SERVIZIO GEOLOGICO DEL SOTTOSUOLO
cs/Fi

AGGIORNATO 30 APR. 1963

AGIP MINERARIA

SERVIZIO GEOLOGICO

CANTIERE di **LANCIANO**

POZZO N° **1**

1216ca

AGIP
ARCHIVIO POZZI
AGEO

E/PROF

▦ Ghiaia
▦ Conglomerato

▦ Sabbia
▦ Arenaria

▤ Argilla sabbiosa
▤ Argilla
▤ Argilloscisti
▤ Marna sabbiosa
▤ Marna

▦ Gesso
▦ Solfo

▦ Calcare marnoso
▦ Calcare

▦ Calcare fratturato
▦ Calcare con selce

▦ Calcare dolomitico
▦ Dolomia

▲ Basalti

△ Tufi

Terreni fessurati

🟨 Acqua dolce

🟦 Acqua salata

▨ Tracce di gas

🟩 Gas

▨ Tracce di olio

🟥 Olio

Assorbimenti

Perdite circolaz.

Carote - parte ricuperata

Pendenze

○ Carote di parete

↑ Tracce di gas

↑↑↑ Manifestazioni di gas

● Tracce di olio

● Manifestazioni di olio

Manifestazioni di acqua

Tubi cementati

Tubi finestrati

Tubi forati con fucile

Tubi presi dal terreno

☒ Tappi di cemento

Squeezing

☒ Bridge Plug

Foro deviato

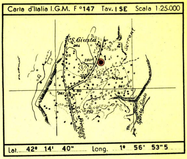
Prova di tester riuscita

Prova di tester non riuscita

Tubing con packer di produzione

Pompa

Carta d'Italia I.G.M. F°147 Tav. I SE Scala 1:25.000

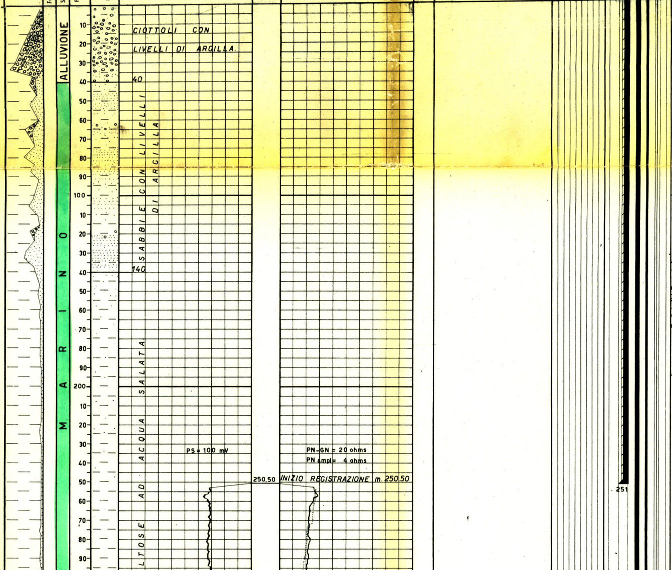


Lat. 42° 14' 40" Long. 1° 56' 53"5

Profilo aggiornato al 30 - 4 - 1963
Dal PM. V. USAI
Compilato da PP.MM. SCHENA-LOPEZ
Geologo di cantiere PM. G. LOPEZ
Visto dal Geologo

Impianto **CARDWELL 02-009**
Profondità totale m. **2880**
Inizio perforazione **4 - 1 - 1960**
Ultimata perforazione **12 - 6 - 1960**
Intervallo in produzione **2696.50 - 2766.85**
Inizio produzione
QUOTA s.l.m.
Tavola Rotary m. 253.75
Prima flangia m. 249.60
Piano terra m. 250.05

CUTTINGS	Formazioni	Stratigrafia	Profondità metri	Profilo litologico	DIAGRAMMA SCHLUMBERGER POTENZIALE SPONTANEO millivolt.	Mineraliz. Manifest.	RESISTIVITÀ ohm m²/m	Carote e pendenze	DESCRIZIONE LITOLOGICA	PROVE ESEGUITE	TUBAZIONI 13"3/8 9"5/8 7" 2"7/8	OSSERVAZIONI	Avanzamento

