MISURATORI PRESSIONE DI FONDO
|
|            Riferimento | Strumento |  Prof.  | Prof.Vert.                                                     Riferimento | Strumento |  Prof.  | Prof.Vert.
|            ------------------------------------------                                                         ------------------------------------------
|                  1     |   BT      |  3164.0 |                                                                    1     |   BT      |  3062.0 |
|                  2     |   BT      |  3173.0 |                                                                    2     |   BT      |  3071.0 |
|
| Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH    Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
| -------|------|---------|---------|-------|-------|-|------|-|------|----------|-----|---|-----|----  -------|------|---------|---------|-------|-------|-|------|-|------|----------|-----|---|-----|----
| STRT  1   0.00                              373.4 2                                                   STRT  1   0.00                              356.0 2
| FLOW  1   0.05 ---01/04                      322.8 2                                                   FLOW  1   0.08 ---01/04                        9.1 2
| FLOW  1   0.40 ---01/04                      322.8 2                                                   FLOW  1   0.50 ---01/04                       12.4 2
| -------   0.45 -Totale------------------------------                                                   -------   0.58 -Totale------------------------------
| END   1   0.00                              360.0 2                                                   END   1   0.00                              345.6 2
| RECO  1   0.00                                                                                        RECO  1   0.00
|                                                    MUDGTR S   0.50           900      16.9  7.0                                                      OIL    F   0.09
|                                                    SWGTR  F  17.26          1067      93.5  7.2                                                      MUDOIL F   0.41                          7.6
|
|            RISULTATI DELLA PROVA                                                                                RISULTATI DELLA PROVA
|            =====================                                                                                =====================
|            ACQUA SALATA                                                                                         TRACCE D'OLIO
|            Valutazione prova:SODDISFACENTE      Dusi tappate: No                                                Filtri tappati:No              Gomme usurate: No
|            Filtri tappati: No                   Gomme usurate: No                                               Valutazione prova:SODDISFACENTE   Dusi TAPPATE: No
|
```

```
 NR. 3
--------------FORO 1 DA  2991.0 A  3022.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

            Tester : Hydrospring           Valvola di circolazione : a m 2960
            Packer : E.S.                  Diam. 08-01/02 Fissato a  2991.0 IN FORO SCOPERTO
            Carico         Delta P.   308.0 Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   1136
            Batteria formata DP 5" (m 2983)                   Vol. Tot. litri  27310
            Cuscino in Batt. Nessuno                          Vol. Tot. litri
            Fluido in Pozzo
            FANGO: tipo SC - D= 1200 g/l - V= 21 - NaCl= 3.14 g/l.

            MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

            Riferimento | Strumento |  Prof.   | Prof.Vert.
            -----------------------------------------------
                 1      |   BT      |  2976.0 |
                 2      |   BT      |  2994.0 |

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------|------|--------|--------|-------|-------|-|------|-|------|----------|-----|---|-----|----
STRT  1   0.00

            RISULTATI DELLA PROVA
            =====================
            PROVA NON RIUSCITA PER MANCÀTA TENUTA DEL PACKER, causa il cedimento della
            testa del tappo di cemento.
            Valutazione prova INSODDISFACENTE
```

```
 NR. 4
--------------FORO 1 DA  2990.0 A  3026.5 PROVA IN FORO SCOPERTO

            Tester : Hydrospring           Valvola di circolazione : a m 2962
            Packer : E.S. doppio           Diam. 08-01/02 Fissato a  2988.0 IN FORO SCOPERTO
            Carico         Delta P.   308.0 Duse F. 00-01/04 Fango S.Packer litri   1410
            Batteria formata DP 5" (m 2984)                   Vol. Tot. litri  27320
            Cuscino in Batt. Nessuno                          Vol. Tot. litri
            Fluido in Pozzo
            FANGO: tipo SC - D= 1200 g/l - V= 21 - NaCl= 9.92 g/l.

            MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

            Riferimento | Strumento |  Prof.   | Prof.Vert.
            -----------------------------------------------
                 1      |   BT      |  2978.0 |
                 2      |   BT      |  2993.0 |

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------|------|--------|--------|-------|-------|-|------|-|------|----------|-----|---|-----|----
STRT  1   0.00                           347.0 2
FLOW  1   0.05 ---01/04                   30.0 2
FLOW  1   0.20 ---01/04
FLOW  1   0.20 ---01/04                   34.2 2
-------   0.45 -Totale-----------------------
END   1   0.00                           334.8 2
RECO  1   0.00
                                                 MUDOTR S   1.46                         11.7  7.5
                                                 SW     F   1.43             1060        21.0  7.5

            RISULTATI DELLA PROVA
            =====================
            ACQUA SALMASTRA CON TRACCE DI OLIO GASATO
            Valutazione prova: SODDISFACENTE   Dusi tappati: No
            Filtri tappati: No                 Gomme usurate: No
```

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

```
CAMP.WTR
-------------FORO 1 DA  3169.0 A  3191.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 1 .
  NR. 2      PRELEVATO: A m.3 DAL PACKER

   **1355 **BOLLETTINO ANALISI
            ACQUA CON TRACCE DI FANGO
            Colore GIALLO ROSSATRO
            Fluorescenza AZZURRA                Peso specifico a 15 *C 1,0667 Kg/dmc
            pH 7,20                             Resistivita' a 20 *C 0,0087 Ohm*m
            Salinita' (NaCl) 93,54 g/l

CAMP.EMU
-------------FORO 1 DA  2990.0 A  3026.5 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 4 .
  NR. 2      PRELEVATO: m.288 DAL PACKER

   **1327 **BOLLETTINO ANALISI
            EMULSIONE FANGO/GREGGIO
            Salinita' 11,40 g/l NaCl        pH 8,35
            Fluorescenza OCRA, LEGGERA SUPERFICIALE
```

```
CAMP.EMU
-------------FORO 1 DA  3067.0 A  3098.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 2 .
  NR. 3      PRELEVATO: A m.3 DAL PACKER

   **1326 **BOLLETTINO ANALISI
            EMULSIONE FANGO/GREGGIO
            Salinita' 7,54 g/l NaCl        pH 8
            Fluorescenza OCRA, SUPERFICIALE

CAMP.WTR
-------------FORO 1 DA  2990.0 A  3026.5 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 4 .
  NR. 3      PRELEVATO: A m.3 DAL PACKER

   **1358 **BOLLETTINO ANALISI
            ACQUA CON TRACCE DI FANGO
            Colore GIALLASTRO
            Fluorescenza AZZURRA                Peso specifico a 15 *C 1,0181 Kg/dmc
            pH 7,60                             Resistivita' a 20 *C 0,32  Ohm*m
            Salinita' (NaCl) 21,05 g/l
```

NOTE TECNICHE

NESSUNA

RISULTATI MINERARI

```
  NR. 1
-------------FORO   DA     0.0 A  3191.0
```

Il pozzo e' risultato sterile. Una prova di strato eseguita al top della Fne Gela ha evidenziato una mineralizzazione ad acqua salata, con salinita' analoga a quella del vicino campo di Gela.
Altre due prove di strato, eseguite nei calcari dolomitici della Fne Noto, nonostante le buone manifestazioni di olio riscontrate sui cuttings, hanno rivelato una permeabilita' molto scarsa, con prevalente mineralizzazione ad acqua salata e tracce di olio.
L'analisi dei logs elettrici e' in accordo con i risultati delle prove.

RISULTATI GEOLOGICI

Il pozzo Acate 3, ubicato sulla costa circa 2650 m a Nord-Ovest di Acate 2, ha esplorato un alto strutturale individuato dal risultato dei sondaggi 1 e 2 e da una nuova interpretazione del rilievo sismico.
Il pozzo ha rispettato nel complesso le previsioni geologiche per le quali era stato proposto e il motivo strutturale e' risultato piu' alto e distinto, come supposto, sia da quello interessato dai pozzi 1 e 2 di Acate, che da quello dell'adiacente campo di Gela.

L'esito minerario negativo del sondaggio, malgrado le numerose manifestazioni di olio osservate nel corso della perforazione, indica che la prosecuzione della ricerca mineraria, per quest'area, e' subordinata alla individuazione di nuovi blocchi ulteriormente rialzati.

Stratigrafia aggiornata al GEN 91 da STIG (D.ssa M. BERTAMONI)
Petrografia aggiornata al GEN 91 da PETR (Dr. A. FRIXA)