Agip

AGEO/SESI

Profilo del pozzo :

DELFINO 1

C.R119.TX/1

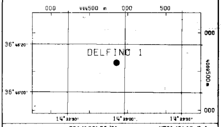
Permesso C.R119.TX
Cod. pozzo 05419

Disegno N°	Aggiornato al : 15-1-90	Allegato a :		Allegato N°
Scala : 1/1000	Data : 15-1-90	Compilatore :	Operatore : A. CANZIO	Revisore : A. CANZIO

Titolare :
TXP-PTX-TO-FN-FG-PTI-MIO-OI

Operatore	: TEXACO PETRO_.MAATSCHAPPIJ	23.750%
Partners	: PETREX	23.750%
	TOTAL	15.000%
	FINA	9.000%
	FIAT	7.500%
	PETROMARINE	7.500%
	MURPHY	6.750%
	ODECO	6.750%

Paese : ITALIA Mare : CAN. SICILIA Zona : C
Carta Nautica Foglio 917 Tav. Scala : 1/250000
Comune : ( ) Scala Mappa 1/25000



Coord. Geog.	Long.	E014° 22' 55.6"	Lat.	N36° 46' 12.3"
Coord. Piane	Est	m 444854	Nord	m 4069812
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
- 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

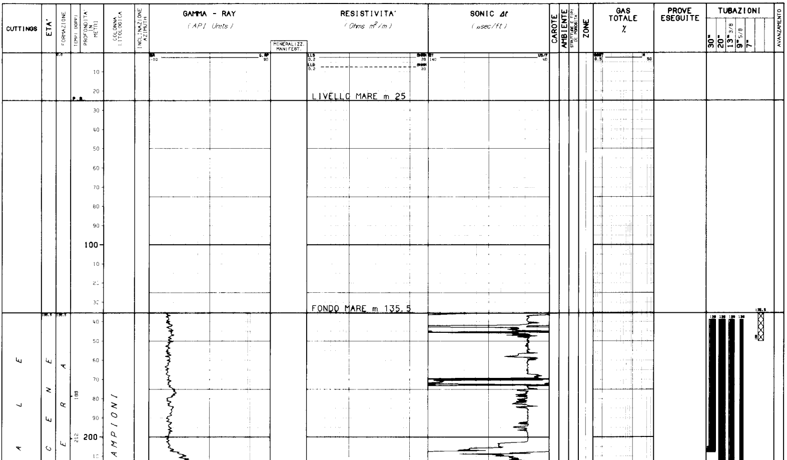
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Aste di perforazione prese
- Tappi di cemento
- Squeezing
- Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- Prova di strato riuscita
- Prova di strato non riuscita
- P Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompe
- Gravel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

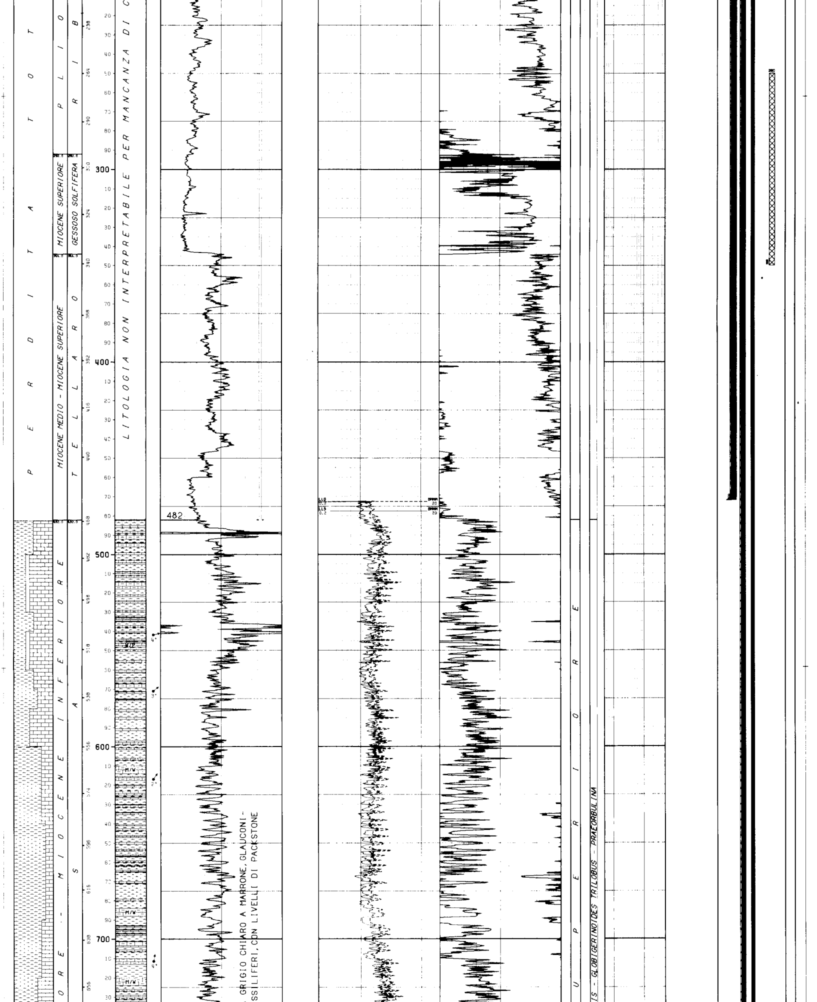
W3905V17 Ottobre, 1986 - SAPEF

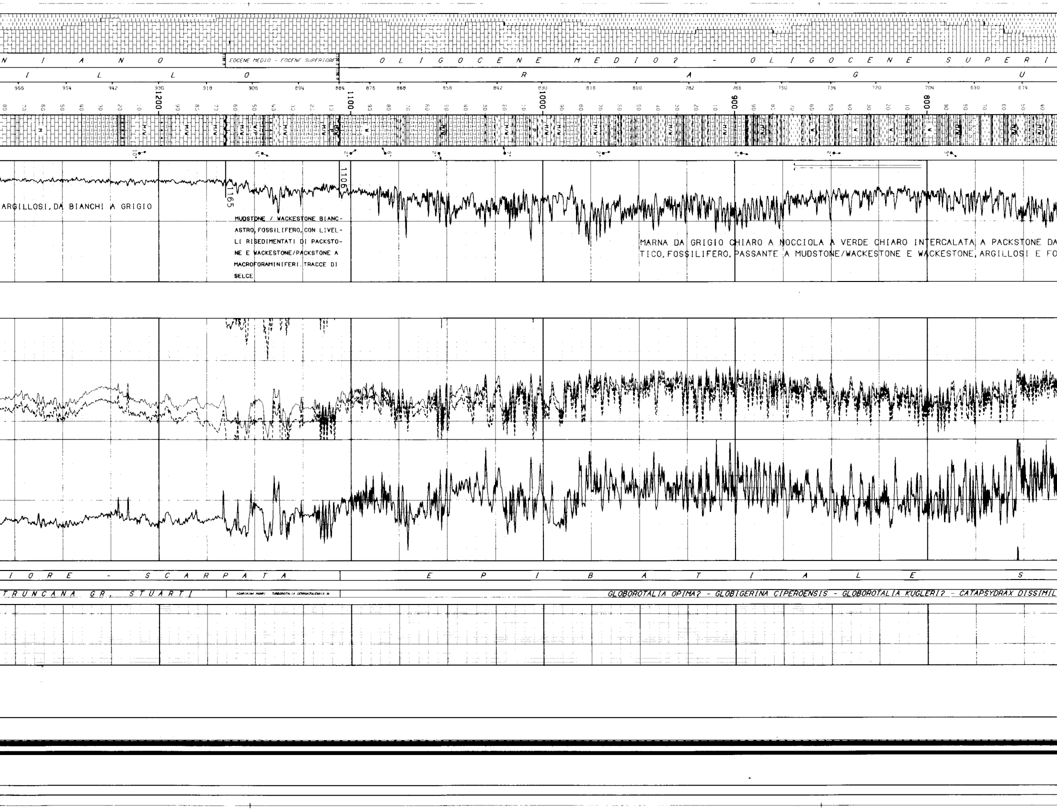
Impianto	OILWELL E 3000-GLOBAL MARINE	Inizio perforazione	08-08-87	Inizio produzione	- -
Contrattista	GLOBAL MARINE	Fine perforazione	18-01-88	Int. in produzione	
Profondita' totale m.	4440.0	Impianto rilasciato il	09-02-88		