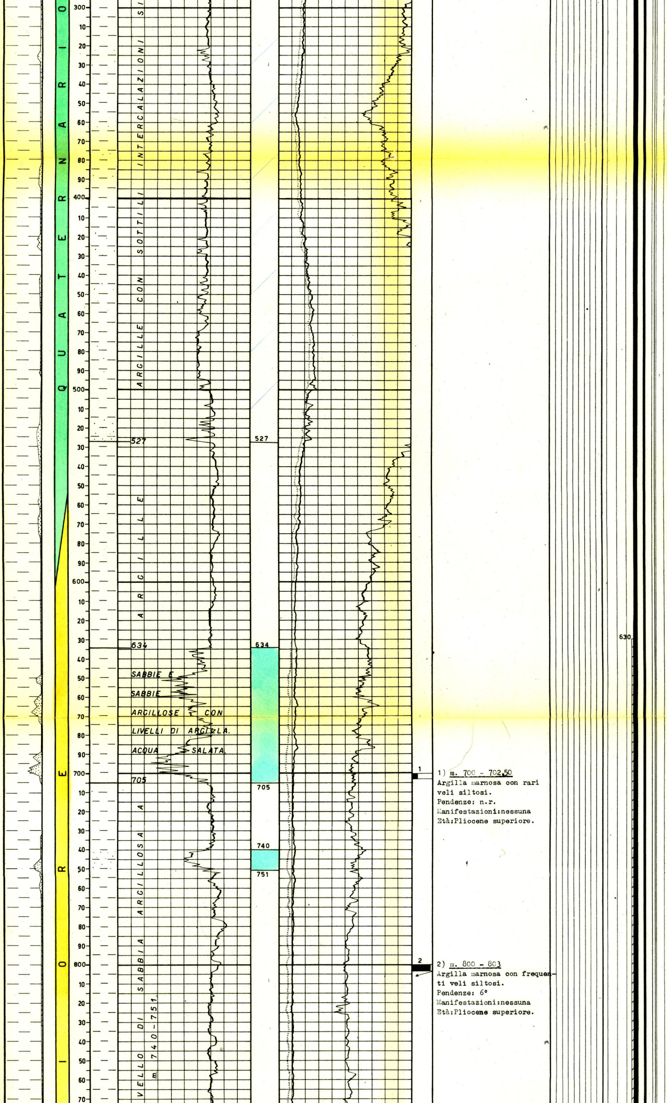


NOTE
Tutte le profondità sono riferite al piano Tavola Rotary.

TUBAZIONI
Ø 13"3/8 a m. 251
Cementata a giorno con q.li 239.
Ø 9"5/8 a m. 1001
Cementata fino a m. 630 con q.li 119.
Ø 7" a m. 2696
Cementata fino a m. 2343 con q.li 45.
Tubings Ø 2"7/8
con corpo pompa Thomassen Ø 2"x 9' a m.1452,9

TERMOMETRIE
Per la Ø 9"5/8
Da m. 400 a m. 992.
Cemento risalito fino a m.630.
Per la Ø 7"
Da m. 920 a m. 2686.
Cemento risalito fino a m. 2343.

PROVE DI VERTICALITA'
A m. 242 = 0°40'(Totco)
" 572 = 0°30' "
" 786 = 0°50' "
" 893 = 0°5' "
" 999 = 0°45' "
" 1087 = 0°45' "
" 1190 = 0°45' "
" 1290 = 0°30' "
" 1490 = 0°0' "
" 1590 = 0°10' "
" 1690 = 0°10' "
" 1790 = 0°40' "
" 1897 = 0°10' "
" 1993 = 0°25' "
" 2190 = 2° "
" 2210 = 2° "
" 2276 = 1°30' "
" 2340 = 1°10' "
" 2390 = 0°15' "
" 2490 = 1°15' "
" 2650 = 0°50' "



1) m. 700 - 702,50
Argilla marnosa con rari veli siltosi.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni:nessuna
Età:Pliocene superiore.

2) m. 800 - 803
Argilla marnosa con frequenti veli siltosi.
Pendenze: 6°
Manifestazioni:nessuna
Età:Pliocene superiore.

CUTTINGS

m.	0- 251	ogni	4-5 m.
m.	251-1660	"	2 m.
m.	1660-1700	"	1-2 m.
m.	1700-2880	"	1 m.

CAROTE DI FONDO

Prelevate n°34 di cui 3 senza recupero.

CAROTE DI PARETE

Nessuna.

FANGO DI PERFORAZIONE

m.	0- 130	D=1140	AR
m.	130- 255	" 1400	AR
m.	255- 500	" 1280	RS
m.	500-1345	" 1340	"
m.	1345-2220	" 1400	"
m.	2220-2350	" 1360	"
m.	2350-2450	" 1420	"
m.	1450-2720	" 1360	"
m.	2720-2764	" 1400	"
m.	2764-2804	" 1280	RSO
m.	2804-2880	" 1220	"

ASSORBIMENTI

m. 2803-2823: lt.4600 di fango.
m. 2837-2847: lt.1000 di fango.

