

International Well Control Forum

Surface BOP Vertical Well Kill Sheet (API Field Units)

Formatie Strength Data:

Surface Leak-Off Druk om Formatie Strength Test psi

Mud Dichtheid bij Test ppg

Maximum Toegestaande Mud Dichtheid =
(B) + $\frac{(A)}{\text{Shoe T.V.Depth} \times 0.052}$ = ppg

Initiele MAASP =

((C) - Huidige Mud Dichtheid) x Shoe T.V.Depth x 0.052
 = psi

Huidige Well Data:

Huidige Mud Dichtheid:

Dichtheid ppg

CASING SHOE DATA:

Grootte inch

M. DEPTH feet

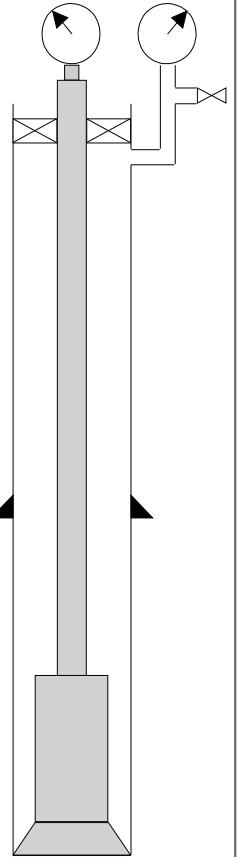
T.V. DEPTH feet

HOLE DATA:

Grootte inch

M. DEPTH feet

T.V. DEPTH feet



Pump No. 1 Displ.	Pump No. 2 Displ.
bbls / slag	bbls / slag

(PL) Dynamisach druk verlies		
Langzame Pump Rate Data:	Pump No. 1	Pump No. 2
SPM		
SPM		

PRE-RECORDED VOLUME DATA:	LENGTH feet	CAPACITY bbls / foot	VOLUME barrels	PUMP STROKES strokes	TIME minutes
DRILL PIPE	x	=		VOLUME Pomp Verplaatsing	Pomp Strokes Langzame Pump Rate
HEAVY WALL DRILL PIPE	x	=	+		
DRILL COLLARS	x	=	+		
DRILL STRING VOLUME			(D) bbls	(E) Slagen	Min
DC x OPEN HOLE	x	=			
DP / HWDP x OPEN HOLE	x	=	+		
OPEN HOLE VOLUME			(F) bbls	Slagen	Min
DP x CASING	x	=	+	Slagen	Min
TOTALE ANNULUS VOLUME		(F+G) = (H)	bbls	Slagen	Min
TOTALE WELL SYSTEM VOLUME		(D+H) = (I)	bbls	Slagen	Min
Actieve Oppervlakte Volume		(J)	bbls	Slagen	
Totale Actieve Vloeistof System		(I + J)	bbls	Slagen	

