ITALMIN PETROLI S.p.A.

CONCESSIONE MARCIANO (CRATI) RIGHANA SPA

Pozzo **MARCIANO 1**

del 1161

Cantiere N°	Aggiornato al MARZO 1988	Disegno n°	RELAZIONE SEDIMENTARIA	Allegato 8
Scala 1:1000	Data GIUGNO 1988	Compilazione G.MIGLIO - G.RIGO		

Carta indice

Permesso	RASENTELLO
Impianto	EMISCO D-3 - SAIPEM SpA.
Ubicazione	Foglio PERMANDRA 201 32°NO.-LEMI.
Coordinate	Lat. 04° 00' 46" N; E.M. Monte Lungo 40° 29' 17" 231 N
Quota piano campagna	346,80 m
Quota livello mare	356,30 m
Inizio perforazione	7 Febbraio 1988
Fine perforazione	20 Febbraio 1988
Data completamento	13 Marzo 1988
Profondità totale perforazione	1545 m
Profondità finale Logs	1544,50 m
Pozzo per depo	Pozzo n. Gas

Tubo conductor
Tubo forato con filtro
Tappo di cemento
Bridge plug
Prova di DST
Prova di pozzo non flussato
Acquifermato
Perdita di circolazione
Cassetta di fondo con parte forata
Cassetta di fondo
Cassetta di prova non recuperata
Cassetta di prova con recuperato

Brecciato
Carbonatico
Tufaceo
Sil
Argilla
Marnoso
Calcare in generale
Mudstone
Wackestone
Packstone
Grainstone
Boundstone
Chert
Calcare dolomitico
Dolomite
Gesso o anidrite
Sal di Na,K, Mg
Calcare in generale
Micro stromatoliti
Micro oncoliti
Micro oncoliti
Calcareniti

Tutte le profondità sono riferite alla quota tavola rotary

Tubazioni:

Ø 13 3/8 a m 18

Ø 9 5/8 a m 263

Cementata a giorno con 260 sfi di cemento classe "A"

Ø 7" a m 1541

Cementata fino a m 400 con 250 sfi di cemento classe "G"

Cement Bond Log:

Ø 7" - top cemento a 400 metri

Pozzi di verticalità (SOFCO):

a m 526 : 0,25 gradi
a m 1270 : 0,25 gradi

Tempo di perforazione (Tipo 88-1):

0-26 0:100
260-1100 0:110
1106-1270 0:150
1270-1545(TD) 0:170

Carotaggi:

- da m 27,5 a m 1100 ogni 10 m
- da m 1100 a m 1500 ogni 5 m
- da m 1520 a m 1545 (TD) ogni 2 m

Rendimento:

Durante il carotaggio del carotiere di gas a vapore del 90% c. 5 170-1544 sono stati ottenuti circa 40 litri gas metano. Dopo 1100 gas metano sparito 1304-1361

Perforazione in calcare:

- da m 306 a m 306
- da m 811 a m 813
- da m 814 a m 817

- da m 1095 a m 1096
- da m 1115 a m 1118
- da m 1119 a m 1123
- da m 1125 a m 1129
- da m 1508 a m 1510

Manifestazioni:

- da m 113 a m 140 : 0,05-0,08 C1
- da m 156 a m 194 : 1% C1
- da m 198 a m 256 : 0,1-0,1,8% C1
- da m 260 a m 306 : 0,1-0,4,8% C1
- da m 306 a m 320 : 0,1-0,4% C1
- da m 320 a m 350 : 0,1-0,8,8% C1
- da m 350 a m 399 : 0,1% C1
- da m 399 a m 509 : 0,05 C1
- da m 508 a m 811 : 0,1-0,2,8% C1
- da m 811 a m 813 : 0,2-0,4% C1
- da m 814 a m 817 : 0,2-0,4% C1
- da m 1095 a m 1122 : 0,08-0,1% C1
- da m 1122 a m 1140 : 0,75-0,1% C1
- da m 1140 a m 1545(TD) : manovra manifestazione

Fanghi:

- 113 - 7% C1
- 1106 - 9% C1
- 1159 - 12% C1
- 1206 - 14% C1
- 1220 - 16% C1
- 1223 - 20% C1
- 1322 - 17% C1
- 1365 - 2,5% C1

Tubi:

- 1118 - 7% C1
- 1156 - 9% C1
- 1159 - 12% C1
- 1206 - 14% C1
- 1220 - 16% C1
- 1223 - 20% C1
- 1322 - 17% C1
- 1365 - 2,5% C1

Conglomerato:

- da m 27,5 a m 1100 ogni 10 m
- da m 1100 a m 1500 ogni 5 m
- da m 1520 a m 1545 (TD) ogni 2 m

