

## ОТЗЫВ

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

В настоящее время ряд нефтегазоконденсатных месторождений Российской Федерации находится на поздней стадии разработки. Существует проблема самопроизвольной остановки скважин вследствие накопления конденсационной воды на забое, т.к. скорость восходящего потока газа не обеспечивает устойчивый вынос жидкой фазы из лифтовой колонны. Возникновение динамического уровня жидкости провоцирует начало процесса «самозадавливания», который сопровождается постепенным снижением дебита газа. Кроме того, конденсационная вода негативно влияет на состояние коллектора призабойной зоны пласта, что приводит к растворению цементирующего материала и разрушению призабойной зоны пласта, выносу песка в скважину и образованию песчаных пробок на забое скважины.

Вышеуказанные проблемы обуславливают актуальность исследований, проведенных Т.Т. Рагимовым, направленных на выработку новых технических режимов работы скважины с концентрическими лифтовыми колоннами (КЛК) при заданных значениях газосборного коллектора, при отсутствии регулирования дебита газа устьевой системой автоматизации.

Не вызывает сомнений научная новизна, а также теоретическая и практическая значимость работы Т.Т. Рагимова, заключающиеся в: разработке адаптированной модели расчета потерь, учитывающей эмпирические коэффициенты по результатам реальных измерений на скважине; отработке методических подходов и решений по управлению режимом работы скважин по концентрическим лифтовым колоннам без автоматического регулирования.

Очевидна достоверность результатов работы Т.Т. Рагимова вследствие проведения моделирования с применением современных программных продуктов и проверки модели и технических режимов работы скважины в реальных промысловых условиях. Достоинством проведенных исследований является их последующая апробация на научных и прикладных конференциях, наличие опубликованных статей в высокорейтинговых научно-технических журналах, а также полученный патент на способ эксплуатации газовой скважины.

Положения, выносимые на защиту, а также выводы и рекомендации хорошо согласуются с содержанием глав, раскрытых в автореферате Т.Т. Рагимова, имеют теоретическое, эмпирическое и практическое обоснования и включают: разработку алгоритма построения карты технологических режимов, их обоснование в отсутствие автоматизированной системы регулирования дебита, обоснованное техническое решение для повышения эффективности работы.

По содержанию автореферата имеется **замечание**:

- Формулировка задач в автореферате указывает метод и процесс, а не получаемый результат. Целесообразно использовать вместо «анализ и обобщение...», «ретроспективный анализ...», «проведение экспериментальных...» и др. следующие варианты: «обосновать причины», «выявить закономерности», «оценить влияние» и т.д.

Указанное замечание не снижает научной, теоретической и практической ценности диссертационного исследования. В целом, можно однозначно заключить, что диссертация Рагимова Теймура Тельмановича на тему: «Управление технологическими режимами работы обводняющихся скважин по концентрическим лифтовым колоннам на поздней стадии разработки газовых залежей» является законченной научно-квалификационной работой, содержащей новые научно обоснованные технико-технологические решения для газодобычи, являющейся стратегически важной отраслью страны.



Диссертационная работа соответствует требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, согласно п. 9 «Положения о присуждении ученых степеней», утвержденного постановлением Правительства РФ № 843, 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 (технические науки)».

Доцент кафедры разработки и эксплуатации  
нефтяных и газовых месторождений и  
подземной гидромеханики, кандидат  
технических наук, доцент



Е.Л.Полубоярцев

Подпись Полубоярцева Е.Л. заверяю:

Специалист по кадрам



*Е.Л. Полубоярцев*

Фамилия Имя Отчество: Полубоярцев Евгений Леонидович

Специальность ученой степени (шифр): 05.15.06 Разработка нефтяных,  
газовых и газоконденсатных месторождений

Почтовый адрес: 169300, г.Ухта, Республика Коми, ул.Первомайская, 13

Телефон: 774494

Адрес электронной почты: [epoluboyarcev@ugtu.net](mailto:epoluboyarcev@ugtu.net)

Дата подписания отзыва: 18.03.2022

Наименование организации, работником которой является лицо, подписавшее  
отзыв: ФГБОУ ВО «Ухтинский государственный технический университет»

Должность в этой организации: доцент кафедры разработки и эксплуатации  
нефтяных и газовых месторождений и подземной гидромеханики, кандидат  
технических наук, доцент