

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» представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук.
по специальности 2.8.4. – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений (технические науки)»**

На месторождениях, вступивших в завершающую стадию разработки, с каждым годом количество скважин, на которых планируется использование технологии эффективного подъема конденсационной и пластовой жидкости будет увеличиваться, что, естественно, приведет к увеличению количества жидкости и песка, поступающих в шлейфы. Из-за жидкости гидравлические потери давления в шлейфе увеличиваются, соответственно, возрастают давления на устьях скважин, подключенных к шлейфу. Сокращение поступлений жидкости и песка из скважины в газосборную сеть может стать основой ключевых технологий для решения вопросов уменьшения влияния на производительности скважин.

Актуальность работы Т.Т. Рагимова как с академической, так и с прикладной точек зрения не вызывает сомнения, представляет собой исследование, направленное на проверку работоспособности и возможности технического обслуживания пескоотделителя скважинного устьевого в составе обвязки устья газовой скважины в условиях действующего производства.

Результаты испытаний пескоотделителя скважинного устьевого, рекомендовано использовать для определения диапазонов эффективности сепарации по жидкости и механическим примесям в условиях эксплуатации скважин газовых месторождений ПАО «Газпром» Надым-Пур-Тазовского региона. Так же автором предложено техническое решение для повышения эффективности работы устьевого исследовательского сепаратора, обеспечивающего коагуляцию мелкодисперсных капель жидкости в потоке газа.

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.

По содержанию автореферата имеется замечание: не представлены результаты технико-экономического обоснования предлагаемого решения по повышению эффективности устьевого исследовательского сепаратора.

Замечание носит уточняющий характер и вызван лишь повышенным интересом к нюансам выполненной работы.

Заключение

Представленная к защите диссертационная работа Рагимова Теймура Тельмановича на тему «Управление технологическими режимами работы обводняющихся скважин по концентрическим лифтовым колоннам на поздней стадии разработки газовых залежей» соответствует критериям, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 24.09.2013 № 842 (п. 9-14) (ред. от 11.09.2021), Постановлением Правительства РФ от 21.04.2016 № 335 (п. 9-14, п. 32) «Положения о порядке присуждения ученых степеней» установленным п. 9 «Положения о порядке присуждения ученых степеней» ВАК Минобрнауки России, а ее автор полностью заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. – «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (технические науки)».

Начальник лаборатории технологий эксплуатации скважин и сопровождения ГТМ
ООО «Газпром ВНИИГАЗ», кандидат технических наук по специальности 25.00.17 –
Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Плосков Александр Александрович

Подпись Плоскова А.А. заверяю:

Без. спец. обозр. для документов

 А.А. Плосков
04 апреля 2022 года

Н.В. Твеленева

142717, Московская область, г.о. Ленинский, п. Развилка, пр-д Проектируемый №5537, здание 15, строение 1

Телефон: +7 (498) 657 42 42

E-mail: a_ploskov@yniigaz.gazprom.ru