Agip

AGEO-SESI

Profilo del pozzo :

PALMA 1

AGIP ARCHIVIO POZZI AGEO

C. R47. CO/1

E/PROF B.N.

Permesso C. R47. CO

Cod. pozzo 03635

Disegno N°	Aggiornato al :	Allegato a :			Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 31-10-89	Compilatore :	Operatore : D. Soppelsa	Revisore : Soppelsa - Montis	

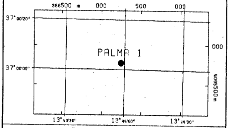
Titolare :
CONOCO-HYSPANOIL-NORSK HYDRO

Operatore	: CONOCO IDROCARBURI	53.330%
Partners	: HISPANOIL ITALIANA	26.670%
	NORSK HYDRO ITALIANA	20.000%

Paese : ITALIA Mare : C.le Sicilia Zona : C

Carta NAUTICA Foglio 917 Tav. Scala : 1/250000

Comune : ( )Scala mappa 1/25.000



Coord. Geog.	Long.	E013° 43' 58.2"	Lat.	N37° 00' 02.7"
Coord. Piane	Est	387.246 m	Nord	4.095.773 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
- ▨ Arenarie 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 e 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
- 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
- Carote di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di parete
- ⇦ F.I.T.-R.F.T.
- → Contatto tettonico
- ∼ Discontinuita' in generale
- Fratture
- 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

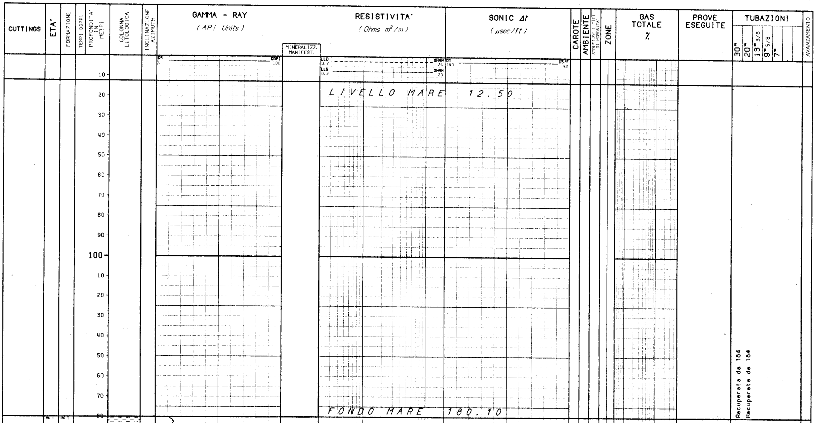
- ▮ Tubi cementati
- ▮ Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- ☒ Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
-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

