

# International Well Control Forum

## Surface BOP Kill Sheet - Vertical Well (Metric/Bar)

Дата: \_\_\_\_\_

ФИО: \_\_\_\_\_

### Данные о прочности пород:

Давление на устье при испытании пород на приёмистость (A) \_\_\_\_\_ бар

Плотность раствора при испытании (B) \_\_\_\_\_ кг/л

Максимально допустимая плотность раствора =

$$(B) + \frac{(A)}{\text{ГСВ до башмака} \times 0.0981} = (C) \quad \text{кг/л}$$

### Начальное MAASP =

$$((C) - \text{Плотность раствора в скважине}) \times \text{ГСВ до башмака} \times 0.0981 = \text{бар}$$

Произв-ть насоса 1

Произв-ть насоса 2

л/ход

л/ход

### (Давление прокачки) Потери давления [бар]

Данные о прокачке насосов:

Насос 1

Насос 2

ход/мин

ход/мин

### Данные по объемам:

БТ

ТБТ

УБТ

Длина  
м

Удельный  
объем  
л/м

Объем  
литров

Число ходов насоса

Время

x = +

+

x = +

+

x = +

+

### Объем бурильной колонны

(D)

л

(E)

Ходов

МИН

УБТ в открытом стволе

x = +

+

БТ/ТБТ в открытом стволе

x = +

+

### Объем КП в открытом стволе

(F)

л

Ходов

МИН

БТ в обсадной колонне

x = (G)

+

Ходов

МИН

### Общий объем КП

(F+G) = (H)

л

Ходов

МИН

### Общий объем раствора в скважине

(D+H) = (I)

л

Ходов

МИН

### Объем поверхности обвязки

(J)

л

Ходов

### Общий объем раствора в циркуляции

(I + J)

л

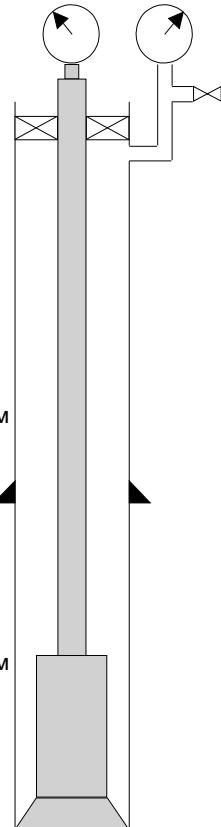
Ходов

### Текущие данные по скважине:

#### Буровой раствор:

Плотность

\_\_\_\_\_ кг/л



#### Данные о башмаке колонны:

Диаметр

\_\_\_\_\_ дюйм

Глубина измеренная

\_\_\_\_\_ м

Верт. глубина

\_\_\_\_\_ м

#### Данные по скважине:

Диаметр

\_\_\_\_\_ дюйм

Глубина измеренная

\_\_\_\_\_ м

Верт. глубина

\_\_\_\_\_ м

