Agip

AGEO-SESI

COPIA DA CONSERVARE

Profilo del pozzo :

MERLUZZO MARE 1

C.R94.IR/1

X

AGIP ARCHIVI ZZI AGEO

E/PROF

BK

Permesso C-R94-IR

Cod. pozzo 04474

Disegno N°	Aggiornato al : 20/09/89	Allegato a :			Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : 20/09/89	Compilatore :	Operatore : Fontanive A.	Revisore : Fontanive/De Col	

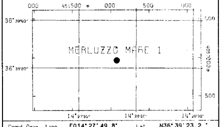
Titolare :
LF-ME-RI-SIR-MIO-01

Operatore	: ELF ITALIANA MINERARIA	25.000%
Partners	: MONTEDISON	25.000%
	SORI	20.000%
	SIR	15.000%
	MURPHY ITALY OIL CO.	7.500%
	ODECO ITALY OIL CO.	7.500%

Paese : ITALIA Mare : CAN. SICILIA Zona : C

Carta NAUTICA Foglio 917 Tav. Scala : 1/250000

Comune : ( )



Coord. Geog.	Long.	E014° 27' 49.8"	Lat.	N36° 39' 23.2 "
Coord. Piane	Est	452078 m	Nord	4056963 m
Fondo pozzo	Long.		Lat.	

ROCCE TERRIGENE

- Elementi di breccia
- Breccia in generale
- Ciottoli
- Conglomerato in generale
- Ghiaietto
- Sabbia in generale
- Sabbia grossolana
- Sabbia fine
- Silt
- Arenaria in generale
- Siltstone
- Argilla
- Argilla sabbiosa
- Argilla siltosa
- Marna
- Marna sabbiosa
- Marna siltosa

CEMENTI

- Cemento in generale
- Cemento siliceo
- Cemento carbonatico
- Cemento calcitico
- Cemento dolomitico

ROCCE CARBONATICHE

- Calcare in generale
- Calcare argilloso
- Calcare con noduli di selce
- M Mudstone
- W Wackestone
- P Packstone
- G Grainstone
- B Boundstone
- Chalk
- Calcare dolomitico
- Dolomia calcarea
- Dolomia in generale
- MC Dolomia media e grossa
- F Dolomia fine (<62μ)

ALTRE ROCCE

- Gesso o anidrite
- Sali di Na, K, Mg
- Carbone in generale
- Selce
- Rocce ferruginose

ROCCE IGNEE E METAMORFICHE

- Rocce intrusive
- Rocce effusive
- Rocce filoniane
- Rocce piroclastiche
- Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI

- ◊ Intraclasti angolosi in generale
- ○ Intraclasti arrotondati in gen.
- Pellettoidi
- ○ Ooliti
- ○ Oncoliti
- Macrofossili in generale
- Alghe
- Briozoi
- ○ Coralli
- ☆ Crinoidi
- Lamellibranchi
- Rudiste
- Macroforaminiferi
- ⊕ Microfossili in generale
- Foraminiferi planctonici
- Foraminiferi bentonici
- Frammenti di fossili
- Rudiste in frammenti
- Radiolari
- Spicole di spugna
- Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE

- Stratificazione massiccia
- dm Stratificazione decimetrica
- ≡ Laminazioni parallele
- Stratificazione incrociata
- Stratificazione gradata
- Strutture nodulari
- Stromatoliti
- Bioturbazioni
- Stratificazione disturbata
- Ω Laminazioni convolute
- ~ Ripple marks
- Fessure di essicazione
- Pressure solution
- Strutture geopete
- Birdseyes

TIPO DI POROSITA'

- PK Porosita' chalk
- PI Porosita' intergranulare
- PV Porosita' vacuolare
- PC Porosita' intercristallina
- PF Porosita' per fratture

SIMBOLI VARI

- Assorbimenti
- Perdite di circolazione
- 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

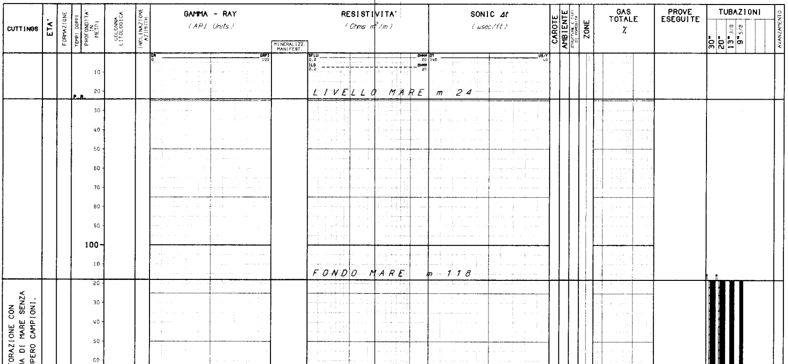
- ↑ Tracce di gas
- ↑↑ Gas
- H_2S Acido solfidrico
- CO_2 Anidride carbonica
- ◐ Tracce di olio
- ● Olio
- Tracce di bitume
- ■ Bitume
- ✕ Acqua salata
- + Acqua dolce
- Gas ed acqua salata
- Tracce di gas e di olio

