

## ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы **Рагимова Теймура Тельмановича** на тему **«Управление технологическими режимами работы обводняющихся скважин по концентрическим лифтовым колоннам на поздней стадии разработки газовых залежей»** по специальности 2.8.4. – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук.

Работа Рагимова Т.Т. посвящена поиску новых и усовершенствованию существующих технологических решений для разработки газовых залежей на поздней стадии развития месторождения. В качестве пилотного объекта разработки принят сеноманский горизонт Уренгойского месторождения ПАО «Газпром».

Актуальность тематики диссертационной работы Рагимова Т.Т. обусловлена наличием крупных залежей природного газа и газоконденсата на территории РФ, разрабатываемых с конца 60х годов, тем не менее обеспечивающих существенную часть ресурсной базы энергоносителей РФ в настоящее время. Стоит также отметить, что интенсификация разработки подобных объектов, в частности сеноманского горизонта Уренгойского месторождения влечет за собой потенциальное увеличение добычи газа без привлечения существенных капитальных вложений.

В работе приведены результаты экспериментальных промысловых исследований работы газовой скважины, оборудованной КЛК, без автоматического поддержания заданного дебита. Отражен опыт проведения газодинамических исследований для уточнения продуктивной характеристики скважины с КЛК при её работе селективно по центральной лифтовой колонне (ЦЛК) и по межколонному кольцевому пространству (МКП) с замерами забойных параметров. Стоит отметить, что в работе также активно использовались современные цифровые инструменты для моделирования режима работы газовых скважин.

Анализ результатов промысловых исследований и технологических расчетов в современных программных комплексах позволили автору сформулировать **новизну** работы в следующем виде:

– разработаны научно-технологические решения, позволяющие оптимизировать режим эксплуатации обводненных газовых скважин без применения дорогостоящего оборудования для автоматизации.

– предложены модифицированные эмпирические коэффициенты расчетной модели вертикального двухфазного газожидкостного потока, полученные при адаптации модели к результатам опытно-промысловых испытаний скважины с КЛК;

– по результатам опытно-промысловых исследований газовой скважины при её работе только по центральной лифтовой колонне, доказано снижение минерализации добываемой воды с увеличением дебита газожидкостного потока, за счет увеличения содержания конденсационной воды.

Следует отметить, что результаты работы неоднократно докладывались в ходе технических конференций по данной тематике, в частности было опубликовано 12-и научных работ, в том числе в 2 статьи в высоко цитируемых научных изданиях, 9 статей в рецензируемых научных журналах, рекомендованных ВАК Министерства науки и высшего образования РФ. Отдельно стоит подчеркнуть, что на разработки автора, представленные в диссертационной работе, получен патент.

Касательно **замечаний** и предложений к дальнейшему развитию данной работы стоит отметить необходимость в разработке дальнейших рекомендаций к промышленному внедрению приустьевых сепарационных установок для газовых месторождений, находящихся на поздней стадии, выработке рекомендация для внедрения в существующие нормы проектирования и применения данных подходов проектными институтами.

Считаю, что сочетание научно-практического и производственного опыта соискателя обеспечило возможность подготовить диссертационную работу, полностью соответствующую критериям пункта 9 Положения о присуждении

ученых степеней, а ее автор Рагимов Теймур Тельманович заслуживает присуждения искомой ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Главный менеджер по инжинирингу ООО «СамараНИПИнефть»  
кандидат физико-математических наук  
по специальности 01.02.05 (2012 г.) «Механика жидкости, газа и плазмы»



Галимов Ринат Насихович

Согласен на включение персональных данных в документы,  
связанные с работой диссертационного совета,  
и их дальнейшую обработку



Галимов Ринат Насихович

ООО «Самарский научно-исследовательский и проектный институт  
нефтедобычи» (ООО «СамараНИПИнефть»)

Адрес: 443010 г. Самара, ул. Вилоновская д.18, тел. 8 (846) 205-87-31

Электронный адрес: GalimovRN@samnipi.rosneft.ru

Подпись Р.Н. Галимова удостоверяю.

Главный специалист Отдел обеспечения персоналом (№25)

ООО «СамараНИПИнефть»



Евсеева Е.А.

*Я подтверждаю  
подписью своей должности  
дело об обеспечении персоналом  
30.03.2012*