Agip

AGEO-SESI

Profilo del pozzo :

VALLE TORTA 1 DIR

AGIP
ARCHIVIO POZZI
GEOP

Permesso CALTAGIRONE

θH

Cod. pozzo 05815

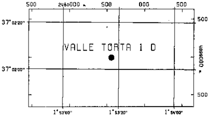
Disegno N°	Aggiornato al :	Allegato a :			Allegato N°
40	31-05-91	RELAZIONE FINALE			3
Scala :	Data :	Compilatore :	Operatore :	Revisore :	
1:1000	26-07-90	G. Spataro - V. Sardo	G. Dipasquale		

Titolare :
SARCIS

Operatore : AGIP 100.000%

ENIU 1666808

Paese : ITALIA Reg. : SICILIA Zona : 5
Carta IGM Foglio 272 Tav. II S.E. Scala : 1/25000
Comune : GELA (CL)



Coord. Geog. Long.	E001° 53' 26.0"	Lat.	N37° 02' 05.0"
Coord. Piane Est	2461557 m	Nord	4098993 m
Fondo pozzo Long.	E001° 52' 30.8"	Lat.	N37° 01' 18.4"

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
- Δ Lamellibranchi
- Rudiste
- Macroforaminiferi
- ● Microfossili in generale
- Foraminiferi planctonici
- Foraminiferi bentonici
- Frammenti di fossili
- Rudiste in frammenti
- ○ Radiolari
- Spicole di spugne
- 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 frattura

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- 1 Carote di fondo con parte ricuperata
- ○ Carote di pareta
- ⇦ F.I.T. - R.F.T.
- → Contatto tettonico
- ~ Discontinuita' in generale
- Frattura
- 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

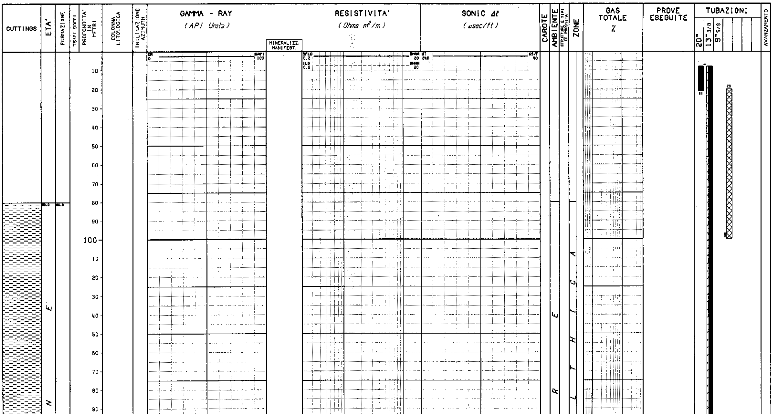
MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE

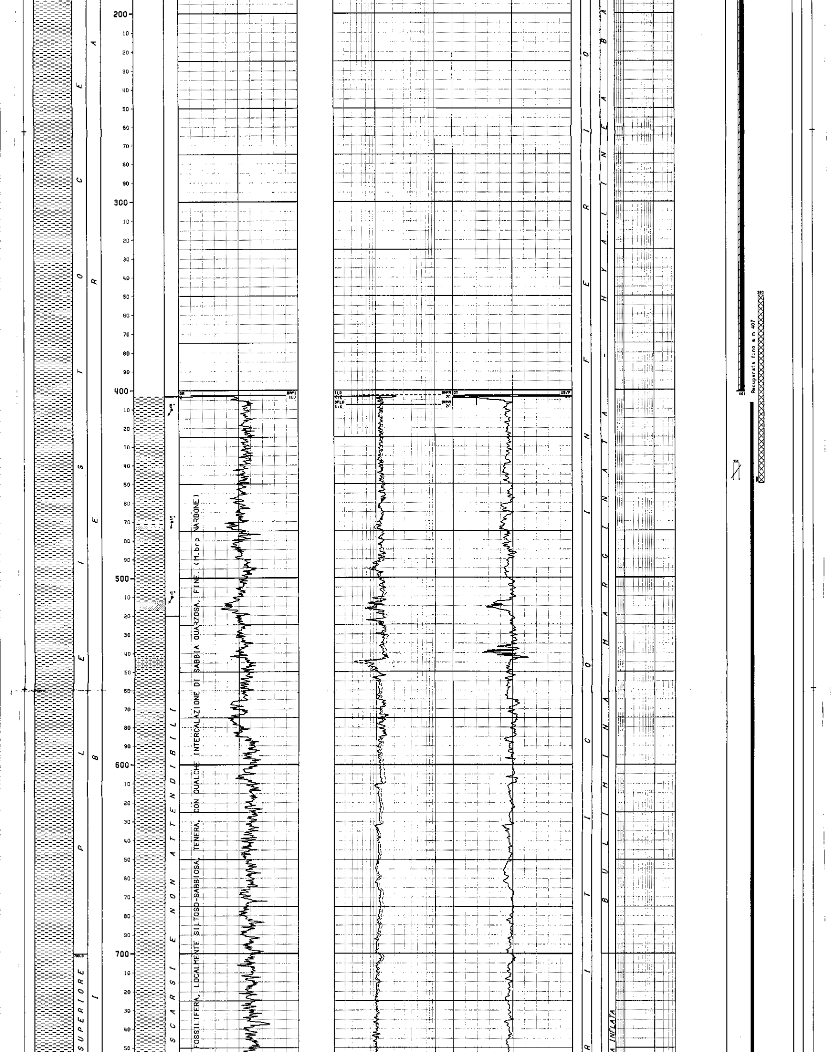
- ↑ Tracce di gas
- ↑↑ Gas
- Acido solfidrico
- Anidride carbonica
- ◑ Tracce di olio
- ● Olio
- ◨ Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ╳ Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