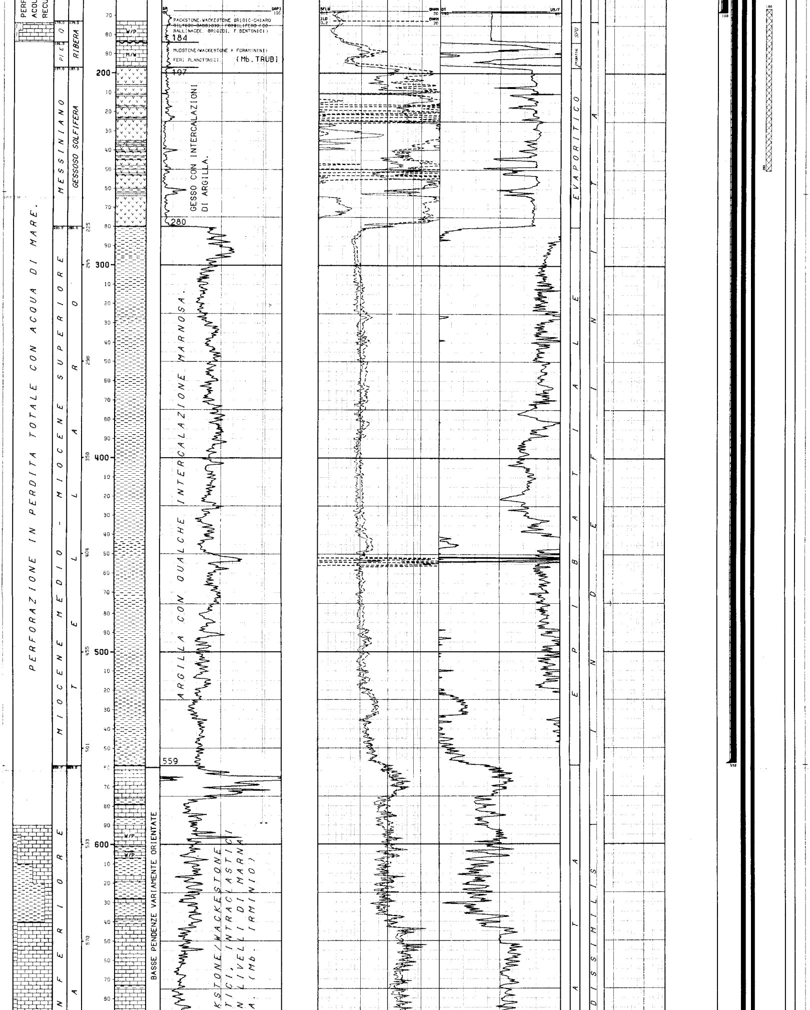
- Tubi cementati
- Tubi presi
- Tubi forati con fucile
- Scarpa
- Asta di perforazione presa
- ☒ Tappi di cemento
- Squeezing
- ☒ Bridge plug
- Foro direzionato
- Foro deviato
- ☐ Prova di strato riuscita
- ▨ Prova di strato non riuscita
- F Prova di produzione
- Tubing con packer di produzione
- Pompe
- Gravel packing