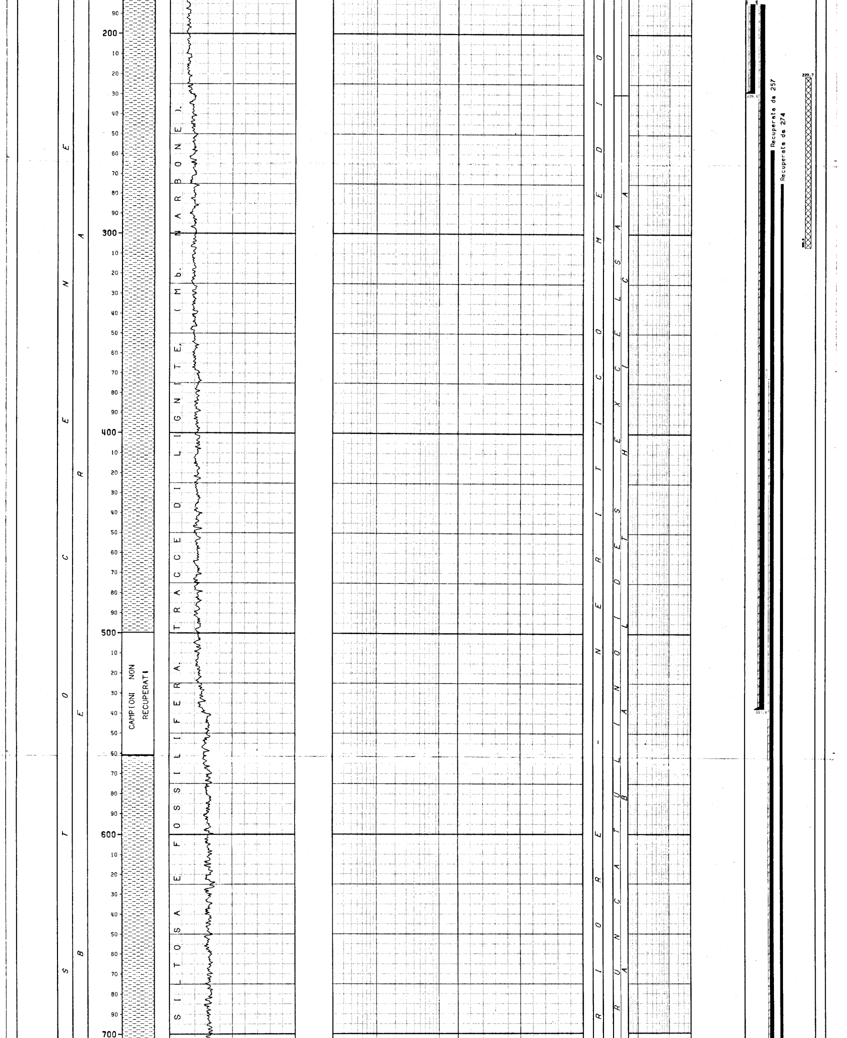
W3905V17 Ottobre, 1986 - SAPET

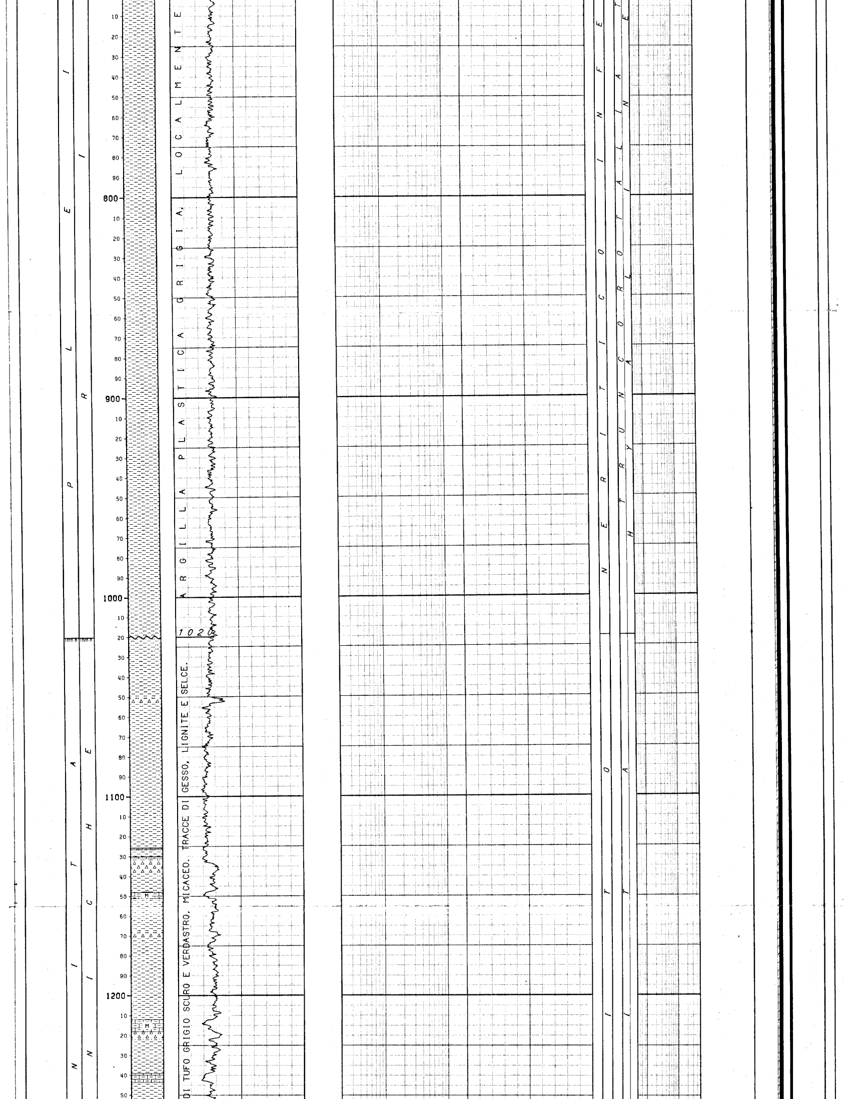
Impianto	NAT. 1625 DE-OCEAN HURRICANE	Inizio perforazione	10-06-75	Inizio produzione	- -
Contrattista	ODECO	Fine perforazione	25-09-75	Int. in produzione	"
Profondita' totale m.	4165.1	Impianto rilasciato il	20-10-75		

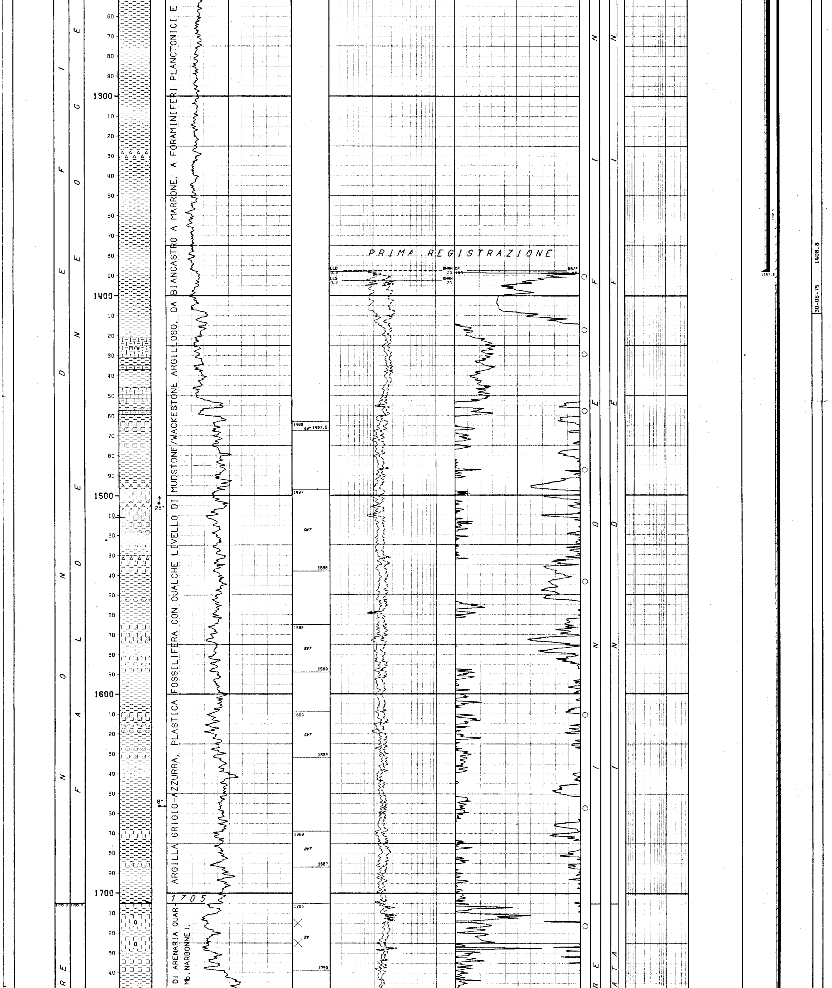
Esito del pozzo MANIFESTAZIONI DI OLIO E GAS
Status TAPPATO E ABBANDONATO