- 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

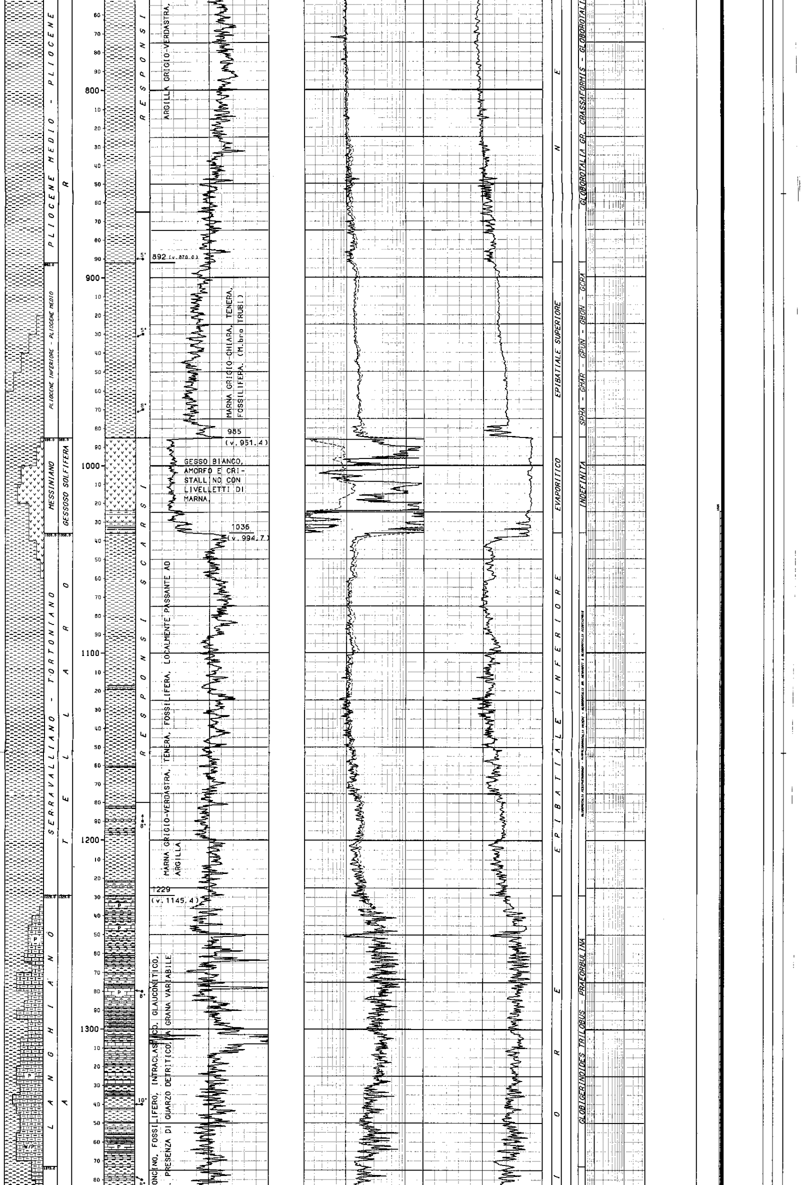
W3905V17 Ottobre, 1985 - SAPEF

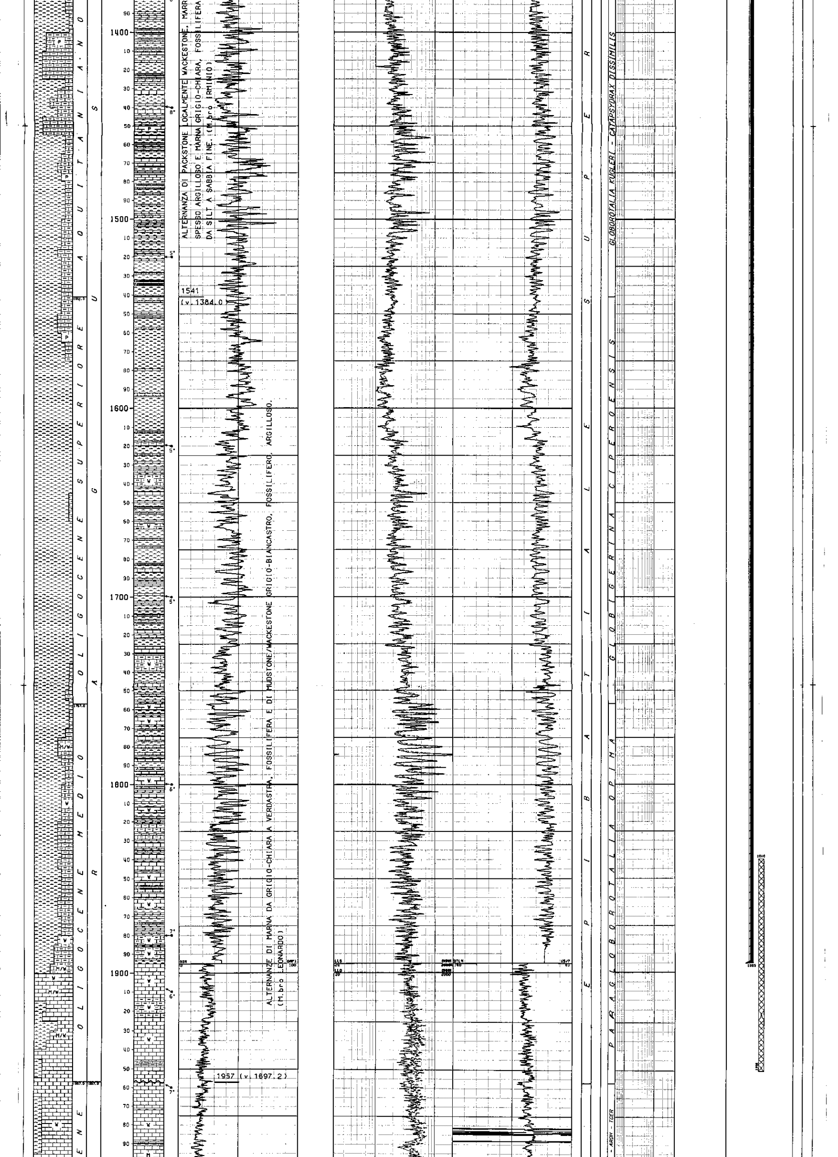
Impianto EMSCO D3 II E	Inizio perforazione 25-03-90	Inizio produzione - -	Esito del pozzo STERILE	Quota s.l.m.	Tavola rotary 38,50
Contrattista DELTA	Fine perforazione 21-06-90	Int. in produzione	Status TAPPATO E ABBANDONATO		Prima flangia 30.70
Profondita' totale m. 3917,0	Impianto rilasciato il 27-06-90				Piano campagna 31.80

