**Утверждаю**

**Операционный Директор**

**\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

**План**

исследования скважины № \_\_ месторождения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**I. Данные по скважине:**

1. Глубина скважины \_\_\_\_\_\_\_\_ м.
2. Горизонт забоя \_\_\_\_\_
3. Эксплуатационная колонна \_\_\_ мм., \_\_\_\_\_\_\_ м.
4. Искусственный забой \_\_\_\_\_\_\_\_ м.
5. Интервал опробования \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ открытый ствол.
6. НКТ Ø \_\_\_ мм., спущены на глубину \_\_\_\_\_ м. Эксплуатационный пакер на глубине \_\_\_\_\_ м.
7. Метод вызова притока \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. В результате освоения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Скважина продувалась через \_\_\_ мм штуцера в течение \_\_\_ часов.

10. Продолжительность остановки скважины для восстановления статического давления \_\_\_ часов.

11. Статическое давление на устье скважины: Рзатрубное \_\_\_\_\_ ата, Ртр \_\_\_ ата.

**II. Подготовительные работы:**

1. Начальник смены промысла по акту передает скважину руководителю исследовательской службы.
2. Монтаж оборудования и приборов (лубрикатора, кабельного превентора, сепаратора, измерителя расхода, выкидной линии факела, лебедки, образцового манометра, термометра).
3. Опрессовка продувочной и измерительной линии на полуторакратное максимальное давление, ожидаемое при испытании скважин.
4. Проверка и тарировка измерительных приборов, опрессовка лубрикатора на \_\_ атм. производится на базе «Подрядчика».
5. Провести инструктаж с членами исследовательской гуппы и операторами промысла по ТБ, ПФБ, ООС и пожарной безопасности.

**OPS.02.06.01**

**III. Порядок проведения работ:**

**А) Газогидродинамисеские исследования.**

1. Замер статического давления на устье скважины образцовым манометром.
2. Пуск скважины в работу через \_\_ мм щтуцер до стабилизации давления и дебита во времени. Процесс стаблизации давления и дебита непрерывно регистрируется.
3. Спуск глубинного манометра и замер забойного давления.
4. Замер давления в трубном, затрубном пространствах и температуы в необходимых точках, дебитов газа, жидкости.
5. Закрыть скважину на восстановление давления.
6. Фиксировать непрерывно, процесс восстановления давления во времени до статического (снять КВД).
7. Исследование скважины проводить на 6 режимах прямого и 3 режимах обратного хода.
8. На всех режимах соблюдать условия выполнения в пунктах 1-6.
9. Закрыть скважину на восстановление давления и произвести замер пластового давления и температуры спуском глубинного манометра.
10. Отбор устьевых проб газа и жидкости в трех режимах для анализа.
11. Провести исследования газа на содержание кислых компонентов.

**Б). Газоконденсатные исследования.**