MANIFESTAZIONI

Tracce di olio nel fango di circolazione durante la perforazione da m. 2741,50 a m. 2880.
Tracce di olio nei cuttings da m. 2741,50 a m. 2880.
Spalmature e impregnazioni di olio nelle carote di fondo di:
m.2719,50 - 2721,50
m.2738,50 - 2741,00
m.2761,50 - 2764,00
m.2790,00 - 2794,00

OPERAZIONI SCHLUMBERGER

ES.	m.	250,50-1005
ES.	m.	1001,50-2740
ES.	m.	2696,00-2876
MLC	m.	2696,00-2875

Perforazione della colonna

Nessuna.

Perforazioni in foro scoperto Ø 6"

Sono stati effettuati n°227 colpi con cariche cave normali e fratturanti Ø 4" nei seguenti intervalli:
m. 2712,00 - 2713,00
" 2716,50 - 2718,50
" 2721,00 - 2722,00
" 2723,00 - 2725,00
" 2732,00 - 2734,00
" 2738,00 - 2741,00
" 2742,00 - 2745,00
" 2746,50 - 2747,50
" 2749,00 - 2751,00
" 2752,00 - 2754,00

TAPPI DI CEMENTO

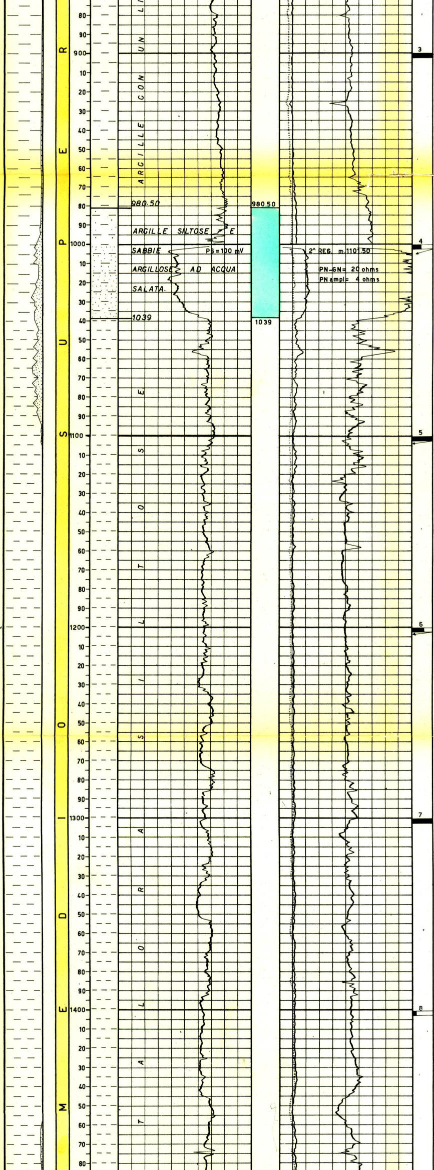
m.2766,85-2880 con q.li 28,5.

BRIDGE PLUGS

Nessuno.

PROVE DI STRATO IN FORMAZ.

1ª 21 - IV - 1960
m. 2193 - 2220
Packer a m. 2193
Aste Ø 5" vuote
Durata: 40'



3) m. 900 - 902
Argilla marnosa con frequenti veli siltosi.
Pendenze: suborizzontali
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene superiore.

4) m. 1000 - 1003
Argilla marnosa talora con abbondante silt e sabbia diffusi.
Pendenze: 5°
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene superiore.
$CaCO_3$ 35-39%

5) m. 1100 - 1102
Marna con livelletti di silt e sabbia fine argillosa.
Pendenze: 4° circa
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene medio superiore (probabile)
$CaCO_3$ = 31-34%

6) m. 1200 - 1202
Marna argillosa con veli di silt.
Pendenze: 5° circa
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene s.l.
$CaCO_3$ = 34-36%

7) m. 1300 - 1302
Marna argillosa con esili livelletti siltoso-sabbiosi.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene medio sup.
$CaCO_3$ = 37-38%

8) m. 1400 - 1402
Marna con veli e noduli di silt.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene s.l.
$CaCO_3$ = 38-39%

1001
1452.90

Risultati: prova secca
Pressioni:
allo scarico=nessuna;
di fondo (BT)=138 atm.
(max erogazione)
CIP valve: 141 atm.
Fluidi nelle aste: lt. 360 di fango normale.

2ª 23 - 2~~1~~ - 1960
m. 2193,50 - 2220
Packer a m. 2193,50
Aste Ø 5" vuote
Prova non riuscita per mancata tenuta del packer.

3ª 24 - 2~~1~~ - 1960
m. 2195 - 2220
Packer a m. 2195
Aste Ø 5" vuote
Prova non riuscita per mancata tenuta del packer.

