

International Well Control Forum

Surface BOP Vertical Well Kill Sheet (API Field Units)

Informações da Resistência da Formação:

Pressão na superfície do Leak -Off do teste de resistência da Formação psi

Densidade da Lama no Teste ppg

Máximo peso de Lama permitido =
 $(B) + \frac{(A)}{\text{Profundidade TVD da Sapata} \times 0.052} = (C)$ ppg

MAASP Inicial =

$((C) - \text{Densidade da Lama Atual}) \times \text{Profundidade TVD da Sapata} \times 0.052$
 = psi

Informações do Poço:

Densidade da Lama Atual:

Densidade ppg

Informações da Sapata de revestimento:

Diâmetro Polegada

Profundidade Medida Pé

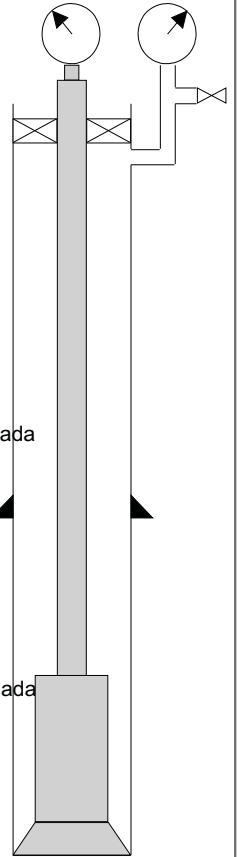
Profundidade TVD Pé

Informações do poço:

Diâmetro Polegada

Profundidade Medida Pé

Profundidade TVD Pé



Deslocamento da Bomba No .1	Deslocamento da Bomba No.2
barris/Stroke	barris/Stroke

Perda de Circulação Dinâmica

Dados Pressão reduzida de Circulação (PRC)	Bomba No.1	Bomba No.2
SPM		
SPM		

Informações Prévia dos Volumes Registrados:	Comprimento Pé	Capacidade barris/Pé	VOLUME Barris	Strokes da Bomba strokes	Tempo Minutos
Tubo de Perfuração	x	=		VOLUME Deslocamento das Bomba	Strokes da Bomba Pressão reduzida de Circulação (PRC)
Tubo de Perfuração Pesado	x	=	+		
Comando	x	=	+		
Volume da Coluna			(D) Barris	(E) strokes	Minuto
Comando x Poço aberto	x	=			
Tubo de Perfuração(DP) / Tubo de Perfuração Pesado (HWD) X Poço Aberto	x	=	+		
Volume do poço Aberto			(F) Barris	strokes	Minuto
Tubo de Perfuração (DP) X Revestimento	x	=	(G) +	strokes	Minuto
Volume total do Anular			(F+G) = (H) Barris	strokes	Minuto
Volume Total do Sistema poço			(D+H) = (I) Barris	strokes	Minuto
Volume de Superfície Ativo			(J) Barris	strokes	
Total de Fluido no Sistema Ativo			(I +J) Barris	strokes	

