

International Well Control Forum

Surface BOP Kill Sheet - Vertical Well (Metric/Bar)

Formasjon styrke data:

Overflate lekkasje trykk fra formasjon styrke testen (A) bar

bore slam densitet under test (B) kg/l

Maksimum tillatt bore slam densitet =
 (B) + $\frac{(A)}{\text{sko TVD} \times 0.0981}$ = (C) kg/l

Initielt maksimum tillatt overflate ringrom trykk(MAASP) =
 ((C) - slam densitet sanntid (current)) x sko TVD x 0.0981
 = bar

Brønndata sanntid (current):

slam densitet sanntid (current):

tetthet kg/l

foringsrør sko data:

Størrelse tommer

M. Dybde m

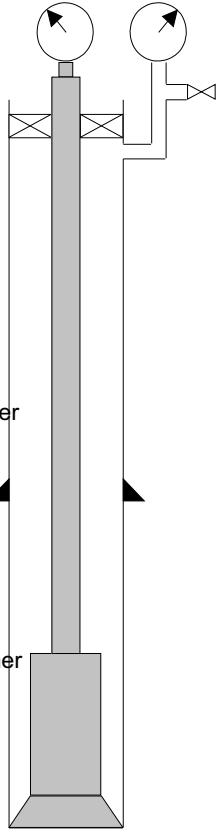
Vertikal dybde (TVD) m

Hull data

Størrelse tommer

M. Dybde m

Vertikal dybde (TVD) m



pumpe nummer 1 fortregning	pumpe nummer 2 fortregning
Liter / Slag	Liter / Slag

(PL) Dynamisk trykk tap		
Liten pumpemengde data	pumpe nummer 1	pumpe nummer 2
Slag per minutt (SPM)		
Slag per minutt (SPM)		

Forhåndsregistrerte volum data:	Lengde m	Kapasitet Liter / m	Volum Liter	pumpe slag Slag	Tid minutter
Borerør	x	=	+	Volum Pumpe fortregning	pumpe slag Liten pumpemengde
Tunge borerør (HWDP)	x	=	+		
Vekt rør	x	=	+		
Borestreng volum			(D) Liter	(E) Slag	minutter
vekrør x åpent hull	x	=	+	Slag	minutter
Borerør/tykkvegget borerør x åpent hull	x	=	+		
volum åpent hull			(F) Liter		
Borerør x foringsrør	x	=	(G) +	Slag	minutter
Totalt ringrom volum			(F+G) = (H) Liter	Slag	minutter
Totalt brønn system volum			(D+H) = (I) Liter	Slag	minutter
Aktivt overflate volum			(J) Liter	Slag	
Totalt aktivt væske system			(I +J) Liter	Slag	

