

International Well Control Forum

Subsea BOP Vertical Well Kill Sheet (API Field Units)

Данные о прочности пород:

Давление на устье при испытании пород на приёмистость psi

Плотность раствора при испытании фунт/галлон

Максимально допустимая плотность раствора =
 $(B) + \frac{(A)}{(ГСВ \text{ до башмака} \times 0.052)} = (C)$ фунт/галлон

Начальное MAASP =

$((C) - \text{Плотность раствора в скважине}) \times \text{ГСВ до башмака} \times 0.052$
 = psi

Текущие данные по скважине:

Данные по подводному ПВО:

Длина райзера футов

Длина линии дросселирования футов

Буровой раствор:

Плотность фунт/галлон

Данные о башмаке колонны:

Диаметр дюйм

Глубина измеренная футов

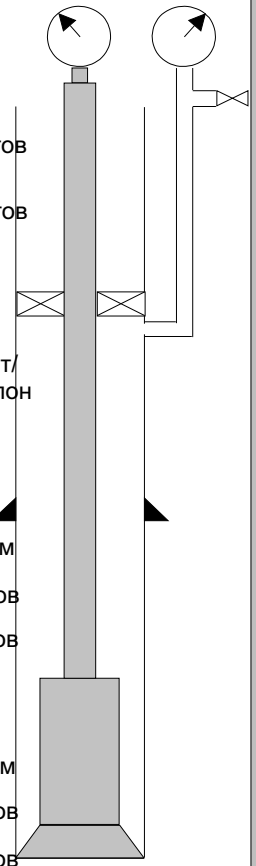
Верт. глубина футов

Данные по скважине:

Диаметр дюйм

Глубина измеренная футов

Верт. глубина футов



Произв-ть насоса 1		Произв-ть насоса 2				
баррелей/ход		баррелей/ход				
(Давление прокачки) Потери давления [psi]						
Данные о прокачке насосов	Насос 1			Насос 2		
	Райзер	Линия дросселирования	Потери давления в линии дросселирования	Райзер	Линия дросселирования	Потери давления в линии дросселирования
ход/мин						
ход/мин						

Данные по объемам:	Длина футов	Удельный объем баррелей/фут	Объем баррелей	Число ходов насоса	Время
БТ	x	=		Объем Производительность насоса	Число ходов насоса Пониженная скорость насоса
ТБТ	x	=			
УБТ	x	=			
Объем бурильной колонны			(D) баррелей	(E) Ходов	мин
УБТ в открытом стволе	x	=			
БТ/ТБТ в открытом стволе	x	=	+		
Объем открытого ствола			(F) баррелей	Ходов	мин
БТ в обсадной колонне	x	=	(G) +	Ходов	мин
Линия дросселирования	x	=	(H) +	Ходов	мин
Общий объем КП/ Линии дросселирования			(F+G+H) = (I) баррелей	Ходов	мин
Общий объем раствора в скважине			(D+I) = (J) баррелей	Ходов	мин
Объем поверхностной обвязки			(K) баррелей	Ходов	
Общий объем раствора в циркуляции			(J+K) баррелей	Ходов	
БТ в райзере	x	=	баррелей	Ходов	