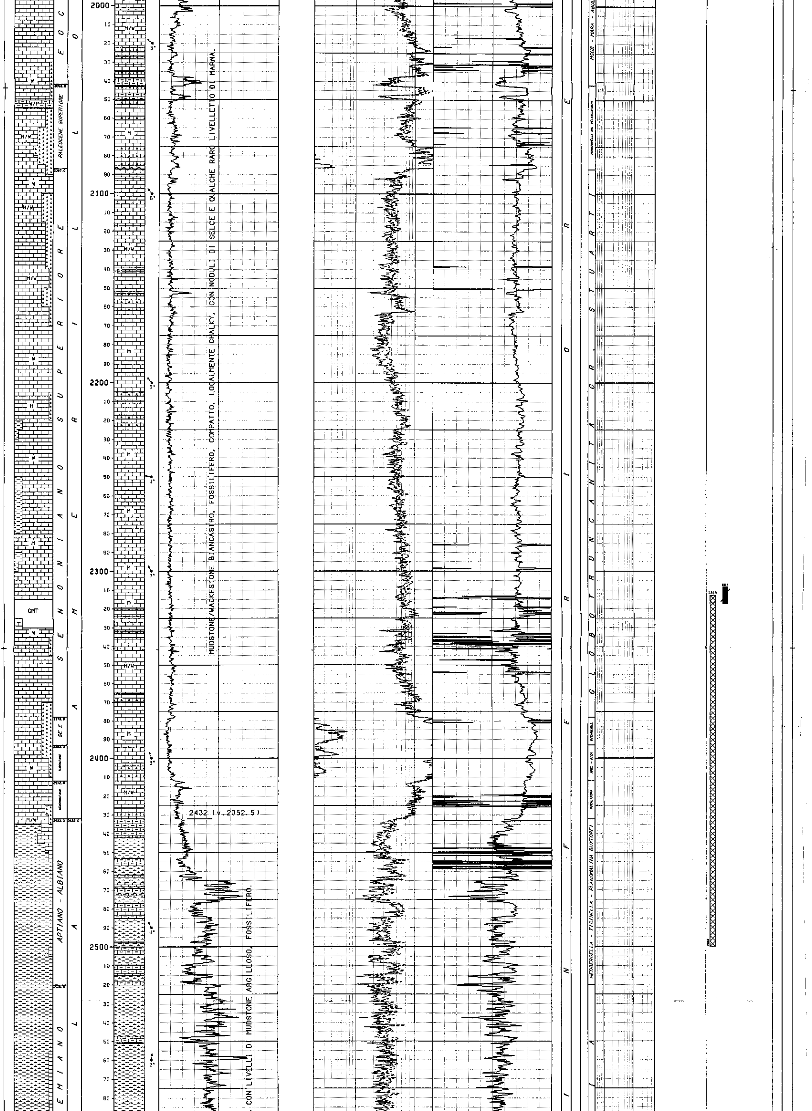


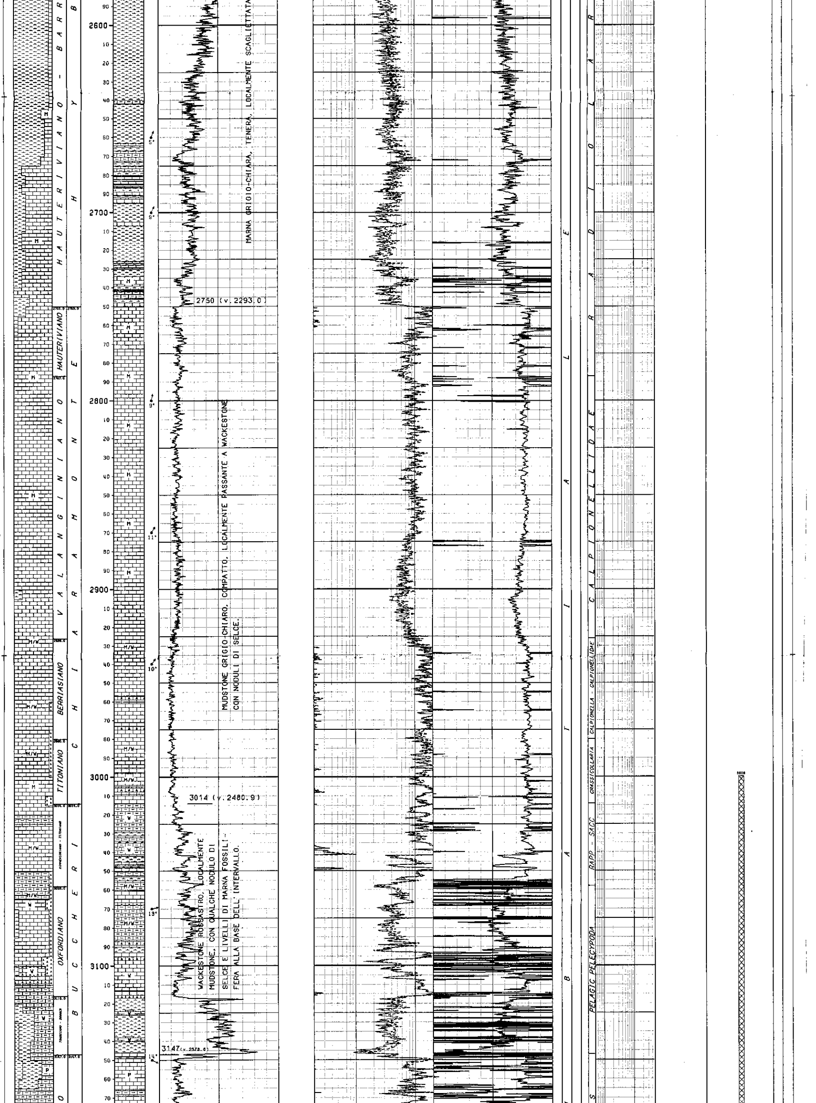


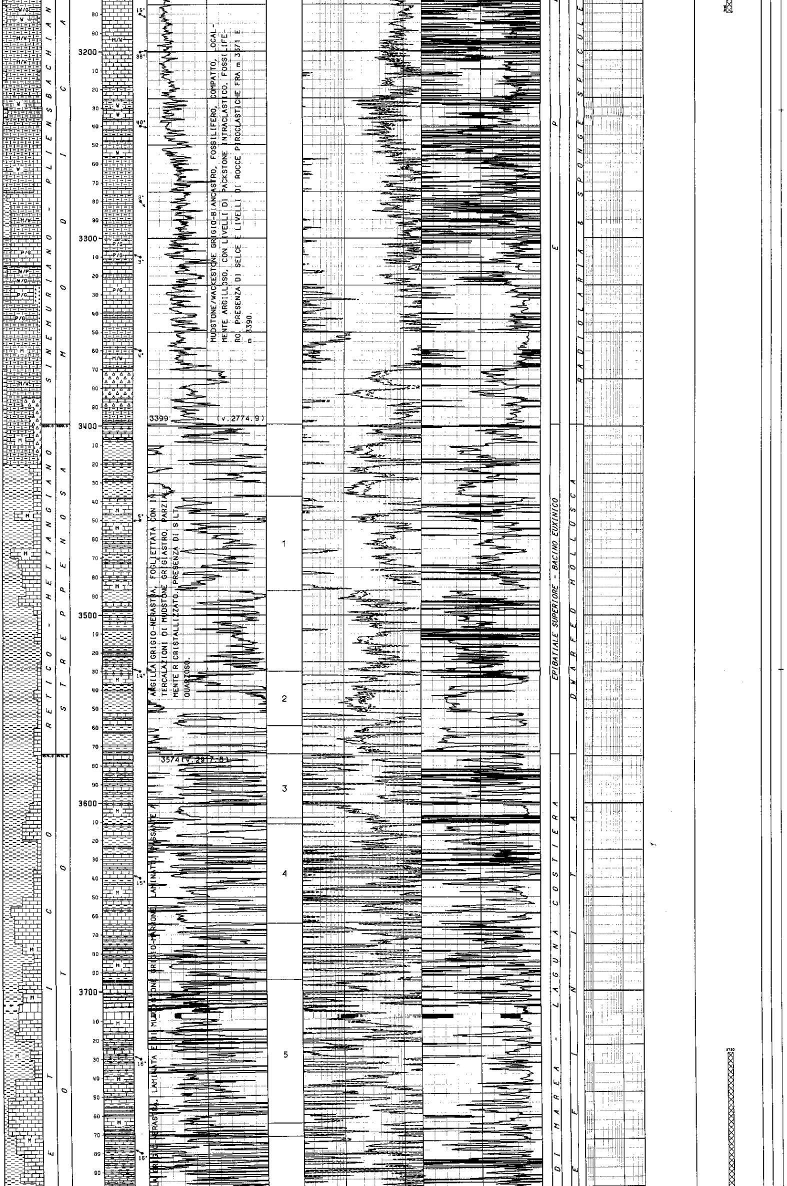
FOSSILIFERA, LOCALMENTE SILTOSO-SABBIOSA, TENERA, CON QUALCHE INTERCALAZIONE DI SABBIA QUARZOSA, FINE. (M.brp NARBONE)