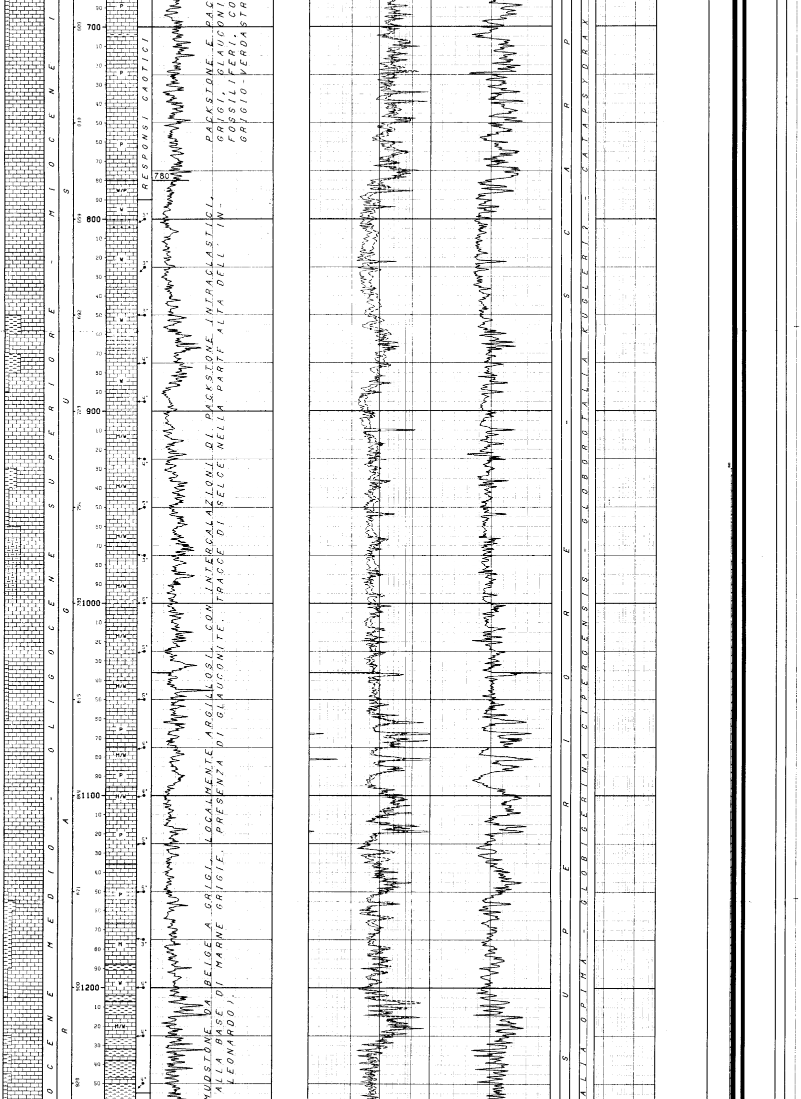
W3905Y17 Ottobre, 1986 - SAPET

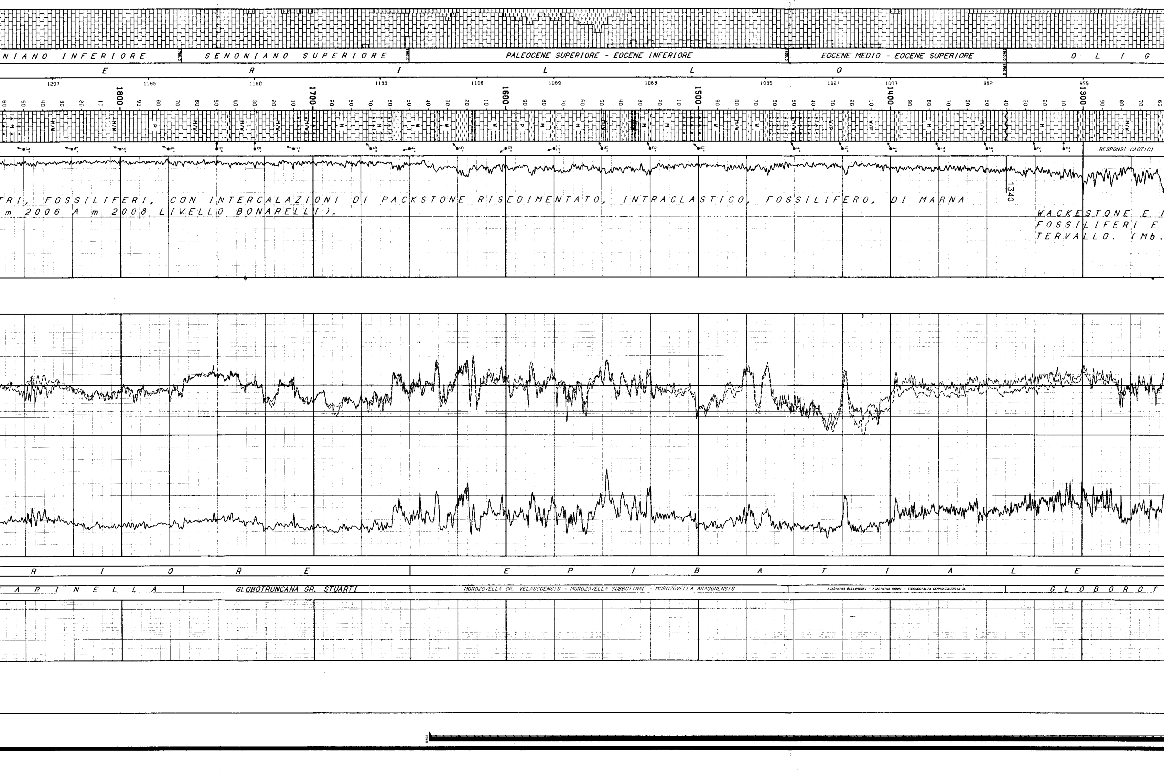
Impianto	OILWELL E3000 DIAMOND M. H.	Inizio perforazione	10-08-82	Inizio produzione	-	Esito del pozzo	STERILE
Contrattista	DIAMOND M.	Fine perforazione	07-10-82	Int. in produzione		Status	TAPPATO E ABBANDONATO
Profondita' totale m.	2906.5	Impianto rilasciato il	27-10-82				

