

**International Well Control Forum**  
**Feuille de calculs, BOP sous-marins,**  
**Puits vertical (S.I. Units)**

DATE : \_\_\_\_\_

NOM : \_\_\_\_\_

**RÉSISTANCE DE LA FORMATION:**

PRESSION EN SURFACE LORS DU LEAK-OFF TEST (A) kPa

DENSITÉ DE LA BOUE LORS DU TEST (B) kg/m<sup>3</sup>

DENSITÉ MAXIMUM DE LA BOUE =  
 (B) +  $\frac{(A)}{\text{TVD SABOT} \times 0.00981}$  = (C) kg/m<sup>3</sup>

**MAASP INITIALE = P<sub>adm</sub> INITIALE**

((C) - DENSITÉ ACTUELLE) x TVD SABOT x 0.00981 = \_\_\_\_\_ kPa

**DONNÉES PUIITS:**

LONGUEUR DU RISER \_\_\_\_\_ m

LONG. CHOKELINE (CL) \_\_\_\_\_ m

**BOUE DE FORAGE:**

DENSITÉ d1 \_\_\_\_\_ kg/m<sup>3</sup>

GRADIENT \_\_\_\_\_ kPa/m

**SABOT DU CASING:**

DIMENSION \_\_\_\_\_ mm

PROFOND.MESURÉE \_\_\_\_\_ m

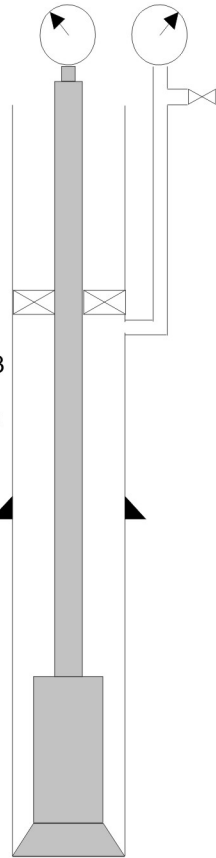
T.V.D. \_\_\_\_\_ m

**PUIITS:**

DIMENSION \_\_\_\_\_ in

PROFOND.MESURÉE \_\_\_\_\_ m

T.V.D. \_\_\_\_\_ m



CAPACITÉ POMPE No.1	CAPACITÉ POMPE No.2.
m <sup>3</sup> / cp	m <sup>3</sup> / cp

VITESSE À DÉBIT RÉDUIT:	PERTES DE CHARGE [kPa]					
	POMPE NO. 1			POMPE NO. 2		
	Riser	Chokeline	PC.CL	Riser	Chokeline	PC.CL
cp/min						
cp/min						

VOLUMES PRE - ENREGISTRÉS:	LONGUEUR m	CAPACITÉ m <sup>3</sup> / m	VOLUME m <sup>3</sup>	COUPS DE POMPE coups	TEMPS minutes
INTÉRIEUR TIGE	x	=		<b>VOLUME</b> <b>CAPACITÉ POMPE</b>	<b>COUPS DE POMPE</b> <b>VITESSE À DÉBIT RÉDUIT</b>
INTÉRIEUR TIGE LOURDE	x	=	+		
INTÉRIEUR MASSE TIGE	x	=	+		
<b>VOLUME INTÉRIEUR TOTAL</b>			<b>(D)</b> m <sup>3</sup>	<b>(E)</b> cps	min
DC x TROU	x	=			
DP + HWDP x TROU	x	=	+		
<b>VOLUME DÉCOUVERT</b>			<b>(F)</b> m <sup>3</sup>	cps	min
DP - CASING	x	=	<b>(G)</b>	cps	min
CHOKELINE	x	=	<b>(H)</b> m <sup>3</sup>	cps	min
<b>TOTAL VOLUME ANNULAIRE/CHOKELINE</b>			<b>(F+G+H) = (I)</b> m <sup>3</sup>	cps	min
<b>VOLUME PUIITS TOTAL</b>			<b>(D+I) = (J)</b> m <sup>3</sup>	cps	min
VOLUME ACTIF EN SURFACE			<b>(K)</b> m <sup>3</sup>	cps	
<b>TOTAL FLUIDE EN ACTIF</b>			<b>(J +K)</b> m <sup>3</sup>	cps	
MARINE RISER - DP	x	=	m <sup>3</sup>		