

# International Well Control Forum

## Subsea 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 =

$$(B) + \frac{(A)}{\text{sko TVD} \times 0.0981} = (C) \quad \text{kg/l}$$

**Initielt maksimum tillatt overflate ringrom trykk(MAASP) =**

((C) - slam densitet sanntid (current)) x sko TVD x 0.0981

$$= \quad \text{bar}$$

pumpe nummer 1 fortrengning	pumpe nummer 2 fortrengning
-----------------------------	-----------------------------

I / Slag	I / Slag
----------	----------

**(PL) Dynamisk trykk tap [bar]**

Liten pumpemengde data:	pumpe nummer 1			pumpe nummer 2		
	Stigerør	strupe linje	<b>strupe linje friksjon</b>	Stigerør	strupe linje	<b>strupe linje f riksjon</b>

Slag per minutt (SPM)			
Slag per minutt (SPM)			

Forhåndsregisterte volum data	
----------------------------------	--

Lengde m	Kapasitet l / m	Volum Liter
-------------	--------------------	----------------



### Brønndata sanntid ( current):

#### Havbunns BOP data:

Marin riser lengde  m

strupelinje lengde  m

#### Bore slam:

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

Forhåndsregisterte volum data		Lengde m	Kapasitet l / m	Volum Liter	pumpe slag Slag	Tid minutter
Borerør		x	=	+ (D)		
Tunge borerør ( HWDP)		x	=	+ (E)		
Vekt rør		x	=	+ (F)		
<b>Borestreng volum</b>						
vektrør x åpent hull		x	=			
Borerør/tykkvegget borerør x åpent hull		x	=			
<b>volum åpent hull</b>						
Borerør x foringsrør		x	= (G)	+ (H)		
strup linje		x	= (I)	+ (J)		
<b>Totalt ringrom/strupelinje volum</b>						
<b>Totalt brønn system volum</b>						
Aktivt overflate volum		(K)				
<b>Totalt aktivt væske system</b>		(J+K)				
Marin riser x borerør		x	=			

# **International Well Control Forum**

## **Subsea BOP Kill Sheet - Vertical Well (Metric/Bar)**

Innstrømnings data : Innestengt borerør trykk (SIDPP)  bar Innesteng foringsrør trykk (SICP)  bar tank økning  Liter

Drepe slam densitet	slam densitet sanntid (current)	+	<u>Innestengt borerør trykk (SIDPP)</u>
Densitet drepeslam	.....	+	Vertikal dybde (TVD) x 0.0981
	.....	—	=
			kg / l

start trykk | Dynamisk trykk tap + Innestengt borerør trykk (SIDPP)  
..... + ..... =

Sirkuleringstrykk slutt	Drepe slam densitet slam densitet sanntid (current)	x Dynamisk trykk tap
Slutt trykk etter sirkulering	x ..... =	bar

$$(L) = \text{Start trykk} - \text{Slutt trykk etter sirkulering} = \dots \text{ bar}$$

$$\dots - \dots = \dots \text{ bar}$$

$$\frac{(L) \times 100}{(E)} = \dots = \frac{\text{bar}}{100 \text{ Slag}}$$

: IDCP-Sirkulasjons trykk på forringsrør (CSG) etter oppstart Innesteng forringsrør trykk (SICP) - strupe linje friksjon = bar ..... - ..... = bar