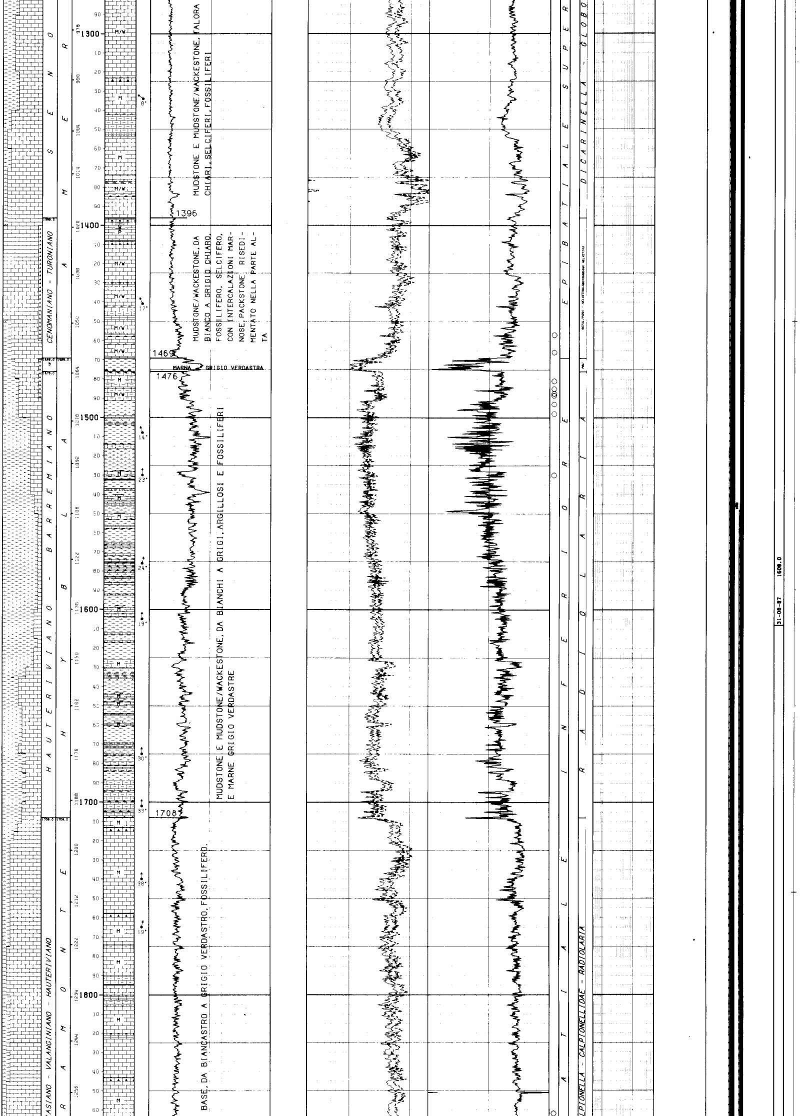
Esito del pozzo STERILE
Status TAPPATO E ABBANDONATO

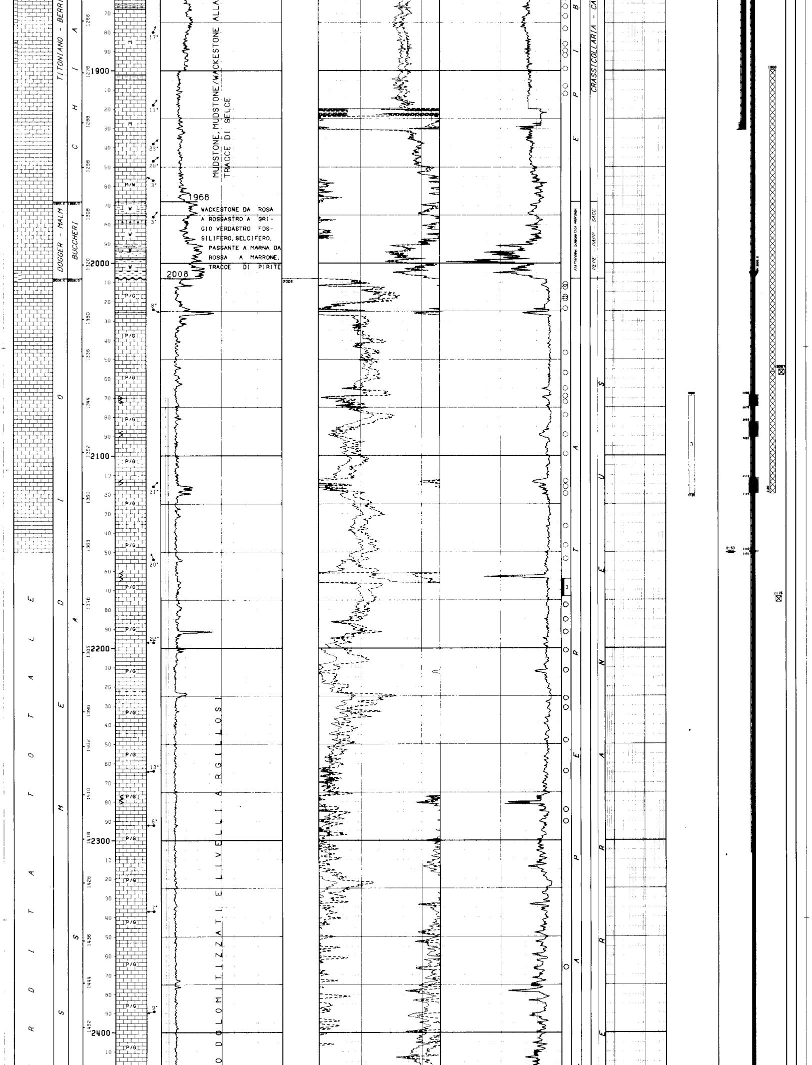
Quota s.l.m.
- Tavola rotary 25.00
- Prima flangia -133.50
- Fondo mare -135.50