Perforazione in calcare:

- da m 306 a m 306
- da m 811 a m 813
- da m 814 a m 817

- da m 1095 a m 1096
- da m 1115 a m 1118
- da m 1119 a m 1123
- da m 1125 a m 1129
- da m 1508 a m 1510

Manifestazioni:

- da m 113 a m 140 : 0,05-0,08 C1
- da m 156 a m 194 : 1% C1
- da m 198 a m 256 : 0,1-0,1,8% C1
- da m 260 a m 306 : 0,1-0,4% C1
- da m 306 a m 320 : 0,1-0,4,8% C1
- da m 320 a m 350 : 0,1-0,8,8% C1
- da m 350 a m 399 : 0,1% C1
- da m 399 a m 509 : 0,05 C1
- da m 508 a m 811 : 0,1-0,2,8% C1
- da m 811 a m 813 : 0,2-0,4% C1
- da m 814 a m 817 : 0,2-0,4% C1
- da m 1095 a m 1122 : 0,08-0,1% C1
- da m 1122 a m 1140 : 0,75-0,1% C1
- da m 1140 a m 1545(TD) : manovra manifestazione

Fanghi:

- 113 - 7% C1
- 1106 - 9% C1
- 1159 - 12% C1
- 1206 - 14% C1
- 1220 - 16% C1
- 1223 - 20% C1
- 1322 - 17% C1
- 1365 - 2,5% C1

Tubi:

- 1118 - 7% C1
- 1156 - 9% C1
- 1159 - 12% C1
- 1206 - 14% C1
- 1220 - 16% C1
- 1223 - 20% C1
- 1322 - 17% C1
- 1365 - 2,5% C1

Fondo pozzo perforatori 1545,00 metri
Fondo pozzo logs 1544,30 metri

PROVE DI ACQUA IN COLONNA

ANNO POZZO	INTERVALLO PERFORATO	INTERVALLO PROVATO	CAPO DI ACCIAIO	CAPO DI ACCIAIO	RESISTIVI	RESISTIVI	PORTATA CALCOLATA Mc/giorno
			PRESSIONE	PRESSIONE			
1	1240-1258 1258-1270	1240-1270	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	Acqua salata 22 gr/litro	Gel 25 Sacchi Acqua salata 22 gr/litro	Non misurabile
2	1108-1165 1168-1218	1108-1218	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	Prova vasca	Fanghi idrico di Sacchi	—
Gas	1108-1165 1168-1218	1108-1218	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	Acqua salata 15,5 gr/litro	1175 Cl acqua salata 15,5 gr/litro	Non misurabile
3	1556-1587	1556-1590	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	Gas terza profondo	20 Cl di fango	Non misurabile
4	811-817 814-817	811-817	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	Gas	Fanghi idrico di Acqua	24.000
n 5	364-366	364-366	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	250 Kg/cm² 50 Kg/cm²	Gas	—	14.000

PROVA DI PRODUZIONE

ANNO POZZO	INTERVALLO PERFORATO	INTERVALLO PROVATO	ORE	MAP	BEAN N.P	RESISTIVI	PORTATA CALCOLATA Mc/giorno
1	811-817 814-817	811-817	1/8" 1/16" 1/16" 1/16"	15,41 11,17 19,42 42,24	1,05 1,005 15,40 15,40	— — — —	4.000 15.200 15.200 24.200

Nota tratta per l'esistenza di un fango di acqua in pozzo

Ma prova in produzione dell'acqua sarebbe superiore 1200 Mc/ora se si potesse sospirare a vasca dal tutto dovrebbe essere dotato intervallo in questione

TIPO DI LOG	DATA	INTERVALLO REGISTRATO da metri	a metri	SCALA
Dual induction, Proximity log, Acoustic log, Gamma ray	20/02/1988	1541,8	343,8	1:200 1:1000
Compensated density Compensated neutron	20/02/1988	1408,0	700,0	1:200 1:1000
Dipmeter	20/02/1988	1541,8	343,8	1:40 1:200 1:1000
Prolog	20/02/1988	1401,0	700,0	1:200 1:1000
Computed dipmeter	20/02/1988	1401,0	700,0	1:200 1:1000
Acoustic cement bond log Gamma ray (Sonic)	25/02/1988	1400,0	125,0	1:200 1:1000
Caliper log CDT 1	25/02/1988	1375,0	1100,0	1:200
Caliper log CDT 2	25/02/1988	1225,0	1100,0	1:200
Caliper log CDT 3	29/02/1988	1090,0	1000,0	1:200
Caliper log CDT 4	01/03/1988	870,0	700,0	1:200
Caliper log CDT 5	02/03/1988	715,0	600,0	1:200
Misura di velocità	20/02/1988	1545,0	500,0	—