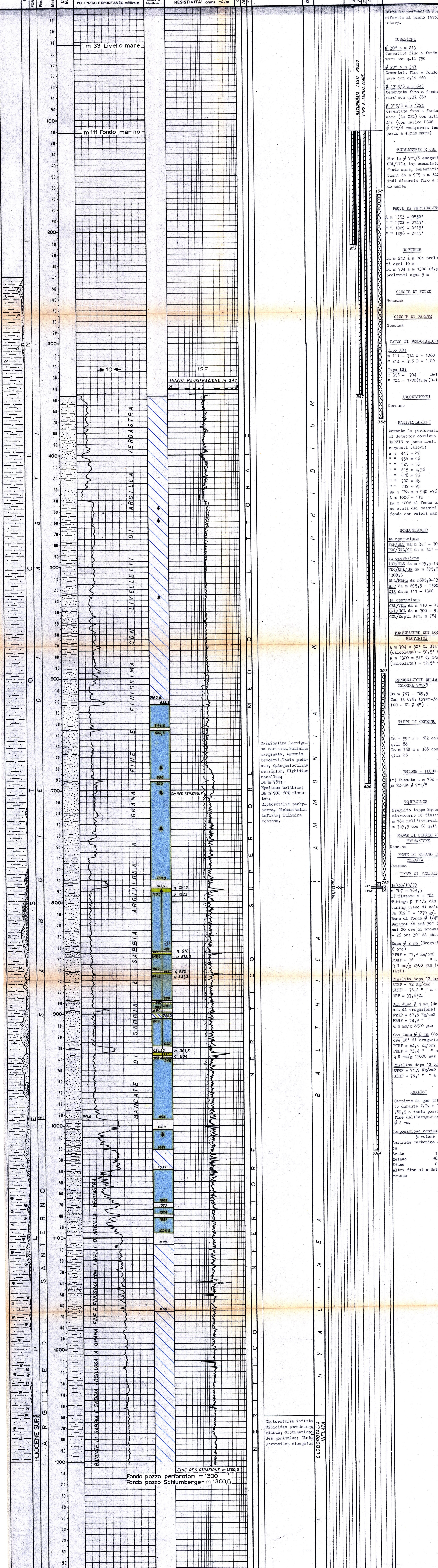


ROCCHE TERRIGENE	ROCCHE CARBONATICHE	ROCCHE IGNEE E METAMORFICHE	STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE	MINERALIZZAZIONE	MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE
<ul style="list-style-type: none"> Elementi di breccia Ciotoli Sabbia grossolana Sabbia fine Sabbia quarzosa Sabbia siltificata Sabbia litica Sabbia subfeldspatica Sabbia feldspatica Silt Argilla Marna 	<ul style="list-style-type: none"> Calcare in generale Mudstone Wackestone Packstone Grainstone Boundstone Chalk Calcare dolomitico Dolomia calcarea Dolomia in generale Dolomia media e grossa (> 62 µ) Dolomia fine (< 62 µ) 	<ul style="list-style-type: none"> Rocce intrusive Rocce effusive Rocce filoniane Rocce piroclastiche Rocce metamorfiche 	<ul style="list-style-type: none"> Stratificazione massiccia Stratificazione desimetrica Laminazioni parallelie Stratificazione incrociata Stratificazione gradata Strutture nodulari Strutture lenticolari Stratificazioni disturbate Laminazioni convolute Ripple marks Feature di erosione Pressure solution Strutture geopete Birdseyes 	<ul style="list-style-type: none"> Acqua dolce Acqua salmestra Acqua salata Tracce di gas Gas Tracce di olio Olio 	<ul style="list-style-type: none"> Tubi cementati Tubi forati con facile Tubi "presa" Aste di perforazione "presa" Tappi di cemento Squeezing Bridge Plug Faro deviato Prove di tester riuscita Prove di tester non riuscita Tubing con packer di produzione Pompa
CEMENTI	ALTRE ROCCE	PARTICELLE E FOSSILI	TIPI DI POROSITA'	SIMBOLI VARI	
<ul style="list-style-type: none"> Cemento in generale Cemento siliceo Cemento carbonatico Cemento calcico Cemento dolomitico Cemento solfitico Cemento ferruginoso Cemento sideritico 	<ul style="list-style-type: none"> Gesso o anidrite Sali di Na, K, Mg Carbone in generale Seice Rocce ferruginose 	<ul style="list-style-type: none"> Intracclasti angolosi in generale Intracclasti arrotondati in generale Pelletti Ooliti Oncoliti Macrofossili in generale Alighe Briozoi Coralli Crinoidi Lamelli Rudiste Microforaminiferi Microfossili in generale Foraminiferi planctonici Foraminiferi bentonici Frammenti di fossili Rudiste in frammenti Radiolari Spicole di Spugna Ostracodi 	<ul style="list-style-type: none"> PK Porosità chalk PI Porosità intergranulare PV Porosità vacuolare PC Porosità interstiziale PF Porosità per fratture 	<ul style="list-style-type: none"> Assorbimenti Perdite di circolazione Carote di fondo con parte recuperata e pendente Carote di parete F.I.T. Contatto tettonico Continuità in generale Fratture Liscioni 	