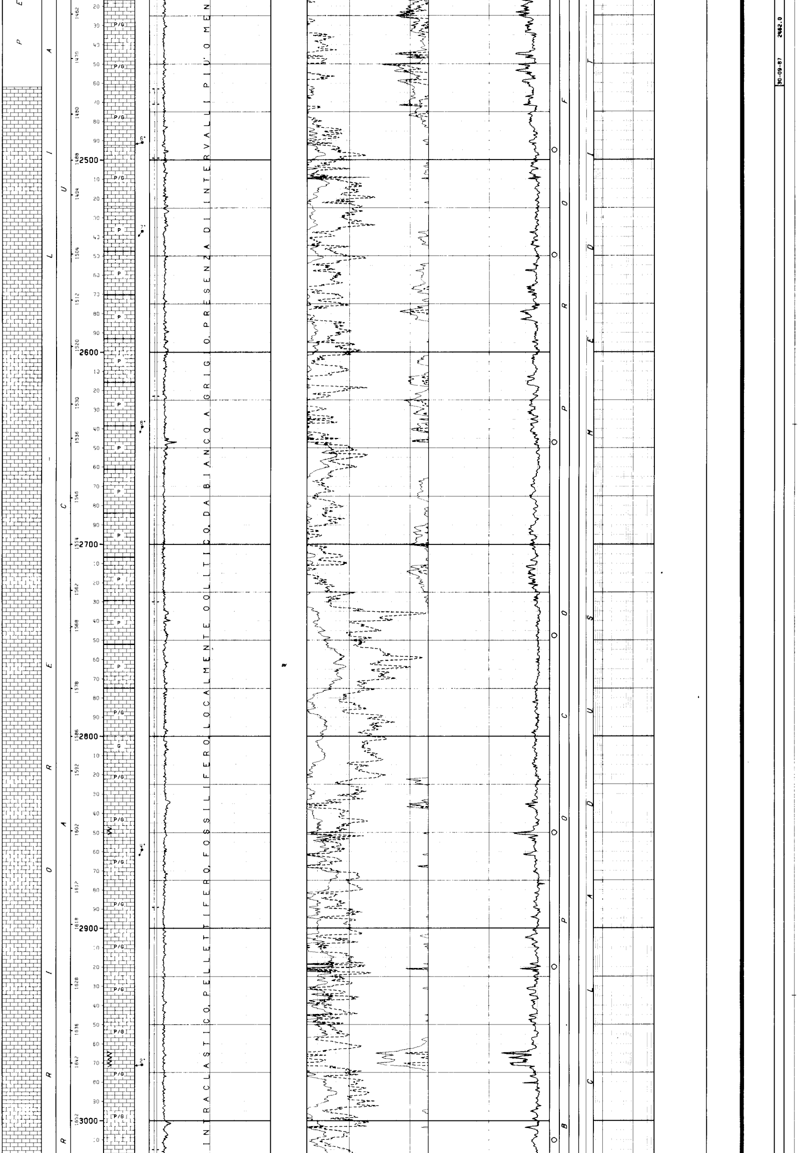


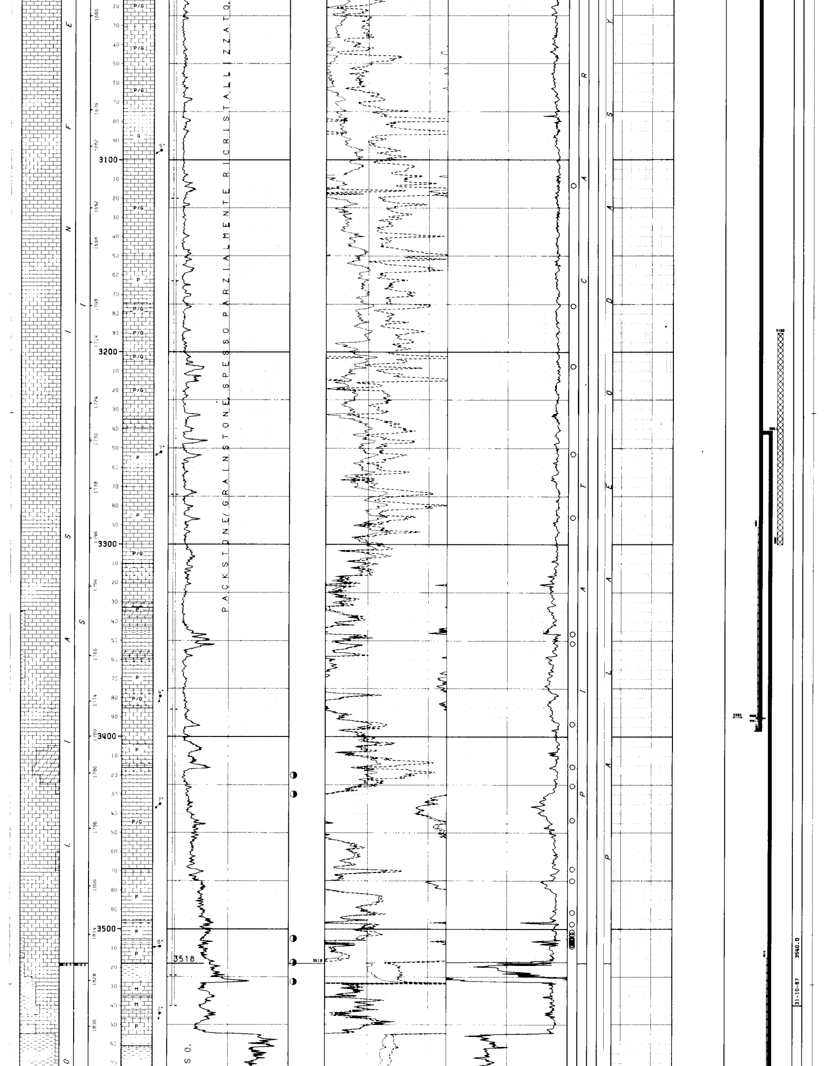


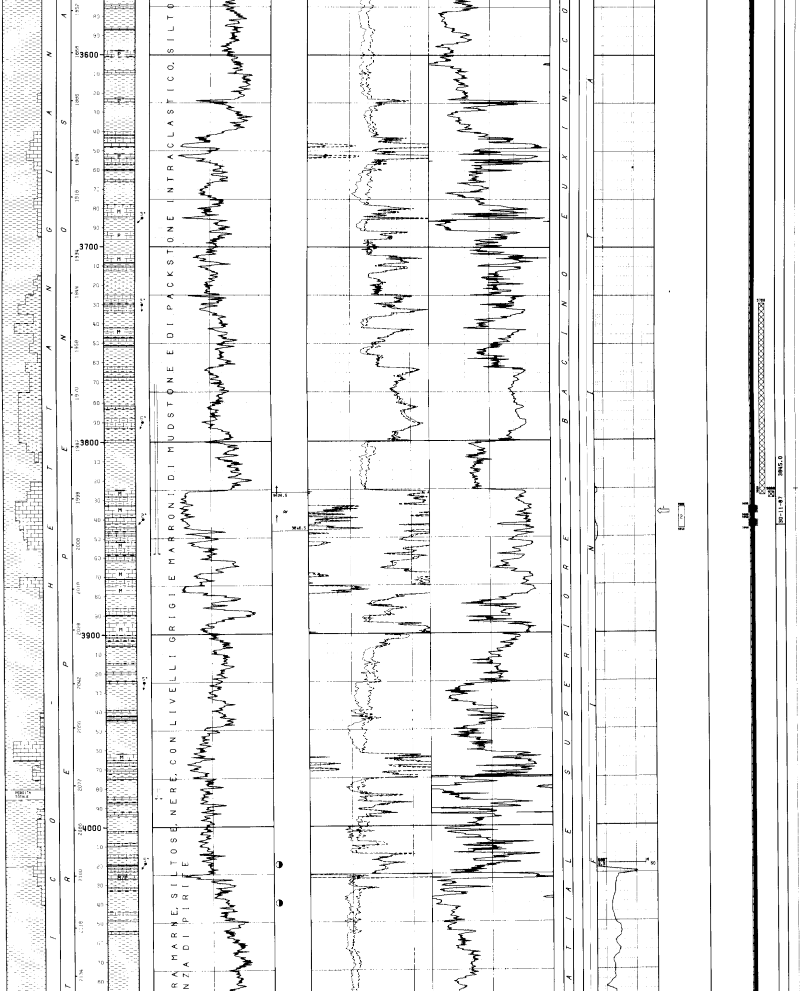


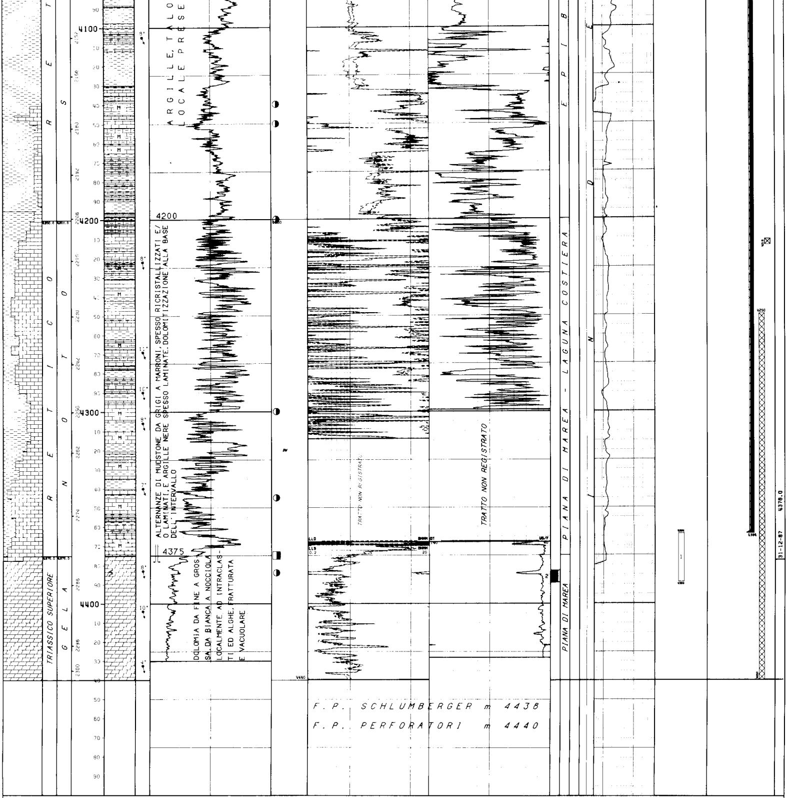












LEGENDA CODICI

ETA'