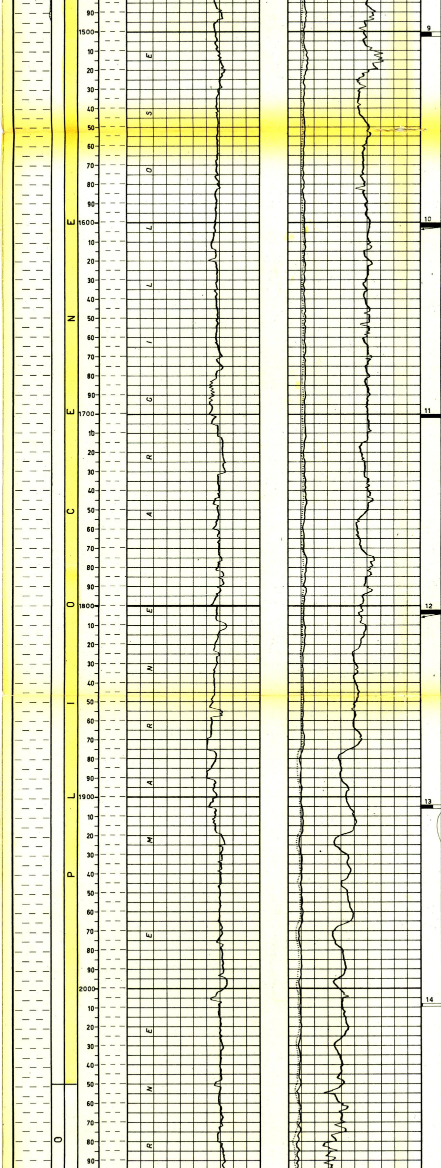
4ª 24 - 2~~1~~ - 1960
m. 2192,80 - 2220
Packer a m. 2192,80
Aste Ø 5" vuote
Prova non riuscita per mancata tenuta del packer

5ª 2 - 4 - 1960
m. 2689 - 2719,50
Packer a m. 2689
Aste Ø 3"½: m. 700 di H_2O
Durata: 30'
Risultati: prova secca
Pressioni:
allo scarico=nessuna;
di fondo (BT)=73,5 atm.
(max erogazione)
Fluidi nelle aste: m. 27 (lt. 66) di fango normale.

6ª 3 - 4 - 1960
m. 2690,30 - 2721,50
Packer a m. 2690,30
Aste Ø 3"½: m. 300 di H_2O
Durata: 45'
Risultati: tracce di olio
Pressioni:
allo scarico=nessuna;
di fondo (BT)=38,5 atm.
(max erogazione)
CIP valve: non rilevabile
Fluidi nelle aste: m. 27 (lt. 66) di fango normale con tracce di olio fresco.

7ª 6 - 4 - 1960
m. 2721,40 - 2741,50
Packer a m. 2721,40
Aste Ø 3"½: m. 300 di H_2O
Durata: 50'
Risultati: manifestazioni di olio.
Pressioni:
allo scarico=nessuna;
di fondo (BT)=46 atm.
(max erogazione)
CIP valve: 273 atm.
Fluidi nelle aste: m. 143 (lt. 491) di olio nerastro emulsionato a gas con tracce di fango.

8ª 9 - 4 - 1960
m. 2741,50 - 2761,50
Packer a m. 2741,50
Aste Ø 3"½: m. 270 di H_2O
Durata: 55'
Risultati: olio viscoso nerastro
Pressioni:
allo scarico=nessuna;
di fondo (BT)= 55 atm.
(max erogazione)
CIP valve: 242 atm.
Fluidi nelle aste: m. 310 (lt. 1070) di olio nerastro emulsionato a gas.



9) m. 1500 - 1502
Marna argillosa con qualche velo siltoso.
Pendenze: suborizzontali
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene s.l.
35-37 %

10) m. 1600 - 1602
Marna argillosa con livelletti siltosi.
Pendenze: 5°-8°
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene s.l.
$CaCO_3 = 42-47\%$

11) m. 1700 - 1701,50
Marna argillosa leggermente siltosa con livelletti di arenaria.
Pendenze: suborizzontali
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene medio sup.
$CaCO_3 = 33-38\%$

12) m. 1802 - 1804
Marna argillosa siltosa con veli siltoso-arenacei.
Pendenze: 8°
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene s.l.
$CaCO_3 = 33-38\%$

13) m. 1904 - 1905,50
Marna siltosa con veli siltoso-arenacei.
Pendenze: suborizzontali
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene s.l.
$CaCO_3 = 32 = 34$