Quota s.l.m.		
	Tavola rotary	24.00
	Prima flangia	-92.00
	Fondo mare	-94.00









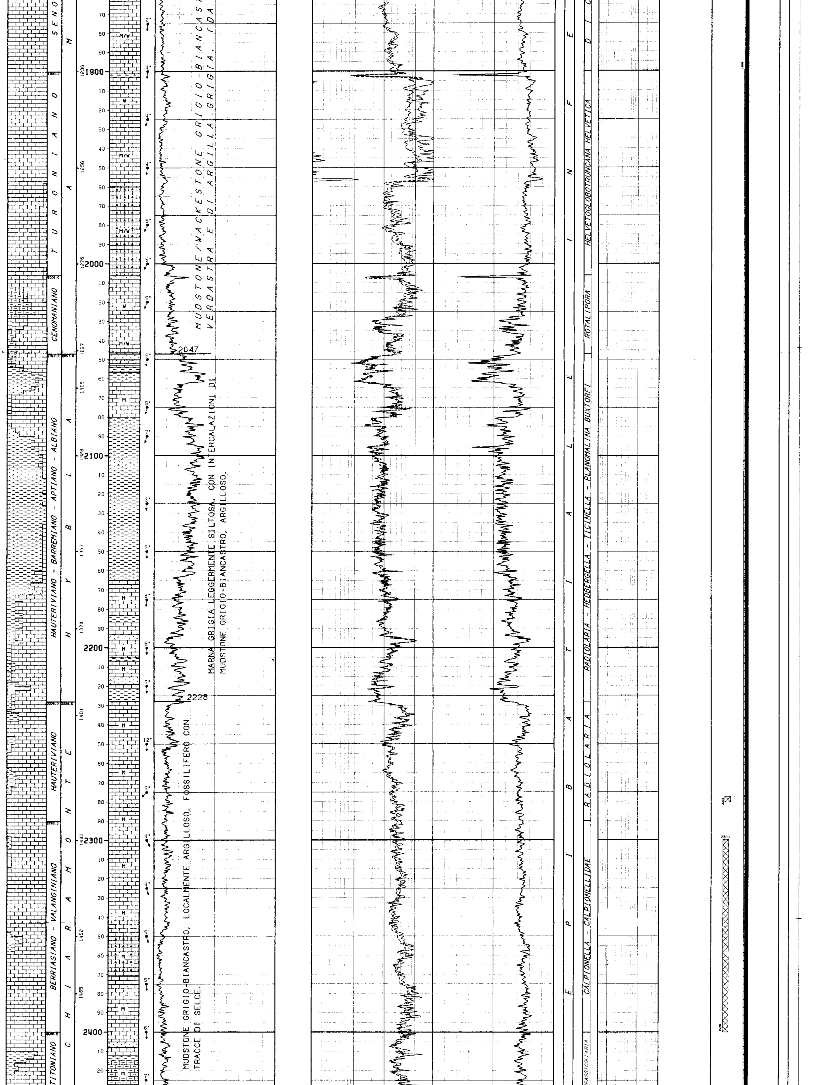
TRI, FOSSILIFERI, CON INTERCALAZIONI DI PACKSTONE RISEDIMENTATO, INTRACLASTICO, FOSSILIFERO, DI MARNA

m 2006 A m 2008 LIVELLO BONARELLI).

