

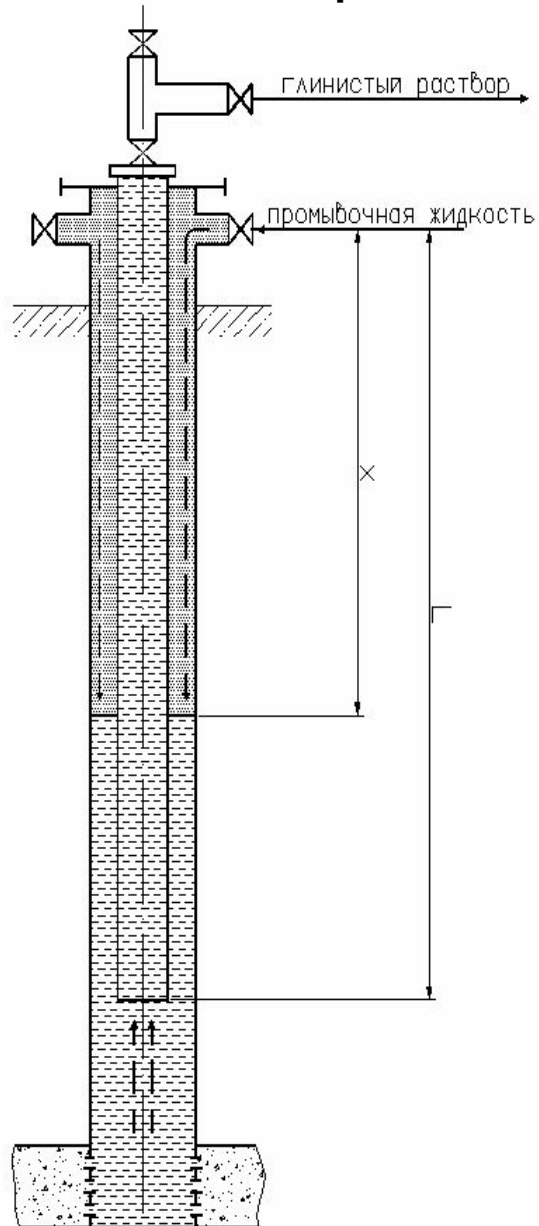
# Тема курсового проекта

**Анализ эффективности освоения  
скважин под нагнетание на  
Урьевском месторождении, Пласт  
ЮВ<sub>1/1</sub>**

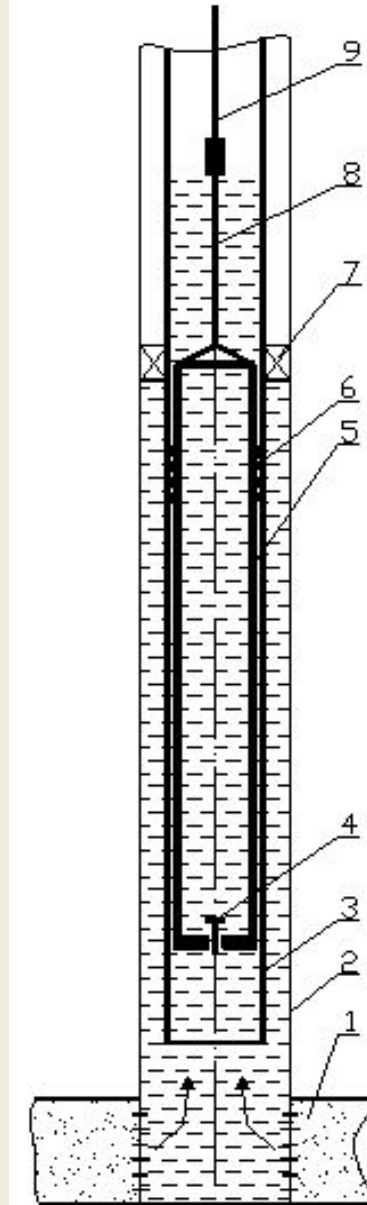
***Выполнил: Сокол С.В.***  
***Руководитель: Нуриева С.Р.***