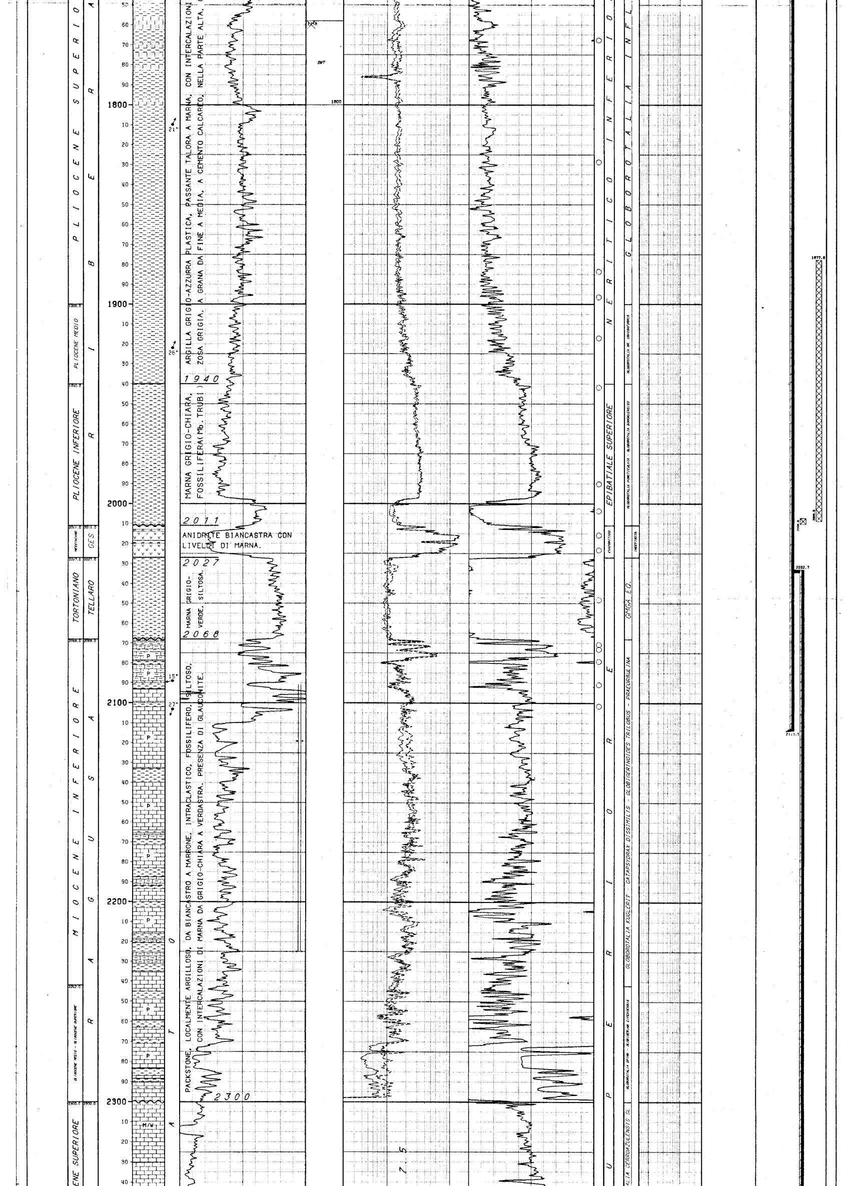
Quota s.l.m.		
	Tavola rotary	12.50
	Prima flangia	-165.60
	Fondo mare	-167.60

