## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИдоктор геолого-минералогических наук Зильберман, Владимир Иосифович

1. ВВЕДЕНИЕ

2. АНОМАЛЬНО ВЫСОКИЕ ПЛАСТОВЫЕ ДАВЛЕНИЯ.

2.1. Понятия и термины.

2.2. Природа и механизм образования АВПД.

3. ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ЛОКАЛИЗАЦИИ АВГЩ В ДНЕПРОВСКО-ДОНЕЦКОЙ ВПАДИНЕ.•.

3.1. Литолого-стратиграфическая характеристика разреза.'.

3.2. Структурно-тектонические условия.

3.3. Нефтегазоносность.

3.4. Гидрогеологическая характеристика.'.

3.5. Термобарические условия.

4. ВЛИЯНИЕ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ НА КАЧЕСТВО ВСКРЫТИЯ ГАЗОНОСНЫХ ПЛАСТОВ.

5. ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ПРЕДПОСЫЛКИ, ВИДЫ И МЕТОДЫ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ АВПД.

5.1. Геологические предпосылки прогнозирования АВГЩ.

5.2. Геологический смысл и значение переходной зоны при прогнозировании АВПД.

5.3. Виды и методы прогнозирования АВПД.

5.3.1. Геологические методы.

5.3.2. Геофизические методы.'.

5.3.3. Геолого-геофизические методы.

5.3.4. Технологические методы.

5.3.5. Геолого-технологические методы.

5.3.6. Геохимические методы.

5.3.7. Геотермические методы.

5.3.8. Гидрогеохимические методы.

5.3.9. Физические методы.

5.3.10. Физико-химические методы. "

5.3.11. Геолого-физические методы.

5.4. Прогнозирование АВ1Щ в хемогенных толщах.

5.4.1. Особенности прогнозирования АВПД в хемогенных толщах.

5.4.2. Дистанционное оконтуривание зон АВПД.

5.4.3. Количественный прогноз АВПД.

5.5. Комплексирование методов-прогнозирования АВПД в различных геолого-технологических условиях.

6. ОПТИМИЗАЦИЯ ВСКРЫТИЯ ГАЗОНОСНЫХ ПЛАСТОВ В УСЛОВИЯХ

АВПД.,.

6.1. Классификация газоносных пластов по условиям их вскрытия.\*.

6.2. Определение оптимального интервала углубления в газоносный разрез открытым стволом скважины.

6.2.1. Зависимость интервала углубления в газоносный разрез от основных параметров залежи и противодавления на пласты.

• 6.2.2. Исходные данные для определения оптимального интервала углубления и газоносный разрез.

6.2.2.1. Глубина кровли и высота залежи.

6.2.2.2. Градиенты начального давления пластовых вод и газов.

6.2.2.3. Коэффициенты, характеризующие превышение гидростатического давления столба бурового раствора относительно пластового.

6.3. Сравнение методик оптимизации вскрытия пластов на месторождениях с большим этажом газоносности.

6.4. Выделение эксплуатационных объектов по условиям вскрытия продуктивных пластов.;.

7. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ МЕТфЫ ОПТИМИЗАЦИИ ВСКРЫТИЯ И ОПРОБОВА

НИЯ ГАЗОНОСНЫХ ПЛАСТОВ В УСЛОВИЯХ АВЩ И РЕЗУЛЬТАТЫ

ИХ ПРАКТИЧЕСКОГО ПЖМЕНЕНИЯ.

7£Ц Оптимизация вскрытия газоносных пластов при поисках, разведке и в начальный период разработки месторождений.

7.2; Вскрытие пластов в период активной разработки месторождений и падающей добычи газа;.

7.3; Вскрытие, плавтов на месторождению?, содержащих газовые скопления в экранирующих толщах.

7^4. Вскрытие; пластов при перфорации.

7.5» Опробование газоносных пластов .;

7.6. Геологическое, обоснование мероприятий, предотвращающих возникновение и проявление; техногенных аномально высоких давлений при бурении газовых скважин. 356)

8; 3 А К Л Ю Ч Е К И Е.;