WACKESTONE E

FOSSILIFERI E

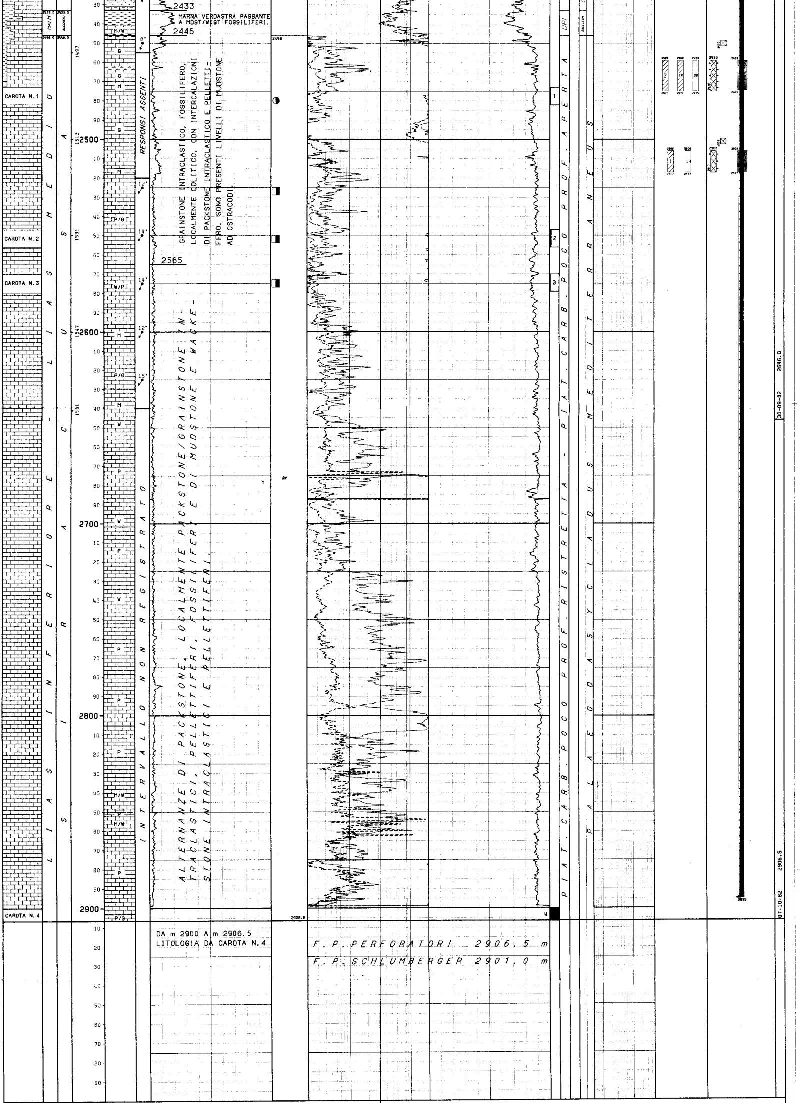
TERVALLO. (Mb.



MUDSTONE/WACKESTONE GRIGIO-BIANCAS
VERDASTRA E DI ARGILLA GRIGIA. (DA

MARNA GRIGIA LEGGERMENTE SILTOSA, CON INTERCALAZIONI DI MUDSTONE GRIGIO-BIANCASTRO, ARGILLOSO.

MUDSTONE GRIGIO-BIANCASTRO, LOCALMENTE ARGILLOSO, FOSSILIFERO CON TRACCE DI SELCE.



LEGENDA CODICI

ETA'

Q --> QUATERNARIO
PI E --> PLIOCENE INFERIORE

AMBIENTI

SPD --> PIAT.CARB.POCO PROF.APERTA
DPL --> PIATTAFORMA CARBONATICA PROFONDA

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: OILWELL E3000 DIAMOND M. H. Q.T.R. 24.0 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	118.0	168.0	Scarpa	30-00/00	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		116.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "CO"	500.0 q

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom		Diametro	Note
1	2	C	118.0	558.0	Scarpa	20-00/00	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		116.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	1150.0 q

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom		Diametro	Note
1	3	C	118.0	1640.0	Scarpa	13-03/08	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1			Top cemento a m 930

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	920.0 q

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.
TERMO	116.0	1640.0	930.0		

BOND

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom		Diametro	Note
1	4	C	118.0	2895.0	Scarpa	09-05/08	

CEMENTAZIONE

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

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	705.0 q

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.
CBLVDL	1722.0	2834.0	1900.0		

BOND

PERFORAZIONE COLONNA

Top	Bottom	Apertura	Nr.	Den./ft.	Carica	Fucile e Diametro	Scopo	Stato
2459.0	2475.0	Spari					PROVA DI STRATO	Chiusi
2506.0	2517.0	Spari					PROVA DI STRATO	Chiusi

