

International Well Control Forum
Hoja de matar de un pozo vertical con un BOP de superficie (unidad de API)

Data: _____

Nombre: _____

Información de la resistencia de la formación:

Presión de fuga (leak-off) en la superficie de la prueba de resistencia de la formación **psi**

Densidad del fluido de la prueba **ppg**

Máxima densidad permitida del fluido =

$(B) + \left(\frac{(A)}{\text{TVD de la zapata del revestimiento} \times 0.052} \right) =$
 ppg

MAASP inicial =

$((C) - \text{densidad del fluido actual}) \times 0.052 \times \text{TVD de la zapata del revestimiento}$
 = **psi**

Información actual del pozo:

Fluido actual:

Densidad **ppg**

Información de la zapata del revestimiento:

Tamaño **pulgadas**

Profundidad medida (MD) **pies**

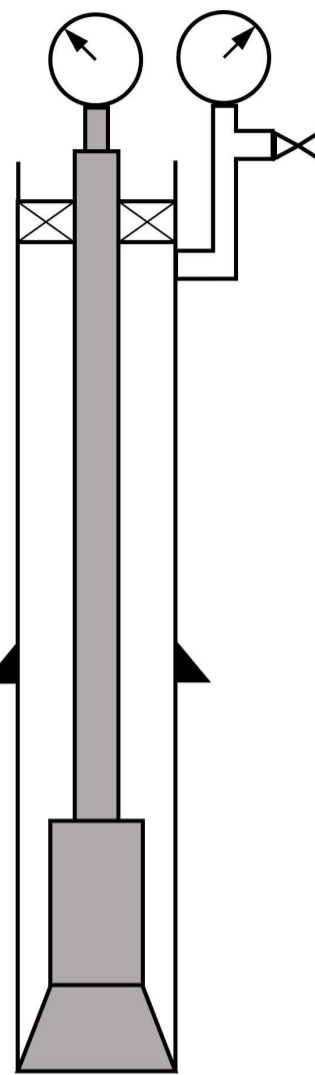
Profundidad vertical verdadera (TVD) **pies**

Información del hueco:

Tamaño **pulgadas**

Profundidad medida (MD) **pies**

Profundidad vertical verdadera (TVD) **pies**



Desplazamiento de la bomba No. 1	Desplazamiento de la bomba No. 2
bbbl/emboladas	bbbl/emboladas

	Presión de circulación a la velocidad de matar (SCR)	
Información de la tasa reducida de la bomba:	Bomba No. 1	Bomba No. 2
SPM		
SPM		

Volumen de las líneas de superficie	(D)	bbbl	emboladas
--	------------	-------------	------------------

Información de volumen pre-registrada	Longitud pies	Capacidad bbl/pie	Volumen barriles	Bomba emboladas	Tiempo minutos
Tubería de perforación (DP)	x	=		volumen desplazamiento de la bomba	emboladas de la bomba tasa reducida de la bomba
Tubería de perforación extra pesada (HWDP)	x	=	+		
Drill collars (DC)	x	=	+		

Volumen de la sarta de perforación	(E)	bbbl	(F)	emboladas	min
---	------------	-------------	------------	------------------	------------

DC en hueco abierto	x	=			
DP/HWDP en hueco abierto	x	=	+		

Volumen del hueco abierto	(G)	bbbl	emboladas	min
----------------------------------	------------	-------------	------------------	------------

DP en el revestimiento	(H)	x	=	emboladas	min
-------------------------------	------------	---	---	------------------	------------

Volumen total del espacio anular	(G) + (H) = (I)	bbbl	emboladas	min
---	------------------------	-------------	------------------	------------

Volumen total del sistema del pozo	(E) + (I) = (J)	bbbl	emboladas	min
---	------------------------	-------------	------------------	------------

Volumen activo en la superficie	(K)	bbbl	emboladas	min
--	------------	-------------	------------------	------------

Sistema de fluido activo total	(D) + (J) + (K)	bbbl	emboladas	min
---------------------------------------	------------------------	-------------	------------------	------------

