

International Well Control Forum

Surface BOP Kill Sheet - Vertical Well (API/FIELD)

DATUM : _____

NAME : _____

ANGABEN ZUM LEAK-OFF TEST:

LEAK - OFF DRUCK: psi

SPÜLUNGSDICHTE BEIM TEST: ppg

MAX.MÖGLICHE SPÜLUNGSDICHTE =

$(B) + \frac{(A)}{\text{VERT.ROHRSCHUHTEUFE} \times 0,052} = (C)$ ppg

DERZEITIGER MAASP =

$((C) - (S)) \times \text{VERT.ROHRSCHUHTEUFE} \times 0,052 =$ psi

AKTUELLE BOHRUNGSDATEN:

AKTUELLE SPÜLUNGSDICHTE:

DICHTE ppg

VERROHRUNGSDATEN:

GRÖSSE in

LÄNGE feet

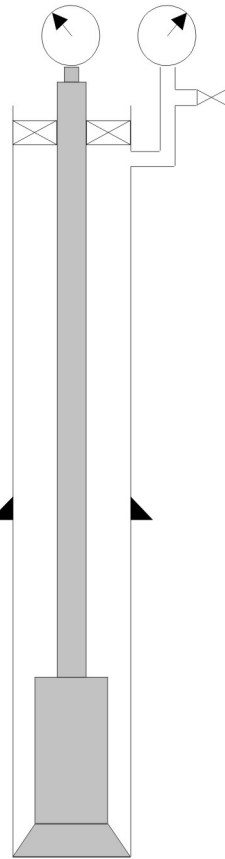
VERTIKALE ROHRSCHUHTEUFE feet

BOHRUNGSDATEN:

GRÖSSE in

LÄNGE feet

VERTIKALE BOHRUNGSTEUFE feet



PUMPE 1 (VOLUMEN)	PUMPE 2 (VOLUMEN)
bbbls / Hub	bbbls / Hub

(PL) REDUZIERTER PUMPENDRUCK [psi]

REDUZIERTE PUMPRATE:	PUMPE 1	PUMPE 2
Hübe/min		
Hübe/min		

AKTUELLE BOHRUNGSINHALTE:	LÄNGE feet	INHALTE bbbls/ foot	VOLUMINA barrels	PUMPENHÜBE Hübe	ZEIT Minuten
BOHRGESTÄNGE (DP)	x	=		VOLUMEN PUMPENVOLUMEN	PUMPENHÜBE RED. PUMPRATE
HW BOHRGESTÄNGE (HWDP)	x	=	+		
SCHWERSTANGEN (DC)	x	=	+		
BOHRSTRANGINHALT			(D) bbbls	(E) Hübe	min
RR - DC in offenem Bohrloch	x	=			
RR - DP/HWDP in off. Bohrloch	x	=	+		
RINGRAUMINHALT DES OFFENEN BOHRLOCHS			(F) bbbls	Hübe	min
RR - DP in Rohren (Casing)	x	=	(G) +	Hübe	min
GESAMTER RINGRAUMINHALT		(F+G) = (H)	bbbls	Hübe	min
GESAMTER BOHRUNGSINHALT		(D+H) = (I)	bbbls	Hübe	min
AKTIVES ÜBERTÄGIGES UMLAUFVOLUMEN		(J)	bbbls	Hübe	
GESAMTES UMLAUFVOLUMEN		(I + J)	bbbls	Hübe	

