**Возможные направления ххххххх хххх ххххххх**

*{Название доклада: шрифт Times New Roman, кегль 14 pt, через интервал 1,25 pt}*

**Иванов И.И.1\*, Петров П.П.2\*\***

*{Фамилии И.О. авторов: шрифт Times New Roman, кегль 11 pt, через интервал 1,25 pt; цифрами отмечаются места работы (различающиеся), звездочками – E-mail (можно одного автора), подчеркиванием – фамилия докладчика}*

1 – Институт проблем нефти и газа РАН, РФ, 119333, г. Москва, ул. Губкина, д. 3

2 – Тюменский Индустриальный Университет, РФ, 625000, г. Тюмень, ул. Володарского, д. 38

*{Полные название и почтовый адрес организации}*

E-mail: \*ivanov\_ii[@gmail.com](mailto:sharapov.anatoliy.sergeevich@gmail.com), \*\*pp\_petrov@mail.ru

**Ключевые слова:** 3-5.

Актуальность работы обусловлена ххххх ххххххх ххххххххххххх хххххххххх хх хххххх ххххх хххххх. Ххххххх х ххххх ххххххх хххххххх ххх хххххххх.

*{Текст тезисов: шрифт Times New Roman, кегль 11 pt, через интервал 1,25 pt}*

Данная проблема была рассмотрена в работах [1–3], ххххххх ххххххх, ххххх ххх ххххх ххххххххх [4, 5]. Ххххххххх ххххх, ххххххххх, графики зависимостей представлены на рис. 1.

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| а | б |
| **Рис. 1.** Схема прибора ххххххх хххххх ххххххх:  *{Общее название рисунка: шрифт Times New Roman, кегль 10 pt, через одинарный интервал}*  а – заводской вариант хххх; б – усовершенствованный ххххххххх | |

Результаты приведены в табл. 1.

Таблица 1. **Обобщенные результаты хххххх хххххх хххххх хххххх**

*{Название таблицы: шрифт Times New Roman, кегль 11 pt, интервал 1,25 pt }*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *{Шапка и содержание таблицы: Times New Roman, кегль 10 pt, через одинарный интервал }* | | | |
| ххх | ххх | ххх | ххх |
| ххх | ххх | ххх | ххх |
| ххх | ххх | ххх | ххх |

Выводы хххххххххххххххххххх.

**Литература**

*{Шрифт Times New Roman, кегль 11 pt, через интервал 1,25 pt}*

1. *Немировская И.А*. Нефть в океане (загрязнение и природные потоки). М.: Научный мир, 2013. 432 с.
2. *Canchumuni S.W.A., Castro J.D.B., Potratz J*. et al. Recent developments combining ensemble smoother and deep generative networks for facies history matching // Computational Geosciences. 2021. Vol. 25, No. 1. P. 433–466. <https://doi.org/10.1007/s10596-020-10015-0>
3. *Никитина М.В., Мелкишев О.А*. Разработка методики расчета коэффициента заполнения ловушек для локальных объектов визейского возраста Березниковского палеоплато // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. 2023. № 5(377). С. 14–24. https://doi.org/10.33285/2413-5011-2023-5(377)-14-24
4. *Баканина Ф.М., Пожаров А.В., Юртаев А.А.* Ландшафтное районирование Нижегородской области как основа рационального природопользования // Великие реки – 2003: Материалы Международного научно-промышленного форума. Нижний Новгород: Нижегородский государственный архитектурно-строительный университет, 2003. С. 288–290.
5. *Furui K., Burton R.C., Burkhead D.W.* et al. A comprehensive model of high-rate matrix acid stimulation for long horizontal wells // SPE Annual Technical Conference and Exhibition, Florence, Italy, 19–22 September 2010. Paper SPE-134265-MS. <http://doi.org/10.2118/134265-MS>

*Примечание: Необходимо указывать название статьи в журнале (сборнике), название самого журнала (сборника) и уточнять год публикации. На учебники и учебные пособия ссылаться не нужно.*