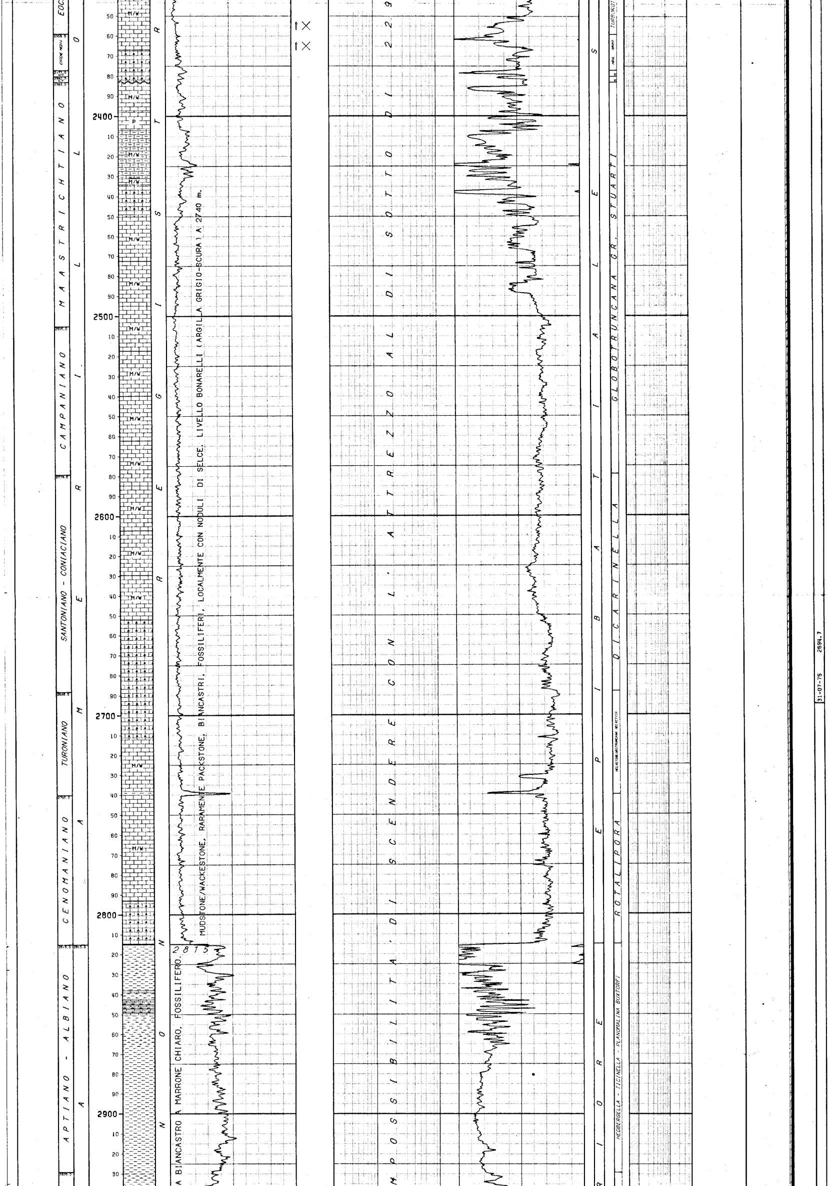


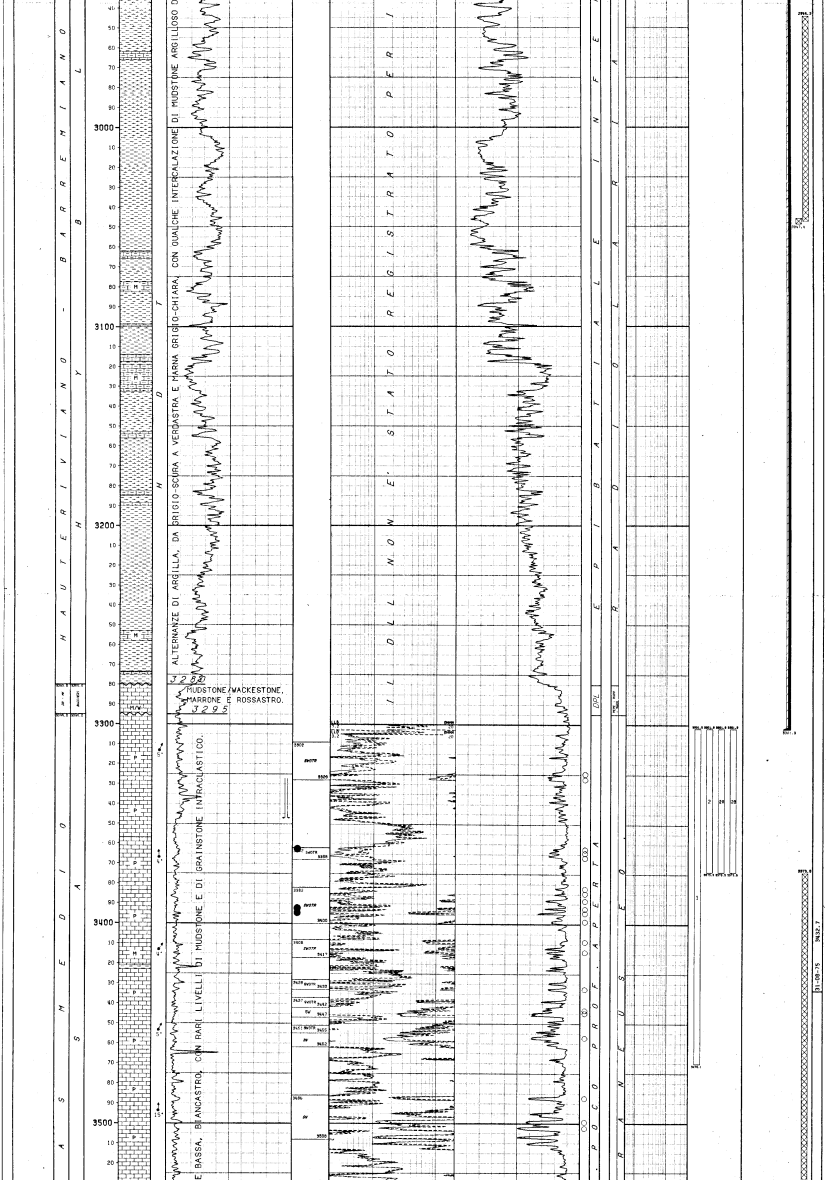


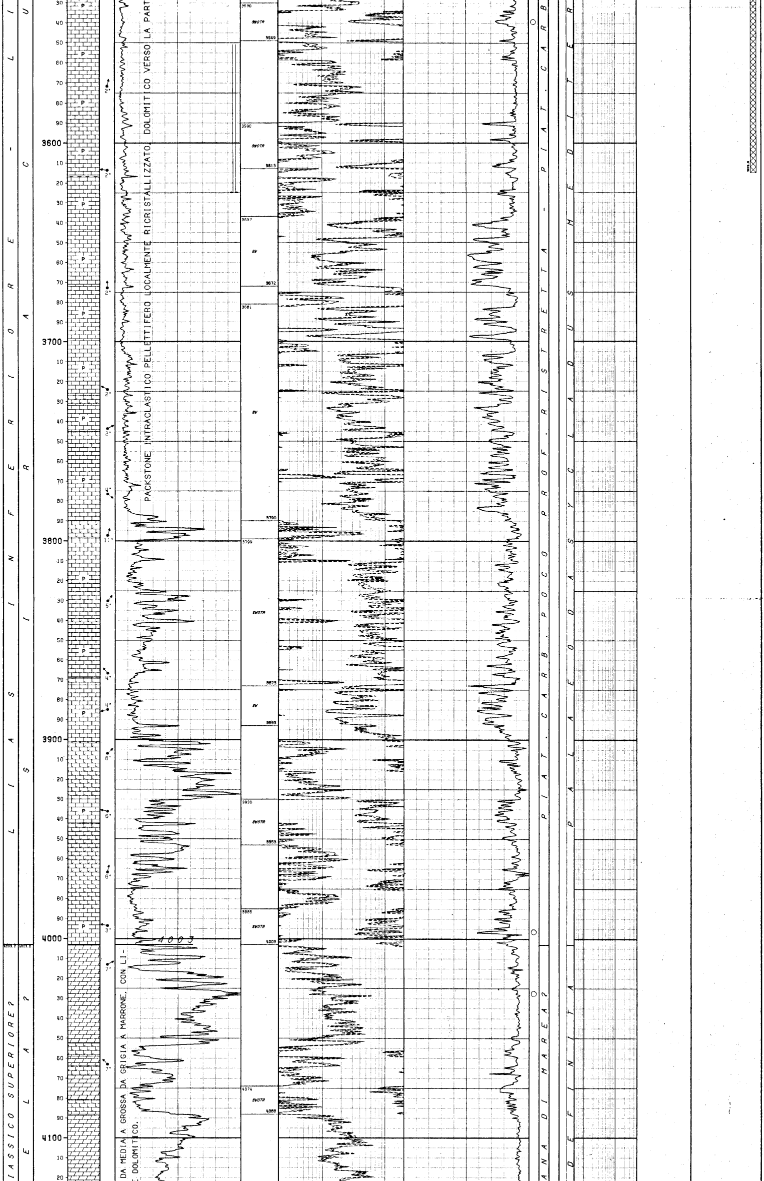

P L E I
R I I
N I T A
N I C H E
1020.0
1020.0
800
900
1000
1100
1200
10
20
30
40
50
60
70
80
90
A R G I L L A P L A S T I C A G R I G I A, L O C A L M E N T E
1 0 2 0
DI TUFO GRIGIO SCURO E VERDASTRO, MICACEO, TRACCE DI GESSO, LIGNITE E SELCE.
N E R I T I C O I N F E
T R U N C O R O T A L I A
H Y A L I N E T
O T I
A T L

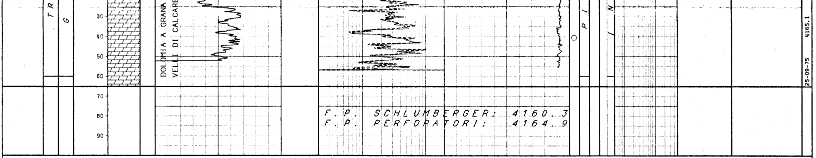












LEGENDA CODICI

ETA'

