

International Well Control Forum

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

Formatie Strength Data:

Surface Leak-Off Druk om Formatie Strength Test (A) bar

Mud Dichtheid bij Test (B) kg/l

Maximum Toegestaande Mud Dichtheid =
(B) + $\frac{(A) \times 10.2}{\text{Shoe T.V.Depth}}$ = (C) kg/l

Initiele MAASP =

$\frac{((C) - \text{Huidige Mud Dichtheid}) \times \text{Shoe T.V.Depth}}{10.2}$ = bar

Huidige Well Data:

SUBSEA BOP DATA:

MARINE RISER Lengte m

CHOKELINE Lengte m

DRILLING FLUID:

Dichtheid kg/l

CASING SHOE DATA:

Grootte in

M. DEPTH m

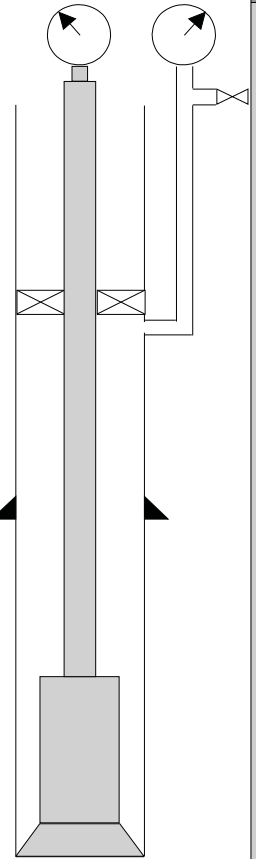
T.V. DEPTH m

HOLE DATA:

Grootte in

M. DEPTH m

T.V. DEPTH m



Pomp No. 1 Displ.	Pomp No. 2 Displ.
l / Slagen	l / Slagen

(PL) Dynamisach druk verlies [bar]

Langzame Pump Rate Data	Pomp No. 1			Pomp No. 2		
	Riser	Choke Line	Choke Line Frictie	Riser	Choke Line	Choke Line Frictie
SPM						
SPM						

PRE-RECORDED VOLUME DATA:	LENGTH m	CAPACITY l / m	VOLUME litres	Pomp Strokes Strokes	Tijd Minuten
DRILL PIPE	x	=	+	VOLUME Pomp Verplaatsing	Pomp Strokes Langzame Pump Rate
HEVI WALL DRILL PIPE	x	=	+		
DRILL COLLAR	x	=	+		
DRILL STRING VOLUME			(D) l	(E) stks	min
DC x OPEN HOLE	x	=		Strokes	min
DP / HWDP x OPEN HOLE	x	=	+		
OPEN HOLE VOLUME			(F) l	Strokes	min
DP x CASING	x	=	(G) +	Strokes	min
CHOKELINE	x	=	(H) +	Strokes	min
TOTALE ANNULUS/CHOKELINE VOLUME			(F+G+H) = (I) l	Strokes	min
TOTALE WELL SYSTEM VOLUME			(D+I) = (J) l	Strokes	min
Actieve Oppervlakte Volume			(K) l	Strokes	
Totale Actieve Vloeistof System			(J+K) l	Strokes	
MARINE RISER x DP	x	=	l	Strokes	