AB --> ALBIANO

BIOZONE

PBUX --> PLANOMALINA BUXTORFI
PEPE - RAPP - SACC --> PELAGIC PELECYPODA - RADIOLARIA & PELAGIC PELECYPODA - SACCOCOMA

```
NUMERO IMPIANTO:  1     NOME IMPIANTO: OILWELL E 3000-GLOBAL MARINE          Q.T.R.     26.0 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    133.5    208.0 Scarpa   30-00/00  Tagliata fino a m 139

                                     __CEMENTAZIONE__________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_________________________________________________
                                     Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                          M  Elemento     Descrizione                                   Quantita'
                                     --- ---  ------- --------- ------------------------------ -  --------    ------------------------------------------    ---------
                                      1  1                      Altri dati non disponibili

                                                                                              1   CEMENTO     Cemento classe G                                  47.4  q
                                                                                                  ADDITIVO    Cloruro di calcio                                  0.5  q
 1   2  C    133.5    472.0 Scarpa   20-00/00  Tagliata fino a m 139

                                     __CEMENTAZIONE__________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_________________________________________________
                                     Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                          M  Elemento     Descrizione                                   Quantita'
                                     --- ---  ------- --------- ------------------------------ -  --------    ------------------------------------------    ---------
                                      1  1                      Altri dati non disponibili

                                                                                              1   CEMENTO     Cemento classe G (miscela pesante)               533.0  q
                                                                                              2      "        Cemento classe G (miscela leggera)               378.0  q
 1   3  C    133.5   1931.0 Scarpa   13-03/08  Tagliata fino a m 139

                                     __CEMENTAZIONE__________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE_________________________________________________
                                     Nr. Std  D.V.    Ris.teor. Nota                          M  Elemento     Descrizione                                   Quantita'
                                     --- ---  ------- --------- ------------------------------ -  --------    ------------------------------------------    ---------
                                      1  1                      Altri dati non disponibili
```

```
!                                                                                                          1    CEMENTO    Cemento classe G (miscela pesante)                         128.8  q
!  1   4  C    133.5   3397.0 Scarpa  09-05/08  Tagliata fino a m 139                                      2      "        Cemento classe G (miscela leggera)                          28.5  q
!
!                                          __CEMENTAZIONE____________________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE______________________________________________________
!                                          Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                                  M  Elemento       Descrizione                                       Quantita'
!                                          --- --- -------  ---------  --------------------------------------- -  --------   ----------------------------------------------  ---------
!                                           1   1   2005.0              Cementazione attraverso spari a m 2150-2151
!                                                                                                            1   CEMENTO    Cemento classe G                                   333.0  q
!                                           2   1   2005.0              Ricementato attraverso spari a m 2150 2151
!                                                                                                            2   CEMENTO    Cemento classe G                                   371.5  q
!                                           3   1   2005.0              Ricementato attraverso D.V.(stage collar)a m2005
!                                                                                                            3   CEMENTO    Cemento classe G                                   352.3  q
!                                           4   0                       Eseg.prova iniett. attraverso spari a m 3390
!
!                                           4   1   2005.0              Cementazione attraverso spari a m 3390
!
!                                                                                                            4   CEMENTO    Cemento classe G                                    22.3  q
!                                           5   1   2005.0              Ricem. attrav. spari a m 2150-2151 e D.V.
!
!                                                                                                            1   CEMENTO    Miscela pesante attraverso spari 2150-2151          24.3  q
!                                                                                                                  "        Miscela pesante attrav. D.V.(stage collar) m 2005  24.3  q
!                                          __CONTROLLO CEMENTAZIONE________________________________BOND______________________________________________________________________________
!                                            Tipo   Top     Bottom  Top cem. Press.  Nr.    Top      Bottom   Qualit.         ! Top      Bottom   Qualit.        ! Top      Bottom   Qualit.
!                                            ------ ------- ------- -------- ------- ----   -------  -------  -------------- ! -------  -------  -------------- ! -------  -------  -------------
!                                            CBLVDL  1496.0  2307.0  1548.0            4    1496.0   1548.0   SCARSA          !  1548.0   1923.0  DISCRETA       !  1923.0   2307.0  BUONA
!
!                                            CBLVDL  3200.0  3392.0  3291.0            4    3200.0   3291.0   SCARSA          !  3291.0   3392.0  BUONA          !
!                                          __PERFORAZIONE COLONNA________________________________________________________________________________________________________________
!                                                 Top     Bottom   Apertura    Nr.  Den./ft.  Carica           Fucile e Diametro    Scopo                Stato
!                                                -------  -------  ----------  ---  --------  ---------------  -------------------  -------------------  ------
!                                                 2069.0   2075.0  Spari                      Non disp         Non disp.            PROVA DI STRATO      Chiusi
!
!                                                 2083.0   2091.0  Spari                      Non disp.        Non disp.            PROVA DI STRATO      Chiusi
!
!                                                 2112.0   2120.0  Spari                      Non disp.        Non disp.            PROVA DI STRATO      Chiusi
!
!                                                 2150.0   2151.0  Spari             4        Non disp.        SQUEEZE GUN          CEMENTAZIONE         Chiusi
!
!                                                 3390.0   3390.0  Spari             4        Non disp.        SQUEEZE GUN          CEMENTAZIONE         Chiusi
!
!  1   5  L   3241.0   4364.0 Scarpa  07-00/00  Testa liner a m 3241
!
!                                          __CEMENTAZIONE____________________________________________________COMPOSIZIONE__MALTE______________________________________________________
!                                          Nr. Std  D.V.     Ris.teor. Nota                                  M  Elemento       Descrizione                                       Quantita'
!                                          --- --- -------  ---------  --------------------------------------- -  --------   ----------------------------------------------  ---------
!                                           1   1                       Eseguita p.iniezione a 0.5 bbl/min con 430 psi
!
!                                                                                                            1   CEMENTO    Cemento classe G (miscela leggera)                   8.0  q
!                                                                                                                  "        Cemento classe G (miscela pesante)                  67.0  q
!                                                                                                                  "        Cemento classe G                                   125.7  q
!                                          __CONTROLLO CEMENTAZIONE________________________________BOND______________________________________________________________________________