14) m. 2007,50 - 2009
Marna argillosa siltosa.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene s.l.
$CaCO_3 = 34-35\%$

15) m. 2109 - 2110,80
Marna argillosa siltosa.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene inferiore.
$CaCO_3 = 32-33\%$

16) m. 2205 - 2209
Anidrite con noduli di cal-

9ª 11 - 5 - 1960
m. 2696 - 2764
Packer di produzione a m.2684 in colonna Ø 7"
Aste Ø 3"½: vuote
Prova non riuscita per mancata tenuta del packer

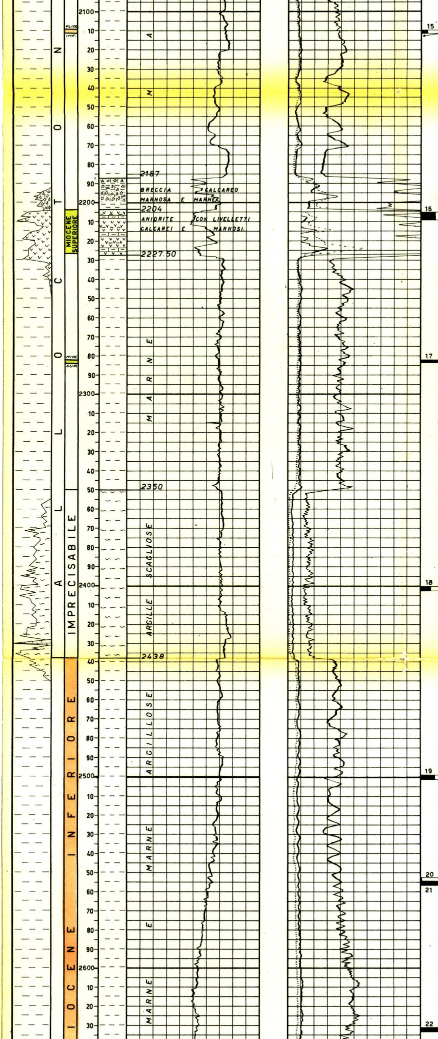
10ª 12/13 - 5 - 1960
m. 2696 - 2764
Packer di produzione Halliburton a m. 2685 in colonna Ø 7"
Aste Ø 3"½: vuote
Durata: 41h 40'
Risultati: olio viscoso nerastro
Pressioni:
allo scarico= nessuna
di fondo (Amerada)=222 atm. (max.)
Fluidi nelle aste :
(Recupero eseguito con spiazzamento) m. 2235 (lt. 7800) così costituiti: lt. 7700 di olio nerastro emulsionato a gas e lt.100 di acqua fangosa emulsionata a gas e olio (D=910-NaCl= 6,6 gr/lt.)

11ª 16/17/18 - 5 - 1960
m. 2696 - 2767,70
Packer di produzione Halliburton a m. 2686 in colonna Ø 7"
Tubings Ø 2"7/8 vuoti
Durata: 52 ore
Risultati: fuoriuscita di olio con tracce di gas allo scarico.
Pressioni:
allo scarico= nessuna;
di fondo=non rilevate
Fluidi estratti con pistonaggio:
lt. 8900 di olio emulsionato da gas.
Effettuate n° 30 pistonate in 16 ore e 45'.
Profondità max. raggiunta dal pistello m. 1680.
Risalita max. del fluido m.590.
Fluidi estratti con spiazzamento:
m. 1030 (lt.3300) così costituiti:
lt. 3100 di olio nerastro emulsionato a gas e lt. 200 di fango emulsionato a gas e olio.

12ª 21 - 5 - 1960
m. 2767,30 - 2790
Packer a m. 2767,30
Aste Ø 3"½ vuote
Durata: 50'
Risultati: olio viscoso nerastro
Pressioni:
allo scarico= nessuna;
di fondo (BT)=65 atm. (max. erogazione)
CIP valve: 246 atm.
Fluidi nelle aste: m.1067 (lt.3680) di olio viscoso nerastro emulsionato a gas.

