

ОТЗЫВ

на диссертационную работу Сытник Юлии Андреевны «Обоснование технологий паро- и водоизоляционных работ на месторождениях высоковязкой и сверхвязкой нефти с применением термостойких полимерных составов», представленную на соискание ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Диссертационная работа Сытник Ю. А. посвящена важной и актуальной проблеме повышения эффективности тепловых методов увеличения нефтеотдачи на месторождениях с высоковязкими нефтями и проницаемостно-неоднородными коллекторами. Для этого предложено использовать термостойкие гели на основе полиакриламида с поливиниловым спиртом, сшитые хромовым сшивателем, в том числе – из числа отходов катализаторного шлама.

Работа выполнена на высоком научном уровне; без сомнения, имеет практическую ценность; цели исследования достигнуты, выводы обоснованы. Высокий уровень работы подтверждают две публикации в журнале *Energies*, прошедшие экспертизу международных специалистов. Имеется формальная справка о внедрении от ООО «ПМ-ГРУПП». Положения, выносимые на защиту, обоснованы. К несомненным достижениям диссертационной работы следует отнести разработку термостойкого блокирующего гелевого экрана, работоспособного при 250 °С, что позволяет применять его как при пароциклическом воздействии на скважины, так и при закачке пара.

Вместе с тем, к работе имеются следующие замечания.

1. Название диссертации «Обоснование технологий паро- и водоизоляционных работ...» подразумевает, что автор, кроме воды, изолирует для чего-то пар, который нагнетается в пласт. Фактически же автор усовершенствовал тепловые методы увеличения нефтеотдачи с закачкой пара и горячей воды с использованием термостойких гелевых потокоотклоняющих экранов, что и следовало отразить в названии работы.

2. Надо было привести корректное сравнение в одинаковых условиях технологии Алтуниной Л. К., много лет внедряемой на пермокарбоновой залежи Усинского месторождения, и защищаемую в диссертационной работе технологию.

3. В гелеобразующих составах вполне обоснованно использовался апротонный полярный растворитель ДМСО. Возникает вопрос: а почему в исследованиях не пробовали другие апротонные полярные растворители, например, ДМФА, N-метилпирролидон, ГМФТА, тетраметилмочевину? Где доказательство того, что ДМСО – лучший растворитель в этом ряду?

Указанные замечания и недостатки не снижают ценности работы.

Диссертация «Обоснование технологий паро- и водоизоляционных работ на месторождениях высоковязкой и сверхвязкой нефти с применением термостойких полимерных составов», представленная на соискание ученой степени кандидата

ОТЗЫВ

Вх. № 367 от 19.11.25
АУ УС

технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, соответствует требованиям раздела 2 «Положения о присуждении ученых степеней» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет императрицы Екатерины II», утвержденного приказом ректора Санкт-Петербургского горного университета № 953 адм от 20.05.2021 г., а ее автор - Сытник Юлия Андреевна - заслуживает присуждения ученой степени кандидата технических наук по специальности 2.8.4. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Телин Алексей Герольдович

Почтовый адрес: 450076, Россия, Республика Башкортостан,

г. Уфа, ул. Аксакова, д. 59;

Тел.: +7 (347) 246-0582;

E-mail: mail@ufntc.ru;

Общество с ограниченной ответственностью

«Уфимский Научно-Технический Центр»;

Заместитель директора по научной работе

Подпись:

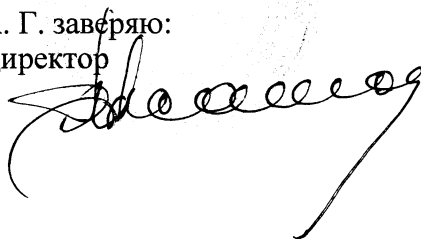
14.11.2025 г.



А. Г. Телин

Подпись Телина А. Г. заверяю:

исполнительный директор



А. М. Иксанов