!                                            Tipo   Top     Bottom  Top cem. Press.  Nr.    Top      Bottom   Qualit.         ! Top      Bottom   Qualit.        !
!                                            ------ ------- ------- -------- ------- ----   -------  -------  -------------- ! -------  -------  -------------- !
!                                            CBLVDL  3496.0  3913.0  3515.0            5    3496.0   3515.0   SCARSA          !  3515.0   3913.0  BUONA          !
!                                          __PERFORAZIONE COLONNA________________________________________________________________________________________________________________
!                                                 Top     Bottom   Apertura    Nr.  Den./ft.  Carica           Fucile e Diametro    Scopo                Stato
!                                                -------  -------  ----------  ---  --------  ---------------  -------------------  -------------------  ------
!                                                 3835.0   3839.0  Spari                      Non disp.        Non disp.            PROVA DI STRATO      Aperti
!
!                                                 3842.0   3846.0  Spari                      Non disp.        Non disp.            PROVA DI STRATO      Aperti
!
!
!---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! 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    151.0                  0.75              !   1    550.0                  1.00              !   1   1368.0                  1.00              !   1   3274.0                  0.75
!   1    184.0                  1.00              !   1    696.0                  1.00              !   1   1487.0                  2.00              !   1   3703.0                  2.00
!   1    209.0                  1.50              !   1    803.0                  1.00              !   1   1621.0                  2.50              !   1   3858.0                  3.75
!   1    230.0                  0.75              !   1    966.0                  0.50              !   1   1739.0                  3.00              !   1   4370.0                  7.50
!   1    373.0                  1.00              !   1   1086.0                  0.50              !   1   1810.0                  3.50              !
!   1    482.0                  2.00              !   1   1242.0                  0.00              !   1   1994.0                  2.50              !
!
!---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! CUTTINGS
!=========
!
!   Fr. Top      Bottom   Camp.  Tipo      Sr.  !  Fr. Top      Bottom   Camp.  Tipo      Sr.  !
!   --- -------  -------  ------ --------  ---- !  --- -------  -------  ------ --------  ---- !
!    1    482.0   1595.0   10.0             !    1  1595.0   4440.0    5.0             !                                                                                    !
!
!---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! CAROTE DI FONDO
!================
!
! CAROTA NR.  1                                                                                              CAROTA NR.  2
!--------------FORO 1 DA  2164.0 A  2173.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m  3.0= 33.0%                  --------------FORO 1 DA  4383.0 A  4389.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m  4.7= 79.0%
!
!               Manifestazione : nessuna                                                                                   Manifestazione:nessuna
!               Porosita' min. : 0.3  max : 5.3 . Permeabilita' da : 0.01  md a : 1.70  md                                 Porosita' min. :0.5   max :5.5    Permeabilita' da 0.01  md a 60.90  md
!               Ultima verticalita' del foro : 2* 30' a  1994 m                                                           Ultima verticalita' del foro  7* 30'  a 4370 m
!               Eta' e/o Formazione : LIAS INFERIORE-MEDIO/SIRACUSA                                                       Eta' e/o Formazione : TRIASSICO SUPERIORE/GELA
!               Descrizione Litologica :                                                                                  Descrizione Litologica:
!               Da m 2164.0 a 2165.3,packstone oolitico,bioclastico con fratture riempite                                 da m 4383 a 4385.85,dolomia cristallina,dura,vacuolare e fratturata.Da m
!               da calcite spatica.Da m 2165.3 a 2167,packstone/grainstone,bioclastico,oo-                                4385.85 a 4386.45,dolomia brecciata.Da m 4386.45 a 4387.75,dolomia cristal-
!               litico,con fratture riempite da calcite spatica e da materiale organico.                                  lina molto fratturata e vacuolare.
!
!---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! CAROTE DI PARETE
!=================PROGRAMMATE  79        FUSTELLE VUOTE   9         NON SPARATE  23         RIMASTE IN POZZO   3        RECUPERATE  44
!
!  Fr.  Run  Nr.C   Prof.   Descrizione                            ! Fr.  Run  Nr.C   Prof.   Descrizione                            ! Fr.  Run  Nr.C   Prof.   Descrizione
!  ---  ---  ----  -------  -------------------------------------- ! ---  ---  ----  -------  -------------------------------------- ! ---  ---  ----  -------  --------------------------------------
!   1    1     1   1912.0  Mudstone                                !  1    1    16   1481.0  Mudstone                                !  1    2    19   2089.0  Packstone/grainstone
!   1    1     2   1908.0  Mudstone                                !  1    1    17   1487.5  Mudstone                                !  1    2    20   2079.0  Packstone/grainstone
!   1    1     3   1899.0  Mudstone                                !  1    1    18   1466.0  Mudstone/wackestone                     !  1    2    21   2072.0  Packstone/grainstone
!   1    1     4   1892.0  Mudstone                                !  1    1    19   1457.0  Marna                                   !  1    2    22   2069.0  PacKstone/grainstone
!   1    1     5   1889.5  Mudstone                                !  1    2     2   2284.0  Packstone/grainstone                    !  1    2    23   2065.0  Packstone/grainstone
!   1    1     6   1886.0  Marna                                   !  1    2     3   2264.0  Calcite                                 !  1    2    25   2046.5  Packstone/grainstone
!   1    1     7   1878.0  Mudstone                                !  1    2     4   2248.0  Packstone/grainstone                    !  1    2    26   2023.5  Packstone/grainstone
!   1    1     8   1871.5  Marna                                   !  1    2     7   2211.5  Packstone/grainstone                    !  1    2    27   2018.5  Packstone/grainstone
!   1    1     9   1866.5  Mudstone                                !  1    2     8   2201.0  Packstone/grainstone                    !  1    2    28   2017.5  Packstone/grainstone
!   1    1    10   1862.0  Mudstone                                !  1    2    10   2185.0  Packstone/grainstone                    !  1    2    29   2012.5  Packstone/grainstone
!   1    1    11   1530.0  Marna e mudsone argilloso               !  1    2    13   2146.5  Packstone/grainstone                    !  1    2    30   2011.0  Packstone/grainstone
!   1    1    12   1498.0  Marna e mudsone/wackestone argilloso    !  1    2    15   2119.5  Packstone/grainstone                    !  1    3     2   3508.0  Argilla
!   1    1    13   1493.0  Marna                                   !  1    2    16   2116.0  PacKstone/grainstone                    !  1    3     4   3506.0  Packstone
!   1    1    14   1488.5  Marna                                   !  1    2    17   2113.0  Packstone/grainstone                    !  1    3     6   3503.0  Packstone
!   1    1    15   1485.0  Mudstone                                !  1    2    18   2099.0  Packstone/grainstone                    !
!
!---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! 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     135.5    209.0   AR        1030                      !   1    1388.0   1832.0   LS        1170        8.3            !   1    3606.0   3858.0   KC        1400        6.0
!    1     209.0    482.0   AR        1030                      !   1    1832.0   1997.0   LS        1140                       !   1    3858.0   3977.0   KC        1450       10.5
!    1     482.0    486.0   LS        1050        3.2           !   1    1997.0   2220.0   LS        1120                       !   1    3977.0   3985.5   KC        1460       10.0
!    1     486.0    640.0   LS        1100        0.8           !   1    2220.0   2499.0   SW           0                       !   1    3985.5   4378.0   KC        1460       11.0
!    1     640.0   1002.0   LS        1115        5.3           !   1    2499.0   3120.0   LS        1060                       !   1    4378.0   4389.0   PO        1010        1.3
!    1    1002.0   1215.0   LS        1104        5.8           !   1    3120.0   3540.0   LS        1050        6.0            !   1    4389.0   4440.0   PO        1020        7.0
!    1    1215.0   1388.0   LS        1150        7.0           !   1    3540.0   3606.0   KC        1110        6.0            !
!
!---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
!
! ASSORBIMENTI
!============(T=Tipo/A-Assorbimento/P-Perdita)
!
```