13ª 25 - 5 - 1960
m. 2788,20 - 2826,50
Packer a m. 2788,20
Aste Ø 3"½ vuote
Durata: 50'
Risultati: Acqua salata

Pressioni:
allo scarico= nessuna;
di fondo (BT)= 256 atm. (max erogazione)
CIP valve: 258 atm.
Fluidi nelle aste: m.2457 (lt.8476) così costituiti:
lt. 460 di fango acquoso (D=1120;NaCl=4,07 gr/lt.) e lt.8016 di acqua salata solfurea e nerastra (D=1000;NaCl=17,33 gr/lt.)



care dolomitico e dolomia pulverulenta. Nella parte bassa, si nota un livello di marna e microbreccia dolomitica a cemento marnoso.
Pendenze: 5°-6°
Manifestazioni: nessuna
Età: Miocene superiore

17) m. 2282 - 2283,80
Marna dura con tracce di silt e livelletti di arenaria.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Miocene superiore.
$CaCO_3$ = 26-30-32%

18) m. 2400 - 2402
Argille scagliose con intercalazioni di marna calcarea con veli arenacei.
Pendenze: suborizzontali
Manifestazioni: nessuna
Età: imprecisabile.
$CaCO_3$ = 5-15%

19) m. 2499 - 2501
Marna argillosa compatta.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene inf. prob.
$CaCO_3$ = 28-33%

20) m. 2553 - 2555
Marna siltosa.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene inf.
$CaCO_3$ = 30-32%

21) m. 2555 - 2557
Marna siltosa.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene inf.
$CaCO_3$ = 29-33%

22) m. 2632 - 2634
Marna molto dura e compatta, di aspetto variegato.
Pendenze: suborizzontali
Manifestazioni: nessuna
Età: Pliocene inferiore.
$CaCO_3$ = 31-34%

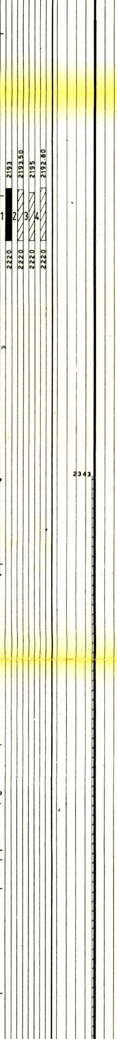
23) m. 2661 - 2664
Conglomerato ad elementi calcarei dolomitici subarrotondati con cemento marnoso.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: nessuna
Età: Probabile breccia basale del Pliocene inferiore.
$CaMg(CO_3)_2$ 94-99

24) m. 2697,50 - 2700
Calcare organogeno marnoso dolomitizzato di color grigio.
Pendenze: suborizzontali
Manifestazioni: nessuna
Età: Miocene inf. (Briozoi)
$CaMg(CO_3)_2$ = 91-97%

25) m. 2719,50 - 2721,50
Frammenti di calcare detritico fossilifero bianco verdastro talora vacuolare e di calcare microcristallino grigio verdastro compatto.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: Impregnazione di olio nei piccoli vacuoli.
Età: Cretaceo
$CaCO_3$ = 97-99%

26) m. 2738,50 - 2741
Calcare detritico fossilifero marnoso talora dolomitizzato e fratturato.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: Leggere spalmature di olio fresco.
Età: Cretaceo
$CaMg(CO_3)_2$ = 84-93%

27) m. 2761,50 - 2764
Calcare microcristallino fossilifero compatto grigio chiaro talora brecciato e fratturato.
Pendenze: n.r.
Manifestazioni: Qualche spalmatura di olio fresco sulle superfici di frattura.
Età: Cretaceo
$CaMg(CO_3)_2$: 100%



PROVE DI STRATO IN COLONNA

Nessuna.

PROVE DI PRODUZIONE

dal 5/6 al 10/6-1960

m. 2696 - 2766,85

Packer di produzione Halliburton H M fissato a m. 2683 nella Ø 7" Tubings Ø 2"7/8 pieni di acqua salata.

5 - 6 - 1960

Eseguite n° 12 pistonate (3 ore): estratti lt. 8300 di acqua salata e residuo acido con tracce di olio.
Profondità max. pistello: m. 1404.

6 - 6 - 1960

Eseguite n° 32 pistonate (13 ore): estratti lt. 13300 di olio con percentuale di H_2O salata variabile dal 30% al 5%.
Max risalita fluido: m. 407 (inizio pistonaggio)
Profondità max. pistello: m. 1350.

7 - 6 - 1960

Eseguite n° 33 pistonate (14 ore): estratti lt. 13400 di olio viscoso emulsionato a gas.
Profondità max. pistello m. 1454.

8 - 6 - 1960

Eseguite n° 27 pistonate (13 ore): estratti lt. 11900 di olio viscoso emulsionato a gas.
Risalita max. fluido: m. 513 (inizio pistonaggio)
Profondità max. pistello: m. 1454.
Il livello del fluido rilevato con ecometro all'ultima pistonata era a m. 1260.

Controllo risalita fluido con ecometro

inizio ore 19 del 8.6.60
battente fluido a m. 1160

dopo	1	ora	m. 1011
"	4	ore	m. 822
"	6	"	m. 653
"	8	"	m. 541
"	10	"	m. 475
"	14	"	m. 427
"	18	"	m. 337,50
"	23	"	m. 262,00

Temperatura

m. 15 = 22°
m. 500 = 31°
m. 1000 = 41°,5
m. 1500 = 52°,5
m. 2000 = 67°
m. 2680 = 83°

Il profilo della pressione con Amerada non è stato effettuato a causa della viscosità dell'olio.

