

## Отзыв

на автореферат диссертации Тройниковой Анны Александровны на тему:  
**«Совершенствование методов предупреждения гидратообразования на газовых и газоконденсатных месторождениях»**, представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Надежность эксплуатации газовых и газоконденсатных скважин, особенно в условиях низких температур окружающей среды и аномально низкой температуры пластового флюида, характерных для ряда месторождений Западной и Восточной Сибири в значительной степени зависит от своевременного предупреждения образования гидратных пробок. Несмотря на то, что использование метанола с целью предупреждения гидратообразования является достаточно широко изученным и апробированным, существуют аспекты, требующие дальнейшего изучения, особенно касающиеся применения метанола в условиях выноса высокоминерализованной воды. Безусловно, помимо теоретической значимости, работа имеет существенный практический результат, отражающийся в том числе в снижении эксплуатационных затрат на скважинное оборудование. Таким образом, представленная диссертационная работа выполнена на актуальную для газовой отрасли тему.

Основное направление работы связано с исследованием альтернативных метанолу ингибиторов гидратообразования. Диссертационная работа построена на основе значительного объема экспериментальных данных, связанных с изучением кинетики процесса образования газового гидрата и изучения стабильности эмульсий углеводородный конденсат – ингибитор гидратообразования. Полученные результаты имеют теоретическую значимость, которая заключается в обнаружении кинетических свойств ингибиторов электролитов, а практическая значимость в представленных инженерных расчетах определения термодинамических параметров, необходимых для расчета удельного расхода ингибитора при выносе пластовой жидкости скважинами.

В диссертационной работе проведены эксперименты по изучению стабильности и динамики расслаивания эмульсии в системах "углеводородный конденсат - ингибитор гидратообразования". Определено время расслаивания эмульсий для конденсатов Чайнинского НГКМ, Ковыктинского ГКМ и Уренгойского НГКМ (ачимовская залежь). Рекомендуется продолжить эти исследования, рассмотреть конденсаты с других месторождений, оценить скорость расслоения эмульсий в присутствии деэмульгаторов.

Диссертационная работа Тройниковой А.А. «Совершенствование методов предупреждения гидратообразования на газовых и газоконденсатных месторождениях» по форме и содержанию соответствует критериям, установленным «Положением о порядке присуждения ученых степеней» ВАК Минобрнауки РФ, требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, и является завершённой научно-квалификационной работой.

Автор диссертационной работы, Тройникова А.А. заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 25.00.17 – Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Руководитель режимно-расчётной группы  
отдела мониторинга технологических  
процессов добычи, сбора, подготовки  
газа и газового конденсата  
инженерно-технического центра  
ООО «Газпром добыча шельф  
Южно-Сахалинск», к.т.н.

 Снежко Д.Н.

Выражаю свое согласие на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета и их дальнейшую обработку.


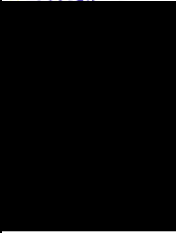
 Снежко Д.Н.

Контактные данные организации:

693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Детская, дом 4/1

Телефон +7 4242 493-301

Почта [office@shelf-dobycha.gazprom.ru](mailto:office@shelf-dobycha.gazprom.ru)

  
  
Начальник отдела кадров,  
Управления по работе с персоналом  
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»  
Шуткина Ольга Николаевна

Подпись Д.Н. Снежко заверяю