

## СОДЕРЖАНИЕ

1. СИСТЕМНЫЕ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ ПЛАСТОВ .....	8
1.1. Экспертный анализ факторов, определяющих эффективность разработки пластов .....	8
1.2. Оценка влияния фонда скважин на показатели разработки .....	12
2. БУРЕНИЕ ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ СКВАЖИН С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО ЗАБОЙНОГО ДВИГАТЕЛЯ .....	16
2.1. Бурение горизонтальных скважин с применением электрического забойного двигателя на месторождении Котурдепе (Западный Туркменистан) .....	16
2.2. Обоснование режимов бурения горизонтальных стволов скважин с применением электрического забойного двигателя .....	24
3. ВЛИЯНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПРОФИЛЯ НАКЛОННО НАПРАВЛЕННЫХ СКВАЖИН НА ПОКАЗАТЕЛИ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ НАДЕЖНОСТИ ВНУТРИСКВАЖИННОГО ОБОРУДОВАНИЯ .....	26
3.1. Анализ циклов работы внутрискважинного оборудования и оценка влияния параметров кривизны ствола наклонно направленных скважин на надежность внутрискважинного оборудования .....	26
3.2. Результаты статистической обработки информации по оценке влияния профиля наклонных скважин на показатели надежности работы внутрискважинного оборудования .....	31
4. СИСТЕМНЫЙ АНАЛИЗ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО ФОНДА СКВАЖИН .....	35
4.1. Системный подход к анализу использования фонда скважин .....	35
4.2. Холистский подход к прогнозу качественных изменений в нефтедобыче .....	40
4.3. Прогнозирование и регулирование фонда скважин .....	43
5. СИСТЕМНЫЙ ПОДХОД К ОЦЕНКЕ И ПРОГНОЗУ ЭФФЕКТИВНОСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПРИЗАБОЙНУЮ ЗОНУ СКВАЖИН .....	49
5.1. Статистический прогноз и оценка эффективности воздействия на призабойную зону скважин .....	49
5.2. Частотный анализ эффективности обработки призабойной зоны скважин .....	50
5.3. Методические особенности оценки эффективности методов обработки призабойных зон скважин .....	56
5.4. Адапционно-статистические методы прогноза эффективности воздействия на призабойную зону скважин .....	58
5.5. Принятие решений при планировании геолого-технических мероприятий .....	70
6. ОПТИМИЗАЦИЯ РЕЖИМОВ РАБОТЫ СКВАЖИН .....	77
6.1. Оптимизация режима работы одиночных газлифтной и насосной скважин .....	77
6.2. О режимах работы газлифтных скважин .....	87
6.3. Группирование газлифтных скважин с учетом их взаимодействия .....	91
6.4. Выбор технологического режима эксплуатации для групп скважин .....	100
6.5. Контроль результатов оптимизации технологического режима эксплуатации фонда газлифтных скважин .....	103
6.6. Об установлении унифицированного режима эксплуатации для групп газлифтных скважин .....	106
7. ДИНАМИЧЕСКИЙ ХАРАКТЕР ПРОЦЕССОВ ДОБЫЧИ НЕФТИ .....	114
7.1. Разработка нефтяных месторождений: наследственность, самоорганизация, шумы .....	114
7.2. Фрактальность процессов нефтедобычи .....	118
7.3. Большой эффект малых величин .....	126
7.4. Детерминированный шум и хаос .....	131
ЛИТЕРАТУРА .....	142