EO E --> EOCENE INFERIORE
PA L --> PALEOCENE SUPERIORE
DG - MA --> DOGGER - MALM

FORMAZIONI

GES --> GESSOSO SOLFIFERA

AMBIENTI

DPL --> PIATTAFORMA CARBONATICA PROFONDA

BIOZONE

GMGA EO. --> GLOBOROTALIA GR. MENARDII & GLOBOROTALIA ACOSTAENSIS EO.
ABUL - AROH? --> ACARININA BULLBROOKI - ACARININA ROHRI?
MSUB - MARA --> MOROZOVELLA SUBBOTINAE - MOROZOVELLA ARAGONENSIS
MVEL --> MOROZOVELLA GR. VELASCOENSIS
PEPE - RAPP - SACC --> PELAGIC PELECYPODA - RADIOLARIA & PELAGIC PELECYPODA - SACCOCOMA

```
NUMERO IMPIANTO:  1     NOME IMPIANTO: NAT.1625 DE-OCEAN HURRICANE          Q.T.R.     12.5 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. Nr. T  Top      Bottom           Diametro  Note
--- --- -  -------  -------          --------  ----------------------------------------
 1   1  C    175.6    228.6 Scarpa   30-00/00  Recuperata da m 184

                                             __CEMENTAZIONE_____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE___________________________________________
                                             Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                            M  Elemento     Descrizione                            Quantita'
                                             --- ---  ------- --------- ------------------------------- -  ---------    ------------------------------------   ---------
                                              1  1            185.0

                                                                                                        1  CEMENTO      Classe "A"                              210.0  q
                                                                                                           ADDITIVO     Gel                                      14.7  q
 1   2  C    175.6    537.4 Scarpa   20-00/00  Recuperata da m 184

                                             __CEMENTAZIONE_____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE___________________________________________
                                             Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                            M  Elemento     Descrizione                            Quantita'
                                             --- ---  ------- --------- ------------------------------- -  ---------    ------------------------------------   ---------
                                              1  1            185.0

                                                                                                        1  CEMENTO      Classe "A"                              588.0  q
                                                                                                           ADDITIVO     Gel                                      50.4  q
 1   3  C    175.6   1387.8 Scarpa   13-03/08  Recuperata da m 257

                                             __CEMENTAZIONE_____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE___________________________________________
                                             Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                            M  Elemento     Descrizione                            Quantita'
                                             --- ---  ------- --------- ------------------------------- -  ---------    ------------------------------------   ---------
                                              1  1            371.9

                                                                                                        1  CEMENTO      Classe "A"                              588.0  q
                                                                                                           ADDITIVO     HR7                                      18.5  q
                                                                                                              "         Gel                                      46.2  q
 1   4  C    175.6   2113.5 Scarpa   09-05/08  Recuperata da m 274

                                             __CEMENTAZIONE_____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE___________________________________________
                                             Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                            M  Elemento     Descrizione                            Quantita'
                                             --- ---  ------- --------- ------------------------------- -  ---------    ------------------------------------   ---------
                                              1  1           1362.5    Top registrazione CBL

                                                                                                        1  CEMENTO      Classe "D"                              478.8  q
                                             __CONTROLLO CEMENTAZIONE___________________________BOND__________________________________________________________________
                                              Tipo   Top     Bottom  Top cem. Press.  Nr.  Top      Bottom   Qualit.        ! Top      Bottom   Qualit.       ! Top      Bottom   Qualit.
                                              ------ ------- ------- -------- ------- ---  -------  -------  -------------- ! -------  -------  ------------- ! -------  -------  -------------
                                              CBL    1362.5  2109.2                        1362.6   1447.8   DISCRETA       !  1447.8   1926.3  BUONA         !  1926.3   2109.1  OTTIMA
 1   5  L   2032.7   3301.9 Scarpa   07-00/00

                                             __CEMENTAZIONE_____________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE___________________________________________
                                             Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                            M  Elemento     Descrizione                            Quantita'
                                             --- ---  ------- --------- ------------------------------- -  ---------    ------------------------------------   ---------
                                              1  1           2032.7    Top registrazione CBL

                                                                                                        1  CEMENTO      Classe "D"                              441.0  q
                                                                                                        2     "         Classe "D" (attraverso testa liner) r)   31.5  q
                                             __CONTROLLO CEMENTAZIONE___________________________BOND__________________________________________________________________
                                              Tipo   Top     Bottom  Top cem. Press.  Nr.  Top      Bottom   Qualit.        ! Top      Bottom   Qualit.       ! Top      Bottom   Qualit.
                                              ------ ------- ------- -------- ------- ---  -------  -------  -------------- ! -------  -------  ------------- ! -------  -------  -------------
                                              CBL    2033.3  3299.8                        2033.3   2377.4   SCARSA         !  2697.5   2828.5  SCARSA        !  3099.8   3287.3  SCARSA
                                                                                           2377.4   2697.5   ASSENTE        !  2828.5   3099.8  ASSENTE       !  3287.3   3299.8  BUONA
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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.  !  Fr.  Prof.M.  Prof.V.  Str.  Dev.   Dir.Geog.