10 - 6 - 1960

Eseguito spiazzamento olio dai tubings con acqua salata.
Recuperato lt. 9000 di olio molto viscoso e fortemente emulsionato a gas.

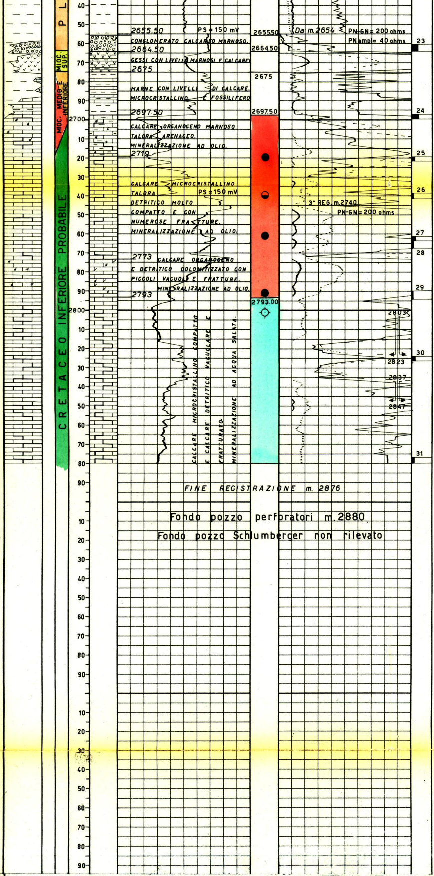
ANALISI

Prova di strato m. 2741,50 -2761,50

Campione di greggio prelevato sopra il packer.
Densità a 15°C.: 0,958
Gravity A.P.I. : 16,2
Viscosità °E a 20°C: 143,4
Colore : nero
Acqua : 12 c.c.%
Salinità (gr.NaCl/Kg): 0,95
Salinità riferita all'acqua (gr.NaCl/lt): 7,9
Zolfo : 5,21%
Residuo carbonioso: 17,7%

Dati di classificazione
(Bureau of mines)

Benzina leggera : 3,0%
" totale : 14,0%
Cherosene : 8,0%

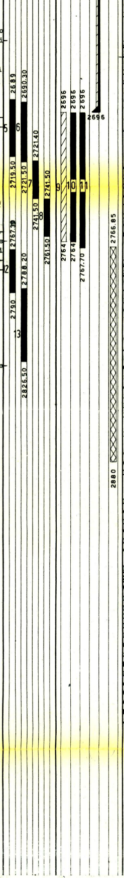


28) m. 2764 - 2767,70
Calcare microcristallino fossilifero compatto grigio chiaro con microfratture ricementate da calcite.
Pendenze:n.r.
Manifestazioni:non evidenti
Età:Cretaceo $CaMg(CO_3)_2 = 99-100\%$

29) m. 2790 - 2794
Calcare detritico e organogeno, talora con piccoli vacuoli e fratture riempite di olio fresco.
Pendenze:n.r.
Manifestazioni:spalmature e leggere impregnazioni di olio fresco.
Età:Cretaceo $CaCO_3 = 88-100\%$

30) m. 2824 - 2826,50
Breccia poligenica ad elementi calcarei detritici fossiliferi e microcristallini biancastri o nocciola chiaro con cemento marnoso verdastro.
Pendenze:n.r.
Manifestazioni:nessuna
Età:Cretaceo

31) m. 2876,50 - 2880
Calcare microcristallino biancastro dolomitizzato con vacuoli e fratture ricementate da calcite.
Pendenze:n.r.
Manifestazioni:nessuna
Età:Cretaceo



Gasolio : 12,5%
Lubrif.non visc.: 9,5%
" med.visc.: 5,0%

Prova di strato m.2696-2767,70
Campione di greggio prelevato all'ultima pistonata.
Densità a 15°C : 0,959
Gravity A.P.I. : 16,1
Viscosità °E a 20°C: 154,8
Colore : nero
Acqua : 9,5 c.c.%
Salinità (gr.NaCl/Kg): 1,13.
Salinità riferita all'acqua (NaCl gr/lt): 11,89
Zolfo : 4,56%
Le caratteristiche di questo greggio sono assai vicine a quelle del campione della prova precedente. L'analisi completa non è stata perciò eseguita.