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	168.0			0.45	
1	300.0			0.25	
1	450.0			1.00	
1	520.0			1.00	
1	570.0			1.00	
1	589.9			0.76	
1	777.0			1.25	
1	892.0			0.60	
1	1142.0			1.25	
1	1290.0			0.75	
1	1414.0			1.00	
1	1490.0			0.75	
1	1521.0			0.25	
1	1649.9			2.00	
1	1713.0			1.75	
1	1829.0			2.00	
1	1969.0			2.00	
1	2237.0			1.25	
1	2348.0			2.00	
1	2436.0			2.00	
1	2473.0			2.00	
1	2570.0			3.75	
1	2630.0			3.25	
1	2701.0			3.00	
1	2796.0			2.75	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	118.0	1100.0	10.0	Lavati	
1	1100.0	1418.0	5.0	Lavati	
1	1418.0	1700.0	3.0	Lavati	
1	1700.0	2906.5	2.0	Lavati	

CAROTE DI FONDO

CAROTA NR. 1

FORO 1 DA 2473.0 A 2482.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 0.9= 10.0%

Manifestazioni: OLIO BITUMINOSO NELLE FRATTURE
Porosita' min.: 1.1% max.: 1.5% Permeabilita' : 0.25 md
Pendenze: N.R. Ultima verticalita' del foro: 2* a 2473 metri
Eta' e/o Formazione: LIAS MEDIO-INFERIORE/SIRACUSA
Descrizione litologica: grainstone bianco, intraclastico, fossilifero con fratture ad andamento subverticale. Al top della carota sono presenti 10 cm di mudstone verde ad ostracodi, con tracce di pirite.

CAROTA NR. 3

FORO 1 DA 2570.0 A 2579.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 1.3= 14.4%

Manifestazioni: TRACCE DI BITUME NEI VACUOLI
Porosita' min.: 0.4% max.: 6.4% Permeabilita' da: 0.08 md a: 13.63 md
Pendenze: N.R. Ultima verticalita' del foro: 2* a 2473 metri
Eta' e/o Formazione: LIAS MEDIO-INFERIORE/SIRACUSA
Descrizione litologica: packstone/grainstone bianchi e grigi, fossiliferi intraclastici, localmente ricristallizzati, con al top 10 cm di argilla verde. Sono presenti birdseyes

CAROTA NR. 2

FORO 1 DA 2547.0 A 2556.0 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 1.9= 21.2%

Manifestazioni: TRACCE DI BITUME
Porosita' min.: 0.7% max.: 3.8% Permeabilita' da: 0.1 md a: 0.25 md
Pendenze: N.R. Ultima verticalita' del foro: 2* a 2473 metri
Eta' e/o Formazione: LIAS MEDIO-INFERIORE/SIRACUSA
Descrizione litologica: wackestone e packstone/grainstone bianchi compatti e fossiliferi. Al top della carota sono presenti 20 cm di marna verde ad ostracodi. Si notano birdseyes e vacuoli riempiti totalmente o parzialmente da calcite spatica.

CAROTA NR. 4

FORO 1 DA 2900.0 A 2906.5 SCOPO STRATIGRAFICO/MINER. REC. m 6.5=100.0%

Manifestazioni: NESSUNA
Porosita' min.: 0.6% max.: 4.6% Permeabilita' da: 0.1 md a: 0.31 md
Pendenze: N.R. Ultima verticalita' del foro: 3* a 2701 metri
Eta' e/o Formazione: LIAS MEDIO-INFERIORE/SIRACUSA
Descrizione litologica: packstone e grainstone bianchi e nocciola, compatti, intraclastici, fossiliferi, molto ricristallizzati. In tutta la carota si notano birdseyes e e vacuoli riempiti da calcite spatica.

CAROTE DI PARETE

NESSUNA

FANGO DI PERFORAZIONE

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

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	118.0	1000.0	PO	1100		
1	1000.0	2906.5	PO	1150		

ASSORBIMENTI

(T=Tipo/A-Assorbimento/P-Perdita)

Fr.	Top	Bottom	T	mc	Nota
1	187.0	589.0	P		

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

BITUME
FORO 1 DA 2473.0 A 2482.0 OPERAZIONE IN CORSO : CAROTAGGIO

Tracce di bitume nelle fratture della carota n* 1.

BITUME
FORO 1 DA 2527.0 A 2527.0 OPERAZIONE IN CORSO : PERFORAZIONE

Teacce di bitume sui cuttings.

BITUME
FORO 1 DA 2547.0 A 2556.0 OPERAZIONE IN CORSO : CAROTAGGIO

Tracce di bitume nella carota n* 2.

BITUME
FORO 1 DA 2570.0 A 2579.0 OPERAZIONE IN CORSO : CAROTAGGIO

Tracce di bitume nella carota n* 3.

