Приложение 1

**ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В КОНФЕРЕНЦИИ**

Для участия в работе конференции, пожалуйста, заполните данную форму и направьте ее по электронной почте [DushinAS@bashneft.ru](mailto:DushinAS@bashneft.ru) или [ArzhantsevVS@bashneft.ru](mailto:ARZHANTSEVVS@bashneft.ru) до 20.06.2019 г.

**1. Информация об участнике:**

|  |  |
| --- | --- |
| Фамилия: |  |
| Имя: |  |
| Отчество: |  |
| Организация: |  |
| Должность: |  |
| Ученая степень: |  |
| Адрес: |  |
| Телефон моб.: |  |
| E-mail: |  |

**2. Участие в конференции:**

Форма участия: с докладом без доклада

***При участии с докладом:***

Cекция:

* 1 – Геология, поиски и изучение залежей, связанных с карбонатными отложениями*

* 2 –Особенности разработки карбонатных коллекторов*

* *3 –Бурение и современные методы заканчивания скважин на карбонатные коллектора*
* *4 –Опыт применения технологий стимуляции добычи и увеличения нефтеотдачи на карбонатных объектах*

|  |  |
| --- | --- |
| Название доклада: |  |
|  | |
|  | |

**3. Проживание:**

* Я планирую остановиться в гостинице «Парк ИНН Ижевск» в период с 31.07.2019 - 03.08.2019 г.

Категория номера:

* *Одноместный стандарт*

* Другое*

Лимит на проживание: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.

***Обращаем ваше внимание, что:*** при размещении в «Парк ИНН Ижевск» организаторами осуществляется только резервирование заявленного количества номеров. Все вопросы по размещению решаются участником со службой бронирования «Парк ИНН Ижевск» (тел. +7 (3412) 93-00-10).

Приложение 2

**ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ТЕЗИСОВ**

Для выступления с докладом на конференции, тезисы доклада необходимо направить

по электронной почте [DushinAS@bashneft.ru](mailto:DushinAS@bashneft.ru) или [ArzhantsevVS@bashneft.ru](mailto:ARZHANTSEVVS@bashneft.ru)

до 24.06.2019 г.

Тезисы должны быть представлены в виде файла, набранного с использованием редактора MS Word.

Наименование файла – «Организация\_Фамилия – тезисы.docx» (например, РН-БашНИПИнефть\_Иванов – тезисы.docx).

Объем тезисов – 1-3 страницы. Шрифт Times New Roman 14 пт, междустрочный интервал 1, поля: левое – 3 см, верхнее и нижнее – 2 см, правое – 1,5 см. Отступ первой строки абзаца – 1 см, без интервалов до и после абзаца.

***Требования к рисункам:***

Наличие в тексте рисунков нежелательно. В случае крайней необходимости, имеющиеся рисунки должны быть пронумерованы (нумерация сквозная), и на них должны быть ссылки по тексту. Количество рисунков – не более 3. Рисунки предоставляются и в тексте тезисов, и отдельно в графическом файле (PDF, JPEG, TIFF). Разрешение рисунка – не менее 300 dpi, фактический размер рисунка (в графическом файле) должен совпадать с размером на листе.

***Требования к таблицам и формулам:***

Наличие в тексте таблиц и формул нежелательно. В случае крайней необходимости, имеющиеся таблицы и формулы должны быть пронумерованы (нумерация сквозная), и на них должны быть ссылки по тексту. Количество таблиц и формул – не более 3. Таблицы и формулы должны быть оформлены средствами MS Word.

***Требования к списку литературы:***

При наличии списка литературы ссылки на литературу (в т.ч. на электронные ресурсы) проставляются в тексте в квадратных скобках с отсылкой к списку литературы, который должен помещаться после текста статьи. В списке литературы обязательно указание количества (или номеров) страниц источника.

Приложение 3

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ТЕМАТИКА**

**Научно-практической конференции Специализированного Института по разработке карбонатных коллекторов**

«Новые подходы в решении проблем разработки карбонатных коллекторов»

**Секция 1. Геология, поиск запасов и изучение залежей с карбонатными отложениями**

1. Перспективные направления ГРР в части изучения залежей, приуроченных к карбонатным отложениям различного генезиса;
2. Особенности распространения карбонатных отложений на территории Волго-Уральской, Тимано-Печорской и Лено-Тунгусской НГП;
3. Проблемы определения ФЕС в карбонатных породах;
4. Учет и выделение интервалов с низкими значениями ФЕС по геофизическим исследованиям скважин;
5. Трехмерное моделирование трещиноватых коллекторов, прогнозирование зон вторичной пустотности.
6. Методы оценки параметров естественной трещинности в карбонатных отложениях.

**Секция 2. Особенности разработки карбонатных коллекторов**

1. Гидродинамическое моделирование пласта. Аналитические модели разработки;
2. Довыработка запасов на карбонатных месторождениях на поздних стадиях разработки – оптимизация существующих подходов и новые направления;
3. Проектирование систем ППД и управление заводнением на карбонатных коллекторах;
4. Анализ эффективности методик локализации ОИЗ;
5. Управление заводнением и планирование ГТМ;
6. Особенности разработки карбонатных коллекторов в условиях наличия газовых шапок.

**Секция 3. Бурение и современные методы заканчивания скважин на карбонатные коллектора**

1. Оптимизация существующих систем заканчивания скважин на карбонатных коллекторах;
2. Особенности бурения горизонтальных и наклонных скважин в карбонатных коллекторах (проблемы устойчивости ствола скважин в трещиноватых карбонатах).
3. Бурение боковых стволов в условиях высоких рисков в карбонатных пластах.

**Секция 4. Опыт применения технологий стимуляции добычи и увеличения нефтеотдачи на карбонатных объектах**

1. Опыт применения МУН на карбонатных объектах;
2. Реализация проектов разработки с использованием тепловых методов воздействия на пласт с запасами высоковязкой нефти;
3. Опыт применения технологий ГРП в карбонатных объектах.
4. Перспективные направления развития кислотных обработок скважин в карбонатных объектах.