 ---  -------  -------  ----  -----  ---------  !  ---  -------  -------  ----  -----  ---------  !  ---  -------  -------  ----  -----  ---------  !  ---  -------  -------  ----  -----  ---------
  1     399.0                 0.00              !   1    1920.2                 1.50              !   1    2877.6                 4.50              !   1    3744.5                12.25
  1     560.8                 0.00              !   1    2076.6                 2.00              !   1    2931.9                 4.50              !   1    3838.3                15.00
  1     696.2                 0.75              !   1    2308.6                 0.75              !   1    3055.9                 4.75              !   1    3958.7                15.00
  1    1049.4                 0.75              !   1    2450.9                 0.75              !   1    3255.3                 5.50              !   1    4165.1                15.00
  1    1232.6                 0.75              !   1    2597.2                 2.00              !   1    3338.5                 5.25              !
  1    1408.8                 1.00              !   1    2670.4                 2.25              !   1    3432.7                 5.00              !
  1    1529.2                 1.00              !   1    2812.1                 4.00              !   1    3627.1                10.00              !
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CUTTINGS
=========

  Fr. Top      Bottom    Camp.   Tipo       Sr.  !
  --- -------  -------   ------  --------   ---- !
   1      0.0  4164.9      0.0          !
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CAROTE DI FONDO
===============

NESSUNA
```

```
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! CAROTE DI PARETE
!==================PROGRAMMATE  49        FUSTELLE VUOTE   9        NON SPARATE   0        RIMASTE IN POZZO   9        RECUPERATE  31
!
!  Fr.  Run  Nr.C   Prof.   Descrizione                             ! Fr.  Run  Nr.C   Prof.   Descrizione                          ! Fr.  Run  Nr.C   Prof.   Descrizione
!  ---  ---  ----  -------  --------------------------------------- ! ---  ---  ----  -------  ----------------------------------   ! ---  ---  ----  -------  ------------------------------------
!   1    1     2   4027.6   Calcare microcristall. dolomitico.      !  1    2     2   2090.9   Marna compatta con livelli di PKST   !  1    2    17   1716.3   Arenaria fine ben classata
!   1    1    12   3414.1   Calcare                                 !  1    2     5   2070.8   Packstone fine                       !  1    2    18   1657.2   Argilla siltosa
!   1    1    14   3398.8   Calcare tenero tipo Chalky              !  1    2     7   2023.3   Anidrite                             !  1    2    19   1610.6   Argilla siltosa
!   1    1    15   3394.6   Mudstone tenero                         !  1    2     8   2015.9   Anidrite                             !  1    2    20   1543.5   Argilla calcarea con occ.foraminiferi
!   1    1    16   3392.4   Calcare tipo chalky                     !  1    2     9   2003.8   Packstone fine compatto.             !  1    2    21   1487.4   Argilla plastica con foraminiferi
!   1    1    17   3388.5   Calcare                                 !  1    2    10   1990.3   Marna compatta                       !  1    2    22   1457.9   Argilla plastica con foraminiferi
!   1    1    21   3364.4   Calcare compatto                        !  1    2    11   1941.9   Marna compatta                       !  1    2    23   1429.5   Argilla plastica con foraminiferi
!   1    1    22   3362.6   Calcare mediam.duro vacuolare           !  1    2    12   1917.2   Marna con foraminiferi               !  1    2    24   1417.3   Argilla plastica
!   1    1    23   3327.5   Calcare mediam.duro                     !  1    2    13   1896.5   Marna con foraminiferi               !  1    2    25   1390.5   Argilla plastica
!   1    1    24   3324.8   Calcare mediam.duro grana fine          !  1    2    14   1883.7   Marna mediam.dura legg. siltosa      !
!   1    2     1   2101.6   Marna compatta con livelli di PKST      !  1    2    15   1828.8   Marna compatta                       !
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! 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     180.1    229.8   AS        1080      48.0          !  1    2119.0   2289.0   LS        1150      17.0     4.0  !  1    3368.3   3397.9   LS        1460      21.0     3.0
!   1     229.8    560.8   KC        1100      48.0          !  1    2289.0   2367.4   LS        1560      22.0     3.0  !  1    3397.9   3432.0   LS        1440      20.0     2.0
!   1     560.8    672.1   KC        1070      22.0          !  1    2367.4   2372.9   LS        1600      22.0     3.0  !  1    3432.0   3605.8   LS        1320      21.0     7.0
!   1     672.1   1387.8   KC        1100      20.0          !  1    2372.9   2450.9   LS        1680      22.0     3.0  !  1    3605.8   3680.5   LS        1250      17.0     5.0
!   1    1387.8   1639.8   LS        1100      20.0          !  1    2450.9   2456.4   LS        1740      21.0     1.0  !  1    3680.5   3726.5   LS        1210      16.0     4.0
!   1    1639.8   1692.6   LS        1320      13.0          !  1    2456.4   2577.4   LS        1630      20.0     3.0  !  1    3726.5   4165.1   LS        1190      22.0     6.0
!   1    1692.6   1783.4   LS        1370      14.0          !  1    2577.4   3346.7   LS        1670      21.0     3.0  !
!   1    1783.4   2119.0   LS        1440      15.0     6.0  !  1    3346.7   3368.3   LS        1490      21.5     3.0  !
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! ASSORBIMENTI
!=============(T=Tipo/A-Assorbimento/P-Perdita)
!
!  Fr. Top      Bottom    T   mc   Nota                               ! Fr. Top      Bottom    T   mc   Nota                               !
!  --- -------  -------  ---  ---- ---------------------------------- ! --- -------  -------  ---  ---- ---------------------------------- !
!   1  2090.9   2119.0    A     32 perforazione                       !  1  3327.2   3347.0    A     28 perforazione                       !
!   1  2119.0   2225.0    A        perforazione (dati incompleti)     !  1  3550.9   3624.7    A        perforazione (dati incompleti)     !
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! 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  DLL    1   1387.1   2113.2  10/07/75  Schlumberger !  1    3  1  CAL    2   2109.2   3326.0  14/08/75  Schlumberger !  1    5  2  MLL    1   3299.5   3794.8  26/09/75  Schlumberger
!   1    1  1  SP     1   1387.1   2113.2     "           "       !  1    3  1  GR     2   2109.2   3326.0     "           "       !  1    5  3  DLL    3   3299.5   4156.9     "           "
!   1    1  2  BHC    1   1387.1   2117.8     "           "       !  1    3  2  CBL    1   1387.1   2109.2     "           "       !  1    5  3  SP     3   3299.5   4156.9     "           "
!   1    1  2  CAL    1   1387.1   2117.8     "           "       !  1    3  3  DLL    2   2109.2   2297.6  18/08/75       "       !  1    5  4  HDT    2   3299.5   4160.2     "           "
!   1    1  2  GR     1    173.7   2117.8     "           "       !  1    3  3  SP     2   2109.2   2297.6     "           "       !  1    5  5  CNL    1   3299.5   4160.2     "           "
!   1    1  3  HDT    1   1386.8   2106.2  11/07/75       "       !  1    4  1  CBL    2   2033.3   3299.8  27/08/75       "       !  1    5  5  FDC    1   3299.5   4160.2     "           "
