Приложение №2

к Договору №\_\_\_

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г.

|  |  |
| --- | --- |
|  | «УТВЕРЖДАЮ»  Первый заместитель исполнительного  директора по геологии и ГРР  Дивизиона «Добыча»  **ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi»** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Тухтаев К.М.  «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г. |

**ГеологИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на создание и передачу научно-геологической продукции**

«Проведение комплекса газоконденсатных и газогидродинамических исследований с выдачей заключений по полученным результатам на газоконденсатных и нефтяных объектах ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi»

|  |  |
| --- | --- |
| Задание выдал: | Начальник департамента  Геологии и ГРР  **ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Беков И.О. |
|  |  |

Ташкент - 2023г.

1.Цель создания научно-геолого-технической продукции и исходные данные для выполнения работы.

Проведение комплекса газоконденсатных и газогидродинамических исследований с выдачей заключений по полученным результатам на газоконденсатных и нефтяных объектах ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi» с целью получения газоконденсатных и продуктивных характеристик газодобывающих скважин ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi».

2.Основное содержание работы.

В процессе выполнения научных исследований планируется совместная работа сотрудников ГУ «ИГИРНИГМ», профессорско-преподавательского состава и студентов Университета Геологических Наук, которые будут принимать непосредственное участие.

Студентами Университета Геологических Наук планируется выполнение систематизации и сбора первичных лабораторных данных.

Профессорско-преподавательским составом Университета Геологических Наук будет выполнено обработка результатов и составление отчета газоконденсатных и газодинамических исследований на объектах ИП ООО «Sanoat Energetika Guruhi».

Основная часть работ будет возложена на сотрудников   
ГУ «ИГИРНИГМ», а именно:

- промысловые газодинамические исследования скважин для определения продуктивной характеристики скважин;

- промысловые газоконденсатные исследования скважин для определения газоконденсатной и физико-химической характеристик конденсата;

- проведение газоконденсатных исследований на нескольких режимах (штуцеры разного диаметра) с применением СЦВ-6 и малая термостатируемая сепарационная установки;

- замеры дебитов газа, выходов стабильного и нестабильного конденсатов и воды после СЦВ-6 и малой термостатируемой сепарационной установки на каждом режиме исследования;

- отборы проб стабильного и нестабильного конденсатов, газов сепарации и дегазации на каждом режиме исследования;

- промысловые определения содержания сероводорода и углекислого газа в составе газа сепарации на одном из режимов работы скважины на режиме сепарации, близком к давлению максимального выхода конденсата;

- хроматографический анализ газа сепарации и газов дегазации нестабильного конденсата каждой пробы;

- определение физико-химических свойств конденсата (плотность, молекулярная масса, кинематическая вязкость, коэффициент преломления, содержание общей серы, проба на медную пластинку, фракционный состав, групповой углеводородный состав).

**3. Научно-геологический уровень разработки**

Работы ведутся на основе действующих инструкций и руководящих документов.

1. Инструкция по комплексному исследованию газовых и газоконденсатных пластов и скважин М., Недра, 1980

2. ГОСТ 22387.2-2014 Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы.

3. ГОСТ 31370-2008 Газ природный. Руководство по отбору проб.

4. Нарижная В.Е. Природные газы Средней Азии. М., Недра, 1976.

5. ГОСТ 31371.5-2008 Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов С1-С5  и С6+в в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок.

6. ГОСТ 3900-85 Hефть и нефтепродукты. Методы определения плотности.

7. RH 39.0-031:2014 Методическое руководство по определению состава пластового газа, потенциального содержания конденсата и компонентов природного газа газоконденсатных месторождений.

8. RH 39.0-23:2009 Газоконденсатные исследования скважин на разведочных площадях. Порядок проведения.

9. RH 39.0-048:2013 Инструкция по проведению промысловых газоконденсатных исследований на разрабатываемых месторождениях.

**4. Технико-экономические показатели использования результатов работы**

Техническая эффективность выполненных работ заключается в получении исходных параметров для оперативного и окончательного подсчета балансовых и извлекаемых запасов газа, конденсата и газовой серы, либо оценки сероводородоносности пластового газа.

**5.Способы реализации работы**

Реализация результатов работы осуществляется путем выдачи для газоконденсатных объектов актов промысловых газодинамических, газоконденсатных и сероводородных исследований.

По завершении работ ГУ «ИГИРНИГМ» представляет Заказчику результаты выполненных работ в форме информационных отчетов.

**6. Порядок рассмотрения и приемки результатов работы**

По завершению этапных работ Исполнитель представляет Заказчику комплект научно-геологической документации в виде отчета с приложением к ней текстовых и графических приложений в масштабе укомплектованного:

- таблицами в doc и doсx форматах;

- текстовыми приложениями в doc и doсx форматах;

- рисунками и графическими приложениями в сdr, pdf и jpg форматах и в соответствующих масштабах;

- полным пакетом цифровых материалов и данных.

Результаты выполненных научно-исследовательских работ будут рассмотрены на заседании комиссии ИСПОЛНИТЕЛЯ по приемке этапных заданий, с последующим рассмотрением у Заказчика.

Информационный отчет будет передан:

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
|  |  |

Заказчику.