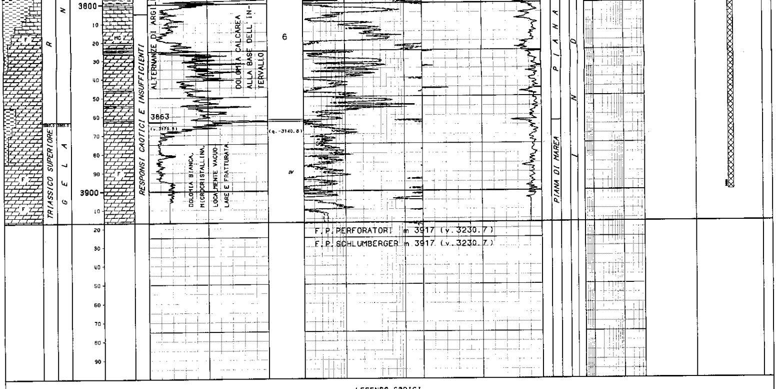












LEGENDA CODICI

ETA'

SE 2 --> SENONIANO INFERIORE

BIOZONE

SPHA - GMAR - GPUN --> SPHAEROIDINELLOPSIS ACME - GLOBOROTALIA MARGARITAE - GLOBOROTALIA PUNCTICULATA - GLOBOROTALIA BONONIENSIS - GLOBOROTALIA GR. CRASSAFORMIS
GBON - GCRA

MSUB - MARA - ABUL --> MOROZOVELLA SUBBOTINAE - MOROZOVELLA ARAGONENSIS - ACARININA BULLBROOKI - ACARININA ROHRI - TURBOROTALIA CERROAZULENSIS SL
AROH - TCER

HHEL - DICA --> HELVETOGLOBOTRUNCANA HELVETICA - DICARINELLA

RAPP - SACC --> RADIOLARIA & PELAGIC PELECYPODA - SACCOCOMA

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: EMSCO D3 II E Q.T.R. 38.5 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)

Tr.	No.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	1	C	8.0	21.0 Scarpa	20-00/00	Battuta a rifiuto
1	2	C	8.0	401.0 Scarpa	13-03/08	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		8.0	Risalita a giorno (4 mc di malta)

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	GEOCEM "G"(malta a D = 1.6 kg/l)	240.0 q
	ADDITIVO	BENTONITE PREIDRATATA (PER ALLEGERIMENTO)	9.0 q
	"	ACQUA INDUSTRIALE	40.0 mc
2	CEMENTO	GEOCEM "G" malta a D = 1.9 kg/l	191.0 q
	ADDITIVO	ACQUA INDUSTRIALE	10.0 mc

Tr.	No.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	3	C	6.7	1896.0 Scarpa	09-05/08	Recuperata fino a m 407

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		1000.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	GEOCEM "G" HSR	633.0 q
	ADDITIVO	ANTISCHIUMA NF1	63.0 kg
	"	RITARDANTE HR6	125.6 kg

CONTROLLO CEMENTAZIONE / BOND

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.	Top	Bottom	Qualit.	Top	Bottom	Qualit.	Top	Bottom	Qualit.
CBLVDL	925.0	1887.0	1025.0		1	1025.0	1400.0	SCARSA	1400.0	1499.0	DISCRETA	1499.0	1886.9	OTTIMA