Fr.	Top	Bottom	T	mc	Nota
1	803.0	869.0	A	15	
1	2070.0	2150.0	P		
1	2150.0	2463.0	P		
1	2159.0	2282.0	P	940	
1	2462.0	2471.0	A	172	
1	2471.0	2499.0	A	90	
1	2499.0	2623.0	A	114	
1	2623.0	2730.0	A	288	
1	2730.0	2889.0	A	288	
1	2889.0	3015.0	A	379	
1	3015.0	3120.0	A	176	
1	3015.0	3120.0	A	360	
1	3120.0	3163.0	A	224	
1	3163.0	3274.0	A	382	
1	3241.0	3241.0	A	43	Testa Liner 7"
1	3274.0	3386.0	A	360	
1	3386.0	3524.0	A	534	
1	3524.0	3540.0	A	572	
1	3524.0	3540.0	A	315	
1	3524.0	3540.0	A		
1	3524.0	3540.0	A		
1	3524.0	3544.0	A	509	
1	3524.0	3540.0	A	13	
1	3771.0	3858.0	A	109	
1	4369.0	4379.0	A	17	

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

NESSUNA

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	SLS-GR	1	135.0	481.0	14/08/87	Schlumberger
1	2	1	BHC-GR	2	470.0	1920.0	12/09/87	"
1	2	1	DLL	1	470.0	1920.0	"	"
1	2	2	CNL	1	470.0	1924.0	"	"
1	2	2	LDL	1	470.0	1924.0	"	"
1	2	2	NGS	1	470.0	1924.0	"	"
1	2	3	SHDT	1	470.0	1922.0	"	"
1	3	1	BHC-GR	3	1930.0	2322.5	27/09/87	"
1	3	1	DLL	2	1930.0	2322.5	"	"
1	3	2	CNL	2	1930.0	2322.5	"	"
1	3	2	LDL	2	1930.0	2322.5	"	"
1	3	2	NGS	2	1930.0	2322.5	"	"
1	3	3	FMS	1	1930.0	2305.0	"	"
1	3	3	SHDT	2	1930.0	2305.0	"	"
1	4	1	BHC-GR	4	2200.0	3526.0	15/10/87	"
1	4	1	DLL	3	2200.0	3526.0	"	"
1	4	2	CNL	3	2150.0	3519.0	"	"
1	4	2	LDL	3	2150.0	3519.0	"	"
1	4	2	NGS	3	2150.0	3519.0	"	"
1	4	3	FMS	2	2150.0	3512.0	15/10/87	Schlumberger
1	4	3	GR	5	2150.0	3512.0	"	"
1	4	3	SHDT	3	2150.0	3512.0	"	"
1	5	1	BGT	1	1930.0	3522.0	01/11/87	"
1	6	1	CBLVDL	1	1837.0	2145.0	06/11/87	"
1	6	1	GR	6	1837.0	2145.0	"	"
1	6	2	CBLVDL	2	1495.0	2310.0	08/11/87	"
1	6	2	GR	7	1495.0	2310.0	"	"
1	7	1	CBLVDL	3	1495.0	2307.0	22/11/87	"
1	7	1	CBLVDL	3	3200.0	3392.0	"	"
1	7	1	GR	8	1495.0	2307.0	"	"
1	7	1	GR	9	3200.0	3392.0	"	"
1	8	1	BHC	5	3397.0	4314.0	30/12/87	"
1	8	1	DLL	4	3397.0	4314.0	"	"
1	8	1	GR	A	3397.0	4314.0	"	"
1	8	1	MSFL	1	3397.0	4314.0	"	"
1	8	2	CNL	4	3397.0	3700.0	28/12/87	"
1	8	2	LDL	4	3397.0	3700.0	"	"
1	8	2	NGS	4	3397.0	3700.0	"	"
1	8	3	CNL	5	4253.0	4315.0	30/12/87	Schlumberger
1	8	3	LDL	5	4253.0	4315.0	"	"
1	8	3	NGS	5	4253.0	4315.0	"	"
1	8	4	NGS	6	3500.0	4347.0	02/01/88	"
1	8	4	SHDT	4	3500.0	4347.0	"	"
1	9	1	BHC	6	4368.0	4438.0	18/01/88	"
1	9	1	DLL	5	4368.0	4438.0	"	"
1	9	1	GR	A	4368.0	4438.0	"	"
1	9	1	MSFL	2	4368.0	4438.0	"	"
1	9	2	CNL	6	3600.0	4441.0	19/01/88	"
1	9	2	LDL	6	3600.0	4441.0	"	"
1	9	2	NGS	6	3600.0	4441.0	"	"
1	9	3	FMS	3	4368.0	4441.0	20/01/88	"
1	9	3	SHDT	5	4368.0	4441.0	"	"
1	9	4	CBLVDL	3	3500.0	3900.0	18/01/88	"
1	9	4	GR	B	3500.0	3900.0	"	"
1	10	1	WSS	1	135.0	4440.0	20/01/88	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	2	1	1925.0		69.4		6.30	
1	3	1	2326.0		48.9	"	8.00	"
1	3	2	2322.4		50.6	"	12.30	"
1	3	3	2304.9		53.3	"	20.10	"
1	4	1	3530.0		61.1	"	10.10	"
1	4	2	3520.0		67.1	"	23.00	"
1	4	3	3512.0		67.8		29.50	
1	5	1	3522.0		57.2	"	5.00	"
1	6	1	2148.0		48.9	"	4.00	"
1	6	2	2309.9		35.6	"	4.20	"
1	7	1	3396.0		75.6	"	7.07	"
1	8	1	4318.0		99.0	4.00	12.30	110.0
1	8	3	4315.0		102.4	4.00	8.45	110.0
1	8	4	4346.9		100.5		12.25	
1	9	1	4438.0		112.0	8.30	8.30	117.0
1	9	2	4442.0		115.6	"	32.40	
1	9	3	"		115.8	8.50	39.10	"
1	9	4	"		112.0	"	8.30	"

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	2208.0	2285.0	INTASAMENTO	G	106.7			RIPRESA PERFORAZIONE	2285.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	2	CM	2159.0	2165.0	INTASAMENTO	G	106.7			RIPRESA PERFORAZIONE	2165.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	3	CM	2164.0	2175.0	INTASAMENTO	G	106.7			RIPRESA PERFORAZIONE	2175.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	4	CM	2162.0	2164.0	INTASAMENTO	G	124.7			RIPRESA PERFORAZIONE	2164.0	Densita' della malta = 1900 Kg/cmq
1	5	CM	2160.0	2162.0	INTASAMENTO	G	132.4			RIPRESA PERFORAZIONE	2162.0	Densita' della malta = 1600 Kg/cmq
1	6	CM	2073.0	2160.0	INTASAMENTO	G	135.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2160.0	Densita' della malta = 1900 Kg/cmq
1	7	CM	2365.0	2470.0	INTASAMENTO	G	106.7			RIPRESA PERFORAZIONE	2470.0	Densita' della malta = 1840 Kg/cmq
1	8	CM	3395.0	3465.0	INTASAMENTO	G	85.4			RIPRESA PERFORAZIONE	3465.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	9	CM	3325.0	3355.0	INTASAMENTO	G	29.9			RIPRESA PERFORAZIONE	3355.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	10	CM	3215.0	3290.0	INTASAMENTO	G	128.1			RIPRESA PERFORAZIONE	3290.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	11	CM	3118.0	3214.0	INTASAMENTO	G	128.1			RIPRESA PERFORAZIONE	3214.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	12	CM	3025.0	3118.0	INTASAMENTO	G	128.1			RIPRESA PERFORAZIONE	3118.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	13	CM	2942.0	3025.0	INTASAMENTO	G	128.1			RIPRESA PERFORAZIONE	3025.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	14	CM	2811.0	2911.0	INTASAMENTO	G	170.1			RIPRESA PERFORAZIONE	2911.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	15	CM	2726.0	2811.0	INTASAMENTO	G	128.1			RIPRESA PERFORAZIONE	2811.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	16	CM	2614.0	2725.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2726.0	
1	17	CM	2457.0	2600.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2600.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	18	CM	2298.0	2457.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2457.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	19	CM	2170.0	2271.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2271.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	20	CM	2245.0	2252.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2252.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	21	CM	2166.0	2245.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2245.0	Densita' della malta = 1900 Kg/cmq
1	22	CM	2165.0	2166.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2166.0	Densita' della malta = 1890 Kg/cmq
1	23	CM	2165.0	2165.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2165.0	Densita' della malta = 1890 Kg/cmq
1	24	CM	2164.0	2165.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2166.0	Densita' della malta = 1890 Kg/cmq
1	25	CM	2111.0	2164.0	INTASAMENTO	G	170.8			RIPRESA PERFORAZIONE	2164.0	Densita' della malta = 1890 Kg/cmq
1	26	CM	1966.0	2024.0	INTASAMENTO	G	85.4			RIPRESA PERFORAZIONE	2024.0	Densita' della malta = 1830 Kg/cmq
1	27	CM	3403.0	3500.0	INTASAMENTO	G	121.3			RIPRESA PERFORAZIONE	3500.0	Densita' della malta = 1850 Kg/cmq
1	28	CM	4250.0	4440.0	CHIUSURA MINERARIA	G	36.3					Densita' della malta = 1650 Kg/cmq
1	29	CM	3729.0	3829.0	CHIUSURA MINERARIA	G	36.3					Densita' della malta = 1850 kg/cmq
1	30	CM	3190.0	3300.0	CHIUSURA MINERARIA	G	57.6					Densita' della malta = 1840 Kg/cmq
1	31	CM	2057.0	2120.0	CHIUSURA MINERARIA	G	42.7					Densita' della malta = 1850 Kg/cmq
1	32	CM	1900.0	2057.0	CHIUSURA MINERARIA	G	111.0					Densita' della malta = 1850 Kg/cmq
1	33	CM	250.0	350.0	CHIUSURA MINERARIA	G	85.4					Densita' della malta = 1850 Kg/cmq
1	34	CM	135.5	150.0	CHIUSURA MINERARIA	G	207.5					Densita' della malta = 1800 Kg/cmq