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	BHC	1	167.0	588.0	17/08/82	Schlumberger
1	1	1	GR	1	167.0	588.0	"	"
1	1	1	ISF	1	167.0	588.0	"	"
1	1	1	SP	1	167.0	588.0	"	"
1	2	1	BHC	2	523.0	1647.0	04/09/82	"
1	2	1	GR	2	523.0	1647.0	"	"
1	2	1	ISF	2	523.0	1647.0	"	"
1	2	1	SP	2	523.0	1647.0	"	"
1	2	2	BGT	1	568.0	1647.0	"	"
1	2	3	HDT	1	568.0	1647.0	"	"
1	3	1	BHC	3	1637.0	2638.0	29/09/82	"
1	3	1	GR	3	1637.0	2638.0	"	"
1	3	1	ISF	3	1637.0	2638.0	"	"
1	3	1	SP	3	1637.0	2638.0	"	"
1	3	2	DLL	1	1637.0	2638.0	29/09/82	Schlumberger
1	3	2	GR	4	1637.0	2638.0	"	"
1	3	2	MSFL	1	1637.0	2638.0	"	"
1	3	3	EPT	1	2334.0	2635.0	"	"
1	3	3	MLL	1	2334.0	2635.0	"	"
1	3	4	CNL	1	1637.0	2638.0	"	"
1	3	4	GR	5	1637.0	2638.0	"	"
1	3	4	LDL	1	1637.0	2638.0	"	"
1	3	5	BGT	2	1637.0	2638.0	30/09/82	"
1	3	6	HDT	2	1637.0	2638.0	"	"
1	3	7	VSP	1	200.0	2640.0	08/10/82	"
1	4	1	BHC	4	2583.0	2899.0	"	"
1	4	1	GR	6	2583.0	2899.0	"	"
1	4	1	ISF	4	2583.0	2899.0	"	"
1	4	1	SP	4	2583.0	2899.0	08/10/82	Schlumberger
1	4	2	DLL	2	2583.0	2899.0	"	"
1	4	2	GR	7	2583.0	2899.0	"	"
1	4	2	MSFL	2	2583.0	2899.0	"	"
1	4	2	SP	5	2583.0	2899.0	"	"
1	4	3	CNL	2	2583.0	2900.0	"	"
1	4	3	GR	8	2583.0	2900.0	"	"
1	4	3	LDL	2	2583.0	2900.0	"	"
1	4	4	CBL	1	1722.0	2834.0	"	"
1	4	4	CCL	1	1722.0	2834.0	"	"
1	4	4	CNL	3	1722.0	2834.0	"	"
1	4	4	VDL	1	1722.0	2834.0	"	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	587.9		40.5		2.00	
1	2	1	1646.9		61.1		6.00	
1	2	2	1646.9		61.1		9.00	
1	2	3	1646.9		61.1		9.00	
1	3	1	2637.9		65.5		5.30	
1	3	2	2637.9		70.0		9.30	
1	3	3	2634.9		72.2		21.00	
1	3	4	2637.9		71.1		9.30	
1	3	5	2637.9		71.1		13.00	
1	3	6	2637.9		71.1		23.30	
1	3	7	2639.9		70.0		5.00	
1	4	1	2898.9		75.0		5.30	
1	4	2	2898.9		73.8		5.30	
1	4	3	2899.9		75.6		2.30	

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	2300.0	2400.0	CHIUSURA MINERARIA							
1	2	CM	166.0	260.0	CHIUSURA MINERARIA							

SQUEEZINGS

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	2501.0	2517.0	CHIUSURA SPARI							
1	2	2460.0	2476.0	CHIUSURA SPARI							

BRIDGE PLUGS

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	2501.0	CEMENT RETEINER	CHIUSURA SPARI	N			
1	2	2460.0	CEMENT RETEINER	CHIUSURA SPARI	N			
1	3	2279.0		CHIUSURA MINERARIA	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
FORO 1 DA 2506.0 A 2517.0 PROVA IN COLONNA

Tester
Packer CEMENT RETEINER
Carico Delta P.
Batteria formata
Cuscino in Batt.
Intervalli Sparati
m 2506 - 2517

Valvola di circolazione
Diam. 09-05/08 Fissato a 2503.0 IN COLONNA
Duse F. Fango S.Packer litri 534
Vol. Tot. litri
Vol. Tot. litri

PROVA NON RIUSCITA.
TENTATIVO DI ACIDIFICAZIONE NEGATIVO.
ESPULSO ACIDO IN FIACCOLA CIRCOLANDO INVERSAMENTE.

