

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ВЫПОЛНЕНИЕ НИР ПО ДОГОВОРУ № 1-10-20
от " 29 "10 . 2020 г.

1.1 **Тема:** «Дистанционное определение наличия или отсутствия углеводородных аномалий на лицензионном участке Петровская скважина №2 площадью 2,25 кв.км ., шифр «Саратов-1».

2. **Научный руководитель НИР:** к.т.н. Ковалёв Н.И., kowalew49@yandex.ua.

3. **Основание для выполнения НИР:** Договор на создание научно-технической продукции между ООО «ННН» и ООО «Группа Поиск».

4. **Сроки выполнения:** с 29.10.2020-29.11.2020г.

5. **Цель, задачи и исходные данные для выполнения НИР**

а) определение наличия или отсутствия углеводородных аномалий на лицензионном участке Петровская вблизи скважины №2 в радиусе 1.5км. площадью 2,25 кв.км .

б) **Задачи исследования:**

4.1 Определить наличие или отсутствие углеводородных аномалий вблизи скважины №2 в радиусе 1.5км на лицензионном участке «Петровская» с применением аппаратуры геофизического комплекса "Поиск".

4.2 Определить глубины коллекторов залегания углеводородных коллекторов в точке измерения.

4.3 Дать заключение о наличии или отсутствии перспективных углеводородных аномалий на участке и вблизи скважины №2 в радиусе 1.5км.

в) **Исходные данные:**

1) Территория части лицензионного участка в Саратовской области площадью 2.25 км².

2) Карта района исследования с указанными границами лицензионного участка.

3) Координаты скважины Петровская №2 **N 6-52° 16'08,0" E 45° 21'48,9"**

6. **Основные требования к результатам НИР**

6.1 Определение наличия или отсутствия углеводородных аномалий на лицензионном участке Петровская скважина №2 в радиусе 1.5км. площадью 2,25 кв.км .

6.2 Выбрать наиболее перспективные аномалии.

7. **Ожидаемые результаты НИР**

7.1 Определение наличия или отсутствия углеводородных аномалий на лицензионном участке Петровская скважина №2 в радиусе 1.5км. площадью 2,25 кв.км .

Полученные геофизические характеристики выявленных нефтяных аномалий сравниваются с результатами бурения поисковых скважин в них.

8. **Способ реализации НИР**

Результаты НИР Заказчик может использовать для принятия решения дальнейшего обследования нефтяных аномалий на лицензионном участке с применением сейсмических методов и бурения. Исполнитель получает Заключение о результативности поисковых работ с применением дистанционного геофизического комплекса «Поиск»

9. **Перечень документации, предъявляемой по окончании НИР**

8.1 Заключение о выполнении НИР.

8.2 Картографический материал с указанием границ контуров выявленных нефтяной аномалий и глубин залегания УВ-коллекторов или их отсутствие .

10. Порядок рассмотрения, сдачи и приемки НИР

Отчет о работе рассматривается членами приемной комиссии от Заказчика и Исполнителя с составлением акта приема-сдачи выполненных работ.

11. Требования по обеспечению конфиденциальности

Согласно п.6.1 и 6.2 Договора (результаты конфиденциальны, не подлежат раскрытию лицам, не участвующим в выполнении работ).

12. Приложения

Карты лицензионного участка обследования, патенты, схемы по технологии дистанционного геокосмического метода поиска углеводородов.

От Заказчика

Генеральный директор ООО
«ПК «Геосистемы»,

_____ Ю.В.Петров

От Исполнителя

Коммерческий Директор ООО «Группа Поиск»

_____ И.И.Котелянец

Научный руководитель НИР
Зав. НИЛ ЯХТ и РТК

_____ Н.И. Ковалев
« ____ » _____ 2020 г