SQUEEZINGS

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	2150.0	2151.0	CEMENTAZIONE	G	333.0			N		Cementato attraverso spari a m 2150-2151. Altri dati non disponibili.
1	2	2150.0	2151.0	CEMENTAZIONE	G	371.5			N		Ricementato attraverso spari a m 2150-2151.Altri dati non disponibili.
1	3	3390.0	3390.0	CEMENTAZIONE	G	22.2			N		Cementatao attraverso spari a m 3390.Altri dati non disponibili.
1	4	2005.0	2151.0	CEMENTAZIONE	G	14.2	Nessuno		N	168.7	Cemen.attraverso spari a 2150-2151 e D.V.(stage collar) a m 2005.

BRIDGE PLUGS

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	4213.0	7"	PROVA DI STRATO	N			Altri dati non disponibili
1	2	3829.0	7"	CHIUSURA MINERARIA	N			Cement retainer.Altri dati non disponibili
1	3	2175.0	9"5/8	PROVA DI STRATO	N			Altri dati non disponibili
1	4	2057.0	9"5/8	CHIUSURA MINERARIA	N			Cement retainer.Altri dati non disponibili

```
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
-------------FORO 1 DA  4364.0 A  4389.0 PROVA ATTRAVERSO SCARPA

             Tester PCT                   Valvola di circolazione
             Packer POSITRIEVE            Diam. 07-00/00 Fissato a  4353.5 IN COLONNA
             Carico     Delta P.         Duse F.          Fango S.Packer litri   700
             Batteria formata Aste di perf. 3"1/2 + 5"            Vol. Tot. litri  32320
             Cuscino in Batt. Acqua+Azoto                         Vol. Tot. litri    200
             Fluido in Pozzo
             Fango tipo L.S ; densita` 1040 g/l

             MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

             Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
             ---------------------------------------------
                  1      !   SDP     !  4364.0 !
                  2      !   SDT     !  4364.0 !
                  3      !   AMER    !  4359.0 !
                  4      !   AMER    !  4359.0 !
                  5      !   CRG     !  4337.0 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   0.00                             451.0 1
FLOW  1   0.23                     220.5   407.3 1
SHIN  1   2.00                             453.0 1
FLOW  2   0.22                     224.0   431.6 1
SHIN  2   0.05                     226.4   436.1 1
FLOW  3   1.54                             445.4 1
SHIN  3   2.22                             453.4 1
SHIN  3   2.54                             453.3 1
-------   5.16 -Totale----------------------------
END   1   0.01                             454.0 1
CIRC  1   2.00
RECO  1   0.00
                                                   SW     F  21.00            1066      91.6

                RISULTATI DELLA PROVA
                ---------------------
             MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA
             Valutazione prova :soddisfacente
             .
                INTERPRETAZIONE DELLA PROVA
                ---------------------------
             Pressione statica di giacimento :452.9 Kg/cmq
             Indice di produttivita' reale P.I. : 4.16mc/g/bar
```

```
  NR. 2
-------------FORO 1 DA  3835.0 A  3846.0 PROVA IN COLONNA

             Tester PCT                   Valvola di circolazione
             Packer POSITRIEVE            Diam. 07-00/00 Fissato a  3826.6 IN COLONNA
             Carico     Delta P.         Duse F.          Fango S.Packer litri   400
             Batteria formata Aste di perf. 3"1/2 + 5"            Vol. Tot. litri  31330
             Cuscino in Batt. Acqua                               Vol. Tot. litri  31330
             Fluido in Pozzo
             Fango tipo LS a densita' 1499 g/L
             Intervalli Sparati
             3836-3839;3842-3846

             MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

             Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
             ---------------------------------------------
                  1      !   SDP     !  3832.0 !
                  2      !   SDT     !  3832.0 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   0.00                             575.0 1
                                                   WTR    B  31.33
FLOW  1   0.01                      66.8   475.8 1
FLOW  1   0.09                     157.6   551.1 1
-------   0.10 -Totale----------------------------
SHIN  1   2.00                             569.3 1
FLOW  2   0.15                     168.1   557.5 1
FLOW  2   0.25 00-01/08                    557.0 1
FLOW  2   0.01                     170.2   560.2 1
FLOW  2   0.01 00-01/08            170.2   560.5 1
                                                   OIL    F   0.20                  25
                                                   SWMUD  F   2.30            1040      50.0 7.1
FLOW  2   0.05 00-01/08            171.0   561.5 1
FLOW  2   0.18 00-01/04              7.8   398.6 1
FLOW  2   0.25 00-01/04              8.8   402.8 1
                                                   SW     F   1.90            1039      50.0 7.1
                                                   MUD    S   0.40
                                                   OIL    F   0.20                  25
-------   1.30 -Totale----------------------------
SHIN  2   0.01                      15.8   407.0 1
SHIN  2   2.54                     144.8   557.0 1
SHIN  2   2.40                      29.2   563.0 1
-------   5.35 -Totale----------------------------
END   1   1.00
CIR   1   0.05
RECO  1   2.40
                                                   WTROIL B  22.00
                                                   MUDOIL P   9.00

                RISULTATI DELLA PROVA
                ---------------------
             MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA E TRACCE D'OLIO
             Valutazione prova :soddisfacente
             .
                INTERPRETAZIONE DELLA PROVA
                ---------------------------
             Pressione statica di giacimento : 568.30 Kg/cmq
             Capacita' produttiva Kh : 137.2 mdm
             Indice di produttivita' reale P.I. : 0.5mc/g/bar
```

```
  NR. 3
-------------FORO 1 DA  2069.0 A  2120.0 PROVA IN COLONNA

             Tester PCT                   Valvola di circolazione SSARV
             Packer POSITRIEVE            Diam. 09-05/08 Fissato a  2061.3 IN COLONNA
             Carico     Delta P.         Duse F.          Fango S.Packer litri  2290
             Batteria formata Aste di perf. 3"1/2 + 5"            Vol. Tot. litri  17244
             Cuscino in Batt. Acqua(1200)+azoto                   Vol. Tot. litri
             Fluido in Pozzo
             Fango a densita' 1052 g/l
             Intervalli Sparati
             2069-2075;2083-2091;2112-2120

             MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

             Riferimento ! Strumento !  Prof.  ! Prof.Vert.
             ---------------------------------------------
                  1      !   SDP     !  2055.8 !
                  2      !   AMER    !  2126.0 !

Oper. n Durata Dusi di testa     P.Testa P.Fondo R Fluido P Vol.mc Portata    Dens API Clor.  pH
-------!------!--------!--------!-------!-------!-!------!-!------!----------!-----!---!-----!----
STRT  1   0.00                             213.9 2
FIUP  1   1.43                     100.2   171.4 1
                                                   WTR    B   0.20
                                                   NIT    B
FLOW  1   0.07                     121.0   202.4 1
SHIN  1   2.14                     121.0   203.0 1
FLOW  2   0.02 00-01/08            123.1   202.2 1
FLOW  2   0.02 00-01/04            117.0   198.6 1
-------   0.04 -Totale----------------------------
FLOW  3   0.03 00-03/08             98.6   181.2 1
FLOW  3   0.12 00-07/16             50.0   158.8 1
FLOW  3   0.12 00-01/04                    146.5 1
FLOW  3   1.39                       3.7   202.9 1
FLOW  3   1.19                             202.9 1
-------   3.25 -Totale----------------------------
WAIT  1  44.05
FLOW  1   2.37                       9.9   213.1 1
FLOW  1   0.07                      33.7   232.8 1
-------   2.44 -Totale----------------------------
LIFT  1   0.03 00-01/08             31.6   228.3 1
LIFT  1   0.06 00-01/04             21.1   212.6 1
LIFT  1   0.04 00-03/08             10.5   205.2 1
LIFT  1   0.07 00-01/04              7.0   204.6 1
LIFT  1   0.30 00-01/08              6.3   203.1 1
                                                   WTRMUD B   0.80
LIFT  1   0.23 00-03/16             10.5   204.5 1
LIFT  1   0.02 00-01/04             11.9   203.5 1
LIFT  1   0.10 00-03/08             12.6   198.0 1
LIFT  1   0.08 00-07/16             15.5   190.6 1
                                                   WTR    B   0.20
LIFT  1   0.32 00-07/16             33.0   184.0 1
                                                   SW     F   7.50            1069      93.9 6.7
-------   2.05 -Totale----------------------------
FLOW  1   0.54 00-07/16              2.4   192.0 1
LIFT  1   0.20 00-07/16              1.7   199.6 1
                                                   SW     F   3.90            1069      93.9 6.7
FLOW  1   0.15 00-07/16                    202.0 1
END   1   0.01
CIRC  1   0.00

                RISULTATI DELLA PROVA
                ---------------------
             MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA
             Valutazione della prova: soddisfacente
                INTERPRETAZIONE DELLA PROVA
                ---------------------------
             Pressione statica di giacimento : 202.96 Kg/cmq
             Capacita' produttiva: 128 md/m
             Indice di produttivita' reale P.I. : 0.9 mc/g/bar
```