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	437.0	436.9	SS	1.75	S36*00E
1	465.0	464.9	SS	3.75	S63*00W
1	474.0	473.9	SS	5.00	S68*00W
1	493.0	492.8	SS	6.25	S38*00W
1	512.0	511.7	SS	7.00	S37*00W
1	530.0	529.6	SS	7.50	S38*00W
1	549.0	548.3	SS	8.50	S40*00W
1	578.0	577.0	SS	9.75	S42*00W
1	597.0	595.6	SS	11.75	S43*00W
1	615.0	613.2	SS	13.50	S37*00W
1	643.0	640.3	SS	15.25	S36*00W
1	681.0	676.7	SS	18.25	S37*00W
1	719.0	712.6	SS	20.00	S37*00W
1	766.0	756.3	SS	23.00	S36*00W
1	804.0	791.0	SS	25.50	S35*00W
1	851.0	833.3	SS	26.00	S38*00W
1	898.0	875.4	SS	27.00	S39*00W
1	945.0	916.8	SS	29.25	S40*00W
1	992.0	957.6	SS	31.00	S41*00W
1	1041.0	998.9	SS	33.50	S43*00W
1	1088.0	1037.2	SS	37.50	S45*00W
1	1116.0	1059.1	SS	39.50	S46*00W
1	1156.0	1089.7	SS	40.75	S48*00W
1	1193.0	1117.9	SS	40.00	S48*00W
1	1221.0	1139.3	SS	40.00	S48*00W
1	1239.0	1153.1	SS	40.00	S48*00W
1	1286.0	1189.4	SS	39.00	S48*00W
1	1314.0	1211.2	SS	38.50	S48*00W
1	1368.0	1253.0	SS	40.00	S48*00W
1	1404.0	1280.4	SS	41.00	S49*00W
1	1442.0	1309.1	SS	41.00	S49*00W
1	1613.0	1438.4	SS	40.75	S49*00W
1	1771.0	1567.8	SS	41.00	S49*00W
1	1894.0	1660.1	SS	41.75	S49*00W
1	1935.0	1680.8	SS	41.50	S48*00W
1	1983.0	1716.4	SS	42.75	S48*00W
1	2019.0	1742.9	SS	42.50	S60*00W
1	2067.0	1778.3	SS	42.25	S60*00W
1	2134.0	1828.1	SS	41.75	S50*00W
1	2201.0	1878.4	SS	41.00	S49*00W
1	2268.0	1928.9	SS	41.25	S60*00W
1	2325.0	1972.1	SS	40.00	S50*00W
1	2401.0	2031.1	SS	38.00	S52*00W
1	2428.0	2052.6	SS	36.50	S52*00W
1	2447.0	2067.9	SS	36.50	S50*00W
1	2457.0	2076.0	SS	36.00	S48*00W
1	2467.0	2084.2	SS	34.00	S46*00W
1	2476.0	2091.7	SS	31.50	S47*00W
1	2490.0	2103.7	SS	30.50	S42*50W
1	2509.0	2120.1	SS	30.00	S42*50W
1	2537.0	2144.3	SS	31.00	S44*00W
1	2575.0	2176.7	SS	32.00	S44*00W
1	2620.0	2214.8	SS	32.00	S44*00W
2	2313.0	1962.9	ST	40.50	S49*25W
2	2318.0	1966.7	ST	40.50	S48*25W
2	2325.0	1972.0	ST	40.60	S46*50W
2	2334.0	1978.8	ST	40.80	S44*50W
2	2344.0	1986.4	ST	40.75	S41*50W
2	2352.0	1992.5	ST	41.20	S40*00W
2	2365.0	2002.2	SS	41.25	S37*00W
2	2392.0	2022.5	SS	41.75	S37*00W
2	2421.0	2044.1	SS	41.50	S38*00W
2	2449.0	2065.3	SS	40.50	S38*00W
2	2488.0	2095.0	SS	40.00	S39*75W
2	2525.0	2124.4	SS	38.75	S41*00W
2	2545.0	2139.3	SS	38.25	S42*00W
2	2566.0	2155.8	SS	38.25	S42*00W
2	2586.0	2170.6	SS	39.00	S43*00W
2	2604.0	2185.3	SS	39.75	S44*00W
2	2641.0	2213.5	SS	41.00	S45*00W
2	2688.0	2248.5	SS	42.75	S45*50W
2	2735.0	2282.4	SS	45.00	S46*00W
2	2747.0	2290.8	ST	45.00	S44*50W
2	2759.0	2299.4	ST	44.50	S41*00W
2	2769.0	2306.5	ST	44.50	S38*25W
2	2778.0	2312.9	ST	44.00	S35*75W
2	2800.0	2328.8	SS	43.75	S35*50W
2	2825.0	2346.8	SS	44.25	S33*50W
2	2853.0	2366.8	SS	44.25	S34*00W
2	2891.0	2394.1	SS	44.25	S34*00W
2	2938.0	2427.6	SS	44.75	S34*50W
2	2976.0	2454.4	SS	45.50	S34*50W
2	3003.0	2473.3	SS	46.50	S34*50W
2	3041.0	2500.4	SS	43.75	S35*00W
2	3088.0	2534.7	SS	42.25	S35*00W
2	3116.0	2555.6	SS	41.75	S35*50W
2	3163.0	2590.8	SS	41.00	S36*00W
2	3245.0	2653.2	SS	40.00	S38*00W
2	3310.0	2703.2	SS	39.25	S39*00W
2	3367.0	2739.8	SS	38.50	S39*00W
2	3394.0	2769.0	SS	37.50	S40*00W
2	3470.0	2830.6	SS	34.25	S43*00W
2	3532.0	2882.3	SS	32.75	S45*50W
2	3607.0	2946.3	SS	30.00	S48*00W
2	3664.0	2996.2	SS	28.00	S50*00W
2	3766.0	3088.9	SS	21.25	S49*00W
2	3882.0	3197.8	SS	19.00	S50*00W
2	3916.9	3230.8		19.00	S50*00W

