N. 41597

CANTIERE di POZZO N° 2

MONTE CHIANCONE

AGIP
DIREZIONE MINERARIA
SERVIZIO GEOLOGICO

Posizione: ISOLA DI MONTE CHIANCONE

Coordinate: Fuso: EST 2 UTM
Lat. 4 5 0 Long. 1 0 0

Quota piano campagna: 1.178 m

Quota piano tav. rot.: 1.177,40 m s.l.m.

Scala 1:5.000

Profilo aggiornato al vecchio rotary

Inizio perforazione: 6-10-1970
Fine perforazione: 17-10-1970
Inizio produzione: STERILE

Profondità totale raggiunta: 2.242 m

DIAGRAMMA SCHLUMBERGER
Potenziale spontaneo - Resistività

DESCRIZIONE PALEONTOLOGICA

PROVE D'ERUZIONE

CAROTAGGI

OSSERVAZIONI

Quota Piano: + 2,60
Quota Rotary: + 1,40
Fase mare: + 0,735

Dalle indicazioni ottenute all'atto della perforazione non si rilevano acquiferi di grande interesse economico.

PERMEABILITÀ

$K = 2,3 \frac{Q}{s} \log \frac{R}{r}$

Dove: Q = portata in mc/sec
s = abbassamento nel pozzo in m
R = raggio di influenza in m
r = raggio del pozzo in m

Assumendo R = 500 m, s = 100 m, r = 0,25 m

$K = 2,3 \frac{0,0115}{100} \log \frac{500}{0,25} = 0,0001$

Assumendo R = 1000 m, s = 100 m, r = 0,25 m

$K = 2,3 \frac{0,0115}{100} \log \frac{1000}{0,25} = 0,0002$

Il valore della permeabilità è compreso tra 0,0001 e 0,0002 cm/sec.

CURVE GUIDA

$K = 2,3 \frac{Q}{s} \log \frac{R}{r} = 0,0002 = 1 \cdot 10^{-4}$

Dove: Q = 0,0115 mc/sec
s = 100 m
R = 1000 m
r = 0,25 m

Il valore della permeabilità è compreso tra $1 \cdot 10^{-4}$ e $2 \cdot 10^{-4}$ cm/sec.

FATTORE VOLUMETRICO

Formula

FATTO DI VISCOSITÀ

Formula

μ_o = 2,24 + 0,0 μ^2
μ_o = 1,92 + 0,0 μ^2
μ_o = 1,62 + 0,0 μ^2
μ_o = 1,38 + 0,0 μ^2
μ_o = 1,20 + 0,0 μ^2
μ_o = 1,05 + 0,0 μ^2
μ_o = 0,92 + 0,0 μ^2
μ_o = 0,82 + 0,0 μ^2
μ_o = 0,74 + 0,0 μ^2
μ_o = 0,68 + 0,0 μ^2
μ_o = 0,63 + 0,0 μ^2
μ_o = 0,59 + 0,0 μ^2

DENSITÀ

Formula

ρ_o = 0 - 900 = 900 gr/cmc
900 - 1111 = 900 + 0,0 ρ^2
1111 - 1200 = 0 + 0 ρ^2

DENSITÀ DI FLUIDI

Formula

DENSITÀ DI FLUIDI

Formula

PRESSIONE DI VAPORIZZAZIONE
(Centimetri di gas)

0000 - 400 = 400 - 0 = 1000

1200 - 1600
1600 - 1700 = 1200
1700 - 2000 = 1300

1000 - 1200
1200 - 1400 = 1100
1400 - 1700 = 1200
1700 - 1900 = 1300

MANIFESTAZIONI

Presenza apprezzabile di gas
1200 - 1400 = 1300
Idrocarburi

Presenza discreta di gas
1400 - 1700 = 1500
Idrocarburi

Presenza apprezzabile di gas
1700 - 1800 = 1750
1800 - 1900 = 1850
1900 - 2100 = 1950

Presenza apprezzabile di gas
1700 - 1800 = 1750
1800 - 1900 = 1850
1900 - 2100 = 1950

CALCOLO DEI GIACIMENTI

0 0 0 - 20 - 40
20 - 40 = 30
40 - 1100 = 1100
0 1100 - 1700

Caratteristiche minerarie
Formazione

TASSI DI AVANZAMENTO

0 1700 - 1850 min. 4 ft
1850 - 2100 min. 3 ft

SUPERFICIE

Fatta alla

SUOLO PIATTO

Formazione

PROVE DI STRATO NO. PRIMO LA SCARPA

Prova eseguita il 17/10/70
Intervallo 1700 - 1750 m

Numero flussate e m 1700 base di flusso @ 1/4"
Pressione di fondo @ 1/4" base @ 2" - media
Volume prodotto 0% acqua
Pressione di fondo chiusura a 1700 m
Pressione idrostatica a 1700 m
Pressione statica a 1700 m
Temperatura di fondo
Indice di produttività
Permeabilità
Caratteristiche minerarie
Formazione

Prova eseguita il 17/10/70
Intervallo 1700 - 1750 m

Numero flussate e m 1700 base di flusso @ 1/4"
Pressione di fondo @ 1/4" base @ 2" - media
Volume prodotto 0% acqua
Pressione di fondo chiusura a 1700 m
Pressione idrostatica a 1700 m
Pressione statica a 1700 m
Temperatura di fondo
Indice di produttività
Permeabilità
Caratteristiche minerarie
Formazione

GRADIENTE

Prova 1 a cascata n° 1
Intervallo 1700 - 1750 m
(Cascata 1970)

Gradiente di pressione
Gradiente = 100 - 96,28 = 3,72
Fluidi min. = 0,00 = 0
Fluidi = 0,00 = 0
Gradiente = 0,00 = 0

Calcolo di volumi (Formula)
A = 1700 x 0,5 = 1700
B = 1700 x 0,5 = 1700
C = 0,00
Fluidi = 0,00 = 0
Fluidi = 0,00 = 0
Fluidi = 0,00 = 0