!   1    1  4  CST    1   3324.8   4140.7     "           "       !  1    5  1  BHC    3   3299.5   4155.9  25/09/75       "       !  1    5  6  IES    1   3299.5   4160.2  27/09/75       "
!   1    2  1  TL     1      6.1   2392.7  21/07/75       "       !  1    5  1  CAL    3   3299.5   4155.9     "           "       !  1    5  7  WSS    1    410.0   4165.1     "     SSL
!   1    2  2  TL     2      6.1   2392.7     "           "       !  1    5  1  GR     3   3299.5   4155.9     "     Sclumbeerger !  1    5  8  CST    2   1390.5   2101.6     "     Schlumberger
!   1    3  1  BHC    2   2109.2   3326.0  14/08/75       "       !  1    5  2  ML     1   3299.5   3794.8  26/09/75  Schlumberger !
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! 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   2113.2              57.2           8.00          !  1    3   1   3326.0              89.0           6.00          !  1    5   2   3794.8             103.9
!   1    1   1     "                  "       "      "       "    !  1    3   1     "                  "       "      "       "    !  1    5   3   4156.9             105.6     "      "       "
!   1    1   2   2117.8              61.1     "    12.00     "    !  1    3   3   2297.6              65.0     "             "    !  1    5   3     "                  "       "      "       "
!   1    1   2     "                  "       "      "       "    !  1    3   3     "                  "       "      "       "    !  1    5   4   4160.2             103.9     "      "       "
!   1    1   2     "                  "       "              "    !  1    5   1   4152.9             105.6     "      "       "    !  1    5   5     "                105.6     "      "       "
!   1    2   1   2395.1              61.9     "      "       "    !  1    5   1   4155.9               "       "    12.00     "    !  1    5   5     "                  "       "      "       "
!   1    2   2   2388.4              65.8     "      "       "    !  1    5   1     "                  "       "      "       "    !
!   1    3   1   3326.0              89.0     "     6.00     "    !  1    5   2   3794.8             103.9     "             "    !
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! 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  2113.5  2225.0 INTASAMENTO                     199.5                                     RIPRESA PERFORAZIONE     2226.0   Mancanza di dati completi. Intasamento eseguito in due ripre
!                                                                                                                                          se (63 q + 136.5 q).
!   1   2  CM  3373.6  3614.9 PROVA DI STRATO                  35.7                                                                       Mancanza di dati completi.
!   1   3  CM  2944.2  3047.4 CHIUSURA MINERARIA               25.2                                                                       Mancanza di dati completi.
!   1   4  CM  1877.6  2008.6 CHIUSURA MINERARIA               63.0                                                                       Mancanza di dati completi.
!   1   5  CM   220.7   306.3 CHIUSURA MINERARIA               69.3                                                                       Mancanza di dati completi.
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! SQUEEZINGS
!============
!
! NESSUNO
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! BRIDGE PLUGS
!=============
!
!  Fr. Nr.  Prof.    Tipo                       Scopo                  Fresato S/N   Provato S/N   Pressione   Note
!  --- ---  -------  -------------------------  --------------------   -----------   -----------   ---------   -------------------------------------------------------
!   1   1   3047.4   Cement retainer            CHIUSURA MINERARIA          N             N
!   1   2   2008.6   Cement retainer            CHIUSURA MINERARIA          N             N
!
!------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! 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  3301.9 A  3470.1 PROVA IN FORO SCOPERTO                            -------------FORO 1 DA  3301.9 A  3373.5 PROVA IN FORO SCOPERTO
!
!              Tester Hydrospring             Valvola di circolazione : Reversing sub                     Tester Hydrospring             Valvola di circolazione : Reversing sub
!              Packer RTTS                    Diam. 07-00/00 Fissato a  3289.5 IN COLONNA                  Packer RTTS                    Diam. 07-00/00 Fissato a  3281.6 IN COLONNA
!              Carico    30.5 Delta P.   310.0 Duse F.        Fango S.Packer litri   4127                  Carico    30.5 Delta P.   309.6 Duse F.        Fango S.Packer litri   2603
!              Batteria formata DP 3"1\2 + DC 4"3\4                Vol. Tot. litri  11426                  Batteria formata DP 3"1/2 + DC 4"3/4                Vol. Tot. litri  11327
!              Cuscino in Batt. Acqua dolce                        Vol. Tot. litri   1009                  Cuscino in Batt. : Acqua dolce                      Vol. Tot. litri   1038
!              Fluido in Pozzo                                                                             Fluido in Pozzo
!              Tipo: AS/LS, D=1170.                                                                        Tipo: AS/LS, D=1170
!              Intervalli Sparati                                                                          Intervalli Sparati
!              Nessuno                                                                                     Nessuno
!
!              MISURATORI PRESSIONE DI FONDO                                                               MISURATORI PRESSIONE DI FONDO
!
```

```
          Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
          ---------------------------------------------
               1      !   BT      !  3101.6 !
               2      !   BT      !  3297.3 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata     Dens API Clor.  pH
-------!------!---------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1  24.17
                                                   FW     B   1.01              1000
STRT  1   0.00                           393.9 2
-------  24.17 -Totale---------------------------
FLOW  1   0.04 01-00/00                  311.0 2
FLOW  1   0.00 01-00/00                  325.1 2
-------   0.04 -Totale---------------------------
SHIN  1   0.00                           334.3 2
CIRC  1   1.20
                                                   FW     B   1.01              1000
                                                   FW     B   2.80
                                                   SW/OIL F   2.40                          72.0
CIRC  1   1.05
-------   2.26 -Totale---------------------------
END   1  13.00                           391.3 2

          RISULTATI DELLA PROVA
          ---------------------
          ACQUA SALATA CON TRACCE DI OLIO
          .
          Valutazione prova : Soddisfacente    Dusi Tappate S/N   NO
          Filtri Tappati S/N   NO              Gomme Usurate S/N   NO
          .
```

```
          Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
          ---------------------------------------------
               1      !   BT      !  3246.1 !
               2      !   BT      !  3287.9 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata     Dens API Clor.  pH
-------!------!---------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   7.16
                                                   FW     B   1.04              1000