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

(MW=Mud Weight g/l/CALC.FR.GR=Calculated Fracture Gradient/ST.PR=Standing Pressure/EMW=Equivalent Mud Weight)

Fr.	Nr.	Prof.	Data	MW	Calc. Fr.Gr.	St.Pr.	U	EMW
1	1	486.0	170887	1050	0.00	0.0	K	1581
1	2	1940.0	180987	1140	0.00	0.0	K	1581

WIRELINE FORMATION TESTS

RFT

RUN 1 NEL FORO 1 - 8"3/4 DA 3837.4 A 3837.5 SCOPO: CAMPIONAMENTO FLUIDI
ATTREZZO: METODO: TECNICA: VOL. CAMERE: 1 gallone DUSE CAMPIONAMENTO:

MISURE DI PRESSIONE

Nr	Prof.	IHP	P.stat.	Stab.	FHP
1	3837.5	575.0	545.4	S	

CAMPIONAMENTO FLUIDI

Nr	Prof.	Cm.	P.camp.	St.	P.risl.	St.	Note	Fluido	Volume	Dens	API	Clor.	pH
1	3837.5	1	538.0		545.4	S	altri dati mancan						
								FLT	600.00 cf				
								OILGAS	600.00 cf				

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

CAMP.SW

FORO 1 DA 4364.0 A 4389.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO NR. 1
NR. 1 PRELEVATO:

78/89BOLLETTINO ANALISI
Colore : giallastro
Fluorescenza : azzurra
PH a 23*C : 6.36
Salinita' (NaCl) : 91.65 g/l
Odore : idrocarburi
Peso specifico a 15 C : 1.0667 Kg/dm3
Resistivita' a.20 C : 0.09 Ohm*m

Analisi ionica (mg/l)
Na:27843-K:1648-Li:9-Ca:6163-Mg:623-Ba:6.8-Sr:204-Fe:0.9-Nh4:33.

CAMP.SW

FORO 1 DA 2069.0 A 2120.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO NR. 3
NR. 1 PRELEVATO:

**8089 **BOLLETTINO ANALISI
Colore:giallastro;odore:idrocarburi;fluorescenza:azzurra;peso s.a 15*C:
1.069;pH a 23*C:6.72;resistivita' a 20*C:0.09 Ohm/m;salinita':93945mg/l
Analisi ionica(mg/l)
Na:28024;K:1198;Li:5.6;Ca:6346;Mg:1265;Sr:232;Fe:1.2;Nh4:33;SiO2:28.5

CAMP.SW

FORO 1 DA 3836.0 A 3846.0 OPERAZIONE: PROVA DI STRATO NR. 2
NR. 1 PRELEVATO:

79/89BOLLETTINO ANALISI
Colore : giallastro
Fluorescenza : azzurra
PH a 23* C : 7.13
Salinita' (NaCl) : 60.003 g/l
Odore : idrocarburi
Peso specifico a 15 C : 1.0306 Kg/dm3
Resistivita' a 20*C : 0.14 Ohm*m
Analisi Ionica(mg/l)
Na:20310;K:197;Li:4.2;Ca:940;Mg:96;Sr:99;Fe:1;SiO2:36.5;

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1
DA 2136.0 A 2177.0

Con fondo pozzo a m 2177,nel corso della perforazione,rimanevano in pozzo m 41 di batteria.Testa pesce a m 2136.Recuperato pesce dopo 9 1/2 ore.

FORO 1 NR. 3
DA 3972.0 A 3996.0

Con fondo pozzo a m 4294,durante la manovra di estrazione per cambio bit,la batteria si prende a m 3996.Liberata,siprende di nuovo a m 3972.Liberata. Tempo perduto per liberare la batteria,3 1/2 ore.

FORO 1 NR. 5
DA 135.5 A 4378.0

Nel corso dell'intera perforazione,il pozzo e' stato soggetto a notevoli perdite di circolazione e assorbimenti.In particolare l'intervallo 2150 3640 ha richiesto l'esecuzione di 27 tappi di cemento, di seguito fresati, per ripristinare parzialmente la circolazione.Il periodo di tempo interessato e' stato dal 21/09 al 24/12/07.

FORO 1 NR. 2
DA 135.5 A 3397.0

La cementazione della colonna 9"5/8 e'stata eseguita nel periodo 2/11/87-22/11/87 e,a causa dei forti assorbimenti del tratto 2070-3640,sono state eseguite ripetute cementazioni della stessa .Nel corso di una di queste,dopo lo squeezing di cemento attraverso gli spari di m 3390,rimaneva in pozzo parte dello stinger(tot.m61)con testa pesce a m 3272.3.Il recupero di quest ultimo ha richiesto 96 1/2 ore.

FORO 1 NR. 4
DA 3478.0 A 4227.0

Durante la discesa dell'LDL-CNL-NGS,lo strumento si prende a m 4227.Tagliato cavo e disceso pescatore Schlumberger a m 3478.Recuperato LDL-CNL-NGS dopo 31-1/2 ore.

RISULTATI MINERARI

NR. 1
FORO DA 135.5 A 4440.0

Sulla base dell'analisi dei logs e delle prove di strato eseguite,il pozzo e' risultato di scarso interesse minerario e quindi tappato e abbandonato

RISULTATI GEOLOGICI

L'obbiettivo primario del pozzo erano i calcari di piattaforma del Giurassico inferiore delle formazioni Inici/Siracusa ritenuti avere una buona porosita'secondaria per fratturazione e dolomitizzazione.L'obbiettivo secondario erano le dolomie triassiche delle formazioni Gela/Taormina ritenute, anch'esse avere una buona porosita' per fratturazione.Il primo obbiettivo e'stato raggiunto a m 2008 ed e' costituito da wackestone-grainstone bioclastici,oolitici e peloidali con una scarsa porosita' primaria ma con numerose zone di forte fratturazione che hanno causato,talora,la perdita totale della cicolazione.L'obbiettivo secondario e'stato raggiunto a m 4376.Questa formazione consiste di dolomie bianche con scarsa o nulla porosita' primaria ma buona porosita' secondaria(vacuoli e fratture nella carota n 2).
STRATIGRAFIA E PETROGRAFIA AGGIORNATE AL 16-1-90 DA STIG(M.BERTAMONI) E PETR(A.FRIXA)