

### **Вопросы для 3 контрольной точки**

1. Коэффициент вытеснения нефти, коэффициент охвата пласта заводнением, коэффициент охвата пласта воздействием.

#### **Раздел «Системы разработки. Эксплуатационные объекты»**

2. Система разработки. Рациональная система разработки. (определения)
3. Геолого-промысловое обоснование технологических решений при выборе системы разработки.
4. Объект разработки, эксплуатационный объект (определения).
5. Геолого-промысловые факторы при выделении эксплуатационных объектов.
6. Гидродинамические факторы при выделении эксплуатационных объектов.
7. Геологические требования при выделении объектов разработки.

#### **Раздел «Геолого-промысловое обоснование систем разработки нефтяных залежей»**

8. Виды заводнения и геологические предпосылки для выбора вида заводнения.
9. Системы разработки при естественных режимах и геологические условия их применения.
10. Особенности разработки газовых месторождений и влияние на нее геологических условий.
11. Схема размещения скважин при разработке газовых месторождений.

#### **Раздел «Геолого-промысловый контроль за разработкой»**

12. Контроль разработки (определение и на какие операции разбивается).
13. Цели и задачи геолого-промысловые методы контроля на разных стадиях разработки.
14. Контроль за пластовым давлением (текущее и приведенное давление, карта изобар).
15. Среднее динамическое пластовое давление (средневзвешенное по площади и по объему).
16. Контроль за температурой пластов в скважинах (метод термометрии).
17. Контроль за изменением свойств нефти, газа и воды.
18. Геолого-промысловые исследования скважин (на добывающих и нагнетательных скважинах).
19. Методы механической и термокондуктивной потокометрии.
20. Фотоколориметрия, закачка меченого вещества.
21. Гидродинамические методы контроля.
22. Контроль за охватом эксплуатационного объекта процессом вытеснения.
23. Контроль за обводнением скважин.

24. Контроль за ВНК.
25. Контроль при разработке газовых месторождений.