STRT  1   0.00                           384.2 1
-------   7.16 -Totale---------------------------
FLOW  1   1.20 01-00/00                  110.0 1
FLOW  1   0.00 01-00/00                  327.7 1
-------   1.20 -Totale---------------------------
CIRC  1   1.17
                                                   FW     B   1.04              1000
                                                   SW+OIL F   9.58                          72.0
CIRC  1   1.15
-------   2.32 -Totale---------------------------
END   1   7.55                           386.2 1

          RISULTATI DELLA PROVA
          ---------------------
          ACQUA SALATA CON TRACCE DI OLIO
          .
          Valutazione prova: soddisfacente     Dusi Tappate S/N: NO
          Filtri Tappati S/N: NO               Gomme Usurate S/N: NO
          .
```

```
  NR. 2 A
--------------FORO 1 DA  3301.9 A  3373.5 PROVA IN FORO SCOPERTO

          Tester Hydrospring             Valvola di circolazione : Reversing sub
          Packer B2S1 easidrill          Diam. 07-00/00 Fissato a  3047.2 IN COLONNA
          Carico         Delta P.   306.0 Duse F.         Fango S.Packer litri   7063
          Batteria formata DP 3"1/2 + DC 4"3/4                   Vol. Tot. litri  10503
          Cuscino in Batt. Nessuno                               Vol. Tot. litri
          Fluido in Pozzo
          Tipo: AS/LS, D=1170
          Intervalli Sparati
          Nessuno

          MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

          Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
          ---------------------------------------------
               1      !   BT      !  3009.0 !
               2      !   BT      !  3010.8 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata     Dens API Clor.  pH
-------!------!---------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   6.14
STRT  1   0.00                           364.0 1
-------   6.14 -Totale---------------------------
FLOW  1   3.02 01-00/00                   86.0 1
FLOW  1   0.00 01-00/00                  307.0 1
-------   3.02 -Totale---------------------------
CIRC  1   2.19
                                                   SW/OIL F  13.04
END   1   4.45                           362.0 1

          RISULTATI DELLA PROVA
          ---------------------
          ACQUA SALATA CON TRACCE DI OLIO
          .
          Valutazione prova: soddisfacente     Dusi Tappate S/N: NO
          Filtri Tappati S/N: NO               Gomme Usurate S/N: NO
          .
```

```
  NR. 2 B
--------------FORO 1 DA  3301.9 A  3373.5 PROVA IN FORO SCOPERTO

          Tester Hydrospring             Valvola di circolazione : Reversing sub
          Packer B2S1 easidrill          Diam. 07-00/00 Fissato a  3047.2 IN COLONNA
          Carico         Delta P.   306.0 Duse F.         Fango S.Packer litri   7063
          Batteria formata DP 3"1/2 + DC 4"3/4                   Vol. Tot. litri  10504
          Cuscino in Batt. Nessuno                               Vol. Tot. litri
          Fluido in Pozzo
          Tipo: AS/LS, D=1170 g/l
          Intervalli Sparati
          Nessuno

          MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

          Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
          ---------------------------------------------
               1      !   BT      !  3009.3 !
               2      !   BT      !  3010.6 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata     Dens API Clor.  pH
-------!------!---------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1  10.18
STRT  1   0.00                           360.0 1
-------  10.18 -Totale---------------------------
FLOW  1  12.12 01-00/00                   66.0
                                                   OIL+SW F  36.00
FLOW  1   0.00 01-00/00                  287.0 1
-------  12.12 -Totale---------------------------
SHIN  1   0.00                           307.0 1
FLOW  2   8.40 00-01/02                  305.0 1
                                                   GAS    F           2443 CMD
                                                   OIL    F            190 BPD
                                                   SW     F            145 BPD
FLOW  2   0.00 00-01/02                  291.0 2
-------   8.40 -Totale---------------------------
CIRC  1   4.40
END   1   7.00                           356.3 2

          RISULTATI DELLA PROVA
          ---------------------
          MINERALIZZAZIONE AD OLIO,GAS, ED ACQUA SALATA
          NOTA: il gas e' composto in prevalenza da anidride carbonica.
          .
```

```
PROVE DI PRODUZIONE
====================

NESSUNA
```

```
VACUUM TESTS
=============

NESSUNO
```

```
LEAK OFF TEST
==============
NESSUNO
```

```
WIRELINE FORMATION TESTS
=========================

NESSUNO
```

```
STIMOLAZIONI/INIEZIONI
======================

NESSUNA
```

```
ANALISI
=========

CAMP.WTR
--------------FORO 1 DA  3301.9 A  3470.1 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 1
  NR. 1       PRELEVATO: Circolazione inversa

    **1     **BOLLETTINO ANALISI
              Colore: marrone                        Resistivita' a 60*F: 0.110 Ohm/m
              Peso specifico a 60*F: 1.065 Kg/dm3    pH: 6.2
              Salinita' ( NaCl ): 72 g/l

CAMP.OIL
--------------FORO 1 DA  3301.9 A  3373.5 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 2 B
  NR. 3       PRELEVATO: Separatore

    **5     **BOLLETTINO ANALISI
              CARATTERISTICHE GENERALI
              ------------------------
              Peso spec   a 60*F: 837.3 g/l          API gravity  a 60*F: 37.5
              Viscosita'  a 80*F: 19.26 cps          Zolfo: 0.15 % in peso

CAMP.GAS
--------------FORO 1 DA  3301.9 A  3373.6 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 2 B
  NR. 5       PRELEVATO: Separatore

    **7     **BOLLETTINO ANALISI
              Metano: 30.17  %in vol   Etano:    2.39  %in vol  Propano:    1.49  %in vol
              Iso but: 0.20  %in vol   N.but:    0.34  %in vol  Iso pent:   0.09  %in vol
              N.pent:  0.08  %in vol   Esani:    0.06  %in vol  Eptani:     0.01  %in vol
              Azoto:   1.91  %in vol   An.carb: 63.26
              Densita'  ( aria=1 ): 1.2110
```

```
CAMP.WTR
--------------FORO 1 DA  3301.9 A  3373.5 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 2
  NR. 2       PRELEVATO: Circolazione inversa

    **3     **BOLLETTINO ANALISI
              Colore: marrone scuro                  Peso specifico a 60*F: 1.049 Kg/dm3
              pH: 6.9                                Resistivita' a 60*F: 0.150 Ohm/m
              Salinita' ( NaCl ) non disponibile

CAMP.OIL
--------------FORO 1 DA  3301.9 A  3373.5 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO        NR. 2 B
  NR. 4       PRELEVATO: Separatore

    **6     **BOLLETTINO ANALISI
              CARATTERISTICHE GENERALI
              ------------------------
              Peso spec   a 60*F: 810.9 g/l          API gravity: 43
```

```
NOTE TECNICHE
==============

NESSUNA
```

```
RISULTATI MINERARI
===================

   NR. 1
--------------FORO   DA   180.0 A  4164.9

              Dall' esame dei logs e dalle prove di strato, il pozzo e' risultato minera-
              lizzato ad acqua salata con tracce di olio e di gas  (composto in prevalen-
              za da anidride carbonica).
```

```
RISULTATI GEOLOGICI
====================

              Stratigrafia aggiornata da STIG al ottobre 89 (Dr. M. Bertamoni)..
              Petrografia  aggiornata da PETR al ottobre 89 (Dr. A. Frixa).
```