Prova di strato m.2767,30-2790
Campione di greggio prelevato a m.527 dal packer.
Densità a 15°C : 1,005
Gravity A.P.I. : 9,3
Viscosità °E a 50°C: 123,4
Colore : nero
Acqua : 12 c.c.%
Salinità (gr.NaCl/Kg): 0,41
Salinità riferita all'acqua (gr.NaCl/lt.): 8,2
Zolfo : 6,75%
Residuo carbonioso: 23,7%
Dati di classificazione (Bureau of mines)
Benzina leggera : 0%
" totale : 5,0%
Cherosene : 5,5%
Gasolio : 10,5%
Lubrif.non visc.: 3,5%
" med.visc.: 3,5%
" viscoso : 4,5%
Le caratteristiche di questo greggio sono completamente dissimili da quelle rilevate sui campioni delle prove precedenti.

Prova di strato m.2788,20-2826,50
Campione di acqua salata prelevata a m.1215 dal packer.
Densità a 15°C : 1,0155
PH : 7,15
Resistività a 20°C Ω/m: 0,352.
Salinità NaCl gr/lt: 17,83
H_2S : assente.
Rapporti rispetto al residuo

Cl	52,90 %
Ca	6,45 %
Mg	1,50 %
J	0,04 %

ANNOTAZIONI

GEOLOGICHE

STRATIGRAFIA AGGIORNATA AL 30 - 4 - 1963

Dai Drr. Tedeschi e Dondi

Il pozzo Lanciano 1, ubicato in corrispondenza di un "alto" individuato dalla sismica, si proponeva i seguenti obbiettivi:

a) esplorare la serie quaternario-pliocenica dal punto di vista stratigrafico-minerario, con particolare riguardo ai sedimenti pliocenici che avrebbero potuto presentare un certo interesse minerario.

b) Raggiungere a scopo esplorativo il substrato calcareo.

Il sondaggio, che ha raggiunto la profondità di m.2880, è risultato minerariamente positivo per aver individuato la presenza di olio in seno al substrato.

Esso ha attraversato fino a m.2050 terreni autoctoni del Quaternario-Pliocene medio superiore in facies essenzialmente impermeabile con qualche episodio sabbioso ad acqua salata in corrispondenza dei termini pliocenici.

Fra m.2050 e m.2438 è presente un lembo di serie alloctona costituito da marna con breccia calcareo-marnosa, anidrite e argille scagliose alla base.

Seguono i sedimenti del Pliocene inferiore completamente impermeabili, alla cui base si riscontra un livello di conglomerato calcareo-marnoso.

Il Miocene Superiore, compreso fra m.2664,50 e m.2675, è rappresentato da gessi con qualche livelletto di calcare e poggia sulla formazione marnoso-calcarea del Miocene medio e inferiore.

Il substrato calcareo del Cretaceo, incontrato a m.2697,5 (q.-2443,75), è risultato mineralizzato ad olio fino a m.2793 (q.-2539,25) e ad acqua salata fino al fondo pozzo.

Con il recente aggiornamento stratigrafico, questo substrato è stato attribuito al Cretaceo inferiore probabile per correlazione con il pozzo n°2, dove la carota di fondo di m.2748 - 2750 è stata datata Cretaceo inferiore(Cuvillier, aprile 1963).

MINERARIE

Intervallo aperto alla produzione m.2696 - 2766,85

Il pozzo è sempre rimasto chiuso.

TECNICHE

Acidificazione (MCA) dell'intervallo di m.2696-2766,85

L'operazione di acidificazione è stata eseguita dopo aver sostituito tutto il fango del pozzo con acqua salata e dopo aver perforato parte dell'intervallo suddetto(foro scoperto), con cariche cave normali e fratturanti.

L'acidificazione è stata effettuata con tubings ø 2"7/8 e packer di produzione Halliburton tipo H M con by-pass di circolazione, fissato a m.2683 in colonna ø 7".

Sono stati impiegati lt.15000 di miscela acida (7% di HCl + 8 lt.di Hercules e lt.75 di Sindet VA 100.)

Pressioni di spiazzamento dopo la chiusura del by-pass:
iniziale : 169 atm.
media : 189 "
finale : 203 "

Chiuso il pozzo con pressione residua di 154 atm, che scende a 80 atm. dopo 3h 20'.

Aperto il pozzo, la pressione da 80 atm. si porta a zero in 15' e si ha una erogazione spontanea di acqua salata (1500 lt.)

INTERVENTI

1° intervento dal 23 giugno al 5 luglio 1960

Disceso corpo pistone pompa ø 1"3/4 con astine ø 3/4 e ø 7/8. Provato funzionamento pompa con esito positivo. Sistemato cavalletto ed eseguito spurgo pozzo per pompamento.

Il pozzo è rimasto sempre chiuso.