## Лекционные вопросы по РНиГМ

- 1. Системы разработки нефтяных месторождений. Классификация систем разработки и главные параметры.
- 2. Основные технологические показатели разработки нефтяных месторождений.
- 3. Объекты разработки. Факторы, влияющие на выделение объектов.
- 4. Стадии разработки нефтяных и периоды разработки газовых месторождений.
- 5. Разработка нефтяных месторождений при естественном упругом режиме.
- 6. Разработка нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений с заводнением.
- 7. Факторы, определяющие применение площадного заводнения. Системы расположения скважин и их интенсивность.
- 8. Поддержание пластового давления, применением законтурного и приконтурного заводнения.
- 9. Поддержание пластового давления, применением внутриконтурного заводнения (блоковая система).
- 10. Исследование скважин на неустановившихся режимах фильтрации (метод КВД)
- 11. Влияние геолого-физических свойств пласта на эффективность разработки при вытеснении нефти водой (проницаемость, трещиноватость).
- 12. Влияние вязкости нефти и температуры пласта на эффективность разработки при вытеснении нефти водой.
- 13. Влияние на нефтеотдачу пластов с наличием водонефтяных зон (ВНЗ).
- 14. Определение коэффициента нефтеотдачи при заводнении. Коэффициенты вытеснения и охвата пласта заводнением.
- 15. Гидродинамические расчеты дебитов и давлений при жестком водонапорном режиме или законтурном заводнении.
- 16. Гидродинамические расчеты дебитов и давлений при внутриконтурном заводнении.

- 17. Неоднородность продуктивных пластов. Показатели, характеризующие пласт по разрезу и площади.
- 18. Влияние неоднородности (по прерывистости) на плотность сетки скважин.
- 19. Режимы работы нефтяных и газовых месторождений.
- 20. Время начала заводнения и его прекращения. Уровень поддержания пластового давления в залежи.
- 21. Состав и классификация природных газов.
- 22. Гидратообразование. Методы борьбы с гидратообразованием и их предупреждение
- 23. Газовая залежь, как единое целое понятие об удельных объемах дренирования.
- 24. Основные принципы выбора технологического режима эксплуатации газовых скважин.
- 25. Газоотдача при газовом режиме и вытеснении газа водой.
- 26. Механизм и технология циклического метода воздействия на пласт и метода изменения направления фильтрационных потоков (ИНФП).
- 27. Воздействие на призабойную зону скважин химическими продуктами (ПАВ, ПАА, растворителями).
- 28. Механизм и технология метода воздействия на пласт закачки двуокиси углерода ( $\mathrm{CO}^2$ ).
- 29. Механизм и технологии мицелярного и полимерно-мицелярного заводнения.
- 30. Полимерное заводнение и его сочетание с другими технологиями.
- 31. Суть метода сухого и влажного внутрипластового горения. Какие характерные зоны возникают в пласте.
- 32. Разработка месторождений путем закачки в пласт горячей воды, пара и тепловых оторочек.
- 33. Пути применения горизонтальных скважин.

- 34. Обработка призабойных зон скважин СКО. Виды кислотных обработок.
- 35. Область применения гидравлического разрыва пласта