NR. 1 A
FORO 1 DA 2506.0 A 2517.0 PROVA IN COLONNA

Tester
Packer CEMENT RETEINER
Carico Delta P.
Batteria formata
Cuscino in Batt.
Fluido in Pozzo
Tipo PO
Intervalli Sparati
m 2506 - 2517

Valvola di circolazione
Diam. 09-05/08 Fissato a 2501.0 IN COLONNA
Duse F. Fango S.Packer litri 610
Vol. Tot. litri
Vol. Tot. litri

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00			259.3	1								
FLOW	1	0.20			176.7	1								
SHIN	1	10.24			248.5	1								
FLOW	2	1.21			180.3	1								
SHIN	2	0.30			248.5	1								
CIRC	1	0.30				1								
							SW	F	20.00		1066		88.0	
END	1	0.05			256.7	1								

MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA E TRACCE DI GAS.
RECUPERATI: 20 m3 di acqua di strato, dens. 1066 g/l, Salin.(NaCl) 88 g/l.

NR. 2
FORO 1 DA 2469.0 A 2475.0 PROVA IN COLONNA

Tester
Packer CEMENT RETEINER
Carico Delta P.
Batteria formata
Cuscino in Batt.
Fluido in Pozzo
ACQUA DI MARE
Intervalli Sparati
m 2459 - 2475

Valvola di circolazione
Diam. 09-05/08 Fissato a 2455.0 IN COLONNA
Duse F. Fango S.Packer litri 763
Vol. Tot. litri
Vol. Tot. litri

PROVA NON RIUSCITA CAUSA PERDITA NELLA BATTERIA DI TEST.

NR. 2 A
FORO 1 DA 2469.0 A 2476.0 PROVA IN COLONNA

Tester
Packer CEMENT RETEINER
Carico Delta P.
Batteria formata
Cuscino in Batt.
Fluido in Pozzo
ACQUA DI MARE.
Intervalli Sparati
m 2459 - 2476

Valvola di circolazione
Diam. 09-05/08 Fissato a 2455.0 IN COLONNA
Duse F. Fango S.Packer litri 763
Vol. Tot. litri
Vol. Tot. litri

PROVA NON RIUSCITA CAUSA PERDITA AL CEMENT RETEINER.

NR. 2 B
FORO 1 DA 2469.0 A 2475.0 PROVA IN COLONNA

Tester APR "N"   Valvola di circolazione
Packer RTTS   Diam. 09-05/08 Fissato a   IN COLONNA
Carico   Delta P.   Duse F.   Fango S.Packer litri
Batteria formata   Vol. Tot. litri
Cuscino in Batt.   Vol. Tot. litri
Fluido in Pozzo
ACQUA DI MARE
Intervalli Sparati
m 2469 - 2475

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.01			254.7									
FLOW	1	0.05												
SHIN	1	1.34												
STIM	1	0.15												
							ACD	F	5.72					
FLOW	2	1.00			4.5									
SHIN	2	1.37			245.4									
FLOW	3	0.03			246.2									
SHIN	3	0.50			244.3									
CIRC	1	0.30												
							SW	F	15.00				100.0	4.5

MINERALIZZAZIONE AD ACQUA SALATA E TRACCE DI GAS.
DA CIRCOLAZIONE INVERSA:
RECUPERATI:
l 15000 di Acqua di strato
DAL CAMPIONATORE DI FONDO:
RECUPERATI:Gas vol.   -   GOR -
l -   di Acqua Dens. - g/l ph 4.5 Salin.(NaCl) 100 Rrf ..... a ......

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

(F.op. = fase operativa/PREP-preparazione/WASH-pulizia foro/DISP-spiazzamento/PREF-preflush/INJ-iniezione/AFTF-afterflush/SHUT-chiusura/WAIT-attesa)

STIM. ACIDA DI MATRICE
FORO 1 DA 2506.0 A 2517.0 IN COLONNA
NR. 1
Litologia Calcare

STIM. ACIDA DI MATRICE
FORO 1 DA 2469.0 A 2475.0 IN COLONNA
NR. 2
Litologia Calcare

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

NESSUNA

RISULTATI MINERARI

NR. 1
FORO DA 118.0 A 2906.5

Dalle manifestazioni, dall' analisi dei logs e dalle prove di strato effettuate, il pozzo e' risultato sterile.

RISULTATI GEOLOGICI

L'obiettivo principale del sondaggio in esame era l'esplorazione della parte alta della formazione liassica "SIRACUSA" produttrice ad olio da un pozzo vicino. Il sondaggio e' stato arrestato a m 2906.5 dopo aver attraversato m 341 di calcari della formazione SIRACUSA. Il top di questi calcari, piuttosto compatti o ricristallizzati e' stato incontrato a m 2565.

PETROGRAFIA AGGIORNATA AL 10.09.1989 DA PETR Dr A. FRIXA
STRATIGRAFIA AGGIORNATA AL 10.09.1989 DA STIG Dr M. BERTAMONI