AGIP
DIREZIONE MINERARIA
SERVIZIO GEOLOGICO DEL SOTTOSUOLO
SEZIONE TERRAGNI

# S. BUONO (MP1)

CANTIERE di PISTICCI

POZZO N° 1

Sigla cat. 1/6

Quota slm 1.1 m

Coordinate: Fuso Est, Long. 16° 08' 30" E, Lat. 40° 24' 30" N

Profilo aggiornato al 19-7-1963
dal Ing. A. SCHIERA
Compilato da Ing. A. SCHIERA
Geologo di cantiere Dr. F. PAGANIN
Visto da Ing. G. MONTANARI

Impianto: ISOTTA FRASCHINI 450 HP
Perforazione diretta a: 2259 m

Inizio perforazione: 11 - 8 - 1962
Ultimata perforazione: 13 - 12 - 1962

Quota piano rotary: 1.1 s.l.m.
Quota piano campagna: 0.00 s.l.m.

DIAGRAMMA STRATIGRAFICO

DESCRIZIONE LITOLOGICA

OSSERVAZIONI

NOTA
Prima la costruzione un pozzo a Pisticci Scalo (Pozzo Scalo).

PROVATURE
A 1.215 m. s.m.m. (Sabbie) Prod. 1.000 mc/giorno
A 1.240 m. s.m.m. (Sabbie) Prod. 1.000 mc/giorno

PERFORAZIONI
Tubi di rivestimento:
Tubi di produzione:
Tubing standard (Tubo 2 3/8 API)

PUNTI DI PERFORAZIONE
- 0 m. 11 1/2" (Tricono)
- 100m. 11"
- 200m. 11"
- 300m. 11"
- 400m. 11"
- 500m. 11"
- 600m. 11"
- 700m. 11"
- 800m. 11"
- 900m. 11"
- 1000m. 11"

SPURGHI
- Da 811 agli 1.1 m. Spurgo con aria
- Da 811 a 1.000 m. Spurgo con acqua

QUOTE DI POSA
Profondità 1.1 m. sotto zero circondato.

QUOTE DI TAGLIO
Nessuno.

CARATTERI DEI TUBI DI RIVESTIMENTO
- 20" 94 lbs/ft H40 API
- 13 3/8" 54,5 lbs/ft J55 API
- 9 5/8" 40 lbs/ft J55 API
- 7" 23 lbs/ft N80 API
- 5" 18 lbs/ft N80 API

ASSICURAZIONI
Nessuna.

MANOMETRAZIONI
Da 0 a 1.000 m. (11") Vedi Tavola Cicli a 45°.

CEMENTAZIONI
CEMENTAZIONE
20" m. 30/0+0/0 (0)
13 3/8" m. 1.000/0+0/0 (0)
9 5/8" m. 2.000/0+0/0 (0)
7" m. 2.259/0+0/0 (0)
5" m. 2.259/1.900/0+0/0 (0)

Perforazione colonna
- 811,50 - 850,50 T
- 850,50 - 1.000,50 T
- 1.000,50 - 1.050,50 T
- 1.050,50 - 1.100,50 T
- 1.100,50 - 1.150,50 T
- 1.150,50 - 1.200,50 T
con 4" 3/8 in 1 a 2"

- 1.200,50 - 1.250,50 T
- 1.250,50 - 1.300,50 T
- 1.300,50 - 1.350,50 T
- 1.350,50 - 1.400,50 T
con 4" 3/8 in 1 a 2"

DATI DI CAMPO
- 1°m. 30 Km 1161 km
- 2°m. 30 Km 1161 km

ENTRATE FLUIDI
- 1.215 m. Gas
- 1.240 m. "
- 1.250 m. "

PROVE DI STRATI DI DETTAGLIO

1° 10 m 5 = 1952
Da 1.215 a 1.240
Perforazione con 4" 3/8
Zona 2° Sabbie
Zona 3° Sabbie
Zona 4° Sabbie
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Acidificazione: 3 min.
Pressione:
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
con 4" 3/8 in 1 a 2"

2° 11 m 11 = 1952
Da 1.240 a 1.250
Packer a m. 1.215
Zona 2° Sabbie
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Acidificazione: 3 min.
Pressione:
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
con 4" 3/8 in 1 a 2"

3° 12 m 11 = 1952
Da 1.250 a 1.260
Packer a m. 1.240
Zona 2° Sabbie
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Acidificazione: 3 min.
Pressione:
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
con 4" 3/8 in 1 a 2"

4° 13 m 11 = 1952
Da 1.260 a 1.270
Packer a m. 1.250
Zona 2° Sabbie
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Acidificazione: 3 min.
Pressione:
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
con 4" 3/8 in 1 a 2"

5° 14 m 11 = 1952
Da 1.270 a 1.280
Packer a m. 1.260
Zona 2° Sabbie
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Acidificazione: 3 min.
Pressione:
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
con 4" 3/8 in 1 a 2"

6° 15 m 11 = 1952
Da 1.280 a 1.290
Packer a m. 1.270
Zona 2° Sabbie
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Acidificazione: 3 min.
Pressione:
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
con 4" 3/8 in 1 a 2"

PROVE DI STRATI IN CEMENTO

1° 10 m 12 = 1952
Da 1.215 a 1.240
Packer a m. 1.200
Zona 2° Pg Monte
Perforazione 49
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Alla completa: 5 min.
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.215 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.240 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.250 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.260 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.270 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.280 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.290 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=

PROVE DI PRODUZIONE E DELLA PRESSIONE

1° 11.30 m 12 = 1952
Da 1.215 a 1.240
Packer Halliburton STPD a m. 1.200.
Zona 2° Pg Monte
Perforazione 49
Stratigrafia: gas
Fracturing:
Alla completa: 5 min.
Gli fluidi (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.215 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.240 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.250 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.260 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.270 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.280 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=
Fratturazione: 1.290 m.
Fluidi nella zona:
Gli strati (BTU 0) sono:
Produzione: 1.000 mc/g
Pressione (m°C)P1/P2=
Pressione (m°C)P1/P2=

ANALISI
Nessuna.

ANNOTAZIONI

GEOLOGICHE

STRATIGRAFIA ATTENDIBILE da 11 a -1.215

Sec. Inc. Terziario e Quat.

1) Scheda in sintesi dei carotaggi eseguiti fino ad oggi in Basilicata dal Servizio Geologico di applicazione, in particolare attendibile in "scala", ci danno dei valori elettrici caratteristici e strumenti per correlazione in sottosuolo.

2) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

3) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

4) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

5) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

6) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

7) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

8) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

9) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

10) Nessuno ai sistemi elettrici Schlumberger (elettrometrici) dal "dettagliato" di m. 1/100-1/20 e stesso diametrico, con stesso elettrodistanziatore a gas, interpretazione non.

MINERARIE

Giacitura esercita il pozzo è stata attualmente giacitura attualmente sfruttata nell'intervallo non tutto stop a m.1.250 e nuova si nascosta a m. 1.215-1.240.

TECNICHE

Nessuna.