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	80.0	860.0	5.0	Lavati	4
1	80.0	860.0	5.0	Source R	1
1	450.0	2620.0	50.0	Head Sp	1
1	860.0	1230.0	10.0	Lavati	4
1	860.0	1230.0	10.0	Source R	1
1	1230.0	2620.0	5.0	Lavati	.4
1	1230.0	2620.0	5.0	Source R	1
2	2315.0	3805.0	5.0	Lavati	4
2	2315.0	3805.0	5.0	Source R	1
2	2350.0	3900.0	60.0	Head Sp	1
2	3805.0	3917.0	3.0	Lavati	4
2	3805.0	3917.0	3.0	Source R	1

CAROTE DI FONDO

NESSUNA

CAROTE DI PARETE

NESSUNA

FANGO DI PERFORAZIONE

(Densita' espressa in g/l; Cloruri in g/l NaCl)

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	21.0	161.0	FWGY	1140	2.9	
1	161.0	208.0	FWGY	1160	2.9	
1	208.0	300.0	FWGY	1180	3.5	
1	300.0	350.0	FWGY	1200	3.5	
1	350.0	374.0	FWGY	1220	5.1	
1	374.0	470.0	FWGY	1240	5.1	
1	470.0	485.0	FWGY	1260	4.9	
1	485.0	498.0	FWGY	1280	4.9	
1	498.0	546.0	FWGY	1300	4.9	
1	546.0	555.0	FWGY	1320	4.9	
1	555.0	564.0	FWGY	1340	4.9	
1	564.0	573.0	FWGY	1360	4.9	
1	573.0	585.0	FWGY	1380	4.9	
1	585.0	592.0	FWGY	1400	4.9	
1	592.0	605.0	FWGY	1430	4.9	
1	605.0	726.0	FWGY	1450	4.9	
1	726.0	774.0	FWGY	1490	5.1	
1	774.0	1195.0	FWGY	1510	6.2	
1	1195.0	1425.0	FWGY	1490	5.8	
1	1425.0	1449.0	FWGY	1510	5.9	
1	1449.0	1898.0	FWGY	1470	6.2	
1	1898.0	2084.0	FWLS	1110	3.0	
1	2084.0	2570.0	FWLS	1130	3.4	
1	2570.0	2620.0	FWLS	1100	4.1	
2	2313.0	2333.0	FWLS	1120	3.9	0.5
2	2333.0	2372.0	FWLS	1130	4.0	0.5
2	2372.0	2426.0	FWLS	1120	4.2	1.0
2	2426.0	2617.0	FWLS	1130	4.4	1.0
2	2617.0	2711.0	FWLS	1140	4.6	1.0
2	2711.0	2743.0	FWLS	1130	4.7	1.0
2	2743.0	2807.0	FWLS	1140	4.7	1.0
2	2807.0	2878.0	FWLS	1120	5.3	1.0
2	2878.0	3830.0	FWLS	1140	5.3	1.0
2	3830.0	3917.0	FWLS	1160	7.9	1.0

ASSORBIMENTI

NESSUNO

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	GR	1	403.0	1890.0	21/04/90	SCHLUMBERGER
1	1	1	ISF	1	403.0	1897.9	"	"
1	1	1	SLS	1	403.0	1886.2	"	"
1	1	1	SP	1	403.0	1899.3	"	"
1	1	2	GR	2	403.0	1891.3	"	"
1	1	2	SHDT	1	403.0	1899.6	"	"
2	1	1	VSP	1	150.0	3820.0	16/06/90	SCHLUMBERGER
2	2	1	DLL	1	1892.0	3912.5	22/06/90	"
2	2	1	NGS	1	1892.0	3896.7	"	"
2	2	1	SLS	2	1892.0	3902.8	"	"
2	2	1	SP	2	1892.0	3890.5	"	"
2	2	2	GR	3	1892.0	3908.3	"	"
2	2	2	SHDT	2	1892.0	3916.6	22/06/90	SCHLUMBERGER
2	2	3	CBLVDL	1	925.0	1884.5	"	"
2	2	3	CCL	1	926.0	3907.0	"	"
2	2	3	GR	4	925.0	1877.9	"	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1890.0	1647.1	61.1	3.00	9.50	
2	2	1	3908.0	3223.6	91.0	0.45	11.35	100.0
2	2	2	3908.0	3223.6	95.0	0.45	21.00	100.0