# Методы освоения скважины

## Промывка

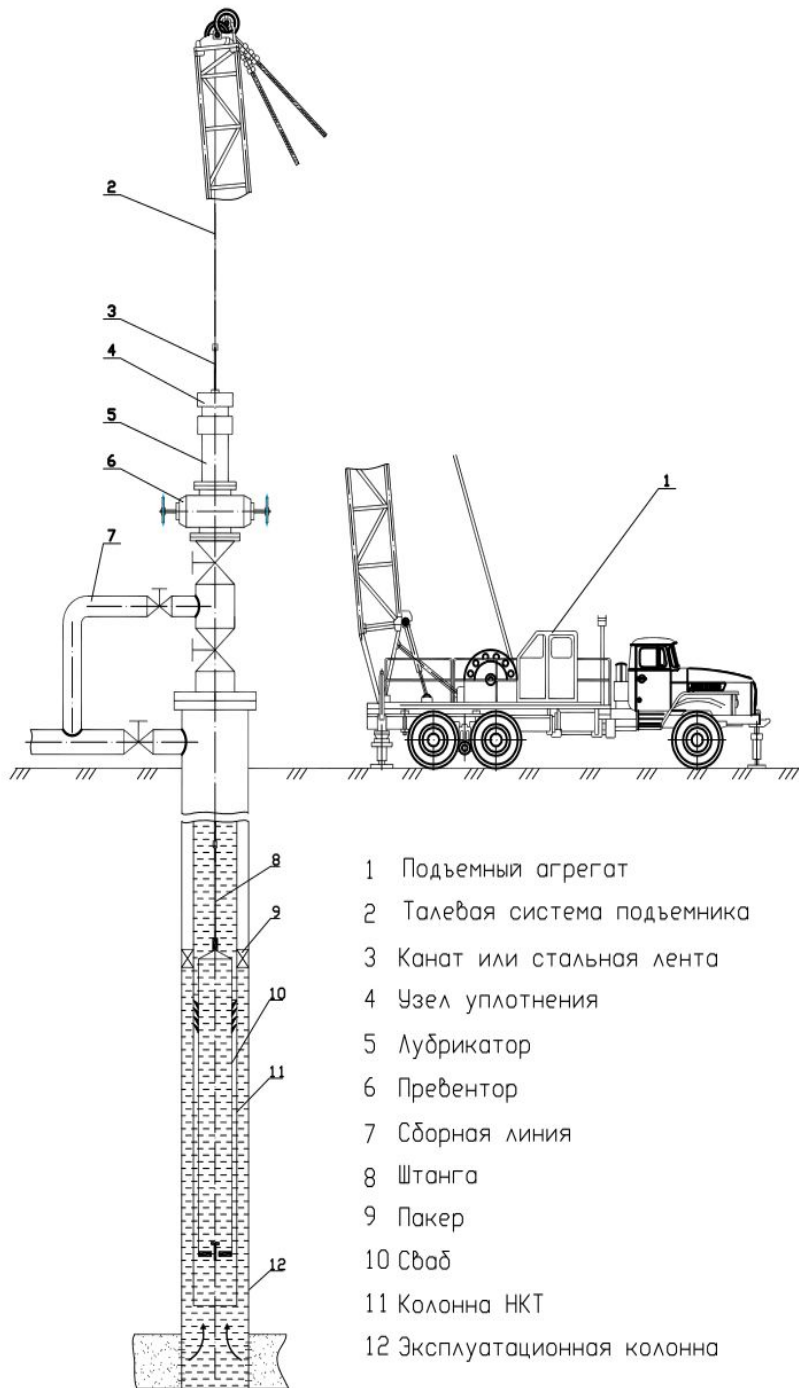


## Свабирование



- 1 Призабойная зона пласта
- 2 Колонна эксплуатационная
- 3 Колонна НКТ
- 4 Клапан тарельчатый
- 5 Сваб
- 6 Уплотнение
- 7 Пакер
- 8 Штанга
- 9 Канат

# Схема проведения свабирования



# Анализ освоения нагнетательных скважин, пласт ЮВ<sub>1</sub>

№ скважины	Средние показатели после освоения		Коэффициент приёмистости через 6 месяцев эксплуатации, м <sup>3</sup> /(сут·МПа)	Снижение коэффициента приёмистости, %
	Приёмистость, м <sup>3</sup> /сут	Коэффициент приёмистости, м <sup>3</sup> /(сут·МПа)		
3661	120	5,5	4,9	11
4727	312	13,7	11,2	18
1088	96	4,4	4,1	7
8231	160	7,5	3,2	57
7422	211	9,3	6,5	30
7960	182	8,0	6,8	15

# Расчёт параметров свабиrowания нагнетательной скважины

1. Число циклов свабиrowания до полного извлечения скважинной жидкости **40**
2. Число циклов свабиrowания до начала притока **6**
3. Максимальная депрессия на пласт, обеспечиваемая свабиrowанием **2,5 МПа**
4. Время, затрачиваемое на свабиrowание (без учёта подготовительно - заключительных операций) **8,7 часа**