**Приложение №21**

**Договора №………………………….**

**«......» .........................20...... г.**

**Регламент**

**взаимоотношений между Персоналом станции ГТИ и ГК и Буровым Подрядчиком.**

 При бурении эксплуатационной скважины №………… месторождения ……………… проводится сопровождение геолого-технологическими исследованиями и газовым каротажем.

**Ответственность Бурового Подрядчика:**

1. Готовит скважину, с предоставлением акта готовности скважины, к монтажу оборудования ГТИ и ГК;
2. Предоставляет мониторы, выносное ПК с клавиатурой и проводной линией;
3. Оказывает всестороннюю помощь при монтаже, установке оборудования (подъёмный кран, сварочные работы и т.п.), а также при возможных ревизиях оборудования.

 **Ответственность персонала станции ГТИ и ГК:**

1. Производит монтаж оборудования ГТИ и ГК, а также Бурового Подрядчика;
2. Должен полностью контролировать процесс бурения скважины по данным ГТИ и газового каротажа;
3. Должен обеспечить качественное геологическое сопровождение при бурении скважины под керн, проводить описание керна, предоставлять фотоотчёт керна. Участвовать в процессе укладывания керна в ящики и контролировать правильное укладывание и нумерование керна;
4. Должен установить средства связи (телефон) между Заказчиком, мастером станции ГТИ и бурильщиком (при необходимости до восьми номеров);
5. Должен обеспечить визуализацию технических параметров работы бурового оборудования (число ходов бурового насоса, обороты ротора, расход и давление промывочной жидкости на выходе) и других параметров (газопоказания, вес на крюке и т.п.) в кабине бурильщика и офисе бурового мастера (просмотр процесса бурения в онлайн-режиме);
6. Должен обеспечить видеорегистрацию процесса бурения с возможностью записи, установить видеокамеры для просмотра роторной площадки Заказчиком;
7. В случае изменений в технологическом цикле (уменьшение или увеличение объёма бурового раствора в ёмкостях, увеличение газопоказаний и др.) обязан своевременно предупредить бурильщика и бурового мастера и инженера по бурению Заказчика;
8. Приборы ГТИ и ГК для оказания услугдолжны соответствовать требованиям проведения работ в среде с наличием сероводорода (до 1 %), при температуре и пластовом давлении, указанным в техническом проекте на бурение скважины.
9. Все оборудование и приборы **ГТИ и ГК** должны подходить для продолжительной работы в климатических условиях данного района работ (среднегодовые температуры разнятся между -400 и +400 С).