

**International Well Control Forum**  
**Hoja de matar de un pozo vertical con un BOP submarino**  
**(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 =**  
 $(B) + \left( \frac{(A)}{\text{TVD de la zapata del revestimiento} \times 0.052} \right) = (C)$  **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:**

**Información del BOP submarino:**

Longitud del riser marino  **pies**

Longitud de la línea del estrangulador  **pies**

**Fluido actual:**

Densidad  **ppg**

**Información de la zapata del revestimiento:**

Tamaño  **pulg.**

Profundidad medida (MD)  **pies**

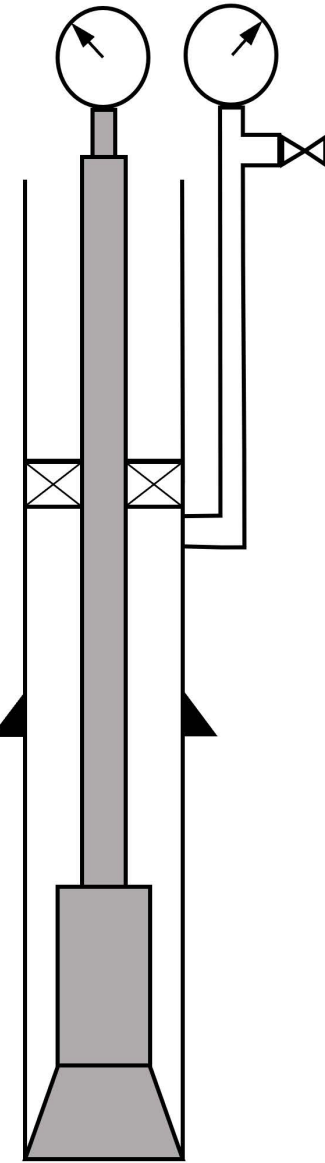
Profundidad vertical verdadera (TVD)  **pies**

**Información del hueco:**

Tamaño  **pulg.**

Profundidad medida (MD)  **pies**

Profundidad vertical verdadera (TVD)  **pies**



<b>Desplazamiento de la bomba No. 1</b>	<b>Desplazamiento de la bomba No. 2</b>
<b>bbl/emboladas</b>	<b>bbl/emboladas</b>

<b>Información de la tasa reducida de la bomba:</b>	<b>Presión de circulación a la velocidad de matar (SCR)</b>					
	<b>Pump 1</b>			<b>Pump 2</b>		
	riser marino	línea del estrangulador	fricción en la línea del estrangulador	riser marino	línea del estrangulador	fricción en la línea del estrangulador
<b>SPM</b>						
<b>SPM</b>						

**Volumen de las líneas de superficie**  **bbl** **emboladas**

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

<b>Volumen de la sarta de perforación</b>	<b>(E)</b>	<b>bbl</b>	<b>(F)</b>	<b>emboladas</b>	<b>min</b>
<b>DC en hueco abierto</b>	<b>x</b>	<b>=</b>			
<b>DP/HWDP en hueco abierto</b>	<b>x</b>	<b>=</b>	<b>+</b>		

<b>Volumen del hueco abierto</b>	<b>(G)</b>	<b>bbl</b>		<b>emboladas</b>	<b>min</b>
<b>DP en el revestimiento</b>	<b>(H)</b>	<b>x</b>	<b>=</b>	<b>+</b>	<b>emboladas</b>
<b>Línea del estrangulador (choque)</b>	<b>(I)</b>	<b>x</b>	<b>=</b>	<b>+</b>	<b>emboladas</b>

**Volumen total espacios anulares/línea del estrangulador** **(G) + (H) + (I) = (J)** **bbl** **emboladas** **min**

**Volumen total del sistema del pozo** **(E) + (J) = (K)** **bbl** **emboladas** **min**

**Volumen activo en la superficie** **(L)** **bbl** **emboladas**

**Sistema de fluido activo total** **(D) + (K) + (L)** **bbl** **emboladas**

**DP en el riser marino** **x** **=** **bbl** **emboladas** **min**