Impianto: IDECO PIGNONE E 2500 (SCARBEO 2) Inizio perforazione: 9-10-1979 Fine perforazione: 23-10-1979 Profondità totale: 1300 m
 Inizio produzione: ABBANDONATO
 Stato del pozzo: MINERALIZZATO Intervallo produttivo: _____
 Quota s.l.m.: _____ Tavola Rotary: m. 33,00
 Fondo marino: m. 78,00



FINE REGISTRAZIONE m 1300,5
 Fondo pozzo perforazione m 1300
 Fondo pozzo Schlumberger m 1300,5

TUBAZIONI
 m 30 a m 213 Cementata fino a fondo mare con galli 750
 m 20 a m 347 Cementata fino a fondo mare con galli 600
 m 13 3/8 a m 695 Cementata fino a fondo mare con galli 600
 m 9 5/8 a m 1024 Cementata fino a fondo mare (con CIL) con galli 116 (con orpici S305)
 m 9 5/8 recuperata testa (senza a fondo mare)
PROVE DI VERIFICAZIONE
 A m 353 = 0°30'
 " 702 = 0°45'
 " 1029 = 0°15'
 " 1298 = 0°45'
CUTTINGS
 Da m 240 a m 704 prelevati ogni 10 m
 Da m 704 a m 1300 (f.p.) prelevati ogni 5 m
CAROTE DI POZZO
 Nessuna
CAROTE DI PARETE
 Nessuna
PANNO DI PERFORAZIONE
CIL/AR
 m 114 - 214 D = 1060
 m 214 - 356 D = 1100
Tubo ISI
 m 356 - 704 D=1210
 m 704 - 1300 (f.p.) D=1270
ASSORBIMENTI
 Nessuno
MANIFESTAZIONI
 Durante la perforazione al detector continuo GCO SENSIS si sono avuti i seguenti valori:
 A m 445 = 8%
 " 455 = 8%
 " 525 = 8%
 " 615 = 4,5%
 " 678 = 8%
 " 700 = 8%
 " 732 = 9%
 Da m 768 a m 940 = 7% max
 A m 1005 = 11%
 Da m 1005 al fondo si sono avuti dei cuscinetti di fondo con valori max 3%
SCHLUMBERGER
1a operazione
 ISF/SLS da m 347 - 704,5
 EDO/CIL/GR da m 347 - 704
2a operazione
 ISF/SLS da m 695,5 - 1300,5
 EDO/CIL/GR da m 695,5 - 1300,5
 DLI/BSPL da m 695,5 - 1300,5
 HDT da m 695,5 - 1300,5
 CIS da m 111 - 1300
3a operazione
 CIL/VUL da m 110 - 976
 CIL/CCL da m 700 - 977
 CIL/Depth det. m 784
TEMPERATURE DEI LOGS ELETTRICI
 A m 704 = 50° C. Station (calcolata) = 50,5° C.
 A m 1300 = 52° C. Station (calcolata) = 52,5° C.
PROVA DI PERFORAZIONE NELLA COLONIA 9 5/8
 Da m 787 - 789,5
 Con 33 C.C. Hyper-jet (50 - 8L 4")
TAPPI DI CEMENTO
 Da m 597 a m 782 con galli 68
 Da m 118 a m 368 con galli 98
BRIDGE - PLUGS
 (*) Piano a m 784 - T.L. = 25-30 9 5/8
SQUEEZING
 Eseguite 3 prove Squeezing attraverso BP fissato a m 784 nell'intervallo da m 789,5 con 66 q.li
PROVE DI STRATO DI PERFORAZIONE
 Nessuna
PROVE DI STRATO IN COLONIA
 Nessuna
PROVE DI PROVAZIONE
 In 30/10/79
 m 787 - 789,5
 BP fissato a m 784
 Running 9 3/4 VAM vuoti
 Running pieno di soluzione Ca Cl2 D = 1270 g/l
 Base di fondo 9 1/4"
 Durata: 46 ore 30' (di cui 20 ore di erogazione + 26 ore 30' di chiusura)
 Base 9 2 mm (Erogazione 6 ore)
 PTHP = 71,9 Kg/cm2
 FHP = 76 " " a m 790
 Q N m3/g 2500 gas (calcolati)
Risultati dopo 12 ore
 STHP = 72 Kg/cm2
 SHHP = 75,2 " " a m 790
 HFP = 37,9°C.
 Con base 9 4 mm (dopo 1 ora di erogazione)
 FHP = 67,5 Kg/cm2
 FHP = 74,9 " "
 Q N m3/g 6500 gas
 Con base 9 6 mm (dopo 3 ore di erogazione)
 PTHP = 64,6 Kg/cm2
 FHP = 73,4 " " a m 790
 Q N m3/g 15000 gas
Risultati dopo 12 ore
 STHP = 71,9 Kg/cm2
 SHHP = 76,2 " " a m 790
ANALISI
 Campione di gas prelevato durante P.P. m 787 - 789,5 a testa pozzo alla fine dell'erogazione con 9 mm.
Composizione centesimale:
 % volume
 Anidride carbonica - tracce
 Aceto 1,11
 Metano 98,68
 Etano 0,01
 Altri fino al n-butano - tracce