

# 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

Initialt maksimum tillatt overflate ringrom trykk(MAASP) =  
 ((C) - slam densitet sann tid (current)) x sko TVD x 0.0981  
 =  bar

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

### (PL) Dynamisk trykk tap

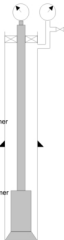
Liten pumpe mengde data	pumpe nummer 1	pumpe nummer 2
Slag per minutt (SPM)		
Slag per minutt (SPM)		

### Brønn data sann tid (current):

slam densitet sann tid (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



Forhåndsregistrerte volum data:	Lengde m	Kapasitet Liter / m	Volum Liter	pumpe slag Slag	Tid minutter
Borerer	x	=	+	Volum	pumpe slag
Tunge borerer (HWDP)	x	=	+	Pumpe fortregning	Liten pumpe mengde
Vekt rør	x	=	+		
<b>Borestreng volum</b>		(D)	Liter	(E)	Slag
vektre x åpent hull	x	=	+		
Borerer tykkveggede borerer x åpent hull	x	=	+		
<b>volum åpent hull</b>		(F)	Liter	Slag	minutter
Borerer x foringsrør	x	= (G)	+	Slag	minutter
<b>Totalt ringrom volum</b>		(F+G) = (H)	Liter	Slag	minutter
<b>Totalt brønn system volum</b>		(D+H) = (I)	Liter	Slag	minutter
Aktivt overflate volum	(J)		Liter	Slag	
<b>Totalt aktivt væske system</b>		(I+J)	Liter	Slag	