TAPPI

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

Fr.	Nr.	TT	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Fresato per...	Fino a	Note
1	1	CM	2287.0	2600.0	CHIUSURA MINERARIA	G	130.0	HALAD 322 (0.8 %)	104.0	DEVIAZIONE	2313.0	Nel 1* foro.
2	2	CM	3730.0	3900.0	CHIUSURA MINERARIA	G	92.0	HALAD 322 (0.8%)+HR6 (0.1%)	73.6			
2	3	CM	3000.0	3180.0	CHIUSURA MINERARIA	G	120.0	HALAD 322 (0.8%)+NF1 (0.1%)	96.0			
2	4	CM	1840.0	1950.0	CHIUSURA MINERARIA	G	86.0	HR5 (0.2%)+NF1 (0.1%)	17.2			
2	5	CM	360.0	450.0	CHIUSURA MINERARIA	G	86.0					
2	6	CM	20.0	100.0	CHIUSURA MINERARIA	G	80.0					

SQUEEZINGS

NESSUNO

BRIDGE PLUGS

NESSUNO

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1
--------------DA 2438.0 A 2620.0

Alla profondita' di m 2438 e' stata discesa una turbina nel tentativo di correggere la direzione del foro che risultava eccessivamente diretta verso Ovest rispetto alla direzione di progetto.
Durante la battuta con la turbina si verificava invece la perdita di circa 8* (gradi) nell'inclinazione con solo un leggero miglioramento della direzione.
In conseguenza di questa brusca variazione di inclinazione,per evitare problemi futuri,si e' deciso di tappare il foro e riprenderlo alla profondita' di m 2313 (2* foro).

RISULTATI MINERARI

NR. 1
--------------FORO DA 3917.0 A 3917.0

Il sondaggio VALLE TORTA 1 DIR ha trovato l'obiettivo principale (F.ne Gela) e l'obiettivo secondario (F.ne Noto) piu' bassi delle previsioni e sono risultati mineralizzati ad acqua salata.
Alla luce di questi risultati, il pozzo e' stato chiuso minerariamente con cinque tappi di cemento e abbandonato.

RISULTATI GEOLOGICI

Il sondaggio VALLE TORTA 1 DIR e' ubicato in prossimita' del campo ad OLIO di Ponte Dirillo, produttivo dalle dolomie triassiche della formazione Gela; dista circa 3 Km in direzione S-SW dal pozzo PONTE DIRILLO 10 X, risultato sterile per avere incontrato le dolomie al di sotto del O.W.C. del campo e 1,2 Km in direzione E-NE dal pozzo ACATE 3, indiziato di mineralizzazione ad OLIO nella formazione Noto i cui livelli carbonatici costituiscono nell'area un serbatoio secondario.
L'area, interessata da un'intensa attivita' tettonica, si colloca nella zona di transizione tra l'altipiano ibleo e l'avanfossa di Gela.
La struttura in oggetto si sviluppa sia in terra che in mare; al livello del top della formazione Gela, si presentava come un'anticlinale, con asse orientato NNE-SSW nella porzione a terra e N-S in quella a mare, delimitata da un complesso di faglie che avrebbero generato un horst in posizione di alto strutturale sia rispetto al Campo di Ponte Dirillo che al pozzo ACATE 3.
L'obiettivo del sondaggio era costituito dalle dolomie della formazione Gela e subordinatamente dai livelli carbonatici in seno alla formazione Noto, posta stratigraficamente al di sopra delle dolomie triassiche.
Il sondaggio ha attraversato la serie litostratigrafica prevista.
La successione carbonatica e' stata incontrata in anticipo rispetto alla prognosi ma considerevolmente inspessita nei termini delle formazioni Ragusa e Amerillo (+ 169 metri rispetto al pozzo PONTE DIRILLO 10 X).
Sono risultate ridotte le formazioni Chiaramonte e Buccheri e la formazione Modica mancante di alcuni termini per effetto di una faglia diretta attraversata a 3195 metri circa.
Il pozzo ha incontrato le dolomie triassiche mineralizzate ad acqua salata ad una quota di - 3141 metri, ben al di sotto di - 3046, quota del O.W.C. iniziale del campo di Ponte Dirillo.
Alla luce dei risultati l'area indagata, pur presentando una chiusura per faglia in direzione SE (verso ACATE 2), non sembra essere separata dal blocco interessato dal pozzo PONTE DIRILLO 10 X (risultato sterile).
Gli eventi tettonici rilevati in pozzo risultano essere di importanza secondaria e non di entita' tale da giustificare le discontinuita' rilevabili dalla sismica.
Il VSP effettuato, a sua volta, a differenza della sismica di superficie, ha mostrato in direzione NE-SW un panorama sismico indisturbato con una buona continuita' del segnale.
La formazione Noto e' stata incontrata ad una quota di - 2886 metri, ed essendo stata rinvenuta in facies particolarmente argillosa, non riveste interesse minerario. La sua porzione basale, piu' promettente dal punto di vista petrofisico ed in continuita' con le dolomie della formazione Gela, e' risultata anch'essa mineralizzata ad acqua salata.